

GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

WILDCAT		00018 001 ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS					
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		003125									
MAY, JOHN		WELL #:	3	RRCID ->	179176	COMPL. DATE	08/24/2000	TOTAL DEPTH	11202	PERF.	5130 - 5550
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	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ANADARKO E&P ONSHORE LLC		020528									
GILLS 13		WELL #:	1	RRCID ->	216483	COMPL. DATE	06/11/2004	TOTAL DEPTH	17866	PERF.	N/A
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WOBEGONG 56-2-5 GAS UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	258309	COMPL. DATE	12/13/2009	TOTAL DEPTH	14109	PERF.	13000 - 15202
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

APACHE CORPORATION		027200									
TREES "20"		WELL #:	2	RRCID ->	162989	COMPL. DATE	09/26/1996	TOTAL DEPTH	13166	PERF.	12180 - 12246
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC		033149									
EL PRODUCTO		WELL #:	1H	RRCID ->	249667	COMPL. DATE	10/28/2006	TOTAL DEPTH	14700	PERF.	N/A
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARRIZO OIL & GAS, INC.		135401									
CORRIGAN STATE 101		WELL #:	1	RRCID ->	259441	COMPL. DATE	10/13/2010	TOTAL DEPTH	12618	PERF.	N/A
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00018 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PECOS				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.				147715							
HARRISON 56-38				WELL #: 2	RRCID -> 224603	COMPL. DATE 06/17/2006	TOTAL DEPTH 9010	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862							
EICHENHOFER, C. C.				WELL #: 2	RRCID -> 171488	COMPL. DATE 08/28/1998	TOTAL DEPTH 13410	PERF.12989 - 13410			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COG OPERATING LLC				166150							
H L KOKERNOT				WELL #: 1	RRCID -> 244111	COMPL. DATE 07/11/2008	TOTAL DEPTH 12450	PERF.11582 - 12134			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MCKNIGHT 11				WELL #: 781	RRCID -> 247069	COMPL. DATE 04/23/2008	TOTAL DEPTH 11725	PERF.10150 - 10648			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LEONCITA STATE 11-10				WELL #: 1	RRCID -> 248388	COMPL. DATE 07/12/2008	TOTAL DEPTH 11520	PERF. 9992 - 10862			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MCCOY REMME STATE 55-10				WELL #: 1	RRCID -> 250220	COMPL. DATE 09/08/2008	TOTAL DEPTH 10360	PERF. 8758 - 9504			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00018 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MIDLAND								
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232											
ROBBINS -A-				WELL #:	1	RRCID ->	192987	COMPL. DATE	10/25/2002	TOTAL DEPTH	13660	PERF.	11970 - 11990		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ENCANA OIL & GAS(USA) INC.				251691											
DELAWARE STATE 61-T1-12				WELL #:	1H	RRCID ->	269487	COMPL. DATE	06/22/2010	TOTAL DEPTH	5565	PERF.	9980 - 10133		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DELAWARE STATE 61-T1-28				WELL #:	1H	RRCID ->	269888	COMPL. DATE	09/25/2010	TOTAL DEPTH	5480	PERF.	7060 - 9903		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MONTGOMERY STATE 115-4				WELL #:	1H	RRCID ->	270253	COMPL. DATE	11/29/2010	TOTAL DEPTH	8540	PERF.	8976 - 10420		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MONTGOMERY STATE 115-20				WELL #:	1	RRCID ->	273004	COMPL. DATE	07/15/2010	TOTAL DEPTH	4935	PERF.	5475 - 9545		
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JONES ENERGY, LLC				441132											
DORNFIELD				WELL #:	1	RRCID ->	217969	COMPL. DATE	01/22/2006	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	12503 - 13158		
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00018 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CRANE		
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445					
FULK, MONTGOMERY				WELL #: 14	RRCID -> 197922	COMPL. DATE 06/21/2003	TOTAL DEPTH 6703	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MCGEE DRILLING CORPORATION				549369					
COX-UNIVERSITY				WELL #: 1	RRCID -> 212258	COMPL. DATE 09/10/2005	TOTAL DEPTH 20546	PERF.15862 - 20418	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OCCIDENTAL PERMIAN LTD.				617544					
RAPE				WELL #: 7	RRCID -> 133172	COMPL. DATE 02/18/1972	TOTAL DEPTH 6492	PERF. N/A	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

QUICKSILVER RESOURCES INC.				684830					
EVANS I LTD				WELL #: 1	RRCID -> 256886	COMPL. DATE 10/21/2008	TOTAL DEPTH 8535	PERF. N/A	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LETHCO				WELL #: 1	RRCID -> 256890	COMPL. DATE 11/04/2008	TOTAL DEPTH 10250	PERF. N/A	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC				748011					
WEST RANCH				WELL #: 2601	RRCID -> 138440	COMPL. DATE 03/01/1988	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 5123 - 6419	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WILDCAT		//CONT.//		00018 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PECOS					
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011								
WEST STATE "24"		WELL #:		1	RRCID ->	161753	COMPL. DATE	11/15/1996	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	4392 - 4443
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

LONGFELLOW FW		WELL #:		1201R	RRCID ->	211898	COMPL. DATE	07/06/2005	TOTAL DEPTH	4872	PERF.	4460 - 4499
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LA ESCALERA -D-		WELL #:		3501	RRCID ->	211901	COMPL. DATE	04/15/2005	TOTAL DEPTH	1980	PERF.	N/A
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LONGFELLOW FW		WELL #:		1104	RRCID ->	211968	COMPL. DATE	03/17/2005	TOTAL DEPTH	4836	PERF.	3896 - 4310
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LA ESCALERA		WELL #:		1501	RRCID ->	215453	COMPL. DATE	07/25/2005	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	N/A
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LA ESCALERA -D-		WELL #:		4201	RRCID ->	215646	COMPL. DATE	11/18/2005	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	7190 - 9278
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LONGFELLOW FW		WELL #:		1302	RRCID ->	220546	COMPL. DATE	03/19/2006	TOTAL DEPTH	3606	PERF.	2912 - 2952
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00018 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PECOS					
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011								
LONGFELLOW STATE NORTH		WELL #:		3601	RRCID ->	223176	COMPL. DATE	08/31/2006	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	4042 - 4192
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

WEST RANCH HTC -2-		WELL #:		601	RRCID ->	224132	COMPL. DATE	02/04/2006	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	N/A
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

WEST RANCH SOUTH		WELL #:		5102	RRCID ->	247091	COMPL. DATE	03/30/2005	TOTAL DEPTH	5623	PERF.	N/A
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

WEST RANCH		WELL #:		6090	RRCID ->	254561	COMPL. DATE	02/07/2008	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	N/A
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

WEST RANCH SOUTH		WELL #:		6901A	RRCID ->	256353	COMPL. DATE	11/25/2006	TOTAL DEPTH	8158	PERF.	6565 - 6575
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SHELL WESTERN E&P		774719										
WRIGHT STATE 70-25		WELL #:		1RE	RRCID ->	239008	COMPL. DATE	01/23/2007	TOTAL DEPTH	12775	PERF.	N/A
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

WILDCAT		//CONT.//		00018 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WARD							
SHELL WESTERN E&P		//CONT.//		774719										
JOHNSON		WELL #:		234H	RRCID ->	252697	COMPL. DATE	12/03/2005	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9890 - 12752		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	775					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	775					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	775					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	775					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	775					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	775					N	NO RPT			-0-

SHUFFIELD 72-14		WELL #:		2	RRCID ->	256618	COMPL. DATE	02/21/2009	TOTAL DEPTH	4295	PERF.	N/A		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		WELL #:		5	RRCID ->	205796	COMPL. DATE	11/11/2000	TOTAL DEPTH	1624	PERF.	719 - 1624		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RATLIFF STATE		WELL #:		7	RRCID ->	205836	COMPL. DATE	05/29/2002	TOTAL DEPTH	1024	PERF.	840 - 1024		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SNOW OIL & GAS INC.		WELL #:		1	RRCID ->	222750	COMPL. DATE	09/20/2005	TOTAL DEPTH	11170	PERF.	10668 - 10770		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SOMA OPERATING COMPANY, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	248868	COMPL. DATE	02/16/2009	TOTAL DEPTH	1235	PERF.	N/A		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00018 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PECOS				
SOMA OPERATING COMPANY, LLC		//CONT.//		801215							
CHAMP 7F		WELL #:		1	RRCID ->	250073	COMPL. DATE	11/03/2008	TOTAL DEPTH	456	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TREY RESOURCES INC.				868529							
OATMAN		WELL #:		1	RRCID ->	207693	COMPL. DATE	02/15/2005	TOTAL DEPTH	15300	PERF.13670 - 15110
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC.				924624							
GATAGA		WELL #:		1	RRCID ->	102902	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	22076	PERF.21162 - 21597
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

XTO ENERGY INC.				945936							
PARISH 48		WELL #:		1H	RRCID ->	192319	COMPL. DATE	12/02/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12758 - 13550
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HODGE, J. HOWARD		WELL #:		7H	RRCID ->	204881	COMPL. DATE	11/03/2003	TOTAL DEPTH	14988	PERF.11123 - 11988
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LA ESCALERA BLK A-47		WELL #:		1	RRCID ->	254495	COMPL. DATE	10/25/2008	TOTAL DEPTH	16051	PERF. N/A
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

A. C. MORTON (CANYON REEF, LO.)												
EXCHANGE AVENUE PRODUCTION CO.												
MORTON 23												
WELL #: 3 RRCID -> 188909 COMPL. DATE 11/04/2001 TOTAL DEPTH 15748 PERF.11225 - 11245												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

02		4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	4000	2			N	200
03		4497 X	4497	-0-	-0-	-0-	4458	2	39	9	N	64
04		4304 X	4304	-0-	-0-	-0-	4135	2	169	9	N	45
05		4433 X	4005	-0-	-428	-0-	3944	2	61	9	N	100
06		4350 X	4255	-0-	-95	-0-	4200	2	55	9	N	150
07		4495 X	4228	-0-	-267	-0-	4200	2	28	9	N	175

MORTON 23												
WELL #: 1 RRCID -> 197666 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 16222 PERF.11120 - 11192												
02		DLQ G-10	7700	-0-	7700	30800	7700	2			N	265
03		38881 X	8081	-0-	-30800	-0-	7930	2	151	9	N	208
04		7829 X	7829	-0-	-0-	-0-	7757	2	72	9	N	88
05		8525 X	7884	-0-	-641	-0-	7722	2	162	9	N	55
06		8250 X	7850	-0-	-400	-0-	7800	2	50	9	N	100
07		8525 X	7850	-0-	-675	-0-	7800	2	50	9	N	145

A. C. MORTON (DEVONIAN)												
CHEVRON U. S. A. INC.												
HALLEY, S. M.												
WELL #: 1701 RRCID -> 257836 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 9592 - 9865												
02		3192 #	4	-0-	-3188	-0-	4	3			Y	-0-
03		3534 #	1610	-0-	-1924	-0-	1610	3			Y	-0-
04		2100 #	1712	-0-	-388	-0-	1712	3			Y	-0-
05		T. A.	3720	-0-	3720	3720	3720	3			Y	-0-
06		T. A.	619	-0-	619	4339	619	3			Y	-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	4339					Y	-0-

A. G. H. (BRANDENBURG)												
PEARL RESOURCES OPERATING CO.LLC												
BRANDENBURG												
WELL #: 1 RRCID -> 096071 COMPL. DATE 06/30/1980 TOTAL DEPTH 18117 PERF.14613 - 14891												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

ABELL (CLEAR FORK)												
FOUR C OIL & GAS CORP.												
BOYS RANCH												
WELL #: 3A RRCID -> 077137 COMPL. DATE 05/09/1978 TOTAL DEPTH 3963 PERF. N/A												
02		130 R	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-
03		272 R	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-
04		90 #	26	-0-	-64	-0-	26	2			N	-0-
05		245 R	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-
06		204 R	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-
*07		288 R	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-

INCLINE ENERGY												
FITZGERALD STATE												
WELL #: 2 RRCID -> 162160 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3084 - 3370												
02		644 #	616	-0-	-28	-0-	616	3			N	-0-
03		723 R	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-
04		690 #	448	-0-	-242	-0-	448	3			N	-0-
05		713 #	544	-0-	-169	-0-	544	3			N	-0-
06		690 #	663	-0-	-27	-0-	663	3			N	-0-
*07		714 R	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-

ABELL (CLEAR FORK) OLSEN ENERGY INC. GROVE, EUGENE		//CONT.//	00292 058 621750	ASSOCIATED	49B	CNTY: PECOS										
		WELL #:	1	RRCID ->	046294	COMPL. DATE	04/23/1968	TOTAL DEPTH	5905	PERF.	N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	340 R	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
03	385 R	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-					-0-
04	240 #	228	-0-	-12	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
05	372 #	315	-0-	-57	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
06	360 #	357	-0-	-3	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
07	372 #	360	-0-	-12	-0-	360	2			Y	-0-					-0-

EATON "A"		WELL #:	2	RRCID ->	111145	COMPL. DATE	06/06/1984	TOTAL DEPTH	3862	PERF.	2975 - 3759					
02	392 #	243	-0-	-149	-0-	225	2	18	9	N	16					109
03	532 R	532	-0-	-0-	-0-	530	2	2	9	N	2					111
04	540 #	334	-0-	-206	-0-	316	2	18	9	N	16					127
05	558 #	355	-0-	-203	-0-	324	2	31	9	N	28					155
06	540 #	529	-0-	-11	-0-	493	2	36	9	N	33					188
*07	556 R	556	-0-	-0-	-0-	539	2	17	9	N	15					203

WILBANKS, BRUCE A. COMPANY HEAGY		WELL #:	1	RRCID ->	055613	COMPL. DATE	12/14/1995	TOTAL DEPTH	3415	PERF.	3083 - 3386					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

ABELL (CLEAR FORK UPPER) INCLINE ENERGY NEXTGEN		WELL #:	2	RRCID ->	155471	COMPL. DATE	07/24/1995	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3336 - 3344					
02	364 N	297	-0-	-67 B	-0-	277	3	20	9	N	18					55
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	311 N	311	-0-	-0- B	-0-	296	3	15	9	N	14					69
04	300 N	232	-0-	-68 B	-0-	203	3	29	9	N	26					95
05	341 N	239	-0-	-102 B	-0-	222	3	17	9	N	15					110
06	300 N	290	-0-	-10 B	-0-	268	3	22	9	N	20					130
*07	333 N	333	-0-	-0- B	-0-	293	3	40	9	N	36					166

O & O OPERATORS, LLC. HUNT -A-		WELL #:	3	RRCID ->	054361	COMPL. DATE	11/29/1972	TOTAL DEPTH	3810	PERF.	3050 - 3151					
02	DLQ G-10	25	-0-	25 B	25	25	3			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> 25															
03	DLQ G-10	82	-0-	82 B	107	82	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	46	-0-	46 B	153	46	3			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10	16	-0-	16 B	169	16	3			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10	10	-0-	10 B	179	10	2			N	-0-					-0-
*07	186 N	7	-0-	-179 B	-0-	7	2			N	-0-					-0-

HUNT "B"		WELL #:	1	RRCID ->	069441	COMPL. DATE	12/17/1976	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	N/A					
02	DLQ G-10	11	-0-	11 B	11	11	3			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> 11															
03	DLQ G-10	41	-0-	41 B	52	41	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	23	-0-	23 B	75	23	3			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10	8	-0-	8 B	83	8	3			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10	5	-0-	5 B	88	5	2			N	-0-					-0-
*07	91 N	3	-0-	-88 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-

ABELL (CLEAR FORK UPPER) O & O OPERATORS, LLC. HUNT "C"		//CONT.// //CONT.//	00292 116 617028	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PECOS						
		WELL #:	1	RRCID -> 103947	COMPL. DATE 01/01/1983	TOTAL DEPTH 3850	PERF. 3198	- 3410				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	DLQ	G-10	87	-0-	87 B	87	87 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 87												
03	DLQ	G-10	288	-0-	288 B	375	288 3	N	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	160	-0-	160 B	535	160 3	N	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	57	-0-	57 B	592	57 3	N	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	35	-0-	35 B	627	35 2	N	-0-			-0-
*07		650 N	23	-0-	-627 B	-0-	23 2	N	-0-			-0-

ABELL (CLEARFORK 3050) THREE SPAN OIL & GAS, INC. PEARSON			00292 130 857911	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CRANE						
		WELL #:	1	RRCID -> 129826	COMPL. DATE 10/06/1988	TOTAL DEPTH 3450	PERF. 3050	- 3210				
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91 3	N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-		N	-0-			-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

ABELL (CLEAR FORK 3200) INCLINE ENERGY BREWER			00292 145 423656	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PECOS						
		WELL #:	1 C	RRCID -> 058103	COMPL. DATE 02/15/1974	TOTAL DEPTH 4120	PERF. N/A					
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OLSEN ENERGY INC. BOYS RANCH			621750			CNTY: PECOS						
		WELL #:	1	RRCID -> 045550	COMPL. DATE 01/20/1969	TOTAL DEPTH 5100	PERF. N/A					
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-		N	-0-			-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-		N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

ABELL (GRAYBURG 2050) KLM PETROLEUM CORP. DRO			00292 305 470557	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PECOS						
		WELL #:	1	RRCID -> 098243	COMPL. DATE 12/23/1981	TOTAL DEPTH 2342	PERF. 2042	- 2052				
02	448	N	233	-0-	-215	-0-	233 3	N	-0-			42
03	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622 3	N	-0-			42
04	540	N	335	-0-	-205	-0-	335 3	N	-0-			42
05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554 3	N	-0-			42
06	600	N	574	-0-	-26	-0-	574 3	N	-0-			42
*07	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562 3	N	-0-			42

ABELL (MCKEE, NW.) 00292 348 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
 MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
 STATE-BALDWIN WELL #: 1 RRCID -> 136698 COMPL. DATE 06/21/1983 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 5213 - 5252

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02		28 N	23	-0-	-5	-0-	23	3	N	-0-			27
03		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3	N	-0-			27
04		30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3	N	-0-			27
05		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-			27
06		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3	N	-0-			27
*07		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	N	-0-			27

ABELL (MONTROYA) 00292 435 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
 CITATION OIL & GAS CORP. 154235
 RENAUD WELL #: 5 RRCID -> 216458 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 5148 PERF. 4972 - 5148

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

INCLINE ENERGY 423656
 TUCKER -A- WELL #: 1 RRCID -> 051905 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5113 - 5238

02		28 #	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-			163
03		31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			163
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			163
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			163
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			163
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			163

ABELL (PERMIAN-GENERAL) 00292 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
 BIG STAR OIL & GAS, LLC 070445
 WILLIAMS, C. WELL #: 1 RRCID -> 106173 COMPL. DATE 03/09/1983 TOTAL DEPTH 3869 PERF. 3217 - 3374

02		56 #	26	-0-	-30	-0-	26	3	N	-0-			-0-
03		64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-			-0-
04		60 #	40	-0-	-20	-0-	40	3	N	-0-			-0-
05		62 #	40	-0-	-22	-0-	40	3	N	-0-			-0-
06		60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	3	N	-0-			-0-
*07		66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	3	N	-0-			-0-

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
 GLENN, D.K. WELL #: 5 RRCID -> 149196 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3824 - 3836

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

G P II ENERGY, INC. 292232
 ROONEY, W. P. WELL #: 1 RRCID -> 134496 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3214 - 3296

02		448 #	134	-0-	-314	-0-	134	3	N	-0-			132
03		496 #	438	-0-	-58	-0-	438	3	N	-0-			132
04		420 #	290	-0-	-130	-0-	287	3	N	3			135
05		434 #	373	-0-	-61	-0-	373	3	N	-0-			135
06		420 #	396	-0-	-24	-0-	396	3	N	-0-			135
*07		472 R	472	-0-	-0-	-0-	470	3	N	2	9		137

ABELL (PERMIAN-GENERAL) //CONT.// 00292 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS												
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780												
TAYLOR STATE WELL #: 1 RRCID -> 206785 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 4145 PERF. 3523 - 3863												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

*08	1519 #	1033	-0-	-486	-0-		5	1	999	3	N	231
							29	9				
*09	1440 #	-0-	-0-	-1440	-0-						N	59
10	1488 #	-0-	-0-	-1488	-0-						N	59
*11	1590 #	353	-0-	-1237	-0-		5	1	348	3	N	59
*12	1643 #	721	-0-	-922	-0-		5	1	573	3	N	189
							143	9				
01	1993 R	1993	-0-	-0-	-0-		1964	3	29	9	N	215
02	2006 R	2006	-0-	-0-	-0-		280	1	1726	3	N	215
03	1023 #	-0-	-0-	-1023	-0-						N	238
04	1920 #	-0-	-0-	-1920	-0-						N	260
05	2232 #	1292	-0-	-940	-0-		1292	3			N	98
06	2160 #	1789	-0-	-371	-0-		580	1	1188	3	N	117
							21	9				
07	2232 #	1181	-0-	-1051	-0-		5	1	1150	3	N	141
							26	9				

INCLINE ENERGY 423656												
EBERHARD, W. C. T. WELL #: 1 RRCID -> 067389 COMPL. DATE 05/27/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02	392 #	223	-0-	-169	-0-		107	3	116	9	N	281
03	382 R	382	-0-	-0-	-0-		255	3	127	9	N	211
04	360 #	310	-0-	-50	-0-		202	3	108	9	N	125
05	372 #	170	-0-	-202	-0-		48	3	122	9	N	236
06	360 #	344	-0-	-16	-0-		237	3	107	9	N	152
*07	524 R	524	-0-	-0-	-0-		408	3	116	9	N	69

GERALDINE WELL #: 1 RRCID -> 069898 COMPL. DATE 09/15/1976 TOTAL DEPTH 1600 PERF. N/A												
02	980 #	934	-0-	-46	-0-		934	3			N	-0-
03	1085 #	1075	-0-	-10	-0-		1075	3			N	-0-
04	1080 #	701	-0-	-379	-0-		701	3			N	-0-
05	1116 #	922	-0-	-194	-0-		922	3			N	-0-
06	1080 #	943	-0-	-137	-0-		943	3			N	-0-
07	1085 #	946	-0-	-139	-0-		946	3			N	-0-

LESSENICH, L. C. WELL #: 2 RRCID -> 088810 COMPL. DATE 07/04/1984 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 3126 - 3174												
02	DLQ G-10	5328	-0-	5328	-0-	5328	5274	3	54	9	Y	146
03	DLQ G-10	6133	-0-	6133	-0-	11461	6083	3	50	9	Y	191
04	14744 R	3283	-0-	-11461	-0-		3244	3	39	9	Y	58
05	3986 R	3986	-0-	-0-	-0-		3927	3	59	9	Y	58
06	5130 #	5024	-0-	-106	-0-		4994	3	30	9	Y	85
*07	6782 R	6782	-0-	-0-	-0-		6730	3	52	9	Y	82

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624												
GLENN, D. K. "A" WELL #: 1 RRCID -> 068741 COMPL. DATE 09/18/1976 TOTAL DEPTH 3500 PERF. N/A												
02	336 #	-0-	-0-	-336	-0-						N	110
03	372 #	351	-0-	-21	-0-		351	3			N	110
04	360 #	228	-0-	-132	-0-		228	3			N	110
05	345 R	345	-0-	-0-	-0-		345	3			N	110
06	349 R	349	-0-	-0-	-0-		349	3			N	110
*07	348 R	348	-0-	-0-	-0-		348	3			N	110

ABELL (PERMIAN-GENERAL) //CONT.// 00292 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS												
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624												
STATE GROVE WELL #: 2 RRCID -> 146124 COMPL. DATE 05/28/1993 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 3838 - 3924												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	
02		196 #	193	-0-	-3	-0-	145 3	48 9			N	95
03		243 R	243	-0-	-0-	-0-	184 3	59 9			N	149
04		240 #	141	-0-	-99	-0-	68 3	73 9			N	65
05		248 #	190	-0-	-58	-0-	111 3	79 9		150 1	N	137
06		240 #	212	-0-	-28	-0-	150 3	62 9			N	193
*07		268 R	268	-0-	-0-	-0-	199 3	69 9		168 1	N	88

O & O OPERATORS, LLC. 617028												
TEXACO WELL #: 1 RRCID -> 128331 COMPL. DATE 08/12/1988 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3046 - 3678												
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	19
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	19
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	19
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	19
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	19
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	19

OLSEN ENERGY INC. 621750												
TENNECO-AARESTAD WELL #: 1 RRCID -> 115155 COMPL. DATE 01/27/1985 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3074 - 3767												
02		672 #	294	-0-	-378	-0-	285 2	9 9			N	91
03		744 #	705	-0-	-39	-0-	695 2	10 9			N	100
04		720 #	448	-0-	-272	-0-	442 2	6 9			N	105
05		713 #	693	-0-	-20	-0-	683 2	10 9			N	114
06		690 #	666	-0-	-24	-0-	652 2	14 9			N	127
07		713 #	639	-0-	-74	-0-	639 2				N	127

WILBANKS, BRUCE A. COMPANY 923063												
CROCKETT WELL #: 2 RRCID -> 132400 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 5109 PERF. 3554 - 3564												
02		1562 R	1562	-0-	-0-	-0-	1562 3				N	201
03		1674 #	1438	-0-	-236	-0-	1438 3				N	201
04		1440 #	714	-0-	-726	-0-	714 3				N	201
05		1736 #	957	-0-	-779	-0-	957 3				N	201
06		1680 #	915	-0-	-765	-0-	915 3				N	201
07		1736 #	706	-0-	-1030	-0-	706 3				N	201

CROCKETT WELL #: 3 RRCID -> 132646 COMPL. DATE 11/01/1989 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 4697 - 4843												
02		944 R	944	-0-	-0-	-0-	735 3	209 9		190	165 1	174
03		854 R	854	-0-	-0-	-0-	820 3	34 9		31	165 1	40
04		555 R	555	-0-	-0-	-0-	529 3	26 9		24		64
05		604 R	604	-0-	-0-	-0-	576 3	28 9		25		89
06		553 R	553	-0-	-0-	-0-	547 3	6 9		5		94
*07		640 R	640	-0-	-0-	-0-	606 3	34 9		31		125

TEXAS COTTON INDUSTRIES WELL #: 1 RRCID -> 139479 COMPL. DATE 03/09/1991 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 1970 - 6164												
02		1288 #	1277	-0-	-11	-0-	1277 3				N	142
03		1457 #	994	-0-	-463	-0-	994 3				N	142
04		1410 #	906	-0-	-504	-0-	906 3				N	142
05		1457 #	938	-0-	-519	-0-	938 3				N	142
06		1380 #	1015	-0-	-365	-0-	1015 3				N	142
07		1426 #	1162	-0-	-264	-0-	1162 3				N	142

ABELL (PERMIAN-GENERAL) //CONT.// 00292 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
 WILBANKS, BRUCE A. COMPANY //CONT.// 923063
 AMOCO SILVERMAN WELL #: 1 RRCID -> 149747 COMPL. DATE 06/05/1994 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 3540 - 3580

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	504 #	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-			-0-
03	558 #	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			-0-
04	390 #	85	-0-	-305	-0-	85	3			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	95 R	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-			-0-

BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 153452 COMPL. DATE 11/04/1994 TOTAL DEPTH 5369 PERF. 3543 - 3619

02	1041 R	1041	-0-	-0-	-0-	1028	3	13	9	N	12			90
03	1298 R	1298	-0-	-0-	-0-	1290	3	8	9	N	7			97
04	761 R	761	-0-	-0-	-0-	753	3	8	9	N	7			104
05	877 R	877	-0-	-0-	-0-	868	3	9	9	N	8			112
06	838 R	838	-0-	-0-	-0-	818	3	20	9	N	18			130
*07	810 R	810	-0-	-0-	-0-	766	3	44	9	N	40			170

ABELL (PERMIAN 3800) 00292 580 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
 WILBANKS, BRUCE A. COMPANY 923063
 CRONK WELL #: 1 RRCID -> 019408 COMPL. DATE 03/27/1960 TOTAL DEPTH 5147 PERF. N/A

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

ABELL (SAN ANDRES GAS) 00292 609 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
 CLARK, JOHN M., INC. 157283
 GROVE WELL #: 2 RRCID -> 019404 COMPL. DATE 11/11/1963 TOTAL DEPTH 4233 PERF. N/A

02	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-			-0-
03	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-			-0-
04	270 N	170	-0-	-100	-0-	170	3			N	-0-			-0-
05	248 N	211	-0-	-37	-0-	211	3			N	-0-			-0-
06	300 N	227	-0-	-73	-0-	227	3			N	-0-			-0-
*07	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-			-0-

ABELL (WADDELL) 00292 812 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 CLARK, JOHN M., INC. 157283
 SIMMONS WELL #: 3 RRCID -> 105909 COMPL. DATE 06/16/1983 TOTAL DEPTH 5469 PERF. 5441 - 5462

02	1036 N	901	-0-	-135	-0-	901	3			N	-0-			-0-
03	1147 N	986	-0-	-161	-0-	986	3			N	-0-			-0-
04	1050 N	590	-0-	-460	-0-	590	3			N	-0-			-0-
05	992 N	823	-0-	-169	-0-	823	3			N	-0-			-0-
06	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-			-0-
*07	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			N	-0-			-0-

WAGNER WELL #: 1 RRCID -> 114855 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5730 - 5738

02	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1899	3	2	9	N	2			164
03	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1954	3	1	9	N	1			165
04	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1280	3	1	9	N	1			166
05	1581 N	1371	-0-	-210	-0-	1369	3	2	9	N	2			168
06	1530 N	1379	-0-	-151	-0-	1378	3	1	9	N	1			169
*07	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1444	3	1	9	N	1			170

ABELL (WADDELL) //CONT.// 00292 812 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 CLARK, JOHN M., INC. //CONT.// 157283
 GERETY WELL #: 1 RRCID -> 172163 COMPL. DATE 12/07/1998 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5273 - 5730

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501 3		N	-0-			-0-
03	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1833 3		N	-0-			-0-
04	1440 N	916	-0-	-524	-0-	916 3		N	-0-			-0-
05	1488 N	1287	-0-	-201	-0-	1287 3		N	-0-			-0-
06	1440 N	1186	-0-	-254	-0-	1186 3		N	-0-			-0-
*07	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425 3		N	-0-			-0-

ABELL (WADDELL SEG A) 00292 841 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
 INCLINE ENERGY 423656
 TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 019425 COMPL. DATE 12/18/1945 TOTAL DEPTH 6344 PERF. N/A

02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3		N	-0-			-0-
03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3		N	-0-			-0-
04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3		N	-0-			-0-
05	93 N	87	-0-	-6	-0-	87 3		N	-0-			-0-
06	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 3		N	-0-			-0-
*07	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702 3		N	-0-			-0-

ABELL (3200) 00292 957 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
 INCLINE ENERGY 423656
 WOFFORD, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 045602 COMPL. DATE 09/07/1963 TOTAL DEPTH 6080 PERF. N/A

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

HOOK WELL #: 1 RRCID -> 144846 COMPL. DATE 04/20/1993 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 3182 - 3194

02	1540 #	1427	-0-	-113	-0-	1427 3		N	-0-			-0-
03	1705 #	1388	-0-	-317	-0-	1388 3		N	-0-			-0-
04	1590 #	805	-0-	-785	-0-	805 3		N	-0-			-0-
05	1616 R	1616	-0-	-0-	-0-	1616 3		N	-0-			-0-
06	1757 R	1757	-0-	-0-	-0-	1757 3		N	-0-			-0-
*07	1674 R	1674	-0-	-0-	-0-	1674 3		N	-0-			-0-

ABELL, EAST (CLEAR FORK, LO.) 00293 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
 BRECK OPERATING CORP. 089974
 CLARK WELL #: 1 RRCID -> 091335 COMPL. DATE 10/13/1980 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3777 - 3846

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	89	-0-	89	89	89 2		N	-0-			-0-
05	T. A.	5	-0-	5	94	5 2		N	-0-			-0-
06	T. A.	55	-0-	55	149	55 2		N	-0-			-0-
*07	422	273	-0-	-149	-0-	273 2		N	-0-			-0-

ABELL, EAST (GRAYBURG) 00293 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
 WILBANKS, BRUCE A. COMPANY 923063
 EATON WELL #: 1A RRCID -> 121972 COMPL. DATE 07/20/1986 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 2010 - 2025

02	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 3		N	-0-			-0-
03	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 3		N	-0-			-0-
04	420 N	278	-0-	-142	-0-	278 3		N	-0-			-0-
05	434 N	285	-0-	-149	-0-	285 3		N	-0-			-0-
06	420 N	301	-0-	-119	-0-	301 3		N	-0-			-0-
*07	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 3		N	-0-			-0-

ABELL, EAST (MCKEE)
CLARK, JOHN M., INC.
GERETY

00293 625 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
157283

WELL #: 1 RRCID -> 141542 COMPL. DATE 05/07/1992 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5273 - 5288

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ABELL, NORTHWEST (CLEAR FORK)
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.
PIPER

00296 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
251726

WELL #: 2 RRCID -> 157075 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3282 - 3344

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

PIPER

WELL #: 3 RRCID -> 157649 COMPL. DATE 02/05/1996 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3390 - 3402

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

PIPER

WELL #: 1 RRCID -> 158173 COMPL. DATE 03/19/1996 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3253 - 3339

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			267
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			267
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			267
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			267
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			267
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			267

EOG RESOURCES, INC.
GRISHAM "27"

253162

WELL #: 1 RRCID -> 177762 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 3250 - 3400

02	1792 X	1698	-0-	-94	-0-	1698	2	N	-0-			-0-
03	1984 X	1877	-0-	-107	-0-	1877	2	N	-0-			-0-
04	1890 X	1055	-0-	-835	-0-	1055	2	N	-0-			-0-
05	1953 X	1539	-0-	-414	-0-	1539	2	N	-0-			-0-
06	1860 X	1843	-0-	-17	-0-	1843	2	N	-0-			-0-
*07	1904 X	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2	N	-0-			-0-

STOUT ENERGY INC.
T. A. S. -B-

824192

WELL #: 3 RRCID -> 019433 COMPL. DATE 06/27/1958 TOTAL DEPTH 5904 PERF. N/A

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

ABELL, NORTHWEST (CLEAR FORK)		//CONT.// 00296 250		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CRANE					
STOUT ENERGY INC.		//CONT.// 824192												
TAS "B"		WELL #: 1		RRCID -> 107682		COMPL. DATE 10/14/1983			TOTAL DEPTH 5565 PERF. 3338 - 3349					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	756 N	642	-0-	-114	-0-	642	3			N	-0-			-0-
03	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-			-0-
04	690 N	415	-0-	-275	-0-	415	3			N	-0-			-0-
05	713 N	648	-0-	-65	-0-	648	3			N	-0-			-0-
06	750 N	738	-0-	-12	-0-	738	3			N	-0-			-0-
*07	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-			-0-
THREE SPAN OIL & GAS, INC.		857911		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS					
TUNSTILL		WELL #: 1		RRCID -> 166524		COMPL. DATE 10/22/1997			TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3285 - 3342					
02	1204 X	1129	-0-	-75	-0-	1129	3			N	-0-			107
03	1333 X	1238	-0-	-95	-0-	1238	3			N	-0-			107
04	1260 X	844	-0-	-416	-0-	844	3			N	-0-			107
05	1271 X	1031	-0-	-240	-0-	1031	3			N	-0-			107
06	1230 X	1168	-0-	-62	-0-	1168	3			N	-0-			107
07	1240 X	1196	-0-	-44	-0-	1196	3			N	-0-			107
ALLISON RANCH (WOLFCAMP)		01814 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS					
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862												
IDOL		WELL #: 1 U		RRCID -> 041512		COMPL. DATE 02/08/1967			TOTAL DEPTH 15465 PERF. N/A					
02	420 N	383	-0-	-37	-0-	383	2			N	-0-			-0-
03	372 N	317	-0-	-55	-0-	317	2			N	-0-			-0-
04	480 N	334	-0-	-146	-0-	334	2			N	-0-			-0-
05	434 N	365	-0-	-69	-0-	365	2			N	-0-			-0-
06	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-			-0-
*07	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-			-0-
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		748011		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS					
ALLISON		WELL #: 2001U		RRCID -> 103078		COMPL. DATE 06/26/1981			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 4139 - 9487					
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ALLISON 2		WELL #: 1301		RRCID -> 152289		COMPL. DATE 03/20/1984			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 1524 - 1613					
02	168 N	164	-0-	-4	-0-	9	1	155	2	Y	-0-			-0-
03	197 N	197	-0-	-0-	-0-	10	1	187	2	Y	-0-			-0-
04	189 N	189	-0-	-0-	-0-	10	1	179	2	Y	-0-			-0-
05	240 X	240	-0-	-0-	-0-	13	1	227	2	Y	-0-			-0-
06	230 X	230	-0-	-0-	-0-	12	1	218	2	Y	-0-			-0-
*07	238 X	238	-0-	-0-	-0-	13	1	225	2	Y	-0-			-0-
LONGFELLOW XX 1995		WELL #: 1		RRCID -> 160328		COMPL. DATE 06/20/1996			TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7639 - 8120					
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-			-0-
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	1			N	-0-			-0-
04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	1			N	-0-			-0-
05	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	1			N	-0-			-0-
06	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	1			N	-0-			-0-
*07	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	1			N	-0-			-0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011													
M.E.P.&P. WELL #: 1 RRCID -> 196928 COMPL. DATE 05/28/2003										TOTAL DEPTH	7370	PERF.	7003 - 7181
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	DLQ	G-10	4282	-0-	4282	4282	234 1	4048 2	N	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	4530	-0-	4530	8812	231 1	4299 2	N	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	4478	-0-	4478	13290	231 1	4247 2	N	-0-			-0-
05		17680 X	4390	-0-	-13290	-0-	244 1	4146 2	N	-0-			-0-
06		4590 X	4159	-0-	-431	-0-	225 1	3934 2	N	-0-			-0-
07		4743 X	4402	-0-	-341	-0-	238 1	4164 2	N	-0-			-0-

LA ESCALERA "D" WELL #: 3201 RRCID -> 213554 COMPL. DATE 02/25/2005										TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9076 - 9698
02		448 N	416	-0-	-32	-0-	23 1	393 2	N	-0-			-0-
03		452 N	452	-0-	-0-	-0-	23 1	429 2	N	-0-			-0-
04		450 N	441	-0-	-9	-0-	23 1	418 2	N	-0-			-0-
05		465 N	432	-0-	-33	-0-	24 1	408 2	N	-0-			-0-
06		450 N	384	-0-	-66	-0-	21 1	363 2	N	-0-			-0-
07		465 N	421	-0-	-44	-0-	23 1	398 2	N	-0-			-0-

KOONTZ WELL #: 3302 RRCID -> 215438 COMPL. DATE 03/07/2006										TOTAL DEPTH	9540	PERF.	N/A
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH WELL #: 6040 RRCID -> 227107 COMPL. DATE 02/20/2007										TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3622 - 4216
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH WELL #: 5093 RRCID -> 228889 COMPL. DATE 05/15/2007										TOTAL DEPTH	3505	PERF.	3078 - 3395
02		224 N	195	-0-	-29	-0-	11 1	184 2	N	-0-			-0-
03		279 N	252	-0-	-27	-0-	13 1	239 2	N	-0-			-0-
04		247 N	247	-0-	-0-	-0-	13 1	234 2	N	-0-			-0-
05		268 N	268	-0-	-0-	-0-	15 1	253 2	N	-0-			-0-
06		240 N	234	-0-	-6	-0-	13 1	221 2	N	-0-			-0-
07		248 N	241	-0-	-7	-0-	13 1	228 2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 5091 RRCID -> 229053 COMPL. DATE 04/17/2007										TOTAL DEPTH	3297	PERF.	2780 - 3118
02		232 N	232	-0-	-0-	-0-	13 1	219 2	N	-0-			-0-
03		280 N	280	-0-	-0-	-0-	14 1	266 2	N	-0-			-0-
04		300 N	273	-0-	-27	-0-	14 1	259 2	N	-0-			-0-
05		323 N	323	-0-	-0-	-0-	18 1	305 2	N	-0-			-0-
06		284 N	284	-0-	-0-	-0-	15 1	269 2	N	-0-			-0-
*07		281 N	281	-0-	-0-	-0-	15 1	266 2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2704 RRCID -> 229054 COMPL. DATE 05/01/2007										TOTAL DEPTH	3450	PERF.	1956 - 3185
02		61 N	61	-0-	-0-	-0-	3 1	58 2	N	-0-			-0-
03		65 N	65	-0-	-0-	-0-	3 1	62 2	N	-0-			-0-
04		60 N	42	-0-	-18	-0-	2 1	40 2	N	-0-			-0-
05		82 N	82	-0-	-0-	-0-	5 1	77 2	N	-0-			-0-
06		62 N	62	-0-	-0-	-0-	3 1	59 2	N	-0-			-0-
*07		71 N	71	-0-	-0-	-0-	4 1	67 2	N	-0-			-0-

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

ALLISON RANCH (WOLFCAMP)		//CONT.//		01814	500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS								
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011													
WEST RANCH		WELL #: 5095		RRCID ->	229636	COMPL. DATE	05/01/2007	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	3380	-	4216				
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH		WELL #: 2617		RRCID ->	230104	COMPL. DATE	06/03/2007	TOTAL DEPTH	3466	PERF.	1910	-	3005				
02	134 N	134	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	127	2	N	-0-					-0-
03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	106	2	N	-0-					-0-
04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	71	2	N	-0-					-0-
05	155 N	100	-0-	-55	-0-	-0-	6	1	94	2	N	-0-					-0-
06	120 N	89	-0-	-31	-0-	-0-	5	1	84	2	N	-0-					-0-
07	93 N	90	-0-	-3	-0-	-0-	5	1	85	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH		WELL #: 8014		RRCID ->	230666	COMPL. DATE	07/19/2007	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	3610	-	3750				
02	224 N	214	-0-	-10	-0-	-0-	12	1	202	2	N	-0-					-0-
03	248 N	228	-0-	-20	-0-	-0-	12	1	216	2	N	-0-					-0-
04	240 N	199	-0-	-41	-0-	-0-	10	1	189	2	N	-0-					-0-
05	248 N	183	-0-	-65	-0-	-0-	10	1	173	2	N	-0-					-0-
06	210 N	167	-0-	-43	-0-	-0-	9	1	158	2	N	-0-					-0-
07	217 N	173	-0-	-44	-0-	-0-	9	1	164	2	N	-0-					-0-

WEST STATE		WELL #: 403E		RRCID ->	231954	COMPL. DATE	06/20/2006	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	4435	-	5784				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH		WELL #: 2609		RRCID ->	233105	COMPL. DATE	05/23/2007	TOTAL DEPTH	3210	PERF.	2246	-	2890				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-

ALLISON		WELL #: 2116		RRCID ->	234156	COMPL. DATE	08/01/2007	TOTAL DEPTH	5779	PERF.	4676	-	5600				
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST STATE		WELL #: 2415		RRCID ->	234158	COMPL. DATE	08/05/2007	TOTAL DEPTH	4720	PERF.	3398	-	4312				
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP)		//CONT.//		01814 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS						
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011												
WEST RANCH		WELL #:		5033	RRCID ->	234718	COMPL. DATE	10/26/2007	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	2770 -	3190			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	-0-		7	1	114	2	N	-0-			-0-
03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	-0-		7	1	125	2	N	-0-			-0-
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	-0-		6	1	114	2	N	-0-			-0-
05	118 N	118	-0-	-0-	-0-	-0-		7	1	111	2	N	-0-			-0-
06	107 N	107	-0-	-0-	-0-	-0-		6	1	101	2	N	-0-			-0-
*07	111 N	111	-0-	-0-	-0-	-0-		6	1	105	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #:		2705 S	RRCID ->	234821	COMPL. DATE	10/08/2007	TOTAL DEPTH	3660	PERF.	2446 -	3187			
02	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	-0-		58	1	999	2	N	-0-			-0-
03	1178 N	1171	-0-	-7	-0-	-0-		60	1	1111	2	N	-0-			-0-
04	1140 N	1109	-0-	-31	-0-	-0-		57	1	1052	2	N	-0-			-0-
05	1178 N	1139	-0-	-39	-0-	-0-		63	1	1076	2	N	-0-			-0-
06	1140 N	930	-0-	-210	-0-	-0-		50	1	880	2	N	-0-			-0-
07	1147 N	1103	-0-	-44	-0-	-0-		60	1	1043	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #:		6061	RRCID ->	237778	COMPL. DATE	10/26/2007	TOTAL DEPTH	3740	PERF.	2657 -	3348			
02	344 N	344	-0-	-0-	-0-	-0-		18	1	320	2	N	5			92
								6	9							
03	403 N	399	-0-	-4	-0-	-0-		20	1	368	2	N	10			102
								11	9							
04	390 N	378	-0-	-12	-0-	-0-		19	1	348	2	N	10	64	1	48
								11	9							
05	380 N	380	-0-	-0-	-0-	-0-		21	1	359	2	N	-0-			48
06	390 N	363	-0-	-27	-0-	-0-		19	1	340	2	N	4			52
								4	9							
07	403 N	382	-0-	-21	-0-	-0-		20	1	351	2	N	10			62
								11	9							

WEST RANCH		WELL #:		3111	RRCID ->	237787	COMPL. DATE	09/16/2007	TOTAL DEPTH	7171	PERF.	4192 -	7056			
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #:		6056	RRCID ->	237866	COMPL. DATE	11/15/2007	TOTAL DEPTH	4443	PERF.	4071 -	4250			
02	308 N	224	-0-	-84	-0-	-0-		12	1	212	2	N	-0-			-0-
03	310 N	263	-0-	-47	-0-	-0-		13	1	250	2	N	-0-			-0-
04	270 N	144	-0-	-126	-0-	-0-		7	1	137	2	N	-0-			-0-
05	248 N	24	-0-	-224	-0-	-0-		1	1	23	2	N	-0-			-0-
06	240 N	30	-0-	-210	-0-	-0-		2	1	28	2	N	-0-			-0-
07	155 N	9	-0-	-146	-0-	-0-		9	2			N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #:		6064	RRCID ->	237867	COMPL. DATE	10/27/2007	TOTAL DEPTH	3220	PERF.	2544 -	3062			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP)		//CONT.// 01814 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS						
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011													
WEST RANCH		WELL #: 5090		RRCID -> 237958		COMPL. DATE 10/21/2007			TOTAL DEPTH 3560 PERF. 2306 - 2854						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
02	389 N	389	-0-	-0-	-0-	21	1	368	2	N	-0-				-0-
03	418 N	418	-0-	-0-	-0-	21	1	397	2	N	-0-				-0-
04	424 N	424	-0-	-0-	-0-	22	1	402	2	N	-0-				-0-
05	434 N	417	-0-	-17	-0-	23	1	394	2	N	-0-				-0-
06	390 N	285	-0-	-105	-0-	15	1	270	2	N	-0-				-0-
07	434 N	322	-0-	-112	-0-	17	1	305	2	N	-0-				-0-

WEST RANCH		WELL #: 8010		RRCID -> 238033		COMPL. DATE 12/21/2007			TOTAL DEPTH 6872 PERF. 3474 - 4246						
02	140 N	123	-0-	-17	-0-	7	1	116	2	N	-0-				-0-
03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	7	1	127	2	N	-0-				-0-
04	129 N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	2	N	-0-				-0-
05	132 N	132	-0-	-0-	-0-	7	1	125	2	N	-0-				-0-
06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	7	1	116	2	N	-0-				-0-
07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	2	N	-0-				-0-

WEST RANCH		WELL #: 4603		RRCID -> 239161		COMPL. DATE 01/17/2008			TOTAL DEPTH 3853 PERF. 2686 - 2712						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LONGFELLOW		WELL #: 1207		RRCID -> 239357		COMPL. DATE 01/20/2008			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 5544 - 6380						
02	224 N	191	-0-	-33	-0-	10	1	181	2	N	-0-				-0-
03	217 N	210	-0-	-7	-0-	11	1	199	2	N	-0-				-0-
04	210 N	202	-0-	-8	-0-	10	1	192	2	N	-0-				-0-
05	218 N	218	-0-	-0-	-0-	12	1	206	2	N	-0-				-0-
06	210 N	206	-0-	-4	-0-	11	1	195	2	N	-0-				-0-
07	217 N	209	-0-	-8	-0-	11	1	198	2	N	-0-				-0-

ALLISON		WELL #: 4709		RRCID -> 240931		COMPL. DATE 07/27/2008			TOTAL DEPTH 10064 PERF. 3580 - 4254						
02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	N	35				73
						39	9								
03	224 N	224	-0-	-0-	-0-	5	1	89	2	N	118	93	1		98
						130	9								
04	189 N	189	-0-	-0-	-0-	5	1	85	2	N	90	163	1		25
						99	9								
05	155 N	123	-0-	-32	-0-	5	1	90	2	N	25				50
						28	9								
06	239 N	239	-0-	-0-	-0-	6	1	106	2	N	115				165
						127	9								
*07	191 N	191	-0-	-0-	-0-	6	1	99	2	N	78	188	1		55
						86	9								

WEST RANCH		WELL #: 2312		RRCID -> 241215		COMPL. DATE 02/04/2008			TOTAL DEPTH 4250 PERF. 2808 - 3206						
02	2352 N	2222	-0-	-130	-0-	121	1	2101	2	N	-0-				-0-
03	2635 N	2452	-0-	-183	-0-	125	1	2327	2	N	-0-				-0-
04	2460 N	2312	-0-	-148	-0-	119	1	2193	2	N	-0-				-0-
05	2449 N	2442	-0-	-7	-0-	136	1	2306	2	N	-0-				-0-
06	2370 N	2306	-0-	-64	-0-	125	1	2181	2	N	-0-				-0-
07	2387 N	2357	-0-	-30	-0-	127	1	2230	2	N	-0-				-0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP)		//CONT.// 01814 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011									
WEST RANCH		WELL #: 2621		RRCID -> 241259		COMPL. DATE 06/08/2008		TOTAL DEPTH 4782 PERF. 2094 - 4622			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		GAS LIFT(L)		(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	587 N	587	-0-	-0-	-0-	32 1	555 2	N	-0-		-0-
03	640 N	640	-0-	-0-	-0-	33 1	607 2	N	-0-		-0-
04	630 N	608	-0-	-22	-0-	31 1	577 2	N	-0-		-0-
05	651 N	528	-0-	-123	-0-	29 1	499 2	N	-0-		-0-
06	630 N	489	-0-	-141	-0-	26 1	463 2	N	-0-		-0-
07	620 N	521	-0-	-99	-0-	28 1	493 2	N	-0-		-0-

LONGFELLOW STATE		WELL #: 905		RRCID -> 241260		COMPL. DATE 10/12/2007		TOTAL DEPTH 5582 PERF. 2898 - 5252			
02	1260 N	1224	-0-	-36	-0-	67 1	1157 2	N	-0-		-0-
03	1395 N	1338	-0-	-57	-0-	68 1	1270 2	N	-0-		-0-
04	1320 N	1276	-0-	-44	-0-	66 1	1210 2	N	-0-		-0-
05	1364 N	1303	-0-	-61	-0-	72 1	1231 2	N	-0-		-0-
06	1290 N	1243	-0-	-47	-0-	67 1	1176 2	N	-0-		-0-
07	1333 N	1274	-0-	-59	-0-	69 1	1205 2	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2616		RRCID -> 241347		COMPL. DATE 01/10/2008		TOTAL DEPTH 3775 PERF. 2886 - 2904			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5182			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5182			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5182			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5182			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5182			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5182			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 5048		RRCID -> 242182		COMPL. DATE 12/29/2007		TOTAL DEPTH 4526 PERF. 2480 - 3060			
02	202 N	202	-0-	-0-	-0-	11 1	191 2	N	-0-		-0-
03	219 N	219	-0-	-0-	-0-	11 1	208 2	N	-0-		-0-
04	217 N	217	-0-	-0-	-0-	11 1	206 2	N	-0-		-0-
05	227 N	227	-0-	-0-	-0-	13 1	214 2	N	-0-		-0-
06	210 N	186	-0-	-24	-0-	10 1	176 2	N	-0-		-0-
07	217 N	195	-0-	-22	-0-	11 1	184 2	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2706N		RRCID -> 243005		COMPL. DATE 11/05/2007		TOTAL DEPTH 7412 PERF. 5128 - 6256			
02	168 N	163	-0-	-5	-0-	9 1	154 2	N	-0-		-0-
03	188 N	188	-0-	-0-	-0-	10 1	178 2	N	-0-		-0-
04	180 N	169	-0-	-11	-0-	9 1	160 2	N	-0-		-0-
05	186 N	168	-0-	-18	-0-	9 1	159 2	N	-0-		-0-
06	180 N	179	-0-	-1	-0-	10 1	169 2	N	-0-		-0-
*07	228 N	228	-0-	-0-	-0-	12 1	216 2	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 5051		RRCID -> 243602		COMPL. DATE 11/15/2007		TOTAL DEPTH 4660 PERF. 3746 - 4340			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 5065		RRCID -> 246387		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3434 - 3980			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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
ALLISON RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011												
ALLISON WELL #: 2008 RRCID -> 249750 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 3184 - 3272												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
WEST RANCH WELL #: 2511 RRCID -> 251498 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 5837 PERF. 3510 - 3614												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
LONGFELLOW SS 600 WELL #: 1803 RRCID -> 253493 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 3019 - 3636												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36			N	-0-			-0-
ALLISON 4 WELL #: 302 RRCID -> 256557 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1592 - 1652												
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
WEST RANCH WELL #: 5056 RRCID -> 256877 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 3318 - 3602												
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555												
ELSINORE "A" WELL #: 2 RRCID -> 159945 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 12835 PERF. 7754 - 7874												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ALPHA (QUEEN)		01938 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS								
THREE-B OIL COMPANY, THE		857405														
PRICE "20"		WELL #: 2		RRCID -> 153333		COMPL. DATE 01/30/1995		TOTAL DEPTH 2723 PERF. 2548 - 2564								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AMBLER (DELAWARE 4335)		02285 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES								
FINLEY RESOURCES, INC.		268602														
LANGFORD ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 201265		COMPL. DATE 12/20/2003		TOTAL DEPTH 4353 PERF. 4226 - 4353								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANGFORD ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 201266		COMPL. DATE 02/06/2004		TOTAL DEPTH 4361 PERF. 4310 - 4355								
02	112 X	84	-0-	-28	-0-	54	2	30	9	N	27	30	1			45
03	124 X	113	-0-	-11	-0-	98	2	15	9	N	14	25	1			34
04	120 X	85	-0-	-35	-0-	71	2	14	9	N	13	13	1			34
05	124 X	120	-0-	-4	-0-	84	2	36	9	N	33	29	1			38
06	120 X	56	-0-	-64	-0-	30	2	26	9	N	24	30	1			32
07	124 X	62	-0-	-62	-0-	47	2	15	9	N	14					46

PA PROSPECT LLC		631641		NORTH PECOS BRINE STATION		WELL #: 1		RRCID -> 121898		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4390 PERF. 2199 - 3450				
02	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANAKIN (PENN)		02491 260		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LOVING								
EOG RESOURCES, INC.		253162														
ZANE 24		WELL #: 2		RRCID -> 208444		COMPL. DATE 10/17/2004		TOTAL DEPTH 16140 PERF. 15310 - 15330								
02	2520 #	2002	-0-	-518	-0-	2002	2			N	-0-					35
03	2790 #	2382	-0-	-408	-0-	2382	2			N	-0-					35
04	2400 #	1254	-0-	-1146	-0-	1254	2			N	-0-					35
05	2506 R	2506	-0-	-0-	-0-	2503	2	3	9	N	3					38
06	2400 #	699	-0-	-1701	-0-	699	2			N	-0-					38
07	2387 #	1101	-0-	-1286	-0-	1099	2	2	9	N	2					40

ANDECTOR (GRAYBURG)		02596 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR								
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232														
EMBAR		WELL #: 62		RRCID -> 153631		COMPL. DATE 02/24/1995		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3741 - 3749								
02	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ANDECTOR (GRAYBURG)		//CONT.//		02596 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
NOBLES		WELL #:		10		RRCID -> 155823		COMPL. DATE 09/22/1995		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 3990 - 4010		
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	EOM BALANCE
02	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			Y	-0-	-0-
03	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			Y	-0-	-0-
04	1110 N	1071	-0-	-39	-0-	1071	3			Y	-0-	-0-
05	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-	-0-
06	1080 N	1054	-0-	-26	-0-	1054	3			Y	-0-	-0-
07	1116 N	1092	-0-	-24	-0-	1092	3			Y	-0-	-0-

EMBAR		WELL #:		59		RRCID -> 156316		COMPL. DATE 11/02/1995		TOTAL DEPTH 4586 PERF. 3849 - 3854		
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	33	8
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	36	14
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	6
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	6
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	6
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	6
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 39756 01/10/2013												

EMBAR		WELL #:		7		RRCID -> 159032		COMPL. DATE 06/01/1996		TOTAL DEPTH 8535 PERF. 3714 - 3723		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

UNIVERSITY ANDREWS		WELL #:		101		RRCID -> 168984		COMPL. DATE 09/20/1997		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3930 - 3970		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		WELL #:		559624		RRCID -> 187401		COMPL. DATE 01/22/2002		TOTAL DEPTH 4405 PERF. 4000 - 4010		
02	952 N	801	-0-	-151	-0-	801	3			N	-0-	-0-
03	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-	-0-
04	1050 N	660	-0-	-390	-0-	660	3			N	-0-	-0-
05	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-	-0-
06	990 N	941	-0-	-49	-0-	941	3			N	-0-	-0-
*07	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-	-0-

SCHARBAUER -J-		WELL #:		2		RRCID -> 189921		COMPL. DATE 06/25/2002		TOTAL DEPTH 8502 PERF. 3938 - 3948		
02	1764 X	801	-0-	-963	-0-	801	3			N	-0-	-0-
03	1116 X	1034	-0-	-82	-0-	1034	3			N	-0-	-0-
04	1080 X	660	-0-	-420	-0-	660	3			N	-0-	-0-
05	1116 X	965	-0-	-151	-0-	965	3			N	-0-	-0-
06	1080 X	941	-0-	-139	-0-	941	3			N	-0-	-0-
07	1023 X	833	-0-	-190	-0-	833	3			N	-0-	-0-

ANDECTOR (MCKEE)		02596 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR								
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232														
FRANK-B		WELL #: 2		RRCID -> 151075		COMPL. DATE 08/25/1994		TOTAL DEPTH 8573 PERF. 7779 - 7840								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LIMPIA		WELL #: 6		RRCID -> 152793		COMPL. DATE 12/22/1994		TOTAL DEPTH 8576 PERF. 7856 - 7900								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LIMPIA		WELL #: 2		RRCID -> 155467		COMPL. DATE 06/22/1995		TOTAL DEPTH 8556 PERF. 7735 - 7885								
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-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NOBLES		WELL #: 2		RRCID -> 225566		COMPL. DATE 08/18/1995		TOTAL DEPTH 8556 PERF. 7782 - 7910								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38

ANDECTOR (YATES)		02596 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR								
ANDECTOR EXPLORATION COMPANY		020783														
COWDEN B		WELL #: 1		RRCID -> 067506		COMPL. DATE 08/18/1976		TOTAL DEPTH 8586 PERF. N/A								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368														
COLE		WELL #: 1		RRCID -> 061560		COMPL. DATE 03/26/1975		TOTAL DEPTH 2750 PERF. N/A								
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANDECTOR (YATES)		//CONT.//		02596 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR								
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		//CONT.//		430368												
COLE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	062984	COMPL. DATE	07/22/1975	TOTAL DEPTH	2760	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
COLE "B"		WELL #:		1	RRCID ->	062985	COMPL. DATE	07/22/1975	TOTAL DEPTH	2775	PERF. N/A					
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LEGACY RESERVES OPERATING LP		WELL #:		8	RRCID ->	255732	COMPL. DATE	10/20/2009	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 2830 - 2993					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		WELL #:		3	RRCID ->	180364	COMPL. DATE	10/24/2000	TOTAL DEPTH	4175	PERF. 2650 - 2850					
02	420 X	238	-0-	-182	-0-	238	3			N	-0-					-0-
03	310 X	242	-0-	-68	-0-	242	3			N	-0-					-0-
04	240 X	210	-0-	-30	-0-	210	3			N	-0-					-0-
05	279 X	250	-0-	-29	-0-	250	3			N	-0-					-0-
06	274 X	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
07	279 X	267	-0-	-12	-0-	267	3			N	-0-					-0-
CUMMINS, H. E.		WELL #:		7	RRCID ->	229045	COMPL. DATE	06/25/2007	TOTAL DEPTH	4240	PERF. 2681 - 2731					
02	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
03	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
04	720 N	597	-0-	-123	-0-	597	3			N	-0-					-0-
05	744 N	711	-0-	-33	-0-	711	3			N	-0-					-0-
06	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
*07	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					-0-
ANDREWS, SOUTH (DEVONIAN)		WELL #:		3	RRCID ->	152019	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11149	PERF.11047 - 11096					
ENERGEN RESOURCES CORPORATION		WELL #:		3	RRCID ->	152019	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11149	PERF.11047 - 11096					
UNIVERSITY		WELL #:		3	RRCID ->	152019	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11149	PERF.11047 - 11096					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANNA K (ATOKA)		03010 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING				
SHELL WESTERN E&P		774719										
ANNA K "44"		WELL #: 1		RRCID -> 087568		COMPL. DATE 03/15/1980		TOTAL DEPTH 16200 PERF.15229 - 15251				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	252 N	119	-0-	-133	-0-	119	3	N	-0-			92
03	279 N	197	-0-	-82	-0-	64	3	N	121	133	9	213
04	240 N	66	-0-	-174	-0-	66	3	N	-0-			213
05	124 N	65	-0-	-59	-0-	65	3	N	-0-			213
06	180 N	76	-0-	-104	-0-	76	3	N	-0-			213
*07	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3	N	-0-			213

WOODY J "45"		WELL #: 1		RRCID -> 093670		COMPL. DATE 05/13/1981		TOTAL DEPTH 16570 PERF.15052 - 15079				
02	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	3	N	-0-			84
03	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3	N	-0-			84
04	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3	N	-0-			84
05	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-			N	-0-			84
06	1290 N	1081	-0-	-209	-0-	1081	3	N	-0-			84
07	1488 N	1457	-0-	-31	-0-	1457	3	N	-0-			84

APCO (CLEAR FORK)		03264 333		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PECOS				
AVRA OIL COMPANY		038723										
CHEVTEX		WELL #: 1		RRCID -> 067626		COMPL. DATE 08/11/1976		TOTAL DEPTH 3413 PERF. N/A				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

BUSTOS, MARTIN OIL		112687		RRCID -> 067627		COMPL. DATE 08/12/1976		TOTAL DEPTH 3350 PERF. N/A				
UTEX		WELL #: 2										
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

EARNEST PRODUCING CORPORATION		238708		RRCID -> 061567		COMPL. DATE 03/06/1975		TOTAL DEPTH 3416 PERF. N/A				
PAUL "A"		WELL #: 1										
02	30 N	30	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	62 N	43	-0-	-19	B	-0-		N	-0-			-0-
04	30 N	22	-0-	-8	B	-0-		N	-0-			-0-
05	56 N	56	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	54 N	54	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
*07	80 N	80	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

PAUL "C"		WELL #: 1		RRCID -> 069416		COMPL. DATE 12/30/1976		TOTAL DEPTH 4100 PERF. N/A				
02	60 N	60	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			105
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	93 N	87	-0-	-6	B	-0-		N	-0-			105
04	90 N	42	-0-	-48	B	-0-		N	-0-			105
05	93 N	93	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			105
06	90 N	78	-0-	-12	B	-0-		N	-0-			105
*07	106 N	106	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			105

APCO (CLEAR FORK)		//CONT.//		03264 333		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PECOS		
EARNEST PRODUCING CORPORATION		//CONT.//		238708								
SHEARER		WELL #:		2BC		RRCID -> 168846		COMPL. DATE 01/01/1998		TOTAL DEPTH 4702		PERF. 3203 - 3228
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	84 N	61	-0-	-23 B	-0-	50	1	11	9	N	10	137
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	93 N	72	-0-	-21 B	-0-	26	1	46	9	N	42	179
04	60 N	48	-0-	-12 B	-0-	18	1	30	9	N	27	206
05	85 N	85	-0-	-0- B	-0-	46	1	39	9	N	35	63
06	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	48	1	55	9	N	50	113
*07	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	73	1	29	9	N	26	139

LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC.				490300								
AERO		WELL #:		1		RRCID -> 111218		COMPL. DATE 06/14/1984		TOTAL DEPTH 4735		PERF. 3179 - 3255
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-

O & O OPERATORS, LLC.				617028								
GREGG "B"		WELL #:		2		RRCID -> 069300		COMPL. DATE 12/09/1976		TOTAL DEPTH 3382		PERF. N/A
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-

OLSEN ENERGY INC.				621750								
CROCKETT - STATE		WELL #:		2		RRCID -> 050616		COMPL. DATE 05/02/1971		TOTAL DEPTH 4628		PERF. N/A
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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-

APCO-WARNER				03278 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
OLSEN ENERGY INC.				621750								
CROCKETT-STATE		WELL #:		2		RRCID -> 154204		COMPL. DATE 03/29/1995		TOTAL DEPTH 4628		PERF. 3982 - 4223
02	667 N	667	-0-	-0-	-0-	664	2	3	9	N	3	21
03	868 N	443	-0-	-425	-0-	430	2	13	9	N	12	33
04	1050 N	134	-0-	-916	-0-	106	2	28	9	N	25	58
05	744 N	530	-0-	-214	-0-	500	2	30	9	N	27	85
06	420 N	417	-0-	-3	-0-	396	2	21	9	N	19	104
*07	652 N	652	-0-	-0-	-0-	623	2	29	9	N	26	130

CROCKETT "A"				2R		RRCID -> 210003		COMPL. DATE 06/07/2005		TOTAL DEPTH 4776		PERF. 4020 - 4259
02	532 N	-0-	-0-	-532	-0-					N	-0-	66
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	66
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-	66
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-	66
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-	66
07	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-	66

APCO-WARNER (DETRITAL)		03278 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS				
BUSTOS, MARTIN OIL		112687										
UTEX		WELL #: 1		RRCID -> 065580		COMPL. DATE 02/18/1976		TOTAL DEPTH 4511		PERF. N/A		
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

APCO-WARNER, W. (WICHITA ALBANY)		03284 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099										
SMITH, MYRON A. "D"		WELL #: 1		RRCID -> 082266		COMPL. DATE 01/16/1999		TOTAL DEPTH 4970		PERF. 4530 - 4818		
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
02	2996 X	2280	-0-	-716	-0-	2280	2	N	-0-			-0-
03	3317 X	2374	-0-	-943	-0-	2374	2	N	-0-			-0-
04	2790 X	1366	-0-	-1424	-0-	1366	2	N	-0-			-0-
05	2883 X	37	-0-	-2846	-0-	37	2	N	-0-			-0-
06	2790 X	1444	-0-	-1346	-0-	1444	2	N	-0-			-0-
07	2511 X	514	-0-	-1997	-0-	514	2	N	-0-			-0-

SMITH, MYRON A. -D-		WELL #: 2		RRCID -> 126948		COMPL. DATE 01/18/1988		TOTAL DEPTH 4945		PERF. 4530 - 4813		
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
02	28 N	7	-0-	-21	-0-	7	2	N	-0-			-0-
03	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2	N	-0-			-0-
04	7 N	3	-0-	-4	-0-	3	2	N	-0-			-0-
05	7 N	1	-0-	-6	-0-	1	2	N	-0-			-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-			-0-
*07	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2	N	-0-			-0-

SMITH, MYRON A. "C"		WELL #: 1		RRCID -> 162512		COMPL. DATE 01/25/1997		TOTAL DEPTH 4941		PERF. 4498 - 4657		
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
02	355 X	355	-0-	-0-	-0-	355	2	N	-0-			206
03	403 X	300	-0-	-103	-0-	300	2	N	-0-			206
04	540 X	156	-0-	-384	-0-	156	2	N	-0-			206
05	558 X	71	-0-	-487	-0-	71	2	N	-0-			206
06	568 X	568	-0-	-0-	-0-	568	2	N	-0-			206
07	403 X	257	-0-	-146	-0-	257	2	N	-0-			206

APOLLO (ATOKA)		03293 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378										
FELMONT		WELL #: 1		RRCID -> 079307		COMPL. DATE 10/11/1978		TOTAL DEPTH 19332		PERF.12725 - 13312		
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
02	2660 X	2578	-0-	-82	-0-	2578	3	N	-0-			189
03	2945 X	2826	-0-	-119	-0-	2826	3	N	-0-			189
04	3687 X	3687	-0-	-0-	-0-	3687	3	N	-0-			189
05	6230 X	6230	-0-	-0-	-0-	6230	3	N	-0-			189
06	3000 N	4352	-0-	1352	1352	4312	3	N	36	40	9	225
*07	6389 X	5037	-0-	-1352	-0-	5030	3	N	6	7	9	231

UNIVERSITY 21-2		WELL #: 1 L		RRCID -> 099618		COMPL. DATE 04/30/1982		TOTAL DEPTH 19300		PERF.12571 - 12842		
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
02	1969 N	1625	-0-	-344	-0-	1595	3	Y	27			115
03	1612 N	1577	-0-	-35	-0-	1577	3	Y	-0-			115
04	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1626	3	Y	68	75	9	183
05	T. A.	1533	-0-	1533	1533	1485	3	Y	44	48	9	64
06	T. A.	1411	-0-	1411	2944	1379	3	Y	29	32	9	93
07	T. A.	1616	-0-	1616	4560	1520	3	Y	87	96	9	9

APOLLO (ATOKA)		//CONT.//	03293 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
WINK AIRPORT		WELL #:	1	RRCID ->	116736	COMPL. DATE	05/23/1985	TOTAL DEPTH	16900	PERF.13033 - 13061	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WINK AIRPORT		WELL #:	2	RRCID ->	128750	COMPL. DATE	08/04/1988	TOTAL DEPTH	19038	PERF.12946 - 13020	
02	1680	N	1680	-0-	-0-	1680	3	N	-0-		102
03	1829	N	1604	-0-	-225	1604	3	N	-0-		102
04	1746	N	1746	-0-	-0-	1746	3	N	-0-		102
05	1865	N	1865	-0-	-0-	1865	3	N	-0-		102
06	1653	N	1653	-0-	-0-	1653	3	N	-0-		102
07	1798	N	1628	-0-	-170	1628	3	N	-0-		102

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		WELL #:	775854	RRCID ->	127540	COMPL. DATE	05/21/1988	TOTAL DEPTH	16973	PERF.12888 - 12984	
UNIVERSITY E/2 15		WELL #:	151	RRCID ->	127540	COMPL. DATE	05/21/1988	TOTAL DEPTH	16973	PERF.12888 - 12984	
02	9604	X	8970	-0-	-634	8969	2	1 9 N	1		129
03	10323	X	9668	-0-	-655	9668	2	N	-0-		129
04	9630	X	9630	-0-	-0-	9630	2	N	-0-		129
05	9827	X	9713	-0-	-114	9713	2	N	-0-		129
06	9510	X	7343	-0-	-2167	7343	2	N	-0-		129
07	9827	X	5606	-0-	-4221	5606	2	N	-0-		129

UNIVERSITY BLK 21 GU		WELL #:	142	RRCID ->	226567	COMPL. DATE	01/25/2007	TOTAL DEPTH	19150	PERF.13076 - 13185	
02	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49

WYCO OIL & GAS LLC		WELL #:	945368	RRCID ->	224671	COMPL. DATE	08/28/2006	TOTAL DEPTH	14300	PERF.11433 - 11868	
UNIVERSITY 21-35		WELL #:	1	RRCID ->	224671	COMPL. DATE	08/28/2006	TOTAL DEPTH	14300	PERF.11433 - 11868	
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

APOLLO (ELLENBURGER)		//CONT.//	03293 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		//CONT.//	775854								
UNIVERSITY BLK. 21 GU		WELL #:	141 L	RRCID ->	063649	COMPL. DATE	06/16/1975	TOTAL DEPTH	20440	PERF. N/A	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

APOLLO (FUSSELMAN) 03293 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854												
UNIVERSITY BLK. 21 GU WELL #: 141 U RRCID -> 055549 COMPL. DATE 06/16/1975 TOTAL DEPTH 20440 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

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

UNIV. BLK. 21 GU SWD WELL #: 1 RRCID -> 060002 COMPL. DATE 10/22/1974 TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A												
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

UNIVERSITY BLK. 21 GU WELL #: 142 U RRCID -> 084131 COMPL. DATE 08/23/1979 TOTAL DEPTH 19150 PERF.16250 - 16320												
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

APOLLO (UPPER MORROW) 03293 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WINKLER												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378												
UNIVERSITY 21-9 WELL #: 1 RRCID -> 171180 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 21000 PERF.14287 - 14301												
02	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-	131
03	279 N	237	-0-	-42	-0-	237	3			N	-0-	131
04	270 N	221	-0-	-49	-0-	221	3			N	-0-	131
05	248 N	239	-0-	-9	-0-	239	3			N	-0-	131
06	240 N	221	-0-	-19	-0-	221	3			N	-0-	131
*07	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-	131

WYCO OIL & GAS LLC 945368												
UNIVERSITY "21-34" WELL #: 1 RRCID -> 237045 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 17560 PERF.15511 - 15531												
02	56 #	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-	46
*03	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

APOLLO, EAST (WOLFCAMP)													03294 800 ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER					
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC													775854									
UNIVERSITY BLK. 21													WELL #: 231		RRCID -> 194144		COMPL. DATE 04/24/2003		TOTAL DEPTH 20683		PERF.11638 - 11800	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE						
02	12288 X	12288	-0-	-0-	-0-	12247	2	41	9	N	37	192	1			64						
03	3100 N	14340	-0-	11240	11240	14296	2	44	9	N	40					104						
04	24292 X	13052	-0-	-11240	-0-	13023	2	29	9	N	26					130						
05	13053 X	13053	-0-	-0-	-0-	13053	2			N	-0-					130						
06	13176 X	13176	-0-	-0-	-0-	150	1	13026	2	N	-0-					130						
*07	12903 X	12903	-0-	-0-	-0-	155	1	12718	2	N	27					157						
						30	9															
UNIVERSITY BLK 21													WELL #: 261		RRCID -> 195190		COMPL. DATE 07/31/2005		TOTAL DEPTH 16586		PERF.11666 - 11960	
02	3612 X	3149	-0-	-463	-0-	2896	2	253	9	N	230	382	1			141						
03	3937 X	2929	-0-	-1008	-0-	2622	2	307	9	N	279	350	1			70						
04	3420 X	2441	-0-	-979	-0-	2404	2	37	9	N	34					104						
05	3472 X	1422	-0-	-2050	-0-	1422	2			N	-0-					104						
06	3360 X	843	-0-	-2517	-0-	150	1	693	2	N	-0-					104						
07	3472 X	372	-0-	-3100	-0-	120	1	252	2	N	-0-					104						
UNIVERSITY BLK 21													WELL #: 262		RRCID -> 195193		COMPL. DATE 02/08/2005		TOTAL DEPTH 19000		PERF.11618 - 11852	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115						
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115						
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115						
UNIVERSITY BLK 21													WELL #: 232		RRCID -> 197443		COMPL. DATE 09/01/2005		TOTAL DEPTH 13000		PERF.11278 - 11773	
02	280 X	235	-0-	-45	-0-	192	2	43	9	N	39					236						
03	429 X	429	-0-	-0-	-0-	306	2	123	9	N	112					348						
04	366 X	366	-0-	-0-	-0-	260	2	106	9	N	96	188	1			256						
05	380 X	380	-0-	-0-	-0-	300	2	80	9	N	73	186	1			143						
06	477 X	477	-0-	-0-	-0-	150	1	275	2	N	47					190						
*07	465 X	465	-0-	-0-	-0-	155	1	235	2	N	68	177	1			81						
						75	9															
UNIVERSITY BLK 21													WELL #: 221		RRCID -> 207516		COMPL. DATE 10/20/2005		TOTAL DEPTH 16533		PERF.11892 - 12049	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149						
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149						
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149						
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					149						
UNIVERSITY BLK 21													WELL #: 264		RRCID -> 219151		COMPL. DATE 10/28/2004		TOTAL DEPTH 14192		PERF.11650 - 11912	
02	7007 X	7007	-0-	-0-	-0-	6707	2	300	9	N	273	382	1			138						
03	5507 X	5507	-0-	-0-	-0-	5485	2	22	9	N	20					158						
04	4230 X	3379	-0-	-851	-0-	3379	2			N	-0-					158						
05	4371 X	2974	-0-	-1397	-0-	2974	2			N	-0-					158						
06	4230 X	1576	-0-	-2654	-0-	1576	2			N	-0-					158						
07	4371 X	1109	-0-	-3262	-0-	1109	2			N	-0-					158						

APOLLO, EAST (WOLFCAMP)		//CONT.// 03294 800		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WINKLER			
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854		UNIVERSITY BLK 21		WELL #:	265	RRCID ->	219389	COMPL. DATE	05/30/2006	TOTAL DEPTH	13400	PERF.11463 - 11970
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	868 N	616	-0-	-252	-0-	482 2	134 9	N	122	191 1		186
03	899 N	716	-0-	-183	-0-	528 2	188 9	N	171	191 1		166
04	900 N	678	-0-	-222	-0-	528 2	150 9	N	136	184 1		118
05	843 N	843	-0-	-0-	-0-	664 2	179 9	N	163	184 1		97
06	690 N	625	-0-	-65	-0-	460 2	165 9	N	150	183 1		64
07	713 N	407	-0-	-306	-0-	260 2	147 9	N	134			198

WYCO OIL & GAS LLC		945368		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LOVING			
UNIVERSITY 21-35		UNIVERSITY 21-35		WELL #:	1	RRCID ->	237038	COMPL. DATE	05/08/2008	TOTAL DEPTH	14300	PERF.11434 - 13418
02	784 X	215	-0-	-569	-0-	198 2	17 9	N	15			185
03	1988 X	1988	-0-	-0-	-0-	1944 2	44 9	N	40			225
04	1078 X	1078	-0-	-0-	-0-	1077 2	1 9	N	1			226
05	1617 X	1617	-0-	-0-	-0-	1613 2	4 9	N	4			230
06	1920 X	977	-0-	-943	-0-	881 2	96 9	N	87			317
07	1984 X	833	-0-	-1151	-0-	734 2	99 9	N	90	183 1		224

ARAPAHO (ATOKA, LO.)		03355 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LOVING			
HERITAGE STANDARD CORPORATION		LITTLE RAVEN		WELL #:	1	RRCID ->	080475	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	17452	PERF. 5121 - 5647
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARAPAHO (MORROW)		03355 530		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LOVING			
COG OPERATING LLC		SHARP NOSE		WELL #:	1	RRCID ->	098614	COMPL. DATE	02/17/1982	TOTAL DEPTH	16709	PERF.16709 - 16630
02	476 N	469	-0-	-7	-0-	469 3		N	-0-			23
03	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518 3		N	-0-			23
04	510 N	493	-0-	-17	-0-	493 3		N	-0-			23
05	527 N	505	-0-	-22	-0-	505 3		N	-0-			23
06	510 N	502	-0-	-8	-0-	502 3		N	-0-			23
*07	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 3		N	-0-			23

ARAPAHO (STRAWN)		03355 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LOVING			
OXY USA INC.		MEDICINE MAN		WELL #:	1	RRCID ->	213078	COMPL. DATE	10/23/2005	TOTAL DEPTH	16495	PERF.15030 - 15144
02	DLQ G-10	40	-0-	40	40	40 2		Y	-0-			312
03	1357 N	1317	-0-	-40	-0-	1317 2		Y	-0-			312
04	150 N	63	-0-	-87	-0-	63 2		Y	-0-			312
05	31 N	6	-0-	-25	-0-	6 2		Y	-0-			312
06	210 N	52	-0-	-158	-0-	52 2		Y	-0-			312
*07	62 N	9	-0-	-53	-0-	9 2		Y	-0-			312

GASPERGOU		WELL #:		1	RRCID ->	227105	COMPL. DATE	05/07/2007	TOTAL DEPTH	15685	PERF.14860 - 15534	
02	93760 X	93760	-0-	-0-	-0-	90522 2	3238 9	Y	2944	3117 0		593
03	100878 X	100878	-0-	-0-	-0-	97928 2	2950 9	Y	2682	2550 0		725
04	96075 X	96075	-0-	-0-	-0-	93406 2	2669 9	Y	2426	2702 0		449
05	94514 X	94514	-0-	-0-	-0-	92164 2	2350 9	Y	2136	1823 0		762
06	85402 X	85402	-0-	-0-	-0-	83554 2	1848 9	Y	1680	1083 0		1359
*07	97698 X	97698	-0-	-0-	-0-	95662 2	2036 9	Y	1851	2166 0		1044

ARCLAW (SEVEN RIVERS)												
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC.		03453 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS				
ARCO STATE		490300		WELL #: 1		RRCID -> 063711		COMPL. DATE 08/29/1975		TOTAL DEPTH 9880		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

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

ARNO, N. (DELAWARE)												
REMUDA OPERATING COMPANY		03750 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES				
MARMADUKE		701606		WELL #: 1		RRCID -> 085581		COMPL. DATE 08/10/1979		TOTAL DEPTH 5353		PERF. 4170 - 4928
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

ASPEN (WOLFCAMP)												
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		04140 475		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS				
JALAPENO		817555		WELL #: 1		RRCID -> 180368		COMPL. DATE 09/29/2000		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 6113 - 6142
02	812 #	674	-0-	-138	-0-	30	1	644	3	N	-0-	50
03	899 #	809	-0-	-90	-0-	30	1	779	3	N	-0-	50
04	804 R	804	-0-	-0-	-0-	30	1	774	3	N	-0-	50
05	806 #	780	-0-	-26	-0-	30	1	750	3	N	-0-	50
06	791 R	791	-0-	-0-	-0-	30	1	761	3	N	-0-	50
07	837 #	600	-0-	-237	-0-	30	1	570	3	N	-0-	50

ATHENS (DEVONIAN)												
COYOTE OIL & GAS, INC.		04223 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES				
MARATHON STATE "NT"		186310		WELL #: 1		RRCID -> 063066		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4008		PERF. 3727 - 3836
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

EAGLE ROCK OPERATING COMPANY, LLC												
SPENCER "33"		238710		WELL #: 1		RRCID -> 155100		COMPL. DATE 09/26/2002		TOTAL DEPTH 13270		PERF. 12760 - 12777
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-	-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

CLEVELAND, REESE "29"												
		WELL #: 1		RRCID -> 170325		COMPL. DATE 05/24/1996		TOTAL DEPTH 13080		PERF. 3709 - 3722		
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

ATHERNS (FUSSELMAN)		04223 310		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES	
COYOTE OIL & GAS, INC.		186310							
STATE OF TEXAS 28		WELL #: 1		RRCID -> 182365		COMPL. DATE 02/02/2001		TOTAL DEPTH 13500 PERF.13080 - 13100	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

ATHEY (CHERRY CANYON)		04228 176		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
MINERAL TECHNOLOGIES, INC.		593635									
NEELY 75		WELL #: 3		RRCID -> 184067		COMPL. DATE 05/12/2001		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5086 - 5120			
02	101 X	101	-0-	-0-	-0-	99 2	2 9	Y	2	3 1	3
03	93 X	88	-0-	-5	-0-	86 2	2 9	Y	2	3 1	2
04	90 X	83	-0-	-7	-0-	81 2	2 9	Y	2		4
05	124 X	116	-0-	-8	-0-	113 2	3 9	Y	3	4 1	3
06	120 X	90	-0-	-30	-0-	87 2	3 9	Y	3	4 1	2
07	124 X	97	-0-	-27	-0-	94 2	3 9	Y	3		5

NEELY 75		WELL #: 5		RRCID -> 186533		COMPL. DATE 10/01/2001		TOTAL DEPTH 6004 PERF. 4993 - 5084			
02	DLQ G-10	1391	-0-	1391	1391	1373 2	18 9	Y	16	17 1	17
03	DLQ G-10	1203	-0-	1203	2594	1192 2	11 9	Y	10	17 1	10
04	3735 X	1141	-0-	-2594	-0-	1128 2	13 9	Y	12		22
05	1588 X	1588	-0-	-0-	-0-	1573 2	15 9	Y	14	19 1	17
06	1500 X	1214	-0-	-286	-0-	1201 2	13 9	Y	12	18 1	11
07	1550 X	1319	-0-	-231	-0-	1301 2	18 9	Y	16		27

NEELY 75		WELL #: 4		RRCID -> 188078		COMPL. DATE 02/16/2002		TOTAL DEPTH 5753 PERF. 5009 - 5096			
02	DLQ G-10	1795	-0-	1795	1795	1741 2	54 9	Y	49	52 1	50
03	DLQ G-10	1547	-0-	1547	3342	1511 2	36 9	Y	33	52 1	31
04	4812 X	1470	-0-	-3342	-0-	1430 2	40 9	Y	36		67
05	2038 X	2038	-0-	-0-	-0-	1994 2	44 9	Y	40	56 1	51
06	1920 X	1563	-0-	-357	-0-	1522 2	41 9	Y	37	54 1	34
07	1984 X	1701	-0-	-283	-0-	1649 2	52 9	Y	47		81

NEELY 75		WELL #: 6		RRCID -> 191099		COMPL. DATE 07/10/2002		TOTAL DEPTH 5511 PERF. 5046 - 5100			
02	DLQ G-10	623	-0-	623	623	571 2	52 9	Y	47	50 1	48
03	DLQ G-10	532	-0-	532	1155	496 2	36 9	Y	33	51 1	30
04	1663 N	508	-0-	-1155	-0-	469 2	39 9	Y	35		65
05	696 N	696	-0-	-0-	-0-	654 2	42 9	Y	38	54 1	49
06	538 N	538	-0-	-0-	-0-	499 2	39 9	Y	35	52 1	32
*07	593 N	593	-0-	-0-	-0-	541 2	52 9	Y	47		79

NEELY 75		WELL #: 7		RRCID -> 193069		COMPL. DATE 10/10/2002		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4891 - 5004			
02	DLQ G-10	2603	-0-	2603	2603	2567 2	36 9	Y	33	35 1	33
03	DLQ G-10	2253	-0-	2253	4856	2228 2	25 9	Y	23	35 1	21
04	2900 N	2134	-0-	-766	4090	2108 2	26 9	Y	24		45
05	3100 N	2969	-0-	-131	3959	2939 2	30 9	Y	27	38 1	34
06	3000 N	2270	-0-	-730	3229	2244 2	26 9	Y	24	36 1	22
*07	3100 N	2466	-0-	-634	2595	2431 2	35 9	Y	32		54

ATHEY (CHERRY CANYON) //CONT.// 04228 176 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 SABER OIL & GAS VENTURES, LLC 741977
 STATE OF TEXAS WELL #: 1074 RRCID -> 212329 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5094 - 5107

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		4312 X	4253	-0-	-59	-0-	4253 2		N	-0-			29
03		4774 X	4121	-0-	-653	-0-	4121 2		N	-0-			29
04		4854 X	4854	-0-	-0-	-0-	4854 2		N	-0-			29
05		4770 X	4770	-0-	-0-	-0-	4770 2		N	-0-			29
06		4590 X	4560	-0-	-30	-0-	4560 2		N	-0-			29
07		5022 X	4730	-0-	-292	-0-	4730 2		N	-0-			29

ATHEY (MISSISSIPPIAN) 04228 240 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
 RAYDEN 695567
 LELA-STATE PRICE WELL #: 1 RRCID -> 176162 COMPL. DATE 10/25/1999 TOTAL DEPTH 12294 PERF.11887 - 12114

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ATHEY (WOLFCAMP) 04228 498 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
 ATHEY STATE WELL #: 2 RRCID -> 131144 COMPL. DATE 06/26/1989 TOTAL DEPTH 12015 PERF.11746 - 11796

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		308 N	249	-0-	-59	-0-	249 3		Y	-0-	1 1		-0-
03		434 N	316	-0-	-118	-0-	316 3		Y	-0-			-0-
04		300 N	84	-0-	-216	-0-	84 3		Y	-0-			-0-
05		279 N	248	-0-	-31	-0-	248 3		Y	-0-			-0-
06		309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 3		Y	-0-			-0-
*07		437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 3		Y	-0-			-0-

RAYDEN 695567
 LETHCO WELL #: 1 RRCID -> 178702 COMPL. DATE 06/29/1969 TOTAL DEPTH 12132 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		1932 X	1409	-0-	-523	-0-	1409 3		N	-0-			153
03		2139 X	1619	-0-	-520	-0-	1619 3		N	-0-			153
04		1620 X	1560	-0-	-60	-0-	1560 3		N	-0-			153
05		1643 X	1554	-0-	-89	-0-	1554 3		N	-0-			153
06		1560 X	1388	-0-	-172	-0-	1388 3		N	-0-			153
07		1612 X	1481	-0-	-131	-0-	1481 3		N	-0-			153

ATHEY (WOLFCAMP 10900) 04228 664 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
 FINLEY RESOURCES, INC. 268602
 TEXAS -A- WELL #: 1 RRCID -> 123350 COMPL. DATE 01/09/1987 TOTAL DEPTH 12095 PERF.11042 - 11547

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		952 #	810	-0-	-142	-0-	810 2		N	-0-			-0-
03		1054 #	94	-0-	-960	-0-	94 2		N	-0-			-0-
04		990 #	878	-0-	-112	-0-	878 2		N	-0-			-0-
05		961 #	918	-0-	-43	-0-	918 2		N	-0-			-0-
06		930 #	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-			-0-
*07		920 R	920	-0-	-0-	-0-	920 2		N	-0-			-0-

REED, ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 220032 COMPL. DATE 01/01/1971 TOTAL DEPTH 12051 PERF.11578 - 11694

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		3108 #	2748	-0-	-360	-0-	2748 2		N	-0-			121
03		3627 #	1797	-0-	-1830	-0-	1763 2	34 9	N	31			152
04		3510 #	3291	-0-	-219	-0-	3246 2	45 9	N	41			193
05		4251 R	4251	-0-	-0-	-0-	4244 2	7 9	N	6			199
06		3390 #	1730	-0-	-1660	-0-	1730 2		N	-0-			199
07		3410 #	3344	-0-	-66	-0-	3344 2		N	-0-			199

ATHEY (WOLFCAMP 10900)		//CONT.//		04228 664	ASSOCIATED	49B	CNTY: PECOS				
RAYDEN				695567							
PRICE, LELA-STATE		WELL #:		1	RRCID -> 175408	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12294	PERF.11398	- 12114
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	812 #	384	-0-	-428	-0-	384 3	N	-0-			51
03	2232 #	343	-0-	-1889	-0-	343 3	N	-0-			51
04	2160 #	1711	-0-	-449	-0-	1711 3	N	-0-			51
05	2232 #	1943	-0-	-289	-0-	1943 3	N	-0-			51
06	1823 R	1823	-0-	-0-	-0-	1823 3	N	-0-			51
*07	1801 R	1801	-0-	-0-	-0-	1801 3	N	-0-			51

AUTA (WICHITA-ALBANY)				04487 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PECOS			
BURGUNDY OIL & GAS, INC.				108650						
AUTA "A"		WELL #:		1 C	RRCID -> 115098	COMPL. DATE 02/05/1985	TOTAL DEPTH	5066	PERF. 4256	- 4467
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

AYLESWORTH (CHERRY CANYON)				04591 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REEVES			
COCKERHAM, JERRY				163940						
SABINE STATE "12"		WELL #:		2	RRCID -> 077696	COMPL. DATE 05/21/1978	TOTAL DEPTH	6000	PERF. N/A	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		210
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		210
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		210
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		210
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		210
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		210

AZALEA (DEVONIAN)				04605 222	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MIDLAND			
BRAZOS PETROLEUM, INC.				089939						
CALVERLEY		WELL #:			RRCID -> 130530	COMPL. DATE 10/11/1988	TOTAL DEPTH	11453	PERF.10983	- 11014
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		26
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		26
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		26
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		26
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		26
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		26
PLUGGED AND ABANDONED 06/13/1995										

BURLESON PETROLEUM, INC.				109255			CNTY: MIDLAND			
RAGGETT		WELL #:		1	RRCID -> 119081	COMPL. DATE 10/12/1960	TOTAL DEPTH	11540	PERF.11454	- 11515
02	2800 N	2660	-0-	-140	2177	2636 3	24 9	N	22	87
03	4818 X	2641	-0-	-2177	-0-	2641 3		N	-0-	87
04	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	3284 3		N	-0-	87
05	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	3148 3		N	-0-	87
06	2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	2956 3		N	-0-	87
*07	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	3098 3	2 9	N	2	89

OSWALD				1	RRCID -> 147078	COMPL. DATE 07/25/1960	TOTAL DEPTH	11460	PERF.11376	- 11424
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 3		N	-0-	221
03	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1194 3	7 9	N	6	227
04	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1430 3	12 9	N	11	238
05	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438 3		N	-0-	238
06	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299 3		N	-0-	238
*07	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1375 3	116 9	N	105 185 1	158

AZALEA (DEVONIAN)		//CONT.// 04605 222		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MIDLAND					
BURLESON PETROLEUM, INC.		//CONT.// 109255													
BRYANT "B"		WELL #: 1		RRCID -> 186411		COMPL. DATE 11/11/2001				TOTAL DEPTH 11543 PERF.11470 - 11510					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
02	2295	N	2295	-0-	-0-	2272	3	23	9	N	21				135
03	2660	N	2660	-0-	-0-	2639	3	21	9	N	19				154
04	2310	N	2215	-0-	-95	2205	3	10	9	N	9				163
05	2387	N	2244	-0-	-143	2236	3	8	9	N	7				170
06	2310	N	1771	-0-	-539	1764	3	7	9	N	6				176
07	2294	N	2059	-0-	-235	2045	3	14	9	N	13	169	1		20

COG OPERATING LLC		166150													
TURNER 42		WELL #: 1		RRCID -> 167268		COMPL. DATE 12/28/2012				TOTAL DEPTH 11750 PERF.11503 - 16018					
02	4125	X	4125	-0-	-0-	4008	3	117	9	N	106	3	8		288
03	4067	X	4067	-0-	-0-	3998	3	69	9	N	63	4	8		347
04	4575	X	4575	-0-	-0-	4263	3	312	9	N	284	361	1	6 8	264
05	4526	X	4526	-0-	-0-	4354	3	172	9	N	156	8	8		412
06	4044	X	4044	-0-	-0-	4002	3	42	9	N	38	2	8		448
*07	4636	X	4636	-0-	-0-	4540	3	96	9	N	87	358	1	1 8	176

SHACKELFORD "34"		WELL #: 1		RRCID -> 168257		COMPL. DATE 02/09/1998				TOTAL DEPTH 16670 PERF.11539 - 16669					
02	980	N	948	-0-	-32	946	3	2	9	N	2	2	8		157
03	1085	N	1036	-0-	-49	1036	3			N	-0-				157
04	1020	N	1002	-0-	-18	1000	3	2	9	N	2	2	8		157
05	1054	N	1016	-0-	-38	1014	3	2	9	N	2	2	8		157
06	990	N	980	-0-	-10	978	3	2	9	N	2	2	8		157
07	1023	N	131	-0-	-892	131	3			N	-0-				157

FLOYD "16"		WELL #: 1		RRCID -> 169307		COMPL. DATE 06/04/1998				TOTAL DEPTH 16905 PERF.15260 - 16810					
02	3755	X	2098	-0-	-1657	1861	3	237	9	N	215	178	1	5 8	701
03	2126	X	2126	-0-	-0-	1951	3	175	9	N	159	181	1	6 8	673
04	1768	X	1768	-0-	-0-	1626	3	142	9	N	129	364	1	4 8	434
*05	1085	X	761	-0-	-324	655	3	106	9	N	96	4	8		526
*06	1371	X	1371	-0-	-0-	1346	3	25	9	N	23				549
07	1085	X	314	-0-	-771	281	3	33	9	N	30	184	1		395

MURCHISON OIL & GAS INC		593920													
GOLLADAY		WELL #: A 1		RRCID -> 019493		COMPL. DATE 08/16/1957				TOTAL DEPTH 11701 PERF.11360 - 11570					
02	2380	N	2267	-0-	-113	14	1	2201	2	N	47	186	1		81
						52	9								
03	2602	N	2602	-0-	-0-	16	1	2574	2	N	11				92
						12	9								
04	2546	N	2546	-0-	-0-	15	1	2516	2	N	14				106
						15	9								
05	2665	N	2665	-0-	-0-	16	1	2630	2	N	17				123
						19	9								
06	2548	N	2548	-0-	-0-	2536	2	12	9	N	11				134
*07	2654	N	2654	-0-	-0-	2623	2	31	9	N	28				162

GOLLADAY		WELL #: D 4		RRCID -> 019496		COMPL. DATE 04/06/1960				TOTAL DEPTH 11571 PERF.11408 - 11506					
02	1274	N	1274	-0-	-0-	14	1	1260	2	N	-0-				109
03	1537	N	1537	-0-	-0-	16	1	1521	2	N	-0-				109
04	1443	N	1443	-0-	-0-	15	1	1428	2	N	-0-				109
05	1234	N	1234	-0-	-0-	16	1	1218	2	N	-0-				109
06	1345	N	1345	-0-	-0-	1345	2			N	-0-				109
*07	1420	N	1420	-0-	-0-	1420	2			N	-0-				109

AZALEA (DEVONIAN)		//CONT.// 04605 222		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MIDLAND			
MURCHISON OIL & GAS INC		//CONT.// 593920											
GOLLADAY		WELL #: U 1		RRCID -> 183942		COMPL. DATE 02/21/2001				TOTAL DEPTH 11897 PERF.11324 - 11406			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	14 1	3030 2	N	16	155 1			32
03	3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	18 9	3395 2	N	16				48
04	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	16 1	3297 2	N	1				49
05	3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	18 9	3382 2	N	9				58
06	3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	1 9	9 9	N	8				66
*07	3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	16 1	18 9	N	16				82

GOLLADAY		WELL #: T 1		RRCID -> 209770		COMPL. DATE 11/16/2004				TOTAL DEPTH 11980 PERF.11320 - 11411			
02	479 N	479	-0-	-0-	-0-	14 1	465 2	N	-0-				159
03	591 N	591	-0-	-0-	-0-	16 1	575 2	N	-0-				159
04	538 N	538	-0-	-0-	-0-	15 1	523 2	N	-0-				159
05	527 N	514	-0-	-13	-0-	16 1	498 2	N	-0-				159
06	570 N	484	-0-	-86	-0-	484 2		N	-0-				159
07	558 N	517	-0-	-41	-0-	517 2		N	-0-				159

FASKEN F		WELL #: 6		RRCID -> 216722		COMPL. DATE 06/14/1960				TOTAL DEPTH 11499 PERF.11345 - 11393			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

PETROPLEX ENERGY INC.		660886		RRCID -> 270947		COMPL. DATE 07/15/2008				TOTAL DEPTH 11857 PERF.11718 - 11732			
CITY OF MIDLAND '44'		WELL #: 1											
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	17938			N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	17938			N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		665748		RRCID -> 019587		COMPL. DATE 07/15/1961				TOTAL DEPTH 12000 PERF. N/A			
TEXACO "E"		WELL #: 1 T											
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

LESTER TRUST "2"		WELL #: 1		RRCID -> 176600		COMPL. DATE 01/10/2000				TOTAL DEPTH 11742 PERF.11685 - 14330			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

AZALEA (DEVONIAN)													
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 04605 222 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND													
KING "E" //CONT.// 665748													
WELL #: 1 RRCID -> 198927 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11576 PERF.11408 - 11502													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
02	3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	39 1	58	66 0		10			
						64 9							
03	3162 X	2751	-0-	-411	-0-	42 1	71	64 0		17			
						78 9							
04	3060 X	2203	-0-	-857	-0-	41 1	66	74 0		9			
						73 9							
05	3162 X	2348	-0-	-814	-0-	43 1	63	62 0		10			
						69 9							
06	3060 X	1960	-0-	-1100	-0-	44 1	67	64 0		13			
						74 9							
07	3162 X	2218	-0-	-944	-0-	46 1	85	85 0	1 8	12			
						94 9							

KING "E" WELL #: 2 D RRCID -> 198934 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11623 PERF.11492 - 11562													
02	2800 N	1571	-0-	-1229	1927	16 1	39	44 0		7			
						43 9							
03	3100 N	1178	-0-	-1922	5	18 1	47	43 0		11			
						52 9							
04	1260 N	996	-0-	-264	-0-	18 1	44	49 0		6			
						48 9							
05	1302 N	1061	-0-	-241	-0-	19 1	42	42 0		6			
						46 9							
06	1140 N	810	-0-	-330	-0-	18 1	41	39 0		8			
						45 9							
07	1023 N	930	-0-	-93	-0-	19 1	64	62 0	1 8	9			
						70 9							

SHIDLER, MARK L., INC. 776590													
SHACKELFORD PECK WELL #: 1 RRCID -> 165083 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 11517 PERF.11395 - 11417													
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			

WTG EXPLORATION 945220													
MCALISTER, O. H. -C- WELL #: 1 RRCID -> 019593 COMPL. DATE 04/21/1960 TOTAL DEPTH 11445 PERF. N/A													
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		-0-		-0-			
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		-0-		-0-			
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		-0-		-0-			
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		-0-		-0-			
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		-0-		-0-			
07	6 N	5	-0-	-1	-0-	5 2		-0-		-0-			

AZALEA (STRAWN) 04605 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND													
O'NEILL PROPERTIES, LTD. 623700													
HEIDELBERG, N. L. WELL #: 1 RRCID -> 019472 COMPL. DATE 08/01/1957 TOTAL DEPTH 10411 PERF. N/A													
02	4479 X	4479	-0-	-0-	-0-	4467 3	11			272			
03	4790 X	4790	-0-	-0-	-0-	4742 3	44			314			
04	4566 X	4566	-0-	-0-	-0-	4566 3	-0-	186 1		128			
05	4621 X	4621	-0-	-0-	-0-	4609 3	11			139			
06	4197 X	4197	-0-	-0-	-0-	4182 3	14			153			
*07	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	3311 3	11			164			

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		160
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		160
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		160
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		160
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		160
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		160

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	1624 N	123	-0-	-1501	-0-	123	3		N	-0-		326
03	1643 N	127	-0-	-1516	-0-	127	3		N	-0-		326
04	1110 N	124	-0-	-986	-0-	124	3		N	-0-		326
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-		326
06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-		326
*07	2886 N	2886	-0-	-0-	-0-	2084	3	802	9	N	729	674 1 381

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		113
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		113
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		113
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		113
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		113
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		113

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BARBASAL (PENNSYLVANIAN)			05608 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS			
TRISTAR EXPLORATION, INC			871101									
PAGE-HANKS			WELL #: 1		RRCID -> 112014		COMPL. DATE 07/16/1984		TOTAL DEPTH 7975		PERF. 6943 - 7049	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	

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

BARSTOW (WOLFCAMP)			05889 710		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
EOG RESOURCES, INC.			253162									
WORSHAM 42			WELL #: 2		RRCID -> 158929		COMPL. DATE 02/22/1997		TOTAL DEPTH 17700		PERF.16241 - 16292	
02	308 N	-0-	-0-	-308	-0-			N	55	187	1	97
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	66			163
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	71	12	8	222
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	61	170	1	113
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	57			170
*07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	59	2	66	9	N	60	230

PA PROSPECT LLC			631641						CNTY: WARD			
BARSTOW BRINE STATION			WELL #: 1		RRCID -> 119901		COMPL. DATE 06/02/1986		TOTAL DEPTH 5003		PERF. 2720 - 3300	
02	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BARSTOW, NORTH (FUSSELMAN)			05891 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD			
M & W HOT OIL, INC.			518972									
BARSTOW, NORTH SWD			WELL #: 1		RRCID -> 053515		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 18660		PERF. 4700 - 6100	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAYVIEW (GLORIETA, MIDDLE)			06378 426		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CRANE			
RAIDER OIL & GAS COMPANY			688474									
EPPENAUER 15-B			WELL #: 2 C		RRCID -> 044640		COMPL. DATE 07/16/1968		TOTAL DEPTH 2958		PERF. N/A	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEALL (DEVONIAN)		06441 333 ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD						
BTA OIL PRODUCERS, LLC		041867										
7286 JV-S WEDGE GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	068422	COMPL. DATE	08/26/1976	TOTAL DEPTH	15940	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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	1700 N	2472	-0-	772	772	2472	2		Y	-0-		-0-
03	3100 N	2732	-0-	-368	404	2732	2		Y	-0-		-0-
04	3000 N	2611	-0-	-389	15	2611	2		Y	-0-		-0-
05	2708 N	2693	-0-	-15	-0-	2693	2		Y	-0-		-0-
06	2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2		Y	-0-		-0-
*07	2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	2670	2		Y	-0-		-0-

WINDSOR ENERGY GROUP, L.L.C.		931631		CAPACITY		CNTY: WARD						
CHEVRON FEE		041867										
		WELL #:	1	RRCID ->	074896	COMPL. DATE	06/29/1977	TOTAL DEPTH	12480	PERF.	N/A	
02	4261 X	4261	-0-	-0-	-0-	4261	2		N	-0-		250
03	4676 X	4676	-0-	-0-	-0-	4676	2		N	-0-		250
04	4450 X	4450	-0-	-0-	-0-	4450	2		N	-0-		250
05	4706 X	4706	-0-	-0-	-0-	4706	2		N	-0-		250
06	4328 X	4328	-0-	-0-	-0-	4328	2		N	-0-		250
*07	4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	4260	2		N	-0-		250

XTO ENERGY INC.		945936		CAPACITY		CNTY: WARD						
HERD GAS UNIT		041867										
		WELL #:	1	RRCID ->	058783	COMPL. DATE	03/01/1974	TOTAL DEPTH	15721	PERF.	N/A	
02	11424 X	10393	-0-	-1031	-0-	10391	2	2 9	N	2		74
03	12307 X	8429	-0-	-3878	-0-	8427	2	2 9	N	2		76
04	11904 X	11904	-0-	-0-	-0-	11900	2	4 9	N	4		80
05	12028 X	11733	-0-	-295	-0-	11732	2	1 9	N	1		81
06	11146 X	11146	-0-	-0-	-0-	11146	2		N	-0-		81
07	12307 X	10494	-0-	-1813	-0-	10494	2		N	-0-		81

EVANS, MARY W.		931631		CAPACITY		CNTY: WARD						
		041867										
		WELL #:	1 U	RRCID ->	081291	COMPL. DATE	01/30/1972	TOTAL DEPTH	16074	PERF.	12247 - 12485	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

BEALL (ELLEN)		06441 666 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378										
HARDING FEE		WELL #:	1	RRCID ->	070323	COMPL. DATE	02/25/1977	TOTAL DEPTH	15200	PERF.	N/A	
02	DLQ G-10	13040	-0-	13040	13040	13040	3		N	-0-		226
03	DLQ G-10	12780	-0-	12780	25820	12780	3		N	-0-		226
04	39670 X	13850	-0-	-25820	-0-	13849	3	1 9	N	1		227
05	14725 X	14500	-0-	-225	-0-	14500	3		N	-0-		227
06	13980 X	12672	-0-	-1308	-0-	12672	3		N	-0-		227
07	14446 X	13254	-0-	-1192	-0-	13254	3		N	-0-		227

XTO ENERGY INC.		945936		CAPACITY		CNTY: WARD						
EVANS, MARY W.		041867										
		WELL #:	1 L	RRCID ->	052807	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	16074	PERF.	12247 - 15022	
02	140 N	136	-0-	-4	-0-	136	2		Y	-0-		115
03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		Y	-0-		115
04	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2		Y	-0-		115
05	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		Y	-0-		115
06	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2		Y	-0-		115
*07	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		Y	-0-		115

BEALL (MONTROYA)		06441 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378										
HARDING FEE		WELL #: 2H		RRCID -> 189706		COMPL. DATE 05/13/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF.13437 - 16985				
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	6502 X	6502	-0-	-0-	-0-	6502	3	N	-0-			212
03	7257 X	7257	-0-	-0-	-0-	7257	3	N	-0-			212
04	6900 X	6716	-0-	-184	-0-	6716	3	N	-0-			212
05	7130 X	6124	-0-	-1006	-0-	6124	3	N	-0-			212
06	6900 X	5895	-0-	-1005	-0-	5895	3	N	-0-			212
07	7130 X	4958	-0-	-2172	-0-	4958	3	N	-0-			212
HARDING FEE		WELL #: 3H		RRCID -> 193482		COMPL. DATE 10/21/2002		TOTAL DEPTH 13078 PERF.13758 - 17206				
02	336 X	319	-0-	-17	-0-	319	3	N	-0-			132
03	372 X	308	-0-	-64	-0-	308	3	N	-0-			132
04	360 X	359	-0-	-1	-0-	359	3	N	-0-			132
05	372 X	350	-0-	-22	-0-	350	3	N	-0-			132
06	360 X	234	-0-	-126	-0-	234	3	N	-0-			132
07	372 X	324	-0-	-48	-0-	324	3	N	-0-			132
XTO ENERGY INC.		945936										
HERD GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 174952		COMPL. DATE 10/21/2003		TOTAL DEPTH 12787 PERF.13541 - 19160				
02	8848 X	8034	-0-	-814	-0-	8033	3	1 9 N	1			253
03	9796 X	9757	-0-	-39	-0-	9757	3	N	-0-			253
04	9480 X	9010	-0-	-470	-0-	9008	3	2 9 N	2			255
05	9796 X	9312	-0-	-484	-0-	9312	3	N	-0-			255
06	9450 X	8335	-0-	-1115	-0-	8335	3	N	-0-			255
07	9765 X	8632	-0-	-1133	-0-	8626	3	6 9 N	5	184 1		76
EVANS, M. W.		WELL #: 2H		RRCID -> 181240		COMPL. DATE 08/19/2000		TOTAL DEPTH 13073 PERF.13231 - 16977				
02	6296 X	6296	-0-	-0-	-0-	6296	3	N	-0-			223
03	7335 X	7335	-0-	-0-	-0-	7335	3	N	-0-			223
04	7080 X	5361	-0-	-1719	-0-	5361	3	N	-0-			223
05	7316 X	5202	-0-	-2114	-0-	5199	3	3 9 N	3			226
06	7080 X	1338	-0-	-5742	-0-	1338	3	N	-0-			226
07	7316 X	1267	-0-	-6049	-0-	1267	3	N	-0-			226
THORNTON, TATE 79		WELL #: 1H		RRCID -> 185255		COMPL. DATE 10/29/2003		TOTAL DEPTH 13233 PERF.13078 - 16755				
02	1848 N	1726	-0-	-122	-0-	1726	3	N	-0-			130
03	2046 N	1288	-0-	-758	-0-	1288	3	N	-0-			130
04	1980 N	1243	-0-	-737	-0-	1243	3	N	-0-			130
05	1922 N	1819	-0-	-103	-0-	1819	3	N	-0-			130
06	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3	N	-0-			130
*07	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3	N	-0-			130
EVANS, MARY W.		WELL #: 3H		RRCID -> 187616		COMPL. DATE 09/10/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF.13250 - 17390				
02	5880 X	5438	-0-	-442	-0-	5436	3	2 4 Y	-0-			-0-
03	6324 X	5084	-0-	-1240	-0-	5084	3	Y	-0-			-0-
04	6120 X	5530	-0-	-590	-0-	5526	3	4 4 Y	-0-			-0-
05	6324 X	4795	-0-	-1529	-0-	4789	3	6 4 Y	-0-			-0-
06	5820 X	3795	-0-	-2025	-0-	3795	3	Y	-0-			-0-
07	6014 X	2777	-0-	-3237	-0-	2774	3	3 4 Y	-0-			-0-

BEALL (MONTROYA)		//CONT.// 06441 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
THORNTON, JIM 80		WELL #: 1HL		RRCID -> 189157		COMPL. DATE 08/16/2001		TOTAL DEPTH 13600 PERF.13533 - 17100				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	4060 X	3717	-0-	-343	-0-	3717	3		N	-0-		71
03	4495 X	1501	-0-	-2994	-0-	1501	3		N	-0-		71
04	4388 X	4388	-0-	-0-	-0-	4388	3		N	-0-		71
05	4123 X	939	-0-	-3184	-0-	939	3		N	-0-		71
06	3990 X	3309	-0-	-681	-0-	3291	3	18 9	N	16	2 8	85
*07	6947 X	6947	-0-	-0-	-0-	6924	3	23 9	N	21		106

MCBIRNEY UNIT 2		WELL #: 3H		RRCID -> 191725		COMPL. DATE 04/18/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF.12676 - 16379				
02	10192 X	6204	-0-	-3988	-0-	6201	3	3 9	N	3		167
03	11284 X	5131	-0-	-6153	-0-	5127	3	4 9	N	4	164 1	7
04	10920 X	5047	-0-	-5873	-0-	5047	3		N	-0-		7
05	11284 X	5589	-0-	-5695	-0-	5587	3	2 9	N	2		9
06	10920 X	4914	-0-	-6006	-0-	4914	3		N	-0-		9
07	6882 X	4502	-0-	-2380	-0-	4502	3		N	-0-		9

HERD GAS UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 191732		COMPL. DATE 07/30/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF.12627 - 15552				
02	15191 X	15191	-0-	-0-	-0-	15185	3	6 9	N	5		184
03	18383 X	16312	-0-	-2071	-0-	16309	3	3 9	N	3		187
04	17790 X	13841	-0-	-3949	-0-	13840	3	1 9	N	1		188
05	18383 X	12716	-0-	-5667	-0-	12713	3	3 9	N	3		191
06	16290 X	9112	-0-	-7178	-0-	9111	3	1 9	N	1		192
07	16833 X	9930	-0-	-6903	-0-	9929	3	1 9	N	1		193

BEALL, EAST (MONTROYA)		06446 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD				
SHELL WESTERN E&P		774719										
STATE OF TEXAS "17"		WELL #: 17		RRCID -> 121218		COMPL. DATE 03/01/1986		TOTAL DEPTH 15350 PERF.12054 - 12175				
02	2212	2053	-0-	-159	-0-	2053	3		N	-0-		418
03	2449	2271	-0-	-178	-0-	2271	3		N	-0-		418
04	2370	2106	-0-	-264	-0-	2106	3		N	-0-		418
05	2418 #	2251	-0-	-167	-0-	2251	3		N	-0-		418
06	2190 #	2069	-0-	-121	-0-	2069	3		N	-0-		418
07	2263 #	1993	-0-	-270	-0-	1993	3		N	-0-		418

BELDING (YATES)		06853 333		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PECOS				
TWINN OIL CO.		875023										
PERRY, PAULINE		WELL #: 1		RRCID -> 019613		COMPL. DATE 09/14/1960		TOTAL DEPTH 2704 PERF. N/A				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		29
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		29
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		29
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		29

PUCKETT, DOW -B-		WELL #: 2		RRCID -> 019617		COMPL. DATE 06/11/1958		TOTAL DEPTH 2671 PERF. N/A				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

BEVERLY (QUEEN) 07661 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
 MADERA OPERATING LLC 521122
 IOWA REALTY TRUST "S" WELL #: 1 RRCID -> 160469 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2044 PERF. 1790 - 2024

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		504 N	117	-0-	-387	-0-	117 2	N	-0-			-0-
03		465 N	129	-0-	-336	-0-	129 2	N	-0-			-0-
04		510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 2	N	-0-			-0-
05		597 N	597	-0-	-0-	-0-	597 2	N	-0-			-0-
06		742 N	742	-0-	-0-	-0-	742 2	N	-0-			-0-
*07		785 N	785	-0-	-0-	-0-	785 2	N	-0-			-0-

BIG MESA (QUEEN) 07960 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
 LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC. 490300
 WILSON, D.C.O. JR. ET AL "G" WELL #: 2 RRCID -> 114963 COMPL. DATE 01/10/1985 TOTAL DEPTH 5087 PERF. 1276 - 1335

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

BIG SALUTE, N. (CANYON) 08027 444 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
 P4 OPERATING, LLC 631638
 JANN WELL #: 1 RRCID -> 161407 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 8130 PERF. N/A

02		56 N	33	-0-	-23	-0-	33 2	N	-0-			40
03		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2	N	-0-			40
04		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2	N	-0-			40
05		31 N	12	-0-	-19	-0-	12 2	N	-0-			40
06		30 N	9	-0-	-21	-0-	9 2	N	-0-			40
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			40

JANN "A" WELL #: 2 RRCID -> 161408 COMPL. DATE 06/24/1981 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

02		56 N	33	-0-	-23	-0-	33 2	N	-0-			42
03		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2	N	-0-			42
04		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2	N	-0-			42
05		31 N	12	-0-	-19	-0-	12 2	N	-0-			42
06		30 N	9	-0-	-21	-0-	9 2	N	-0-			42
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			42

RAY, JENNIE WELL #: 1 RRCID -> 161409 COMPL. DATE 02/11/1977 TOTAL DEPTH 8080 PERF. N/A

02		28 N	13	-0-	-15	-0-	13 2	N	-0-			35
03		15 N	12	-0-	-3	-0-	12 2	N	-0-			35
04		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2	N	-0-			35
05		13 N	10	-0-	-3	-0-	10 2	N	-0-			35
06		12 N	3	-0-	-9	-0-	3 2	N	-0-			35
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			35

BIG SPRING (MISSISSIPPIAN) 08044 530 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
 CAMBRIAN MANAGEMENT, LTD. 126758
 GILLIHAN WELL #: 3 RRCID -> 131715 COMPL. DATE 08/09/1989 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9328 - 9345

02		700 N	508	-0-	-192	-0-	494 3	14 9	Y	13	54 1	12
03		610 N	610	-0-	-0-	-0-	586 3	24 9	Y	22		34
04		793 N	793	-0-	-0-	-0-	773 3	20 9	Y	18		52
05		689 N	689	-0-	-0-	-0-	667 3	22 9	Y	20	44 1	28
06		600 N	105	-0-	-495	-0-	98 3	7 9	Y	6		34
*07		880 N	880	-0-	-0-	-0-	858 3	22 9	Y	20		54

BIG SPRING (MISSISSIPPIAN)		//CONT.//		08044 530	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HOWARD				
CAMBRIAN MANAGEMENT, LTD.		//CONT.//		126758									
BROUGHTON-WISE		WELL #:		1	RRCID ->	133914	COMPL. DATE	01/10/1990	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	9282 - 9375	
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	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02		560 N	478	-0-	-82	-0-	478	3		N	-0-		178
03		534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3		N	-0-		178
04		618 N	618	-0-	-0-	-0-	612	3	6	9	N	5	183
05		458 N	458	-0-	-0-	-0-	456	3	2	9	N	2	185
06		510 N	385	-0-	-125	-0-	385	3		N	-0-		185
07		558 N	120	-0-	-438	-0-	120	3		N	-0-		185
BITTERWEED, S. (CABALLOS)				08472 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS				
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC				748011									
WEST RANCH 5		WELL #:		3-T	RRCID ->	167275	COMPL. DATE	12/30/1997	TOTAL DEPTH	5410	PERF.	5036 - 5310	
02		532 X	475	-0-	-57	-0-	2	1	473	2	N	-0-	-0-
03		558 X	515	-0-	-43	-0-	2	1	513	2	N	-0-	-0-
04		540 X	483	-0-	-57	-0-	1	1	482	2	N	-0-	-0-
05		527 X	488	-0-	-39	-0-	1	1	487	2	N	-0-	-0-
06		510 X	452	-0-	-58	-0-	452	2		N	-0-		-0-
07		527 X	436	-0-	-91	-0-	436	2		N	-0-		-0-
BLOCK A-34 (YATES)				08958 900	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ANDREWS				
BALD EAGLE OPERATING INC.				047200									
CREWS & MAST		WELL #:		1	RRCID ->	067509	COMPL. DATE	05/11/1976	TOTAL DEPTH	3056	PERF.	N/A	
02		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		Y	-0-		-0-
03		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		Y	-0-		-0-
04		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		Y	-0-		-0-
05		9 N	8	-0-	-1	-0-	8	2		Y	-0-		-0-
06		12 N	3	-0-	-9	-0-	3	2		Y	-0-		-0-
07		31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2		Y	-0-		-0-
CREWS & MAST UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	068151	COMPL. DATE	08/18/1976	TOTAL DEPTH	3055	PERF.	N/A	
02		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		Y	-0-		-0-
03		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		Y	-0-		-0-
04		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		Y	-0-		-0-
05		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-		-0-
06		11 N	4	-0-	-7	-0-	4	2		Y	-0-		-0-
07		13 N	5	-0-	-8	-0-	5	2		Y	-0-		-0-
CREWS & MAST		WELL #:		2	RRCID ->	068152	COMPL. DATE	08/12/1976	TOTAL DEPTH	3084	PERF.	N/A	
02		32 X	32	-0-	-0-	-0-	10	2	22	9	Y	20	5
03		31 X	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-	5
04		30 X	15	-0-	-15	-0-	15	2			Y	-0-	5
05		31 X	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-	5
06		30 X	22	-0-	-8	-0-	2	2	20	9	Y	18	13
07		31 X	6	-0-	-25	-0-	3	2	3	9	Y	3	11
CREWS & MAST "A"		WELL #:		1	RRCID ->	068274	COMPL. DATE	06/15/1976	TOTAL DEPTH	3069	PERF.	N/A	
02		216 N	216	-0-	-0-	-0-	185	2	31	9	Y	28	8
03		248 N	218	-0-	-30	-0-	185	2	33	9	Y	30	10
04		240 N	223	-0-	-17	-0-	194	2	29	9	Y	26	9
05		248 N	197	-0-	-51	-0-	163	2	34	9	Y	31	12
06		210 N	71	-0-	-139	-0-	54	2	17	9	Y	15	7
07		217 N	67	-0-	-150	-0-	55	2	12	9	Y	11	3

BLOCK A-34 (YATES)		//CONT.// 08958 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS			
BALD EAGLE OPERATING INC.		//CONT.// 047200									
HALL, G. T.		WELL #: 1		RRCID -> 068451		COMPL. DATE 09/09/1976		TOTAL DEPTH 3110 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
02	11 X	1	-0-	-10	-0-	1	2	Y	-0-		-0-
03	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6	2	Y	-0-		-0-
04	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6	2	Y	-0-		-0-
05	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	2	Y	-0-		-0-
06	6 X	5	-0-	-1	-0-	5	2	Y	-0-		-0-
07	6 X	4	-0-	-2	-0-	4	2	Y	-0-		-0-

HALL, G. T. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 069417		COMPL. DATE 11/28/1976		TOTAL DEPTH 3110 PERF. N/A			
02	6 N	2	-0-	-4	-0-	2	2	Y	-0-		-0-
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	Y	-0-		-0-
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	Y	-0-		-0-
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	Y	-0-		-0-
06	9 N	7	-0-	-2	-0-	7	2	Y	-0-		-0-
07	9 N	5	-0-	-4	-0-	5	2	Y	-0-		-0-

HALL, G. T. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 069451		COMPL. DATE 11/11/1976		TOTAL DEPTH 3109 PERF. N/A			
02	56 X	7	-0-	-49	-0-	7	2	Y	-0-		-0-
03	31 X	30	-0-	-1	-0-	30	2	Y	-0-		-0-
04	30 X	30	-0-	-0-	-0-	30	2	Y	-0-		-0-
05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	Y	-0-		-0-
06	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2	Y	-0-		-0-
07	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2	Y	-0-		-0-

MATHEWS, FANNIE		WELL #: 1		RRCID -> 069501		COMPL. DATE 10/30/1976		TOTAL DEPTH 3033 PERF. N/A			
02	28 X	2	-0-	-26	-0-	2	2	Y	-0-		-0-
03	10 X	9	-0-	-1	-0-	9	2	Y	-0-		-0-
04	9 X	9	-0-	-0-	-0-	9	2	Y	-0-		-0-
05	5 X	4	-0-	-1	-0-	4	2	Y	-0-		-0-
06	9 X	7	-0-	-2	-0-	7	2	Y	-0-		-0-
07	9 X	5	-0-	-4	-0-	5	2	Y	-0-		-0-

MAYO "A"		WELL #: 1		RRCID -> 075065		COMPL. DATE 01/08/1978		TOTAL DEPTH 3120 PERF. N/A			
02	6 N	2	-0-	-4	-0-	2	2	Y	-0-		-0-
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	Y	-0-		-0-
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	Y	-0-		-0-
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	Y	-0-		-0-
06	9 N	7	-0-	-2	-0-	7	2	Y	-0-		-0-
07	9 N	5	-0-	-4	-0-	5	2	Y	-0-		-0-

MAYO "B"		WELL #: 1		RRCID -> 075066		COMPL. DATE 01/08/1978		TOTAL DEPTH 3138 PERF. N/A			
02	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2	Y	-0-		-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	Y	-0-		-0-
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	Y	-0-		-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	Y	-0-		-0-
06	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2	Y	-0-		-0-
07	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2	Y	-0-		-0-

ELAM		WELL #: 1		RRCID -> 075067		COMPL. DATE 01/07/1978		TOTAL DEPTH 3127 PERF. N/A			
02	12 N	4	-0-	-8	-0-	4	2	Y	-0-		-0-
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2	Y	-0-		-0-
04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2	Y	-0-		-0-
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	Y	-0-		-0-
06	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2	Y	-0-		-0-
07	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2	Y	-0-		-0-

BLOCK A-34 (YATES)		//CONT.//		08958 900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS			
BALD EAGLE OPERATING INC.		//CONT.//		047200								
MAYO		WELL #:		1	RRCID ->	075068	COMPL. DATE	01/07/1978	TOTAL DEPTH	3127	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
02	28 N	6	-0-	-22	-0-	6	2	Y	-0-			-0-
03	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2	Y	-0-			-0-
04	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2	Y	-0-			-0-
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	Y	-0-			-0-
06	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2	Y	-0-			-0-
07	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2	Y	-0-			-0-

DEFORD-WHITE		WELL #:		1	RRCID ->	090661	COMPL. DATE	10/28/1980	TOTAL DEPTH	3063	PERF. 2970 - 3017	
02	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2	Y	-0-			-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	Y	-0-			-0-
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	Y	-0-			-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	Y	-0-			-0-
06	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2	Y	-0-			-0-
07	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2	Y	-0-			-0-

TEXAS PACIFIC OIL COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	091514	COMPL. DATE	01/06/1981	TOTAL DEPTH	3110	PERF. 2990 - 3038	
02	700 X	204	-0-	-496	-0-	197	2	7 9 Y	6	21 1		8
03	775 X	563	-0-	-212	-0-	463	2	100 9 Y	91	86 1		13
04	989 X	989	-0-	-0-	-0-	862	2	127 9 Y	115	102 1		26
05	909 X	909	-0-	-0-	-0-	834	2	75 9 Y	68	90 1		4
06	848 X	848	-0-	-0-	-0-	752	2	96 9 Y	87	88 1		3
07	1023 X	800	-0-	-223	-0-	695	2	105 9 Y	95	89 1		9

DEFORD-WHITE		WELL #:		3	RRCID ->	094183	COMPL. DATE	05/21/1981	TOTAL DEPTH	3055	PERF. 2972 - 3017	
02	6 N	2	-0-	-4	-0-	2	2	Y	-0-			-0-
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	Y	-0-			-0-
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	Y	-0-			-0-
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	Y	-0-			-0-
06	9 N	7	-0-	-2	-0-	7	2	Y	-0-			-0-
07	9 N	5	-0-	-4	-0-	5	2	Y	-0-			-0-

WHITE UNIT		WELL #:		2T	RRCID ->	114781	COMPL. DATE	12/11/1984	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2982 - 3025	
02	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	2	Y	-0-			-0-
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	Y	-0-			-0-
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	Y	-0-			-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	Y	-0-			-0-
06	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2	Y	-0-			-0-
07	6 N	4	-0-	-2	-0-	4	2	Y	-0-			-0-

MAYO, C.		WELL #:		1801A	RRCID ->	117206	COMPL. DATE	03/07/1985	TOTAL DEPTH	6249	PERF. 3024 - 3069	
02	10 N	3	-0-	-7	-0-	3	2	Y	-0-			-0-
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	Y	-0-			-0-
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	Y	-0-			-0-
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	Y	-0-			-0-
06	15 N	12	-0-	-3	-0-	12	2	Y	-0-			-0-
07	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2	Y	-0-			-0-

BLOCK C - 23 (SILURIAN)		09050 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER								
IMPETRO OPERATING LLC		423519														
TUBB ESTATE "22"		WELL #: 2		RRCID -> 156421		COMPL. DATE 12/04/2007		TOTAL DEPTH 19570 PERF.14121 - 19300								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	67	7			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLOCK 12 (YATES)		09250 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ANDREWS								
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726														
STATE OF TEXAS -T-		WELL #: 2		RRCID -> 019621		COMPL. DATE 11/03/1946		TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2750 - 2950								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	28 N	4	-0-	-24	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
06	11 N	8	-0-	-3	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
*07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-

STATE OF TEXAS -V-		WELL #: 4		RRCID -> 065958		COMPL. DATE 03/22/1976		TOTAL DEPTH 10168 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	9 N	4	-0-	-5	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
06	11 N	8	-0-	-3	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-

ROBERTSON RESOURCES, INC.		718770		NON-ASSOCIATED		COMPL. DATE 08/10/2001		TOTAL DEPTH 3119 PERF. 2816 - 3002								
B & W		WELL #: 2702		RRCID -> 187265												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	924 #	900	-0-	-24	-0-	900	3			N	-0-					-0-
03	992 #	948	-0-	-44	-0-	948	3			N	-0-					-0-
04	990 #	133	-0-	-857	-0-	133	3			N	-0-					-0-
05	1023 #	397	-0-	-626	-0-	397	3			N	-0-					-0-
06	1503 R	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3			N	-0-					-0-
*07	1382 R	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			N	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854		NON-ASSOCIATED		COMPL. DATE 10/08/1997		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 2800 - 3000								
TEXU -F-		WELL #: 1		RRCID -> 030729												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY "21"		WELL #: 1		RRCID -> 061557		COMPL. DATE 03/25/1975		TOTAL DEPTH 2950 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLOCK 12 (YATES) //CONT.// 09250 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDREWS												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854												
UNIVERSITY 12-F WELL #: 3 RRCID -> 085816 COMPL. DATE 10/19/1979 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 2829 - 3005												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE

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

UNIVERSITY 12-F WELL #: 2 RRCID -> 091714 COMPL. DATE 10/10/1980 TOTAL DEPTH 10297 PERF. 2823 - 2921												
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

UNIVERSITY "9-12" WELL #: 1 RRCID -> 164114 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 2852 - 3100												
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

STATE OF TEXAS "S" WELL #: 4 RRCID -> 170540 COMPL. DATE 12/30/1996 TOTAL DEPTH 2920 PERF. 2801 - 2920												
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WTG EXPLORATION 945220 UNIVERSITY "0" WELL #: 3 RRCID -> 062677 COMPL. DATE 06/26/1975 TOTAL DEPTH 7233 PERF. N/A												
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TEXU "R" WELL #: 1 RRCID -> 078062 COMPL. DATE 04/26/1978 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 2835 - 2947												
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3	N	-0-		-0-
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3	N	-0-		-0-
04	360	N	84	-0-	-276	-0-	84	3	N	-0-		-0-
05	217	N	133	-0-	-84	-0-	133	3	N	-0-		-0-
06	420	N	130	-0-	-290	-0-	130	3	N	-0-		-0-
07	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	3	N	-0-		-0-

BLOCK 16 (ATOKA) 09269 003 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
 AMTEX ENERGY, INC. 020522
 LOWE, RALPH ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 160226 COMPL. DATE 07/24/1996 TOTAL DEPTH 16900 PERF.11631 - 11640

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	662 R	662	-0-	-0-	-0-	336	2	326	9	N	296				502
03	589 #	347	-0-	-242	-0-	92	2	255	9	N	232	350	1		384
04	570 #	380	-0-	-190	-0-	107	2	273	9	N	248	179	1		453
05	744 #	448	-0-	-296	-0-	126	2	322	9	N	293	335	1		411
06	720 #	397	-0-	-323	-0-	170	2	227	9	N	206	182	1		435
07	744 #	401	-0-	-343	-0-	128	2	273	9	N	248	170	1		513

BLOCK 16 (DEVONIAN) 09269 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
 -32- HALL WELL #: 1 RRCID -> 051883 COMPL. DATE 12/27/1971 TOTAL DEPTH 17392 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

APACHE CORPORATION 027200
 COOPER "43" WELL #: 2 U RRCID -> 187293 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 13719 PERF.12520 - 17090

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	1436 X	1436	-0-	-0-	-0-	1407	3	29	9	Y	26	42	1		40
03	34162 X	163	-0-	-33999	-0-	133	3	30	9	Y	27	26	1		41
04	33060 X	275	-0-	-32785	-0-	247	3	28	9	Y	25	25	1		41
05	30070 X	218	-0-	-29852	-0-	195	3	23	9	Y	21	44	1		18
06	26280 X	307	-0-	-25973	-0-	307	3			Y	-0-	18	1		-0-
07	1581 X	268	-0-	-1313	-0-	268	3			Y	-0-				-0-

COOPER 49 WELL #: 2UT RRCID -> 192722 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 16994 PERF.12544 - 12924

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	8409 X	8409	-0-	-0-	-0-	8407	3	2	9	N	2				52
03	8820 X	8820	-0-	-0-	-0-	8817	3	3	9	N	3				55
04	8165 X	8165	-0-	-0-	-0-	8165	3			N	-0-				55
05	8356 X	8356	-0-	-0-	-0-	8354	3	2	9	N	2				57
06	8174 X	8174	-0-	-0-	-0-	8163	3	11	9	N	10				67
*07	6855 X	6855	-0-	-0-	-0-	6847	3	8	9	N	7				74

MOSBACHER ENERGY COMPANY 589984
 PYOTE GAS UNIT #5 WELL #: 1 A RRCID -> 069783 COMPL. DATE 12/30/1976 TOTAL DEPTH 16750 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	700 N	683	-0-	-17	-0-	683	2			N	-0-				-0-
03	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-				-0-
04	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-				-0-
05	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-				-0-
06	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-				-0-
*07	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-				-0-

XTO ENERGY INC. 945936
 PYOTE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 044182 COMPL. DATE 04/08/1968 TOTAL DEPTH 13369 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	5096 X	4957	-0-	-139	-0-	4957	2			Y	-0-				-0-
03	5642 X	5595	-0-	-47	-0-	5595	2			Y	-0-				-0-
04	5460 X	5445	-0-	-15	-0-	5445	2			Y	-0-				-0-
05	5814 X	5814	-0-	-0-	-0-	5814	2			Y	-0-				-0-
06	5509 X	5509	-0-	-0-	-0-	5509	2			Y	-0-				-0-
07	5642 X	5414	-0-	-228	-0-	5414	2			Y	-0-				-0-

BLOCK 16 (DEVONIAN)												
XTO ENERGY INC.												
PYOTE GAS UNIT NO. 1												
WELL #: 1 RRCID -> 044840 COMPL. DATE 10/02/1968 TOTAL DEPTH 14390 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS	AMT CODE	AMT CODE	C	EOM BALANCE
02		10752 X	3937	-0-	-6815	-0-	3937	2		Y	-0-	20
03		8990 X	6315	-0-	-2675	-0-	6300	2	15	9	Y	34
04		8700 X	4537	-0-	-4163	-0-	4529	2	8	9	Y	13
05		8990 X	7090	-0-	-1900	-0-	7079	2	11	9	Y	23
06		10283 X	10283	-0-	-0-	-0-	10246	2	37	9	Y	57
*07		9733 X	9733	-0-	-0-	-0-	9725	2	8	9	Y	36

PYOTE GAS UNIT NO. 2												
WELL #: 1 U RRCID -> 046095 COMPL. DATE 02/16/1969 TOTAL DEPTH 17274 PERF. N/A												
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

PYOTE GAS UNIT NO. 7												
WELL #: 1 U RRCID -> 047153 COMPL. DATE 09/03/1969 TOTAL DEPTH 16980 PERF. N/A												
02		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

THORNTON, BLUFORD												
WELL #: 1 U RRCID -> 047928 COMPL. DATE 02/14/1970 TOTAL DEPTH 17000 PERF. N/A												
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

WATSON, L. A. ET AL												
WELL #: 1 U RRCID -> 048904 COMPL. DATE 09/09/1970 TOTAL DEPTH 16750 PERF. N/A												
02		1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1660	3	1	4	Y	-0-
03		1798 N	1297	-0-	-501	-0-	1297	3			Y	-0-
04		1740 N	1427	-0-	-313	-0-	1426	3	1	4	Y	-0-
05		1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1923	3	1	4	Y	-0-
06		1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	3			Y	-0-
*07		1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1956	3	1	4	Y	-0-

PYOTE GAS UNIT NO. 11												
WELL #: 1 RRCID -> 050561 COMPL. DATE 11/20/1995 TOTAL DEPTH 16738 PERF. 12617 - 13045												
02		1568 N	1564	-0-	-4	-0-	1564	2			N	-0-
03		1736 N	1693	-0-	-43	-0-	1693	2			N	-0-
04		1620 N	1578	-0-	-42	-0-	1578	2			N	-0-
05		1736 N	1658	-0-	-78	-0-	1658	2			N	-0-
06		1650 N	1543	-0-	-107	-0-	1543	2			N	-0-
*07		1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			N	-0-

HILL UNIT												
WELL #: 1 U RRCID -> 050619 COMPL. DATE 02/04/1971 TOTAL DEPTH 17100 PERF. N/A												
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
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1

BLOCK 16 (DEVONIAN)														
XTO ENERGY INC.														
WATSON, L. A. ET AL B														
//CONT.// 09269 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
//CONT.// 945936														
WELL #: 1 U RRCID -> 052064 COMPL. DATE 03/01/1972 TOTAL DEPTH 17000 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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MCDONALD, MYRTLE ET AL														
WELL #: 1 U RRCID -> 053304 COMPL. DATE 08/16/1972 TOTAL DEPTH 16852 PERF. N/A														
02	6820 X	6820	-0-	-0-	-0-	6816	3	3	4	Y	1	1	0	1
03	7459 X	7459	-0-	-0-	-0-	7457	3	2	9	Y	2	2	0	1
04	7246 X	7246	-0-	-0-	-0-	7240	3	4	4	Y	2	2	0	1
05	7564 X	7192	-0-	-372	-0-	7187	3	4	4	Y	1	2	0	-0-
06	7320 X	6991	-0-	-329	-0-	6988	3	3	9	Y	3	1	0	2
*07	7871 X	7871	-0-	-0-	-0-	7866	3	4	4	Y	1	1	0	2

CAMPBELL ESTATE ET AL														
WELL #: 1 U RRCID -> 054150 COMPL. DATE 12/20/1972 TOTAL DEPTH 16800 PERF. N/A														
02	9072 X	6188	-0-	-2884	-0-	6184	3	2	4	Y	2	4	0	1
03	13791 X	13791	-0-	-0-	-0-	13785	3	6	9	Y	5	3	0	3
04	14058 X	14058	-0-	-0-	-0-	14043	3	8	4	Y	6	6	0	3
05	8866 X	7299	-0-	-1567	-0-	7286	3	7	4	Y	5	6	0	2
06	15708 X	15708	-0-	-0-	-0-	15702	3	6	9	Y	5	3	0	4
07	14539 X	1579	-0-	-12960	-0-	1574	3	3	4	Y	2	3	0	3

DOBBINS, W. T.														
WELL #: 1 U RRCID -> 055906 COMPL. DATE 04/28/1973 TOTAL DEPTH 16900 PERF. N/A														
02	26656 X	25810	-0-	-846	-0-	25616	2	194	9	Y	176	225	1	274
03	29407 X	29407	-0-	-0-	-0-	29231	2	176	9	Y	160	109	1	325
04	28320 X	26388	-0-	-1932	-0-	26319	2	69	9	Y	63	114	1	274
05	29016 X	25306	-0-	-3710	-0-	25012	2	294	9	Y	267	335	1	206
06	28470 X	26174	-0-	-2296	-0-	25991	2	183	9	Y	166	1	8	371
07	29419 X	25274	-0-	-4145	-0-	25099	2	175	9	Y	159	244	1	286

FORTSON GAS UNIT														
WELL #: 1 U RRCID -> 058764 COMPL. DATE 04/11/1974 TOTAL DEPTH 16834 PERF. N/A														
02	1428 X	574	-0-	-854	-0-	572	2	2	9	Y	2	15	1	11
03	899 X	701	-0-	-198	-0-	693	2	8	9	Y	7			18
04	3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	3475	2	23	9	Y	21	15	1	24
05	961 X	356	-0-	-605	-0-	354	2	2	9	Y	2			26
06	930 X	536	-0-	-394	-0-	533	2	3	9	Y	3			29
07	3627 X	340	-0-	-3287	-0-	338	2	2	9	Y	2	13	1	18

MCBIRNEY UNIT NO. 2														
WELL #: 1 U RRCID -> 064556 COMPL. DATE 05/02/1975 TOTAL DEPTH 16850 PERF. N/A														
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BLOCK 16 (DEVONIAN)		//CONT.// 09269 284		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
PYOTE GAS UNIT NO 2		WELL #: 2		RRCID -> 147248		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12615 PERF.12081 - 12441			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	8127 X	8127	-0-	-0-	-0-	8127 2	Y	-0-			3
03	9253 X	9253	-0-	-0-	-0-	9253 2	Y	-0-			3
04	8898 X	8898	-0-	-0-	-0-	8898 2	Y	-0-	2 1		1
05	9540 X	9540	-0-	-0-	-0-	9540 2	Y	-0-			1
06	8875 X	8875	-0-	-0-	-0-	8875 2	Y	-0-			1
*07	8778 X	8778	-0-	-0-	-0-	8778 2	Y	-0-			1

HILL UNIT		WELL #: 2 U		RRCID -> 195324		COMPL. DATE 09/29/2004		TOTAL DEPTH 12182 PERF.11482 - 15563			
02	10612 X	6275	-0-	-4337	-0-	6260 3	15 9 Y	14			268
03	13737 X	13737	-0-	-0-	-0-	13729 3	8 9 Y	7			275
04	11370 X	9222	-0-	-2148	-0-	9219 3	3 9 Y	3			278
05	9920 X	5333	-0-	-4587	-0-	5330 3	3 9 Y	3			281
06	11370 X	7890	-0-	-3480	-0-	7890 3	Y	-0-			281
07	11749 X	7296	-0-	-4453	-0-	7296 3	Y	-0-			281

CAMPBELL ESTATE ETAL		WELL #: 4U		RRCID -> 201829		COMPL. DATE 11/12/2004		TOTAL DEPTH 15932 PERF.12895 - 15887			
02	T. A.	4275	-0-	4275	-0-	4275 3		-0-			-0-
03	T. A.	75544	-0-	75544	-0-	75432 3	1 4 Y	101	37 0		64
04	T. A.	55175	-0-	55175	-0-	134994 3	35 4 Y	173	161 0		76
05	182602 X	47608	-0-	-134994	-0-	47348 3	47 4 Y	194	193 0		77
06	41640 X	41640	-0-	-0-	-0-	41504 3	136 9 Y	124	101 0		100
07	75547 X	39510	-0-	-36037	-0-	39390 3	24 4 Y	87	69 0		118

WATSON, L A		WELL #: 3HU		RRCID -> 203124		COMPL. DATE 12/16/2003		TOTAL DEPTH 13661 PERF.12490 - 12919			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

WATSON, L. A. ET AL B		WELL #: 3HU		RRCID -> 203129		COMPL. DATE 01/22/2004		TOTAL DEPTH 14300 PERF.13310 - 13584			
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

WATSON, L. A. "B" ET AL		WELL #: 4HU		RRCID -> 203256		COMPL. DATE 11/13/2003		TOTAL DEPTH 17850 PERF.12974 - 13305			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

BLOCK 16 (DEVONIAN) //CONT.// 09269 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 CAMPBELL ESTATE ET AL WELL #: 2 U RRCID -> 203730 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 17594 PERF.12789 - 13046

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

BLOCK 16 (ELLEN.) 09269 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 APACHE CORPORATION 027200
 COOPER -43- WELL #: 1 L RRCID -> 055978 COMPL. DATE 05/22/1973 TOTAL DEPTH 16590 PERF. N/A

02	14234 X	14234	-0-	-0-	-0-	14170 3	64 9	Y	58	70 1		83
03	30783 X	29182	-0-	-1601	-0-	29115 3	67 9	Y	61	54 1		90
04	30891 X	30891	-0-	-0-	-0-	30808 3	83 9	Y	75	56 1	3 8	106
05	35311 X	35311	-0-	-0-	-0-	35243 3	68 9	Y	62	114 1		54
06	28230 X	18544	-0-	-9686	-0-	18491 3	53 9	Y	48	71 1		31
07	31930 X	16504	-0-	-15426	-0-	16451 3	53 9	Y	48			79

COOPER 49 WELL #: 1 RRCID -> 056791 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 16450 PERF.13255 - 16419

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867
 7706 JV-P STALLING WELL #: 1 RRCID -> 073457 COMPL. DATE 10/14/1977 TOTAL DEPTH 16382 PERF. N/A

02	4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	4159 2	3 9	N	3			72
03	7172 X	7172	-0-	-0-	-0-	7136 2	36 9	N	33			105
04	6335 X	6335	-0-	-0-	-0-	6335 2		N	-0-			105
05	6084 X	6084	-0-	-0-	-0-	6084 2		N	-0-			105
06	6150 X	5628	-0-	-522	-0-	5628 2		N	-0-			105
07	6355 X	4029	-0-	-2326	-0-	4029 2		N	-0-			105

CML EXPLORATION, LLC 120648
 PYOTE GAS UNIT NO. 11 WELL #: 2 RRCID -> 172906 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 16678 PERF.15759 - 16678

02	3052 X	2679	-0-	-373	-0-	2679 3		N	-0-			36
03	3348 X	2556	-0-	-792	-0-	2556 3		N	-0-			36
04	3240 X	2928	-0-	-312	-0-	2928 3		N	-0-			36
05	3348 X	2794	-0-	-554	-0-	2794 3		N	-0-			36
06	2910 X	2902	-0-	-8	-0-	2902 3		N	-0-			36
07	3038 X	2319	-0-	-719	-0-	2319 3		N	-0-			36

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
 HALL, G. T. 31 WELL #: 1 RRCID -> 126348 COMPL. DATE 01/16/1988 TOTAL DEPTH 16252 PERF.15823 - 16252

02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			269
03	DLQ G-10	1877	-0-	1877	1877	1877 3		N	-0-			269
04	3628 X	1751	-0-	-1877	-0-	1751 3		N	-0-			269
05	976 X	976	-0-	-0-	-0-	976 3		N	-0-			269
06	2098 X	2098	-0-	-0-	-0-	2098 3		N	-0-			269
*07	7880 X	7880	-0-	-0-	-0-	7880 3		N	-0-			269

BLOCK 16 (ELLEN.)		//CONT.//		09269 426		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD			
XTO ENERGY INC.				945936										
PYOTE GAS UNIT NO. 2		WELL #:		1 L		RRCID -> 045781		COMPL. DATE 03/01/1969			TOTAL DEPTH 17274 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	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		8092 X	5077	-0-	-3015	-0-	5022 2	55 9	Y		50			297
03		8959 X	6699	-0-	-2260	-0-	6556 2	143 9	Y		130			427
04		6896 X	6896	-0-	-0-	-0-	6806 2	90 9	Y		82	349 1		160
05		7339 X	7339	-0-	-0-	-0-	7264 2	75 9	Y		68			228
06		6852 X	6852	-0-	-0-	-0-	6782 2	70 9	Y		64			292
07		7130 X	6620	-0-	-510	-0-	6542 2	78 9	Y		71	149 1		214

THORNTON, BLUFORD		WELL #:		1 L		RRCID -> 047929		COMPL. DATE 02/10/1970			TOTAL DEPTH 17000 PERF. N/A			
02		6636 X	4911	-0-	-1725	-0-	4909 3	2 4	Y		-0-			-0-
03		6789 X	5454	-0-	-1335	-0-	5454 3		Y		-0-			-0-
04		6570 X	6439	-0-	-131	-0-	6435 3	4 4	Y		-0-			-0-
05		6789 X	5328	-0-	-1461	-0-	5321 3	7 4	Y		-0-			-0-
06		6450 X	6450	-0-	-0-	-0-	6419 3	31 9	Y		28	5 0		23
07		6665 X	6149	-0-	-516	-0-	6145 3	4 4	Y		-0-	16 0		7

PYOTE GAS UNIT NO. 12		WELL #:		2		RRCID -> 048513		COMPL. DATE 06/14/1970			TOTAL DEPTH 17648 PERF. N/A			
02		784 N	719	-0-	-65	-0-	719 2		Y		-0-			-0-
03		837 N	802	-0-	-35	-0-	802 2		Y		-0-			-0-
04		780 N	780	-0-	-0-	-0-	780 2		Y		-0-			-0-
05		810 N	810	-0-	-0-	-0-	810 2		Y		-0-			-0-
06		780 N	707	-0-	-73	-0-	707 2		Y		-0-			-0-
07		806 N	704	-0-	-102	-0-	704 2		Y		-0-			-0-

PYOTE GAS UNIT NO. 7		WELL #:		1 L		RRCID -> 048613		COMPL. DATE 03/17/1994			TOTAL DEPTH 16980 PERF.15650 - 16740			
02		25060 X	13829	-0-	-11231	-0-	13707 2	122 9	N		111	186 1		254
03		28864 X	28864	-0-	-0-	-0-	28740 2	124 9	N		113	184 1		183
04		26820 X	21096	-0-	-5724	-0-	20952 2	144 9	N		131			314
05		27094 X	22229	-0-	-4865	-0-	22055 2	174 9	N		158	357 1		115
06		27150 X	21393	-0-	-5757	-0-	21290 2	103 9	N		94			209
07		28055 X	20846	-0-	-7209	-0-	20785 2	61 9	N		55	169 1		95

WATSON, L. A., ET AL		WELL #:		1 L		RRCID -> 048903		COMPL. DATE 09/02/1970			TOTAL DEPTH 16750 PERF. N/A			
02		7355 X	7355	-0-	-0-	-0-	7329 3	3 4	Y		21	33 0		18
							23 9							
03		8608 X	8608	-0-	-0-	-0-	8550 3	58 9	Y		53	46 0		25
04		11953 X	11953	-0-	-0-	-0-	11839 3	8 4	Y		96	79 0		42
							106 9							
05		8174 X	8174	-0-	-0-	-0-	8004 3	13 4	Y		143	127 0	2 8	56
							157 9							
06		10999 X	10999	-0-	-0-	-0-	10875 3	124 9	Y		113	78 0		91
*07		7911 X	7911	-0-	-0-	-0-	7808 3	9 4	Y		85	62 0		114
							94 9							

PYOTE GAS UNIT NO. 13		WELL #:		2		RRCID -> 048935		COMPL. DATE 11/30/1996			TOTAL DEPTH 16760 PERF.15795 - 16611			
02		2380 X	1836	-0-	-544	-0-	1836 2		Y		-0-			-0-
03		2563 X	2563	-0-	-0-	-0-	2563 2		Y		-0-			-0-
04		2497 X	2497	-0-	-0-	-0-	2497 2		Y		-0-			-0-
05		3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	3106 2		Y		-0-			-0-
06		2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	2935 2		Y		-0-			-0-
*07		2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	2977 2		Y		-0-			-0-

BLOCK 16 (ELLEN.)		//CONT.// 09269 426		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD									
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936															
MCDONALD, MYRTLE ET AL		WELL #: 1 L		RRCID -> 053305		COMPL. DATE 08/11/1972		TOTAL DEPTH 16852 PERF. N/A									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

CAMPBELL ESTATE, ET AL		WELL #: 1 L		RRCID -> 054039		COMPL. DATE 11/25/1972		TOTAL DEPTH 16800 PERF. N/A									
02		17612 X	5753	-0-	-11859	-0-	5746	3	3	4	Y	4	5	0		3	
03		26090 X	26090	-0-	-0-	-0-	26070	3	20	9	Y	18	11	0		10	
04		17770 X	17770	-0-	-0-	-0-	17735	3	12	4	Y	21	22	0		9	
05		10447 X	5955	-0-	-4492	-0-	5922	3	13	4	Y	18	20	0		7	
06		22710 X	11093	-0-	-11617	-0-	11070	3	23	9	Y	21	11	0		17	
07		23467 X	5805	-0-	-17662	-0-	5784	3	9	4	Y	11	12	0		16	

DOBBINS, W. T.		WELL #: 1 L		RRCID -> 055817		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 16900 PERF.15554 - 16575									
02		19880 X	19381	-0-	-499	-0-	19278	2	103	9	Y	94	144	1		164	
03		22067 X	22067	-0-	-0-	-0-	21972	2	95	9	Y	86	64	1		186	
04		21000 X	19986	-0-	-1014	-0-	19946	2	40	9	Y	36	65	1		157	
05		21700 X	19864	-0-	-1836	-0-	19707	2	157	9	Y	143	188	1		112	
06		21300 X	20252	-0-	-1048	-0-	20187	2	65	9	Y	59				171	
07		22010 X	20465	-0-	-1545	-0-	20378	2	87	9	Y	79	115	1		135	

FORTSON GAS UNIT		WELL #: 1 L		RRCID -> 058600		COMPL. DATE 04/11/1974		TOTAL DEPTH 16834 PERF. N/A									
02		24612 X	24195	-0-	-417	-0-	23994	2	201	9	Y	183	522	1		454	
03		29457 X	29457	-0-	-0-	-0-	29264	2	193	9	Y	175				629	
04		27120 X	24243	-0-	-2877	-0-	24054	2	189	9	Y	172	323	1		478	
05		28024 X	25559	-0-	-2465	-0-	25390	2	169	9	Y	154				632	
06		28500 X	25851	-0-	-2649	-0-	25677	2	174	9	Y	158				790	
07		29450 X	26383	-0-	-3067	-0-	26215	2	168	9	Y	153	355	1		588	

MCBIRNEY UNIT NO. 2		WELL #: 1 L		RRCID -> 062048		COMPL. DATE 04/22/1995		TOTAL DEPTH 16850 PERF.16317 - 16720									
02		1680 N	1616	-0-	-64	-0-	1616	2			N	-0-				75	
03		1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-				75	
04		1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-				75	
05		1798 N	1767	-0-	-31	-0-	1767	2			N	-0-				75	
06		1740 N	1711	-0-	-29	-0-	1711	2			N	-0-				75	
07		1798 N	1751	-0-	-47	-0-	1751	2			N	-0-				75	

BLOCK 16 (MONTROYA)													09269 568 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD							
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION													003125											
HOWE STATE GAS UNIT 2													WELL #: 1H		RRCID -> 192270		COMPL. DATE 07/07/2002		TOTAL DEPTH		N/A		PERF.12800 - 17750	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM							
				LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE							
02		5488 X	5137	-0-	-351	-0-		520 1	4589 3	N		25					142							
03		6076 X	5793	-0-	-283	-0-		28 9	5165 3	N		44					186							
04		5847 X	5847	-0-	-0-	-0-		48 9	5217 3	N		45					231							
05		6014 X	5329	-0-	-685	-0-		50 9	4690 3	N		54	196 1				89							
06		6589 X	6589	-0-	-0-	-0-		580 1	6003 3	N		24					113							
07		6045 X	6044	-0-	-1	-0-		59 9	5444 3	N		36					149							
								40 9																

APACHE CORPORATION													027200											
COOPER 49													WELL #: 1		RRCID -> 152791		COMPL. DATE 04/11/2007		TOTAL DEPTH 16450		PERF.13255 - 16419			
02	T. A.		1085	-0-	1085	1085	1083 3	2 9	Y		2	40												
03	T. A.		1369	-0-	1369	2454	1367 3	2 9	Y		2	42												
04	T. A.		861	-0-	861	3315	861 3		Y		-0-	42												
05	4142 X		827	-0-	-3315	-0-	825 3	2 9	Y		2	44												
06	600 X		600	-0-	-0-	-0-	600 3		Y		-0-	44												
07	899 N		489	-0-	-410	-0-	489 3		Y		-0-	44												

COOPER "43"													WELL #: 1-U		RRCID -> 173509		COMPL. DATE 01/13/2000		TOTAL DEPTH 16590		PERF.13382 - 16460			
02	4953 X		4953	-0-	-0-	-0-	4918 3	35 9	Y		32	53 1					51							
03	5208 X		2966	-0-	-2242	-0-	2948 3	18 9	Y		16	33 1	1 8				33							
04	5790 X		5790	-0-	-0-	-0-	5742 3	48 9	Y		44	20 1					57							
05	6183 X		6183	-0-	-0-	-0-	6152 3	31 9	Y		28	60 1					25							
06	5310 X		5053	-0-	-257	-0-	5032 3	21 9	Y		19	32 1					12							
07	5983 X		5048	-0-	-935	-0-	5020 3	28 9	Y		25						37							

COOPER "43"													WELL #: 2 L		RRCID -> 180320		COMPL. DATE 09/07/2000		TOTAL DEPTH 13719		PERF.13457 - 17090			
02	28467 X		28467	-0-	-0-	-0-	28416 3	51 9	Y		46						46							
03	35202 X		35202	-0-	-0-	-0-	35143 3	59 9	Y		54	30 1					70							
04	29690 X		29690	-0-	-0-	-0-	29639 3	51 9	Y		46	43 1					73							
05	27241 X		27241	-0-	-0-	-0-	27196 3	45 9	Y		41	78 1					36							
06	31230 X		31230	-0-	-0-	-0-	31202 3	28 9	Y		25	45 1					16							
*07	20405 X		20405	-0-	-0-	-0-	20382 3	23 9	Y		21						37							

COOPER 49													WELL #: 2LT		RRCID -> 183325		COMPL. DATE 01/10/2001		TOTAL DEPTH 16994		PERF.13265 - 16994			
02	1120 X		262	-0-	-858	-0-	261 3	1 9	Y		1						38							
03	1240 X		761	-0-	-479	-0-	758 3	3 9	Y		3						41							
04	813 X		813	-0-	-0-	-0-	813 3		Y		-0-						41							
05	737 X		737	-0-	-0-	-0-	735 3	2 9	Y		2						43							
06	750 X		544	-0-	-206	-0-	544 3		Y		-0-						43							
07	837 X		633	-0-	-204	-0-	633 3		Y		-0-						43							

COOPER "43"													WELL #: 3		RRCID -> 184044		COMPL. DATE 06/13/2001		TOTAL DEPTH 13680		PERF.14009 - 18039			
02	6828 X		6828	-0-	-0-	-0-	6780 3	48 9	Y		44	28 1					54							
03	10664 X		6178	-0-	-4486	-0-	6136 3	42 9	Y		38	35 1					57							
04	10320 X	10037		-0-	-283	-0-	10014 3	23 9	Y		21	35 1					43							
05	10664 X	8353		-0-	-2311	-0-	8330 3	23 9	Y		21	46 1					18							
06	7320 X	5946		-0-	-1374	-0-	5922 3	24 9	Y		22	26 1					14							
07	10385 X	8801		-0-	-1584	-0-	8777 3	24 9	Y		22						36							

BLOCK 16 (MONTROYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 STALLINGS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 195663 COMPL. DATE 01/04/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.14000 - 17183

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	8926 X	8926	-0-	-0-	-0-	8917 3	9 9		N	8			107
03	10470 X	10470	-0-	-0-	-0-	10464 3	6 9		N	5			112
04	8510 X	8510	-0-	-0-	-0-	8510 3			N	-0-			112
05	9358 X	9358	-0-	-0-	-0-	9335 3	23 9		N	21			133
06	8844 X	8844	-0-	-0-	-0-	8842 3	2 9		N	2			135
*07	8237 X	8237	-0-	-0-	-0-	8230 3	7 9		N	6			141

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
 KELLISON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 197146 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 12544 PERF.14024 - 16270

02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3			N	-0-			-0-
03	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 3			N	-0-			-0-
04	450 N	124	-0-	-326	-0-	124 3			N	-0-			-0-
05	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3			N	-0-			-0-
06	180 N	114	-0-	-66	-0-	114 3			N	-0-			-0-
07	124 N	105	-0-	-19	-0-	105 3			N	-0-			-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
 WOOD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199633 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 16980 PERF.14200 - 14222

02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554
 PYOTE GAS UNIT 2 WELL #: 3H RRCID -> 250696 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13800 - 17100

02	15400 X	6182	-0-	-9218	-0-	6151 2	31 9		N	28	181 0		324
03	21893 X	21893	-0-	-0-	-0-	21769 2	124 9		N	113			437
04	16500 X	14659	-0-	-1841	-0-	14606 2	53 9		N	48	185 0		300
05	17050 X	16626	-0-	-424	-0-	16626 2			N	-0-			300
06	20700 X	16401	-0-	-4299	-0-	16378 2	23 9		N	21			321
07	21390 X	15408	-0-	-5982	-0-	15321 2	87 9		N	79	188 0		212

XTO ENERGY INC. 945936
 WATSON, L. A. ET AL B WELL #: 1 L RRCID -> 066495 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13206 - 14177

02	700 N	538	-0-	-162	-0-	538 3			Y	-0-			-0-
03	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626 3			Y	-0-			-0-
04	540 N	518	-0-	-22	-0-	518 3			Y	-0-			-0-
05	589 N	573	-0-	-16	-0-	573 3			Y	-0-			-0-
06	600 N	576	-0-	-24	-0-	576 3			Y	-0-			-0-
*07	538 N	538	-0-	-0-	-0-	537 3	1 4		Y	-0-			-0-

HILL UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 145935 COMPL. DATE 05/03/1993 TOTAL DEPTH 17100 PERF.12630 - 16974

02	1176 N	140	-0-	-1036	-0-	140 3			Y	-0-			16
03	1395 N	1349	-0-	-46	-0-	1349 3			Y	-0-			16
04	570 N	535	-0-	-35	-0-	535 3			Y	-0-			16
05	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525 3			Y	-0-			16
06	1320 N	298	-0-	-1022	-0-	298 3			Y	-0-			16
07	558 N	31	-0-	-527	-0-	31 3			Y	-0-			16

BLOCK 16 (MONTROYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 WATSON, L. A. ET AL B WELL #: 2 RRCID -> 164181 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 17100 PERF.13771 - 14025

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	3836 X	3586	-0-	-250	-0-	3585	3 1 4	Y	-0-		-0-
03	4247 X	4110	-0-	-137	-0-	4110	3	Y	-0-		-0-
04	3930 X	3816	-0-	-114	-0-	3813	3 3 4	Y	-0-		-0-
05	4061 X	3778	-0-	-283	-0-	3774	3 4 4	Y	-0-		-0-
06	3990 X	3398	-0-	-592	-0-	3398	3	Y	-0-		-0-
07	4123 X	3247	-0-	-876	-0-	3244	3 3 4	Y	-0-		-0-

PATHOMACK 55 WELL #: 1H RRCID -> 173889 COMPL. DATE 06/22/1999 TOTAL DEPTH 13489 PERF.13990 - 17431

02	T. A.	23963	-0-	23963	23963	23909	3 10 4	Y	40	56 0	34
03	T. A.	32071	-0-	32071	56034	31976	3 95 9	Y	86	80 0	40
04	T. A.	31579	-0-	31579	87613	31440	3 19 4	Y	109	101 0	48
05	118603 X	30990	-0-	-87613	-0-	30871	3 18 4	Y	92	103 0	37
06	30262 X	30262	-0-	-0-	-0-	30156	3 106 9	Y	96	55 0	78
07	32643 X	30708	-0-	-1935	-0-	30604	3 18 4	Y	78	53 0	103

WATSON, L. A. WELL #: 2H RRCID -> 178573 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 13993 PERF.13695 - 17551

02	17640 X	15214	-0-	-2426	-0-	15205	3 7 4	Y	2	4 0	2
03	19530 X	18123	-0-	-1407	-0-	18115	3 8 9	Y	7	6 0	3
04	19530 X	15158	-0-	-4372	-0-	15134	3 13 4	Y	10	9 0	4
05	20181 X	18288	-0-	-1893	-0-	18252	3 19 4	Y	15	13 0	6
06	19530 X	16186	-0-	-3344	-0-	16167	3 19 9	Y	17	9 0	14
07	18135 X	13286	-0-	-4849	-0-	13264	3 10 4	Y	11	10 0	15

PATHOMACK 55 WELL #: 2H RRCID -> 178783 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 13699 PERF.13990 - 17222

02	5348 X	1697	-0-	-3651	-0-	1672	3 5 4	Y	18	14 0	16
03	8338 X	8338	-0-	-0-	-0-	8296	3 42 9	Y	38	37 0	17
04	8770 X	8770	-0-	-0-	-0-	8740	3 10 4	Y	18	27 0	8
05	10075 X	10075	-0-	-0-	-0-	10040	3 13 4	Y	20	20 0	8
06	9119 X	9119	-0-	-0-	-0-	9112	3 7 9	Y	6	9 0	5
07	5921 X	5081	-0-	-840	-0-	5064	3 7 4	Y	9	4 0	10

MCDONALD, MYRTLE WELL #: 2H RRCID -> 178786 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 13262 PERF.13135 - 16980

02	17388 X	13338	-0-	-4050	-0-	13328	3 7 4	Y	3	5 0	3
03	19341 X	19341	-0-	-0-	-0-	19334	3 7 9	Y	6	7 0	2
04	19860 X	19138	-0-	-722	-0-	19119	3 13 4	Y	5	5 0	2
05	20522 X	19151	-0-	-1371	-0-	19127	3 18 4	Y	5	5 0	2
06	19860 X	18766	-0-	-1094	-0-	18765	3 1 9	Y	1	2 0	1
07	19778 X	18472	-0-	-1306	-0-	18444	3 10 4	Y	16	1 0	16

BLOCK 16 (MONTROYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
CAMPBELL ESTATE ET AL WELL #: 2HL RRCID -> 178793 COMPL. DATE 02/18/2000 TOTAL DEPTH 17594 PERF.13529 - 17570													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
02	14392 X	9703	-0-	-4689	-0-	9676	3	5 4	Y	20	32 0	17	
03	15934 X	13041	-0-	-2893	-0-	12995	3	46 9	Y	42	40 0	19	
04	15960 X	11987	-0-	-3973	-0-	11929	3	11 4	Y	43	43 0	19	
05	16492 X	15495	-0-	-997	-0-	15398	3	19 4	Y	71	62 0	28	
06	16147 X	16147	-0-	-0-	-0-	16106	3	41 9	Y	37	35 0	30	
07	13051 X	7032	-0-	-6019	-0-	6995	3	9 4	Y	25	20 0	35	

PYOTE GAS UNIT 11 WELL #: 3H RRCID -> 178813 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 13696 PERF.13724 - 17371													
02	7448 X	3586	-0-	-3862	-0-	3584	3	2 4	Y	-0-	1 0	-0-	
03	10136 X	10136	-0-	-0-	-0-	10135	3	1 9	Y	1	1 0	-0-	
04	7800 X	7587	-0-	-213	-0-	7582	3	4 4	Y	1	1 0	-0-	
05	7657 X	7531	-0-	-126	-0-	7522	3	7 4	Y	2	1 0	1	
06	8520 X	7009	-0-	-1511	-0-	7009	3		Y	-0-	1 0	-0-	
07	8804 X	6788	-0-	-2016	-0-	6782	3	5 4	Y	1		1	

CAMPBELL ESTATE ET AL WELL #: 3H RRCID -> 180059 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 13322 PERF.13444 - 17129													
02	13007 X	13007	-0-	-0-	-0-	13003	3	4 4	Y	-0-		-0-	
03	14174 X	14174	-0-	-0-	-0-	14174	3		Y	-0-		-0-	
04	13023 X	13023	-0-	-0-	-0-	13015	3	8 4	Y	-0-		-0-	
05	14415 X	13789	-0-	-626	-0-	13776	3	13 4	Y	-0-		-0-	
06	13950 X	13362	-0-	-588	-0-	13362	3		Y	-0-		-0-	
07	14415 X	11616	-0-	-2799	-0-	11608	3	8 4	Y	-0-		-0-	

BLUFORD THORNTON 82 WELL #: 2H RRCID -> 180395 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 14356 PERF.14155 - 17876													
02	7668 X	7668	-0-	-0-	-0-	7664	3	2 4	Y	2	3 0	2	
03	9360 X	9360	-0-	-0-	-0-	9359	3	1 9	Y	1	3 0	-0-	
04	9084 X	9084	-0-	-0-	-0-	9080	3	4 4	Y	-0-		-0-	
05	9269 X	9269	-0-	-0-	-0-	9262	3	7 4	Y	-0-		-0-	
06	9629 X	9629	-0-	-0-	-0-	9629	3		Y	-0-		-0-	
*07	9747 X	9747	-0-	-0-	-0-	9742	3	5 4	Y	-0-		-0-	

WATSON, L. A. ET AL B WELL #: 3HL RRCID -> 180865 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 14300 PERF.14246 - 17883													
02	12697 X	12697	-0-	-0-	-0-	12691	3	4 4	Y	2	5 0	2	
03	9257 X	9257	-0-	-0-	-0-	9249	3	8 9	Y	7	6 0	3	
04	11575 X	11575	-0-	-0-	-0-	11559	3	6 4	Y	9	8 0	4	
05	12969 X	12969	-0-	-0-	-0-	12944	3	11 4	Y	13	12 0	5	
06	10688 X	10688	-0-	-0-	-0-	10682	3	6 9	Y	5	6 0	4	
07	9176 X	8606	-0-	-570	-0-	8594	3	8 4	Y	4	3 0	5	

BLOCK 16 (MONTROYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 PARISH 48 GAS UNIT WELL #: 4801H RRCID -> 181748 COMPL. DATE 12/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.14952 - 18884

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 29 WELL #: 3H RRCID -> 183139 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 14120 PERF.14963 - 18189

02	4789 X	4789	-0-	-0-	-0-	4766	3	23	9	N	21	161	1			157
03	5301 X	5232	-0-	-69	-0-	5224	3	8	9	N	7					164
04	5130 X	5127	-0-	-3	-0-	5119	3	8	9	N	7					171
05	5301 X	4996	-0-	-305	-0-	4984	3	12	9	N	11					182
06	5746 X	5746	-0-	-0-	-0-	5717	3	29	9	N	26					208
07	5301 X	4589	-0-	-712	-0-	4557	3	32	9	N	29	191	1			46

PYOTE GAS UNIT NO. 7 WELL #: 2H RRCID -> 184826 COMPL. DATE 03/27/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13907 - 17378

02	10724 X	10560	-0-	-164	-0-	10542	3	3	4	Y	14	18	0			12
03	14351 X	14351	-0-	-0-	-0-	14319	3	32	9	Y	29	28	0			13
04	13709 X	13709	-0-	-0-	-0-	13672	3	6	4	Y	28	29	0			12
05	16111 X	16111	-0-	-0-	-0-	16034	3	14	4	Y	57	46	0			23
06	14980 X	14980	-0-	-0-	-0-	14968	3	12	9	Y	11	25	0			9
*07	14944 X	14944	-0-	-0-	-0-	14922	3	9	4	Y	12	6	0			15

LOWE, RALPH ESTATE 77 WELL #: 2H RRCID -> 184830 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 18300 PERF.14200 - 18276

02	13636 X	5989	-0-	-7647	-0-	5966	3	4	4	Y	17	24	0			14
03	15097 X	60	-0-	-15037	-0-	19	3	30	9	Y	27	30	0			11
04	14610 X	113	-0-	-14497	-0-	45	3	11	4	Y	52	40	0			23
05	13609 X	75	-0-	-13534	-0-	57	3	11	4	Y	32	42	0			13
06	13170 X	9254	-0-	-3916	-0-	29	3	70	9	Y	64	25	0			52
*07	15610 X	15610	-0-	-0-	-0-	35	3	8	4	Y	50	36	0			66

WATSON, L. A. WELL #: 3HL RRCID -> 186313 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 13661 PERF.13422 - 16626

02	14336 X	12236	-0-	-2100	-0-	12206	3	4	4	Y	24	34	0			21
03	15872 X	12106	-0-	-3766	-0-	26	3	61	9	Y	55	51	0			25
04	16719 X	16719	-0-	-0-	-0-	12045	3	10	4	Y	73	66	0			32
05	18635 X	18635	-0-	-0-	-0-	16629	3	18	4	Y	114	100	0			46
06	16680 X	14312	-0-	-2368	-0-	80	3	53	9	Y	48	55	0			39
07	17236 X	17235	-0-	-1	-0-	18492	3	10	4	Y	55	27	0			67

BLOCK 16 (MONTROYA)		//CONT.// 09269 568		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
PYOTE GAS UNIT 11		WELL #: 4H		RRCID -> 188350		COMPL. DATE 11/27/2001			TOTAL DEPTH N/A PERF.13525 - 16845		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	2884 X	2862	-0-	-22	-0-	2850 3	10	13 0		9	
03	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	11 9	25 9	21 0		11	
04	3090 X	3003	-0-	-87	-0-	3557 3	27	26 0		12	
05	3193 X	2850	-0-	-343	-0-	2969 3	4 4	24 0		8	
06	3090 X	2611	-0-	-479	-0-	30 9	4 4	9 0		7	
07	3193 X	1848	-0-	-1345	-0-	2824 3	8	5 0		8	
						22 9					
						2602 3					
						1840 3					
						7 9					

WATSON, L. A. ET AL B		WELL #: 4HL		RRCID -> 188776		COMPL. DATE 11/13/2003			TOTAL DEPTH 17850 PERF.13976 - 17826		
02	9856 X	8347	-0-	-1509	-0-	8344 3	-0-			-0-	
03	9486 X	8947	-0-	-539	-0-	8947 3	-0-			-0-	
04	9180 X	8181	-0-	-999	-0-	8174 3	7 4	0-		-0-	
05	9486 X	8615	-0-	-871	-0-	8606 3	9 4	0-		-0-	
06	9160 X	9160	-0-	-0-	-0-	9153 3	7 9	1 0		5	
07	9238 X	6274	-0-	-2964	-0-	6264 3	6 4	4 0		5	
						4 9					

FORTSON GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 189144		COMPL. DATE 05/15/2001			TOTAL DEPTH N/A PERF.14158 - 18133		
02	13216 X	10546	-0-	-2670	-0-	10542 3	4 4	0-		-0-	
03	14632 X	14151	-0-	-481	-0-	14143 3	8 9	3 0		4	
04	14790 X	14168	-0-	-622	-0-	14138 3	11 4	14 0		7	
05	15283 X	13598	-0-	-1685	-0-	19 9	18 4	20 0		9	
06	14790 X	13477	-0-	-1313	-0-	13556 3	12 9	11 0		9	
07	14632 X	13510	-0-	-1122	-0-	24 9	9 4	6 0		10	
						13465 3					
						13493 3					
						8 9					

PYOTE GAS UNIT 7		WELL #: 3H		RRCID -> 189155		COMPL. DATE 12/06/2001			TOTAL DEPTH N/A PERF.13778 - 17625		
02	22792 X	19475	-0-	-3317	-0-	19427 3	7 4	45 0		32	
03	25234 X	24592	-0-	-642	-0-	41 9	90 9	76 0		38	
04	24441 X	24441	-0-	-0-	-0-	24502 3	15 4	93 0		43	
05	25234 X	24327	-0-	-907	-0-	24318 3	25 4	123 0		54	
06	24420 X	23711	-0-	-709	-0-	108 9	32 9	59 0		24	
07	25265 X	23968	-0-	-1297	-0-	147 9	14 4	16 0		27	
						23679 3					
						23933 3					
						21 9					

MCBIRNEY UNIT 2		WELL #: 4H		RRCID -> 191729		COMPL. DATE 08/14/2002			TOTAL DEPTH N/A PERF.14277 - 24280		
02	13832 X	13105	-0-	-727	-0-	13098 3	4 4	4 0		2	
03	16206 X	16206	-0-	-0-	-0-	3 9	4 9	4 0		2	
04	15475 X	15475	-0-	-0-	-0-	16202 3	9 4	6 0		3	
05	16848 X	16848	-0-	-0-	-0-	15458 3	7 4	4 0		1	
06	16707 X	16707	-0-	-0-	-0-	8 9	7 4	2 0		3	
07	16213 X	15311	-0-	-902	-0-	16839 3	4 9	2 0		6	
						2 9	11 4	2 0			
						16703 3					
						15294 3					
						6 9					

BLOCK 16 (MONTROYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 CAMPBELL ESTATE ET AL WELL #: 4H RRCID -> 191733 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 15932 PERF.12895 - 15887

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL UNIT WELL #: 2HL RRCID -> 195322 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 12182 PERF.11482 - 15563

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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PYOTE GAS UNIT NO. 13 WELL #: 3H RRCID -> 245711 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 14409 PERF.13880 - 18600

02	26264 X	6852	-0-	-19412	-0-	6826	2	26	9	Y	24	181	1	131
03	28210 X	23154	-0-	-5056	-0-	23123	2	31	9	Y	28			159
04	37968 X	37968	-0-	-0-	-0-	37867	2	101	9	Y	92			251
05	35698 X	35698	-0-	-0-	-0-	35620	2	78	9	Y	71	184	1	138
06	31755 X	31755	-0-	-0-	-0-	31690	2	65	9	Y	59			197
*07	31190 X	31190	-0-	-0-	-0-	31123	2	67	9	Y	61	182	1	76

BLOCK 17, SOUTHEAST (DELAWARE) 09288 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
 CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
 STATE -WZ- WELL #: 5 RRCID -> 088427 COMPL. DATE 06/27/1980 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 4976 - 4984

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

MCGEE DRILLING CORPORATION 549369
 SOFT TAIL WELL #: 1 RRCID -> 175680 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 6288 - 6332

02	1316 #	963	-0-	-353	-0-	895	2	68	9	N	62	44	1	38
03	1457 #	1043	-0-	-414	-0-	1043	2			N	-0-	28	1	10
04	1320 #	702	-0-	-618	-0-	662	2	40	9	N	36	40	1	6
05	1364 #	293	-0-	-1071	-0-	71	2	222	9	N	202	84	1	124
06	1736 R	1736	-0-	-0-	-0-	1631	2	105	9	N	95	180	1	39
*07	1409 R	1409	-0-	-0-	-0-	1325	2	84	9	N	76	74	1	41

BLOCK 18 (CHERRY CANYON) 09302 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 UNIVERSITY 24-18 "A" WELL #: 1 RRCID -> 212267 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 18200 PERF. 6040 - 6115

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

BLOCK 27 (MCKEE)
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND
WADDELL, W. N., ET AL

09344 500
109336
WELL #: 543 RRCID -> 019631 COMPL. DATE 08/31/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		30 N	2	-0-	-28	-0-	2 2		N	-0-			-0-
05		31 N	2	-0-	-29	-0-	2 2		N	-0-			-0-
*06		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2		N	-0-			-0-
*07		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2		N	-0-			-0-

WADDELL, W. N., ET AL

WELL #: 565 RRCID -> 019634 COMPL. DATE 11/06/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

WADDELL, W. N., ET AL

WELL #: 417 RRCID -> 034093 COMPL. DATE 04/29/1964 TOTAL DEPTH 6333 PERF. N/A

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

WADDELL, W. N., ET AL

WELL #: 889 RRCID -> 035607 COMPL. DATE 03/15/1965 TOTAL DEPTH 6115 PERF. N/A

02		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 2		N	-0-			-0-
03		1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-			N	-0-			-0-
04		1110 N	332	-0-	-778	-0-	332 2		N	-0-			-0-
05		395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 2		N	-0-			-0-
*06		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 2		N	-0-			-0-
*07		787 N	787	-0-	-0-	-0-	787 2		N	-0-			-0-

WADDELL, W. N., ET AL

WELL #: 896 RRCID -> 035665 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5857 - 5880

02		2352 N	1019	-0-	-1333	-0-	1019 2		N	-0-			-0-
03		2325 N	-0-	-0-	-2325	-0-			N	-0-			-0-
04		2280 N	-0-	-0-	-2280	-0-			N	-0-			-0-
05		1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-			N	-0-			-0-
*06		729 N	729	-0-	-0-	-0-	729 2		N	-0-			-0-
*07		2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2150 2		N	-0-			-0-

EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC
LONG, ELL

238710
WELL #: 12 RRCID -> 053632 COMPL. DATE 10/06/1972 TOTAL DEPTH 6050 PERF. N/A

02		747 N	747	-0-	-0-	-0-	747 3		N	-0-			-0-
03		837 N	808	-0-	-29	-0-	808 3		N	-0-			-0-
04		780 N	771	-0-	-9	-0-	771 3		N	-0-			-0-
05		837 N	718	-0-	-119	-0-	718 3		N	-0-			-0-
06		780 N	695	-0-	-85	-0-	695 3		N	-0-			-0-
07		806 N	728	-0-	-78	-0-	728 3		N	-0-			-0-

BLOCK 27 (MCKEE) //CONT.// 09344 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE												
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 238710												
LONG, ELL WELL #: 13 L RRCID -> 055076 COMPL. DATE 03/18/1973 TOTAL DEPTH 6000 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	EOM BALANCE
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

TUBB, J. B. ESTATE "16" WELL #: 1 RRCID -> 240475 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5948 - 5992												
02	2800 N	3134	-0-	334	2875	3134	3			N	-0-	-0-
03	3100 N	5496	-0-	2396	5271	5496	3			N	-0-	-0-
04	10168 X	4897	-0-	-5271	-0-	4897	3			N	-0-	-0-
05	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	3			N	-0-	-0-
06	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	3			N	-0-	-0-
*07	4092 X	4092	-0-	-0-	-0-	4092	3			N	-0-	-0-

RAYDEN TUBB, J. B. EST. 695567 WELL #: 3 RRCID -> 052292 COMPL. DATE 02/09/1972 TOTAL DEPTH 6100 PERF. N/A												
02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-	72
03	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-	72
04	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-	72
05	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-	72
06	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-	72
07	93 N	50	-0-	-43	-0-	50	3			N	-0-	72

BLOCK 27 (TUBB) 09344 517 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE												
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710												
LONG, ELL WELL #: 13 U RRCID -> 054914 COMPL. DATE 01/30/1973 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A												
02	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-	-0-
03	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-	-0-
04	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-	-0-
05	403 N	355	-0-	-48	-0-	355	3			N	-0-	-0-
06	390 N	352	-0-	-38	-0-	352	3			N	-0-	-0-
07	403 N	373	-0-	-30	-0-	373	3			N	-0-	-0-

LONG, ELL WELL #: 2T RRCID -> 164020 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 4445 PERF. 4283 - 4445												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

WIGHT, A. W. WELL #: 32 RRCID -> 166519 COMPL. DATE 07/20/1997 TOTAL DEPTH 6169 PERF. 4298 - 4340												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BLOCK 27 (TUBB) //CONT.// 09344 517 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 238710
DURELLE WELL #: 3 RRCID -> 202723 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6415 PERF. 4149 - 4304

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	784 X	576	-0-	-208	-0-	576 3		N	-0-		-0-
03	930 X	638	-0-	-292	-0-	638 3		N	-0-		-0-
04	900 X	653	-0-	-247	-0-	653 3		N	-0-		-0-
05	930 X	532	-0-	-398	-0-	532 3		N	-0-		-0-
06	660 X	471	-0-	-189	-0-	471 3		N	-0-		-0-
07	682 X	375	-0-	-307	-0-	375 3		N	-0-		-0-

BLOCK 31 (ATOKA 7900) 09358 090 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
OXY USA INC. 630591
BLOCK 31 UNIT WELL #: 0 11 RRCID -> 257316 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 7586 - 9095

02	4137 R	4137	-0-	-0-	-0-	4127 3	10 9	Y	9	9 0	-0-
03	4960 #	3518	-0-	-1442	-0-	3488 3	30 9	Y	27	26 0	1
04	5619 R	5619	-0-	-0-	-0-	5532 3	87 9	Y	79	77 0	3
05	7093 R	7093	-0-	-0-	-0-	7073 3	20 9	Y	18	20 0	1
06	5293 R	5293	-0-	-0-	-0-	5290 3	3 9	Y	3	4 0	-0-
*07	6267 R	6267	-0-	-0-	-0-	6249 3	18 9	Y	16	15 0	1

BLOCK 31 (DEVONIAN) 09358 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION 027200
UNIVERSITY 38 WELL #: 1 RRCID -> 211842 COMPL. DATE 09/03/1968 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8754 - 8798

02	601 N	601	-0-	-0-	-0-	593 3	8 9	Y	7	7 1	-0-
03	357 N	357	-0-	-0-	-0-	356 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
04	341 N	341	-0-	-0-	-0-	329 3	12 4	Y	-0-		-0-
05	356 N	356	-0-	-0-	-0-	315 3	41 4	Y	-0-		-0-
06	330 N	254	-0-	-76	-0-	143 3	111 4	Y	-0-		-0-
07	341 N	322	-0-	-19	-0-	249 3	73 4	Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 35 WELL #: 2 RRCID -> 214565 COMPL. DATE 07/20/1982 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8795 - 8954

02	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1673 3	17 9	Y	15	14 1	1
03	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1448 3	13 9	Y	12	12 1	1
04	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1323 3	49 4	Y	3	4 1	-0-
05	1860 N	1478	-0-	-382	-0-	1295 3	168 4	Y	14	14 1	-0-
06	1410 N	1261	-0-	-149	-0-	703 3	546 4	Y	11	10 1	1
07	1426 N	1320	-0-	-106	-0-	1015 3	296 4	Y	8	9 1	-0-

UNIVERSITY 38 -A- WELL #: 2 RRCID -> 267637 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8761 - 8922

02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 3		N	-0-		-0-
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3		N	-0-		-0-
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	30 3	1 4	N	-0-		-0-
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	29 3	4 4	N	-0-		-0-
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	16 3	13 4	N	-0-		-0-
*07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	25 3	7 4	N	-0-		-0-

OXY USA INC. 630591
BLOCK 31 UNIT WELL #: D 9 RRCID -> 203826 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8075 - 8892

02	26796 X	25837	-0-	-959	-0-	25837 3		Y	-0-		-0-
03	28861 X	26799	-0-	-2062	-0-	26790 3	9 9	Y	8	8 0	-0-
04	26910 X	22926	-0-	-3984	-0-	22851 3	75 9	Y	68	66 0	2
05	28613 X	24732	-0-	-3881	-0-	24732 3		Y	-0-	2 0	-0-
06	27690 X	27595	-0-	-95	-0-	27595 3		Y	-0-		-0-
07	28613 X	26945	-0-	-1668	-0-	26945 3		Y	-0-		-0-

BLOCK 31 (DEVONIAN)		//CONT.// 09358 450		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CRANE				
OXY USA INC.		//CONT.// 630591												
BLOCK 31 UNIT		WELL #: L 6		RRCID -> 203827		COMPL. DATE 03/15/2004		TOTAL DEPTH 9104		PERF. 8132		- 8995		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
02	9744 X	7889	-0-	-1855	-0-	7835	3	54	9	Y	49	49	0	2
03	11129 X	8007	-0-	-3122	-0-	7825	3	182	9	Y	165	162	0	5
04	11414 X	11414	-0-	-0-	-0-	11313	3	101	9	Y	92	94	0	3
05	13277 X	13277	-0-	-0-	-0-	13166	3	111	9	Y	101	100	0	4
06	13367 X	13367	-0-	-0-	-0-	13234	3	133	9	Y	121	121	0	4
*07	5446 X	5446	-0-	-0-	-0-	5410	3	36	9	Y	33	36	0	1
BLOCK 31 UNIT		WELL #: F 9		RRCID -> 203839		COMPL. DATE 05/03/2004		TOTAL DEPTH 9010		PERF. 8018		- 8816		
02	19656 X	16954	-0-	-2702	-0-	16868	3	86	9	Y	78	77	0	3
03	20863 X	19413	-0-	-1450	-0-	19362	3	51	9	Y	46	48	0	1
04	17700 X	16865	-0-	-835	-0-	16795	3	70	9	Y	64	63	0	2
05	18933 X	18933	-0-	-0-	-0-	18899	3	34	9	Y	31	32	0	1
06	19007 X	19007	-0-	-0-	-0-	18983	3	24	9	Y	22	22	0	1
*07	20607 X	20607	-0-	-0-	-0-	20603	3	4	9	Y	4	5	0	-0-
BLOCK 31 UNIT		WELL #: F 8		RRCID -> 218737		COMPL. DATE 05/23/2006		TOTAL DEPTH 9085		PERF. 8017		- 8889		
02	21812 X	20040	-0-	-1772	-0-	19990	3	50	9	Y	45	44	0	2
03	23529 X	23317	-0-	-212	-0-	23311	3	6	9	Y	5	7	0	-0-
04	22137 X	22137	-0-	-0-	-0-	22137	3			Y	-0-			-0-
05	23855 X	23855	-0-	-0-	-0-	23855	3			Y	-0-			-0-
06	23786 X	23786	-0-	-0-	-0-	23786	3			Y	-0-			-0-
07	23312 X	22800	-0-	-512	-0-	22800	3			Y	-0-			-0-
BLOCK 31 UNIT		WELL #: K 10		RRCID -> 224150		COMPL. DATE 10/31/2005		TOTAL DEPTH 9090		PERF. 8582		- 9005		
02	11564 X	11564	-0-	-0-	-0-	11511	3	53	9	Y	48	48	0	2
03	12600 X	12600	-0-	-0-	-0-	12554	3	46	9	Y	42	43	0	1
04	11829 X	11829	-0-	-0-	-0-	11787	3	42	9	Y	38	38	0	1
05	12803 X	12316	-0-	-487	-0-	12276	3	40	9	Y	36	36	0	1
06	13607 X	13607	-0-	-0-	-0-	13565	3	42	9	Y	38	38	0	1
*07	13952 X	13952	-0-	-0-	-0-	13910	3	42	9	Y	38	38	0	1
BLOCK 31 UNIT		WELL #: P 18		RRCID -> 226603		COMPL. DATE 07/03/2006		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8594		- 8918		
02	16659 X	16659	-0-	-0-	-0-	16618	3	41	9	Y	37	35	0	2
03	17749 X	17749	-0-	-0-	-0-	17745	3	4	9	Y	4	6	0	-0-
04	16780 X	16780	-0-	-0-	-0-	16780	3			Y	-0-			-0-
05	18445 X	15431	-0-	-3014	-0-	15346	3	85	9	Y	77	74	0	3
06	17850 X	13633	-0-	-4217	-0-	13590	3	43	9	Y	39	41	0	1
*07	19171 X	19171	-0-	-0-	-0-	19099	3	72	9	Y	65	64	0	2
BLOCK 31 UNIT		WELL #: X 2		RRCID -> 240433		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8898		PERF. 8500		- 8865		
02	33264 X	15463	-0-	-17801	-0-	15463	3			Y	-0-			-0-
03	34565 X	20109	-0-	-14456	-0-	20109	3			Y	-0-			-0-
04	32370 X	26291	-0-	-6079	-0-	26257	3	34	9	Y	31	30	0	1
05	27912 X	27912	-0-	-0-	-0-	27905	3	7	9	Y	6	7	0	-0-
06	27322 X	27322	-0-	-0-	-0-	27322	3			Y	-0-			-0-
*07	24752 X	24752	-0-	-0-	-0-	24617	3	135	9	Y	123	118	0	5
BLOCK 31 UNIT		WELL #: F 2F		RRCID -> 258201		COMPL. DATE 07/04/1950		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 8300		- 9150		
02	6720 X	6152	-0-	-568	-0-	6152	3			Y	-0-			13
03	7099 X	6201	-0-	-898	-0-	6197	3	4	9	Y	4	3	0	14
04	6630 X	6009	-0-	-621	-0-	6009	3			Y	-0-			14
05	8641 X	8641	-0-	-0-	-0-	8611	3	30	9	Y	27	27	0	14
06	8399 X	8399	-0-	-0-	-0-	8376	3	23	9	Y	21	7	0	28
*07	7771 X	7771	-0-	-0-	-0-	7767	3	4	9	Y	4	2	0	30

BLOCK 31 (QUEEN)		09358 910		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE		
APACHE CORPORATION		027200								
UNIVERSITY -35- A		WELL #: 1		RRCID -> 165881		COMPL. DATE 09/09/1997		TOTAL DEPTH 9070 PERF. 2944 - 2962		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	117 3	15 9	Y	14 1	1
03	142 N	142	-0-	-0-	-0-	129 3	13 9	Y	12 1	1
04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	120 3	4 4	Y	4 1	-0-
05	145 N	145	-0-	-0-	-0-	115 3	15 4	Y	14 1	-0-
06	132 N	132	-0-	-0-	-0-	66 3	51 4	Y	14 1	1
*07	129 N	129	-0-	-0-	-0-	100 3	29 4	Y	1 1	-0-

UNIVERSITY 38 A		WELL #: 3		RRCID -> 166462		COMPL. DATE 09/13/1997		TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2904 - 2919		
02	115 X	115	-0-	-0-	-0-	115 3		Y	-0-	-0-
03	124 N	97	-0-	-27	-0-	97 3		Y	-0-	-0-
04	120 N	100	-0-	-20	-0-	96 3	4 4	Y	-0-	-0-
05	130 N	130	-0-	-0-	-0-	115 3	15 4	Y	-0-	-0-
06	117 N	117	-0-	-0-	-0-	66 3	51 4	Y	-0-	-0-
*07	129 N	129	-0-	-0-	-0-	100 3	29 4	Y	-0-	-0-

UNIVERSITY "47A"		WELL #: 2		RRCID -> 168030		COMPL. DATE 03/18/1998		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2920 - 2930		
02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3		Y	-0-	-0-
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3		Y	-0-	-0-
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	30 3	1 4	Y	-0-	-0-
05	186 N	33	-0-	-153	-0-	29 3	4 4	Y	-0-	-0-
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	16 3	13 4	Y	-0-	-0-
*07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	25 3	7 4	Y	-0-	-0-

UNIVERSITY "47"		WELL #: 1		RRCID -> 169025		COMPL. DATE 04/25/1998		TOTAL DEPTH 3004 PERF. 2919 - 2929		
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 3		Y	-0-	-0-
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3		Y	-0-	-0-
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	36 3	1 4	Y	-0-	-0-
05	54 N	54	-0-	-0-	-0-	48 3	6 4	Y	-0-	-0-
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	16 3	13 4	Y	-0-	-0-
*07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	25 3	7 4	Y	-0-	-0-

UNIVERSITY "47"		WELL #: 2		RRCID -> 169033		COMPL. DATE 04/30/1998		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2904 - 2920		
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 3		N	-0-	-0-
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3		N	-0-	-0-
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	30 3	1 4	N	-0-	-0-
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	29 3	4 4	N	-0-	-0-
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	16 3	13 4	N	-0-	-0-
*07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	25 3	7 4	N	-0-	-0-

UNIVERSITY "37A"		WELL #: 1		RRCID -> 169037		COMPL. DATE 05/04/1998		TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2910 - 2926		
02	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 3		Y	-0-	-0-
03	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 3		Y	-0-	-0-
04	310 N	310	-0-	-0-	-0-	299 3	11 4	Y	-0-	-0-
05	325 N	325	-0-	-0-	-0-	288 3	37 4	Y	-0-	-0-
06	300 N	263	-0-	-37	-0-	148 3	115 4	Y	-0-	-0-
*07	322 N	322	-0-	-0-	-0-	249 3	73 4	Y	-0-	-0-

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
UNIVERSITY "47A" WELL #: 1 RRCID -> 169039 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2896 - 2912

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	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02		204 N	204	-0-	-0-	-0-		204	3		Y	-0-		-0-
03		227 N	227	-0-	-0-	-0-		227	3		Y	-0-		-0-
04		210 N	179	-0-	-31	-0-		173	3	6 4	Y	-0-		-0-
05		217 N	33	-0-	-184	-0-		29	3	4 4	Y	-0-		-0-
06		210 N	94	-0-	-116	-0-		53	3	41 4	Y	-0-		-0-
*07		225 N	225	-0-	-0-	-0-		174	3	51 4	Y	-0-		-0-

UNIVERSITY -35- WELL #: 1 RRCID -> 170843 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 2964 - 2974

02		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-		1285	3		Y	-0-		-0-
03		1284 N	1284	-0-	-0-	-0-		1284	3		Y	-0-		-0-
04		1362 N	1362	-0-	-0-	-0-		1314	3	48 4	Y	-0-		-0-
05		1431 N	1431	-0-	-0-	-0-		1267	3	164 4	Y	-0-		-0-
06		1230 N	1116	-0-	-114	-0-		628	3	488 4	Y	-0-		-0-
*07		1416 N	1416	-0-	-0-	-0-		1096	3	320 4	Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 38 "A" WELL #: 1 RRCID -> 269504 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 2955 - 2967

02		117 N	117	-0-	-0-	-0-		117	3		N	-0-		-0-
03		129 N	129	-0-	-0-	-0-		129	3		N	-0-		-0-
04		124 N	124	-0-	-0-	-0-		120	3	4 4	N	-0-		-0-
05		130 N	130	-0-	-0-	-0-		115	3	15 4	N	-0-		-0-
06		90 N	90	-0-	-0-	-0-		51	3	39 4	N	-0-		-0-
07		93 N	6	-0-	-87	-0-		5	3	1 4	N	-0-		-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
UNIVERSITY WELL #: 4 RRCID -> 168513 COMPL. DATE 04/15/1998 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 2950 - 2965

02		168 N	113	-0-	-55	-0-		113	2		N	-0-		-0-
03		93 N	91	-0-	-2	-0-		91	2		N	-0-		-0-
04		180 N	19	-0-	-161	-0-		19	2		N	-0-		-0-
05		182 N	182	-0-	-0-	-0-		182	2		N	-0-		-0-
06		90 N	62	-0-	-28	-0-		62	2		N	-0-		-0-
*07		78 N	78	-0-	-0-	-0-		78	2		N	-0-		-0-

UNIVERSITY WELL #: 5 RRCID -> 168517 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 2962 - 2980

02		1092 X	905	-0-	-187	-0-		905	2		N	-0-		-0-
03		1209 X	979	-0-	-230	-0-		979	2		N	-0-		-0-
04		1170 X	406	-0-	-764	-0-		406	2		N	-0-		-0-
05		992 X	848	-0-	-144	-0-		848	2		N	-0-		-0-
06		960 X	288	-0-	-672	-0-		288	2		N	-0-		-0-
07		992 X	735	-0-	-257	-0-		735	2		N	-0-		-0-

UNIVERSITY WELL #: 8 RRCID -> 168938 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2973 - 2991

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 UNIVERSITY WELL #: 7 RRCID -> 169547 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2976 - 2990

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
02	336 X	317	-0-	-19	-0-	317 2		N	-0-			-0-
03	372 X	331	-0-	-41	-0-	331 2		N	-0-			-0-
04	330 X	149	-0-	-181	-0-	149 2		N	-0-			-0-
05	373 X	373	-0-	-0-	-0-	373 2		N	-0-			-0-
06	330 X	129	-0-	-201	-0-	129 2		N	-0-			-0-
07	341 X	315	-0-	-26	-0-	315 2		N	-0-			-0-

UNIVERSITY -B- WELL #: 8 RRCID -> 228212 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 3204 PERF. 2912 - 3021

02	616 N	612	-0-	-4	-0-	612 2		N	-0-			-0-
03	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669 2		N	-0-			-0-
04	690 N	373	-0-	-317	-0-	373 2		N	-0-			-0-
05	682 N	630	-0-	-52	-0-	630 2		N	-0-			-0-
06	660 N	621	-0-	-39	-0-	621 2		N	-0-			-0-
*07	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668 2		N	-0-			-0-

UNIVERSITY WELL #: 9 RRCID -> 228213 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2912 - 3021

02	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 2		N	-0-			-0-
03	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 2		N	-0-			-0-
04	360 N	208	-0-	-152	-0-	208 2		N	-0-			-0-
05	372 N	370	-0-	-2	-0-	370 2		N	-0-			-0-
06	330 N	204	-0-	-126	-0-	204 2		N	-0-			-0-
*07	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 2		N	-0-			-0-

OXY USA INC. 630591
 BLOCK 31 UNIT WELL #: P 17 RRCID -> 163611 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2886 - 2903

02	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 2		Y	-0-			29
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			29
04	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 2		Y	-0-			29
05	310 N	262	-0-	-48	-0-	262 2		Y	-0-			29
06	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 2		Y	-0-			29
*07	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 2		Y	-0-			29

BLOCK 31 UNIT WELL #: FF 4 RRCID -> 163949 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 3252 PERF. 2903 - 2931

02	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840 2		Y	-0-			6
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
04	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734 2		Y	-0-			6
05	930 N	787	-0-	-143	-0-	787 2		Y	-0-			6
06	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725 2		Y	-0-			6
*07	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772 2		Y	-0-			6

BLOCK 31 UNIT WELL #: FF 9 RRCID -> 163950 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2918 - 2935

02	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 2		Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 2		Y	-0-			-0-
05	279 N	242	-0-	-37	-0-	242 2		Y	-0-			-0-
06	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 2		Y	-0-			-0-
07	248 N	238	-0-	-10	-0-	238 2		Y	-0-			-0-

BLOCK 31 (QUEEN)		//CONT.// 09358 910		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE								
OXY USA INC.		//CONT.// 630591														
BLOCK 31 UNIT		WELL #: Y 12		RRCID -> 164179		COMPL. DATE 06/12/1997		TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2881 - 2896								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: 5SD		RRCID -> 165332		COMPL. DATE 09/13/1997		TOTAL DEPTH 9025 PERF. 2914 - 2932								
02	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
05	310 N	263	-0-	-47	-0-	262	2	1	9	Y	-0-	1	8			-0-
06	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
*07	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 12		RRCID -> 165870		COMPL. DATE 09/14/1997		TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2920 - 2935								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 13		RRCID -> 165871		COMPL. DATE 09/16/1997		TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2908 - 2923								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: HH12		RRCID -> 165872		COMPL. DATE 08/26/1997		TOTAL DEPTH 3031 PERF. 2920 - 2935								
02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
05	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
06	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
*07	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: SD13		RRCID -> 165875		COMPL. DATE 08/15/1997		TOTAL DEPTH 3032 PERF. 2945 - 2960								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: Y 13		RRCID -> 165878		COMPL. DATE 08/30/1997		TOTAL DEPTH 3031 PERF. 2925 - 2940								
02	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			Y	-0-					7
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			Y	-0-					7
05	775 N	666	-0-	-109	-0-	666	2			Y	-0-					7
06	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			Y	-0-					7
*07	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			Y	-0-					7

BLOCK 31 (QUEEN)		//CONT.// 09358 910		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE		
OXY USA INC.		//CONT.// 630591								
BLOCK 31 UNIT		WELL #: GG15		RRCID ->	165879	COMPL. DATE	08/25/1997	TOTAL DEPTH	3031 PERF. 2913 - 2928	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		Y	-0-	6
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	6
04	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 2		Y	-0-	6
05	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 2		Y	-0-	6
06	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 2		Y	-0-	6
*07	248 N	238	-0-	-10	-0-	238 2		Y	-0-	6

BLOCK 31 UNIT		WELL #: GG16		RRCID ->	165880	COMPL. DATE	08/19/1997	TOTAL DEPTH	3025 PERF. 2909 - 2924	
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2		Y	-0-	-0-
05	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 2		Y	-0-	-0-
06	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2		Y	-0-	-0-
*07	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 2		Y	-0-	-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 8		RRCID ->	167583	COMPL. DATE	02/04/1998	TOTAL DEPTH	9060 PERF. 2939 - 2954	
02	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 2		Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 2		Y	-0-	-0-
05	341 N	283	-0-	-58	-0-	283 2		Y	-0-	-0-
06	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 2		Y	-0-	-0-
07	279 N	277	-0-	-2	-0-	277 2		Y	-0-	-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 8H		RRCID ->	167927	COMPL. DATE	02/14/1998	TOTAL DEPTH	9200 PERF. 2992 - 3007	
02	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2		Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2		Y	-0-	-0-
05	186 N	161	-0-	-25	-0-	161 2		Y	-0-	-0-
06	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 2		Y	-0-	-0-
*07	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2		Y	-0-	-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 13H		RRCID ->	168264	COMPL. DATE	04/17/1998	TOTAL DEPTH	3045 PERF. 2946 - 2962	
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		Y	-0-	23
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	23
04	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 2		Y	-0-	23
05	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 2		Y	-0-	23
06	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 2		Y	-0-	23
*07	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 2		Y	-0-	23

BLOCK 31 UNIT		WELL #: 10TN		RRCID ->	168911	COMPL. DATE	03/18/1998	TOTAL DEPTH	3082 PERF. 2994 - 3004	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 6H		RRCID ->	169035	COMPL. DATE	05/13/1998	TOTAL DEPTH	9110 PERF. 2960 - 2970	
02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2		Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2		Y	-0-	-0-
05	155 N	121	-0-	-34	-0-	121 2		Y	-0-	-0-
06	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2		Y	-0-	-0-
07	124 N	119	-0-	-5	-0-	119 2		Y	-0-	-0-

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
 OXY USA INC. //CONT.// 630591
 BLOCK 31 UNIT WELL #: V 2 RRCID -> 172168 COMPL. DATE 01/07/1999 TOTAL DEPTH 9069 PERF. 2952 - 2962

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
02	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			Y	-0-					-0-
05	682 N	585	-0-	-97	-0-	585	2			Y	-0-					-0-
06	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			Y	-0-					-0-
*07	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: S 6DC RRCID -> 173507 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 2935 - 8977

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

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 4H RRCID -> 173575 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 2966 - 2975

02	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			Y	-0-					-0-
05	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			Y	-0-					-0-
06	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			Y	-0-					-0-
*07	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 9 RRCID -> 175868 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 2942 - 2960

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: A 2S RRCID -> 197921 COMPL. DATE 09/17/1981 TOTAL DEPTH 9070 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: 9SD RRCID -> 202744 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 2955 - 2998

02	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					7
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			Y	-0-					7
05	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			Y	-0-					7
06	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			Y	-0-					7
*07	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			Y	-0-					7

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 7H RRCID -> 204147 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 2893 - 2991

02	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
05	465 N	384	-0-	-81	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
06	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
*07	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 (QUEEN)		//CONT.//		09358 910	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE						
OXY USA INC.		//CONT.//		630591										
BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 5		RRCID -> 204148	COMPL. DATE 08/26/2004	TOTAL DEPTH 9100	PERF. 2955	-		2963				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: T 7N		RRCID -> 204149	COMPL. DATE 08/19/2004	TOTAL DEPTH 9105	PERF. 2963	-		2970				
02	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			Y	-0-			-0-
05	589 N	484	-0-	-105	-0-	484	2			Y	-0-			-0-
06	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			Y	-0-			-0-
*07	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			Y	-0-			-0-

BLOCK 31, EAST (ATOKA)		09359 250		ASSOCIATED	49B		CNTY: CRANE							
APACHE CORPORATION		027200												
EAST BLOCK 31/ATOKA/UNIT		WELL #: 201		RRCID -> 210336	COMPL. DATE 12/09/1965	TOTAL DEPTH 8970	PERF. 7856	-		7876				
02	4480 #	2437	-0-	-2043	-0-	2437	3			Y	-0-			-0-
03	3193 #	2747	-0-	-446	-0-	2747	3			Y	-0-			-0-
04	2743 R	2743	-0-	-0-	-0-	2743	3			Y	-0-			-0-
05	2842 R	2842	-0-	-0-	-0-	2484	3	358	4	Y	-0-			-0-
06	2670 #	2400	-0-	-270	-0-	1419	3	981	4	Y	-0-			-0-
07	2821 #	2802	-0-	-19	-0-	2737	3	65	4	Y	-0-			-0-

EAST BLOCK 31 ATOKA UNIT		WELL #: A 6S		RRCID -> 217487	COMPL. DATE 10/08/2004	TOTAL DEPTH 9080	PERF. 7960	-		7980				
02	495 R	495	-0-	-0-	-0-	495	3			Y	-0-			-0-
03	561 R	561	-0-	-0-	-0-	561	3			Y	-0-			-0-
04	500 R	500	-0-	-0-	-0-	500	3			Y	-0-			-0-
05	517 R	517	-0-	-0-	-0-	452	3	65	4	Y	-0-			-0-
06	504 R	504	-0-	-0-	-0-	298	3	206	4	Y	-0-			-0-
07	496 #	456	-0-	-40	-0-	445	3	11	4	Y	-0-			-0-

EAST BLOCK 31 ATOKA UNIT		WELL #: 206		RRCID -> 228821	COMPL. DATE 06/20/2007	TOTAL DEPTH 9085	PERF. 7914	-		7933				
02	224 #	206	-0-	-18	-0-	206	3			Y	-0-			-0-
03	372 #	368	-0-	-4	-0-	368	3			Y	-0-			-0-
04	373 R	373	-0-	-0-	-0-	373	3			Y	-0-			-0-
05	388 R	388	-0-	-0-	-0-	339	3	49	4	Y	-0-			-0-
06	360 #	328	-0-	-32	-0-	194	3	134	4	Y	-0-			-0-
*07	382 R	382	-0-	-0-	-0-	373	3	9	4	Y	-0-			-0-

BLOCK 32 (WOLFCAMP)		09376 900		ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: GLASSCOCK							
CHEVRON U. S. A. INC.		148113												
GLASSCOCK "V" FEE		WELL #: 17		RRCID -> 191545	COMPL. DATE 06/29/2002	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 7346	-		8344				
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BLOCK 32 (WOLFCAMP)		//CONT.// 09376 900		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GLASSCOCK							
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113													
GLASSCOCK "W" FEE		WELL #: 8		RRCID -> 204153		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7404 - 8462					
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	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #: 4		RRCID -> 208635		COMPL. DATE 01/11/2005		TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7084 - 8418							
02	168 N	154	-0-	-14	-0-	16	1	133	3	Y	-0-				-0-
						5	4								
03	186 N	143	-0-	-43	-0-	13	1	117	3	Y	-0-				-0-
						13	4								
04	222 N	222	-0-	-0-	-0-	22	1	199	3	Y	-0-				-0-
						1	4								
*05	279 N	279	-0-	-0-	-0-	26	1	249	3	Y	-0-				-0-
						4	4								
*06	323 N	323	-0-	-0-	-0-	33	1	273	3	Y	-0-				-0-
						17	4								
*07	232 N	232	-0-	-0-	-0-	28	1	196	3	Y	-0-				-0-
						8	4								

GLASSCOCK "S" FEE		WELL #: 6		RRCID -> 218115		COMPL. DATE 08/03/2001		TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7538 - 7592							
02	308 N	220	-0-	-88	-0-	22	1	192	3	Y	-0-				-0-
						6	4								
03	217 N	189	-0-	-28	-0-	17	1	156	3	Y	-0-				-0-
						16	4								
04	269 N	269	-0-	-0-	-0-	26	1	241	3	Y	-0-				-0-
						2	4								
*05	248 N	206	-0-	-42	-0-	19	1	185	3	Y	-0-				-0-
						2	4								
*06	357 N	357	-0-	-0-	-0-	38	1	301	3	Y	-0-				-0-
						18	4								
*07	698 N	698	-0-	-0-	-0-	83	1	592	3	Y	-0-				-0-
						23	4								

GLASSCOCK "S" FEE		WELL #: 12		RRCID -> 220066		COMPL. DATE 04/16/2002		TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7474 - 7566							
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	275	-0-	275	-0-	275	33	233	3	Y	-0-				-0-
							9	4							

BLOCK 72 (PENN.)		09563 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES							
LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445													
BURCHARD		WELL #: 1		RRCID -> 224840		COMPL. DATE 10/18/2006		TOTAL DEPTH 12880 PERF. 12157 - 12292							
02	4087	4087	-0-	-0-	-0-	4087	3			N	-0-				-0-
03	5049	5049	-0-	-0-	-0-	5049	3			N	-0-				-0-
04	2528	2528	-0-	-0-	-0-	2528	3			N	-0-				-0-
05	2865	2865	-0-	-180	-0-	2685	3			N	-0-				-0-
06	2153	2153	-0-	-0-	-0-	2153	3			N	-0-				-0-
*07	3843	3843	-0-	-0-	-0-	3843	3			N	-0-				-0-

BOB-ROB (UPPER WOLF CAMP)				10031 465	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS					
GLOSSOP, ROBERT L. ESTATE				310950									
NUTT				WELL #:	1	RRCID ->	161163	COMPL. DATE	10/31/1996	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6191 - 6227
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE									BALANCE
02		56 N	33 -0-	-23	-0-	33	3			Y	-0-		21
03		31 N	19 -0-	-12	-0-	19	3			Y	-0-		21
04		30 N	29 -0-	-1	-0-	29	3			Y	-0-		21
05		34 N	34 -0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-		21
06		30 N	28 -0-	-2	-0-	28	3			Y	-0-		21
07		0 N	NO RPT -0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		21

NUTT 102A				WELL #:	2	RRCID ->	162596	COMPL. DATE	03/18/1997	TOTAL DEPTH	6520	PERF.	6229 - 6319
02		28 N	17 -0-	-11	-0-	17	3			Y	-0-		30
03		14 N	10 -0-	-4	-0-	10	3			Y	-0-		30
04		30 N	14 -0-	-16	-0-	14	3			Y	-0-		30
05		17 N	17 -0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-		30
*06		14 N	14 -0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-		30
07		0 N	NO RPT -0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		30

NUTT 5				WELL #:	1	RRCID ->	165308	COMPL. DATE	09/27/1997	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6212 - 6293
02		1680 N	1053 -0-	-627	-0-	1053	3			Y	-0-		-0-
03		899 N	619 -0-	-280	-0-	619	3			Y	-0-		-0-
04		1200 N	914 -0-	-286	-0-	914	3			Y	-0-		-0-
05		1091 N	1091 -0-	-0-	-0-	1091	3			Y	-0-		-0-
*06		885 N	885 -0-	-0-	-0-	885	3			Y	-0-		-0-
07		0 N	NO RPT -0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

BOOTLEG CANYON (CONNELL)				10613 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PECOS					
V-F PETROLEUM INC.				880375									
UNIVERSITY 7				WELL #:	1	RRCID ->	273473	COMPL. DATE	03/06/2013	TOTAL DEPTH	6960	PERF.	6437 - 6453
*02		0 W	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
*03		0 W	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
*04		0 W	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
*05		0 W	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
*06		0 W	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
*07		0 W	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BRADFORD RANCH (ATOKA)				11240 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MIDLAND					
CHEVRON U. S. A. INC.				148113									
BRADFORD, A. A. ESTATE "B"				WELL #:	1	RRCID ->	135426	COMPL. DATE	07/14/1982	TOTAL DEPTH	11570	PERF.	11352 - 11369
02		T. A.	-0- -0-	-0-	-0-					Y	-0-		23
03		T. A.	-0- -0-	-0-	-0-					Y	-0-		23
*04		T. A.	-0- -0-	-0-	-0-					Y	-0-		23
05		T. A.	-0- -0-	-0-	-0-					Y	-0-		23
06		T. A.	-0- -0-	-0-	-0-					Y	-0-		23
07		14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		23

BRADFORD RANCH (ATOKA)		//CONT.//	11240 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MIDLAND			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//	148113								
BRADFORD, A. A. ESTATE "B"		WELL #:	2	RRCID ->	135427	COMPL. DATE	10/18/1983	TOTAL DEPTH	11500	PERF.11333 - 11355	
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
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	22	
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	22	
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	22	
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	22	
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	22	
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	22	
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	22	
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	22	
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	22	
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	22	
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	22	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	22	
PLUGGED AND ABANDONED 08/19/2013 - P&A 08/19/2013											

TEINERT, G. O.		WELL #:	1	RRCID ->	135428	COMPL. DATE	04/16/1984	TOTAL DEPTH	11475	PERF.11356 - 11369		
*08	6285 X	6285	-0-	-0-	-0-	6283	3	2	9	Y	2	47
09	4161 X	4161	-0-	-0-	-0-	4152	3	9	9	Y	8	55
10	3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	3459	3	10	9	Y	9	64
11	6090 X	5664	-0-	-426	-0-	5664	3			Y	-0-	64
12	6392 X	6392	-0-	-0-	-0-	6384	3	8	9	Y	7	71
01	6293 X	4175	-0-	-2118	-0-	4174	3	1	9	Y	1	72
02	5292 X	3275	-0-	-2017	-0-	3273	3	2	9	Y	2	74
03	6386 X	3712	-0-	-2674	-0-	3708	3	4	9	Y	4	78
04	6180 X	3918	-0-	-2262	-0-	3906	3	12	9	Y	11	89
05	6231 X	3949	-0-	-2282	-0-	3935	3	14	9	Y	13	102
06	4293 X	4293	-0-	-0-	-0-	4280	3	13	9	Y	12	27
07	4061 X	3911	-0-	-150	-0-	3902	3	9	9	Y	8	35

WYLIE, ZULA B. "B"		WELL #:	1	RRCID ->	135431	COMPL. DATE	01/28/1981	TOTAL DEPTH	12300	PERF.11380 - 11398		
*09	6116 X	6116	-0-	-0-	-0-	6104	3	12	9	Y	11	10
*10	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	3456	3	14	9	Y	13	13
11	7320 X	5807	-0-	-1513	-0-	5775	3	32	9	Y	29	12
*12	7564 X	3044	-0-	-4520	-0-	3007	3	37	9	Y	34	22
*01	7316 X	6556	-0-	-760	-0-	6523	3	33	9	Y	30	8
02	5712 X	2458	-0-	-3254	-0-	2437	3	21	9	Y	19	16
03	6014 X	2997	-0-	-3017	-0-	2979	3	18	9	Y	16	12
*04	6360 X	2886	-0-	-3474	-0-	2872	3	14	9	Y	13	5
*05	7005 X	7005	-0-	-0-	-0-	6996	3	9	9	Y	8	8
06	5880 X	5874	-0-	-6	-0-	5871	3	3	9	Y	3	7
*07	7007 X	7007	-0-	-0-	-0-	7007	3			Y	-0-	7

WYLIE, ZULA B. "C"		WELL #:	1	RRCID ->	135432	COMPL. DATE	12/23/1995	TOTAL DEPTH	11550	PERF.11406 - 11476		
*09	2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	2737	3	25	9	Y	23	19
*10	1457 X	221	-0-	-1236	-0-	204	3	17	9	Y	15	14
11	4350 X	81	-0-	-4269	-0-	49	3	32	9	Y	29	12
*12	4495 X	104	-0-	-4391	-0-	52	3	52	9	Y	47	31
*01	4495 X	72	-0-	-4423	-0-	60	3	12	9	Y	11	3
02	2576 X	17	-0-	-2559	-0-	17	3			Y	-0-	-0-
03	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	-0-
*04	120 X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	-0-
06	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

BRADFORD RANCH (ATOKA) //CONT.// 11240 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 WYLIE, ZULA B. "C" WELL #: 2 RRCID -> 135433 COMPL. DATE 04/23/1983 TOTAL DEPTH 11543 PERF.11400 - 11416

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
*09	15666 X	6696	-0-	-8970	-0-	6676	3	20	9	Y	18	16	1			15
*10	3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	3896	3	10	9	Y	9	16	1			8
11	5820 X	5789	-0-	-31	-0-	5774	3	15	9	Y	14	16	1			6
*12	6501 X	6501	-0-	-0-	-0-	6478	3	23	9	Y	21	13	1			14
*01	6265 X	6265	-0-	-0-	-0-	6232	3	33	9	Y	30	36	1			8
02	5432 X	3746	-0-	-1686	-0-	3725	3	21	9	Y	19	11	1			16
03	6014 X	4155	-0-	-1859	-0-	4137	3	18	9	Y	16	20	1			12
*04	5820 X	4668	-0-	-1152	-0-	4643	3	25	9	Y	23	26	1			9
*05	5332 X	4846	-0-	-486	-0-	4815	3	31	9	Y	28	9	1			28
06	5160 X	4510	-0-	-650	-0-	4495	3	15	9	Y	14	15	1			27
*07	5270 X	5270	-0-	-0-	-0-	5270	3			Y	-0-					27

WYLIE, ZULA B. "B" WELL #: 2 RRCID -> 135615 COMPL. DATE 09/29/1982 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11430 - 11507

*09	3000 N	3197	-0-	197	-0-	3185	3	12	9	Y	11	8	1			10
*10	2449 N	1753	-0-	-696	-0-	1745	3	8	9	Y	7	10	1			7
11	2970 X	2384	-0-	-586	-0-	2353	3	31	9	Y	28	23	1			12
*12	3317 X	2586	-0-	-731	-0-	2556	3	30	9	Y	27	21	1			18
*01	3317 X	2830	-0-	-487	-0-	2813	3	17	9	Y	15	29	1			4
02	2996 X	2145	-0-	-851	-0-	2135	3	10	9	Y	9	5	1			8
03	2573 X	2407	-0-	-166	-0-	2397	3	10	9	Y	9	10	1			7
*04	2730 X	2622	-0-	-108	-0-	2607	3	15	9	Y	14	15	1			6
*05	2728 X	2724	-0-	-4	-0-	2711	3	13	9	Y	12	6	1			12
06	2340 N	2203	-0-	-137	-0-	2191	3	12	9	Y	11	7	1			16
07	2697 N	969	-0-	-1728	-0-	956	3	13	9	Y	12					28

TEINERT, G. O. WELL #: 2 RRCID -> 136114 COMPL. DATE 03/29/1985 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11351 - 11360

*08	3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	3383	3	2	9	Y	2					56
09	3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	3468	3	6	9	Y	5					61
10	2759 X	1713	-0-	-1046	-0-	1704	3	9	9	Y	8					69
11	2880 X	2647	-0-	-233	-0-	2647	3			Y	-0-					69
12	2976 X	2067	-0-	-909	-0-	2057	3	10	9	Y	9					78
01	2976 X	2904	-0-	-72	-0-	2903	3	1	9	Y	1					79
02	2688 X	2558	-0-	-130	-0-	2554	3	4	9	Y	4					83
03	2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	2764	3	6	9	Y	5					88
04	2820 X	2694	-0-	-126	-0-	2690	3	4	9	Y	4					92
05	2802 X	2802	-0-	-0-	-0-	2791	3	11	9	Y	10					102
06	2820 X	2732	-0-	-88	-0-	2724	3	8	9	Y	7	86	1			23
07	2821 X	2710	-0-	-111	-0-	2702	3	8	9	Y	7					30

MIDLAND "AC" FEE WELL #: 1 RRCID -> 136431 COMPL. DATE 07/13/1981 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11340 - 11358

*08	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1089	3	7	9	Y	6	6	1			4
*09	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1062	3	11	9	Y	10	9	1			5
*10	558 N	407	-0-	-151	-0-	398	3	9	9	Y	8	10	1			3
*11	1050 N	1022	-0-	-28	-0-	1010	3	12	9	Y	11	9	1			5
*12	1116 N	536	-0-	-580	-0-	528	3	8	9	Y	7	9	1			3
*01	783 N	783	-0-	-0-	-0-	772	3	11	9	Y	10	7	1			6
*02	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1262	3	22	9	Y	20	12	1			14
*03	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1383	3	33	9	Y	30	29	1			15
*04	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1385	3	41	9	Y	37	22	1			30
*05	1395 N	1364	-0-	-31	-0-	1342	3	22	9	Y	20	25	1			25
*06	1350 N	1144	-0-	-206	-0-	1144	3			Y	-0-	25	1			-0-
07	1426 N	1392	-0-	-34	-0-	1392	3			Y	-0-					-0-

BRADFORD RANCH (ATOKA)		//CONT.// 11240 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MIDLAND						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113													
JACWIL 'B'		WELL #: 1		RRCID -> 139939		COMPL. DATE 08/23/1982			TOTAL DEPTH 12250 PERF.11320 - 12020						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	1624 N	1290	-0-	-334	-0-	1281	3	9	9	Y	8				16
03	2015 N	1852	-0-	-163	-0-	1839	3	13	9	Y	12	19	1		9
04	1980 N	1395	-0-	-585	-0-	1382	3	13	9	Y	12				21
05	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1882	3	43	9	Y	39	27	1		33
06	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1815	3	40	9	Y	36	26	1		43
*07	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1887	3	36	9	Y	33	27	1		49

FIRST UNITED METHODIST CHURCH C		WELL #: 1		RRCID -> 139956		COMPL. DATE 01/23/1982			TOTAL DEPTH 11500 PERF.11339 - 11357						
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				179
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				179
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				179
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				179
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				179
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				179
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/05/2010															

MIDLAND 'AH' FEE		WELL #: 1		RRCID -> 142708		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 11500 PERF.11346 - 11358						
*08	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3			Y	-0-				6
*09	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1546	3	1	9	Y	1				7
*10	896 N	896	-0-	-0-	-0-	894	3	2	9	Y	2	6	1		3
*11	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3			Y	-0-				3
*12	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1609	3	6	9	Y	5				8
*01	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1597	3	1	9	Y	1				9
*02	1568 N	1383	-0-	-185	-0-	1381	3	2	9	Y	2	7	1		4
*03	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3			Y	-0-				4
*04	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1676	3	2	9	Y	2				6
*05	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3			Y	-0-				6
*06	1560 N	1536	-0-	-24	-0-	1533	3	3	9	Y	3				9
07	1612 N	1602	-0-	-10	-0-	1594	3	8	9	Y	7	8	1		8

WYLIE, ZULA B.		WELL #: 2		RRCID -> 146830		COMPL. DATE 09/14/1980			TOTAL DEPTH 11498 PERF.11383 - 11460						
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MIDLAND -AB- FEE		WELL #: 1		RRCID -> 239230		COMPL. DATE 10/17/1993			TOTAL DEPTH 13402 PERF.11154 - 11221						
*02	249 N	249	-0-	-0-	-0-	248	3	1	9	N	1				95
*03	305 N	305	-0-	-0-	-0-	303	3	2	9	N	2				97
*04	200 N	200	-0-	-0-	-0-	193	3	7	9	N	6				103
*05	279 N	175	-0-	-104	-0-	174	3	1	9	N	1				104
*06	300 N	115	-0-	-185	-0-	115	3			N	-0-				104
07	217 N	97	-0-	-120	-0-	97	3			N	-0-				104

MIDLAND -AB- FEE		WELL #: 2		RRCID -> 239233		COMPL. DATE 04/21/1981			TOTAL DEPTH 11470 PERF.11318 - 11387						
*02	554 N	554	-0-	-0-	-0-	552	3	2	9	N	2				74
*03	678 N	678	-0-	-0-	-0-	675	3	3	9	N	3				77
*04	327 N	327	-0-	-0-	-0-	317	3	10	9	N	9				86
*05	465 N	213	-0-	-252	-0-	212	3	1	9	N	1				87
*06	450 N	100	-0-	-350	-0-	100	3			N	-0-				87
07	341 N	74	-0-	-267	-0-	74	3			N	-0-				87

BRADFORD RANCH (ATOKA)		//CONT.//		11240 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MIDLAND			
MINERAL TECHNOLOGIES, INC.				593635							
MORELAND				WELL #: 1	RRCID -> 134808	COMPL. DATE 09/11/1983	TOTAL DEPTH 11500	PERF.11338	- 11352		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615 2		Y	-0-		48
03	930 N	739	-0-	-191	-0-	735 2	4 9	Y	4		52
04	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092 2		Y	-0-		52
05	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942 2		Y	-0-		52
06	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121 2		Y	-0-		52
07	1116 N	1031	-0-	-85	-0-	1031 2		Y	-0-		52

MORELAND				WELL #: 2	RRCID -> 134809	COMPL. DATE 04/30/1985	TOTAL DEPTH 11500	PERF.11343	- 11357		
02	784 N	268	-0-	-516	-0-	268 2		Y	-0-		129
03	775 N	286	-0-	-489	-0-	286 2		Y	-0-		129
04	480 N	410	-0-	-70	-0-	410 2		Y	-0-		129
05	310 N	37	-0-	-273	-0-	37 2		Y	-0-		129
06	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 2		Y	-0-		129
07	434 N	315	-0-	-119	-0-	315 2		Y	-0-		129

PIONEER NATURAL RES. USA, INC.				665748							
TEXAS TEN S				WELL #: 1	RRCID -> 134835	COMPL. DATE 08/05/2011	TOTAL DEPTH 11700	PERF. N/A			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TEXAS TEN C				WELL #: 1	RRCID -> 147245	COMPL. DATE 07/21/2011	TOTAL DEPTH 11500	PERF. N/A			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TEXAS TEN C 3				WELL #: 3	RRCID -> 153517	COMPL. DATE 07/13/2011	TOTAL DEPTH 11700	PERF. N/A			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRANDENBURG PAYTON (SIMPSON)				11370 500	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WARD			
WTG EXPLORATION				945220							
BRANDENBURG				WELL #: B 1	RRCID -> 108598	COMPL. DATE 07/20/1979	TOTAL DEPTH 10150	PERF.10016	- 10032		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		142
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		142
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		142
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		142
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		142
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		142

BROOKLAW (CLEAR FORK, LOWER)			12230 333		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS				
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC			775854											
MOORES ESTATE "B"			WELL #:	3	RRCID ->	180879	COMPL. DATE	09/29/2000	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	2635 - 2685		
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	BALANCE
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MOORES ESTATE "C"			WELL #:	1	RRCID ->	181704	COMPL. DATE	11/22/2000	TOTAL DEPTH	3293	PERF.	2620 - 2630		
02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	178	2	25	9	N	23	19	1	78
03	251 N	251	-0-	-0-	-0-	230	2	21	9	N	19			97
04	210 N	184	-0-	-26	-0-	180	2	4	9	N	4	75	1	26
05	217 N	155	-0-	-62	-0-	132	2	23	9	N	21			47
06	240 N	69	-0-	-171	-0-	57	2	12	9	N	11			58
07	186 N	86	-0-	-100	-0-	78	2	8	9	N	7			65

VALLEY "M"			WELL #:	8	RRCID ->	194777	COMPL. DATE	01/15/2003	TOTAL DEPTH	3235	PERF.	2759 - 3217		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VALLEY "Q"			WELL #:	4	RRCID ->	216549	COMPL. DATE	09/15/1985	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	3002 - 3088		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BROOKLAW (TUBB)			12230 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS				
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC			775854											
IOWA REALTY TRUST -125-			WELL #:	1	RRCID ->	052857	COMPL. DATE	06/09/1972	TOTAL DEPTH	3588	PERF.	N/A		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MOOERS ESTATE			WELL #:	2B	RRCID ->	057139	COMPL. DATE	10/16/2000	TOTAL DEPTH	3315	PERF.	2786 - 3016		
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	18	2	23	9	N	21			58
03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	23	2	24	9	N	22	66	1	14
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	18	2	14	9	N	13			27
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	16	2	18	9	N	16			43
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	57	2	13	9	N	12			55
*07	88 N	88	-0-	-0-	-0-	78	2	10	9	N	9			64

BROOKLAW (TUBB) //CONT.// 12230 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS																	
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854																	
STATE HOUSTON CO. TIMBER CO. "E" WELL #: 8 RRCID -> 059593 COMPL. DATE 05/14/1974 TOTAL DEPTH 3365 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

HOUSTON STATE WELL #: 8 RRCID -> 071987 COMPL. DATE 07/12/1977 TOTAL DEPTH 3343 PERF. N/A																	

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

TIMBER "D" WELL #: 1 RRCID -> 084122 COMPL. DATE 09/17/1979 TOTAL DEPTH 3480 PERF. 3194 - 3238																	

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

BRUNSON RANCH (PENN, LO. -ATOKA) 12646 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																	
BROWNING OIL COMPANY, INC. 103088																	
BENNETT-BRUNSON 13-26 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216036 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 16350 PERF.15645 - 15652																	

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429																	
BRUNSON, GLENN "12-26" WELL #: 1 RRCID -> 095088 COMPL. DATE 08/31/1981 TOTAL DEPTH 18590 PERF.16146 - 16160																	

02		5740 X	111	-0-	-5629	-0-	87	2	24	9	N	22					42
03		46 X	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					42
04		16 X	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					42
05		124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					42
06		120 X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					42
07		124 X	16	-0-	-108	-0-	16	2			N	-0-					42

BRUNSON, GLENN "8-26" WELL #: 1 RRCID -> 095405 COMPL. DATE 07/31/1981 TOTAL DEPTH 18580 PERF.16148 - 16160																	

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

BRUNSON RANCH (PENN, LO. -ATOKA) //CONT.// 12646 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
 LUDEMAN "7-26" WELL #: 2 RRCID -> 101720 COMPL. DATE 08/11/1997 TOTAL DEPTH 16344 PERF.15388 - 16214

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	DLQ	G-10	27483	-0-	27483	27483	27483	2			N	-0-					141
03	DLQ	G-10	5678	-0-	5678	33161	5678	2			N	-0-					141
04	DLQ	G-10	13698	-0-	13698	46859	13662	2	36	9	N	33	156	1	2	8	16
05		78337 X	31478	-0-	-46859	-0-	31478	2			N	-0-					16
06		32910 X	30923	-0-	-1987	-0-	30923	2			N	-0-					16
07		30442 X	28432	-0-	-2010	-0-	28432	2			N	-0-					16

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
 BRUNSON WELL #: 4801 RRCID -> 095406 COMPL. DATE 10/11/1980 TOTAL DEPTH 17200 PERF.15565 - 575

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3		3	8		-0-

BRUNSON 48 WELL #: 3 RRCID -> 095792 COMPL. DATE 05/17/1981 TOTAL DEPTH 18575 PERF.15568 - 15574

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

LINEBERRY, TOM STRIP WELL #: 2 RRCID -> 103689 COMPL. DATE 10/02/1982 TOTAL DEPTH 15681 PERF.15561 - 15628

02	28	N	13	-0-	-15	-0-	13	3			N	-0-					90
03	3100	N	3150	-0-	50	-0-	3150	3			N	-0-					90
04	1120	N	1070	-0-	-50	-0-	1070	3			N	-0-					90
05	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3			N	-0-					90
06	1680	X	349	-0-	-1331	-0-	349	3			N	-0-					90
07	1736	X	1414	-0-	-322	-0-	1414	3			N	-0-					90

BRUNSON "15" WELL #: 1 RRCID -> 205363 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 17202 PERF.15693 - 15740

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

REED "24" WELL #: 1 RRCID -> 218499 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 23000 PERF.15866 - 15926

02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
07	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-

BRUNSON RANCH (PENN, LO.-MORROW) 12646 640 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
 ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
 BRUNSON "15" WELL #: 1 RRCID -> 230231 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 17202 PERF.16569 - 16607

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	1	1	8	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3	N	-0-			-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-

BRUNSON RANCH (STRAWN) 12646 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
 ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
 BRUNSON 14 WELL #: 1 RRCID -> 201021 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 16832 PERF.14380 - 15389

02	7570	7570	-0-	-0-	-0-	7570	3	N	-0-			-0-
03	9861	9861	-0-	-0-	-0-	9861	3	N	-0-			-0-
04	9442	9442	-0-	-0-	-0-	9442	3	N	-0-			-0-
05	7344	7344	-0-	-0-	-0-	7344	3	N	-0-			-0-
*06	9061	9061	-0-	-0-	-0-	9061	3	N	-0-			-0-
*07	8201	8201	-0-	-0-	-0-	8201	3	N	-0-			-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN) 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
 APACHE CORPORATION 027200
 BRAUN "10" WELL #: 1 RRCID -> 166540 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 15934 PERF.11762 - 15934

02	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1839	2	9	9	Y	8	14	1	4
03	2170 N	994	-0-	-1176	-0-	957	2	37	9	Y	34	22	1	16
04	2100 N	1456	-0-	-644	-0-	1411	2	45	9	Y	41	35	1	22
05	2355 X	2355	-0-	-0-	-0-	2319	2	36	9	Y	33	40	1	15
06	2191 X	2191	-0-	-0-	-0-	2147	2	44	9	Y	40	37	1	18
07	2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-			Y	37		33	33	1	22

BRAUN "10" WELL #: 3 RRCID -> 168558 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 12130 PERF.12829 - 15539

02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-			-0-
03	759 N	759	-0-	-0-	-0-	676	2	83	9	Y	75	40	1	35
04	303 N	303	-0-	-0-	-0-	281	2	22	9	Y	20	44	1	11
05	93 N	15	-0-	-78	-0-	15	2			Y	-0-	11	1	-0-
06	150 N	69	-0-	-81	-0-	69	2			Y	-0-			-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 SCHARBAUER "35B" WELL #: 1 RRCID -> 119662 COMPL. DATE 11/20/1985 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11854 - 11954

*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	98	3	-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 20H RRCID -> 151722 COMPL. DATE 08/29/1996 TOTAL DEPTH 15581 PERF.11766 - 15581

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*08		6813 X	6813	-0-	-0-	-0-	6812 3	1 9	Y	1			1
*09		10678 X	10678	-0-	-0-	-0-	10642 3	36 9	Y	33	6 1		28
*10		5065 X	5065	-0-	-0-	-0-	5048 3	17 9	Y	15	32 1		11
*11	T. A.		8193	-0-	8193	8193	8108 3	85 9	Y	77	25 1		63
*12	T. A.		4934	-0-	4934	13127	4652 3	282 9	Y	256	46 1		273
*01	T. A.		4686	-0-	4686	17813	4631 3	55 9	Y	50	290 1		33
*02	21410 X		3597	-0-	-17813	-0-	3565 3	32 9	Y	29	20 1		42
*03	6200 X		2746	-0-	-3454	-0-	2742 3	4 9	Y	4	43 1		3
*04	6000 X		2985	-0-	-3015	-0-	2949 3	36 9	Y	33	19 1		17
*05	T. A.		3214	-0-	3214	3214	3174 3	40 9	Y	36	37 1		16
*06	T. A.		2181	-0-	2181	5395	2173 3	8 9	Y	7	16 1		7
07	T. A.		5279	-0-	5279	10674	4939 3	340 9	Y	309	157 1		159

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 21H RRCID -> 151754 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 13080 PERF.11748 - 12974

*08		909 N	909	-0-	-0-	-0-	909 3		Y	-0-			-0-
*09		862 N	862	-0-	-0-	-0-	862 3		Y	-0-			-0-
*10		475 N	475	-0-	-0-	-0-	472 3	3 9	Y	3	1 1		2
*11	T. A.		483	-0-	483	483	475 3	8 9	Y	7	3 1		6
*12	T. A.		1018	-0-	1018	1501	1011 3	7 9	Y	6	4 1		8
*01	T. A.		143	-0-	143	1644	126 3	17 9	Y	15	13 1		10
*02	1644 X		-0-	-0-	-1644	-0-	-0-		Y	10	6 1		14
*03	1023 N		-0-	-0-	-1023	-0-	-0-		Y	-0-	14 1		-0-
*04	847 N		847	-0-	-0-	-0-	840 3	7 9	Y	6	3 1		3
*05	T. A.		714	-0-	714	714	708 3	6 9	Y	5	6 1		2
*06	T. A.		767	-0-	767	1481	758 3	9 9	Y	8	3 1		7
07	T. A.		720	-0-	720	2201	717 3	3 9	Y	3	8 1		2

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 22H RRCID -> 153523 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 13232 PERF.11845 - 13232

*08		947 N	947	-0-	-0-	-0-	947 3		Y	-0-			-0-
*09		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1211 3	29 9	Y	26	14 1		12
*10		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3		Y	-0-	12 1		-0-
*11		31 X	31	-0-	-0-	-0-	21 3	10 9	Y	9	2 1		7
*12		28 X	28	-0-	-0-	-0-	22 3	6 9	Y	5	10 1		2
*01		109 N	109	-0-	-0-	-0-	12 3	97 9	Y	88	66 1		24
*02		72 N	72	-0-	-0-	-0-	14 3	58 9	Y	53	50 1		27
*03		2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	2209 3	94 9	Y	85	96 1		16
*04		688 N	688	-0-	-0-	-0-	688 3		Y	-0-	16 1		-0-
*05	T. A.		1691	-0-	1691	1691	1691 3		Y	-0-			-0-
*06	T. A.		1121	-0-	1121	2812	1063 3	58 9	Y	53	41 1		12
07	T. A.		1141	-0-	1141	3953	1141 3		Y	-0-	12 1		-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 24H RRCID -> 154101 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 14245 PERF.11740 - 14245

*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*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-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 25H RRCID -> 154202 COMPL. DATE 11/21/1996 TOTAL DEPTH 15384 PERF.12360 - 15384

M O	ALLOW 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
*08	2722 X	880	-0-	-1842	-0-	861	3	19	9	Y	17	15	1		13
*09	510 X	510	-0-	-0-	-0-	475	3	35	9	Y	32	18	1		27
*10	744 N	253	-0-	-491	-0-	243	3	10	9	Y	9	29	1		7
*11	840 N	16	-0-	-824	-0-	13	3	3	9	Y	3	7	1		3
*12	527 N	138	-0-	-389	-0-	125	3	13	9	Y	12	3	1		12
*01	248 N	124	-0-	-124	-0-	104	3	20	9	Y	18	18	1		12
*02	572 N	572	-0-	-0-	-0-	561	3	11	9	Y	10	7	1		15
*03	897 N	897	-0-	-0-	-0-	890	3	7	9	Y	6	17	1		4
*04	437 N	437	-0-	-0-	-0-	392	3	45	9	Y	41	24	1		21
*05	T. A.	69	-0-	69	69	19	3	50	9	Y	45	47	1		19
*06	T. A.	538	-0-	538	607	510	3	28	9	Y	25	22	1		22
07	T. A.	266	-0-	266	873	234	3	32	9	Y	29	36	1		15

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 26H RRCID -> 154763 COMPL. DATE 06/23/1996 TOTAL DEPTH 13620 PERF.11797 - 13588

*08	1457 X	468	-0-	-989	-0-	405	3	63	9	Y	57	50	1		42
*09	7674 X	7674	-0-	-0-	-0-	7618	3	56	9	Y	51	50	1		43
*10	4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	4195	3	20	9	Y	18	47	1		14
*11	3000 N	5847	-0-	2847	2847	5822	3	25	9	Y	23	18	1		19
*12	7538 X	4691	-0-	-2847	-0-	4665	3	26	9	Y	24	14	1		29
*01	7611 X	7611	-0-	-0-	-0-	7566	3	45	9	Y	41	43	1		27
*02	5173 X	5173	-0-	-0-	-0-	5148	3	25	9	Y	23	16	1		34
*03	3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	3887	3	6	9	Y	5	36	1		3
*04	5180 X	5180	-0-	-0-	-0-	5148	3	32	9	Y	29	17	1		15
*05	T. A.	4758	-0-	4758	4758	4722	3	36	9	Y	33	34	1		14
*06	T. A.	3463	-0-	3463	8221	3401	3	62	9	Y	56	19	1		51
07	T. A.	3259	-0-	3259	11480	3236	3	23	9	Y	21	61	1		11

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 27H RRCID -> 155262 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 15274 PERF.11800 - 15274

*08	2046 N	2031	-0-	-15	-0-	1989	3	42	9	Y	38	53	1		11
*09	3000 N	3506	-0-	506	506	3433	3	73	9	Y	66	46	1		31
*10	2604 N	1914	-0-	-690	-0-	1846	3	68	9	Y	62	70	1		23
*11	3000 N	3087	-0-	87	87	3053	3	34	9	Y	31	30	1		24
*12	3690 X	3603	-0-	-87	-0-	3592	3	11	9	Y	10	30	1		4
*01	2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	2677	3	209	9	Y	190	142	1		52
*02	2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	2681	3	100	9	Y	91	96	1		47
*03	3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	3763	3	92	9	Y	84	115	1		16
*04	3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	3474	3	-0-	-0-	Y	-0-	16	1		-0-
*05	T. A.	3497	-0-	3497	3497	3497	3	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-		-0-
*06	T. A.	3269	-0-	3269	6766	3215	3	54	9	Y	49	38	1		11
07	T. A.	2629	-0-	2629	9395	2565	3	64	9	Y	58	50	1		19

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 28H RRCID -> 155263 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11811 - 15456

*08	4402 X	2691	-0-	-1711	-0-	2625	3	66	9	Y	60	43	1		17
*09	4110 X	3334	-0-	-776	-0-	3207	3	127	9	Y	115	78	1		54
*10	4247 X	1725	-0-	-2522	-0-	1633	3	92	9	Y	84	107	1		31
*11	2790 X	1433	-0-	-1357	-0-	1378	3	55	9	Y	50	43	1		38
*12	3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	3880	3	11	9	Y	10	44	1		4
*01	4240 X	4240	-0-	-0-	-0-	3966	3	274	9	Y	249	184	1		69
*02	4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	4233	3	139	9	Y	126	130	1		65
*03	5025 X	5025	-0-	-0-	-0-	4824	3	201	9	Y	183	213	1		35
*04	3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	3590	3	306	9	Y	278	223	1		90
*05	T. A.	3284	-0-	3284	3284	2954	3	330	9	Y	300	328	1		62
*06	T. A.	436	-0-	436	3720	374	3	62	9	Y	56	105	1		13
07	T. A.	2851	-0-	2851	6571	2763	3	88	9	Y	80	66	1		27

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 23H RRCID -> 158177 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11750 - 13316

M O	ALLOW 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
*08	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1528	3	37	9	Y	34	30	1			25
*09	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	2180	3	28	9	Y	25	29	1			21
*10	1705 N	1131	-0-	-574	-0-	1122	3	9	9	Y	8	23	1			6
*11	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1542	3	15	9	Y	14	8	1			12
*12	1705 N	1682	-0-	-23	-0-	1672	3	10	9	Y	9	8	1			13
*01	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2075	3	23	9	Y	21	20	1			14
*02	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	2457	3	14	9	Y	13	8	1			19
*03	3100 N	4219	-0-	1119	1119	4217	3	2	9	Y	2	19	1			2
*04	3000 N	4956	-0-	1956	3075	4937	3	19	9	Y	17	10	1			9
*05	T. A.	4859	-0-	4859	7934	4839	3	20	9	Y	18	19	1			8
*06	T. A.	4661	-0-	4661	12595	4628	3	33	9	Y	30	10	1			28
07	T. A.	4797	-0-	4797	17392	4785	3	12	9	Y	11	33	1			6

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 31H RRCID -> 159974 COMPL. DATE 07/31/1996 TOTAL DEPTH 16308 PERF. 3980 - 16308

*08	961 X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-
*09	930 X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
*10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*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-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 32H RRCID -> 160930 COMPL. DATE 09/08/1996 TOTAL DEPTH 15366 PERF.12206 - 15366

*08	3472 X	2997	-0-	-475	-0-	2967	3	30	9	Y	27	24	1			20
*09	4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	4058	3	28	9	Y	25	24	1			21
*10	3906 X	1680	-0-	-2226	-0-	1666	3	14	9	Y	13	24	1			10
*11	3945 X	3945	-0-	-0-	-0-	3916	3	29	9	Y	26	15	1			21
*12	3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	3065	3	9	9	Y	8	15	1			14
*01	2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	2846	3	19	9	Y	17	20	1			11
*02	3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	3662	3	9	9	Y	8	7	1			12
*03	4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	4355	3	3	9	Y	3	13	1			2
*04	3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	3712	3	24	9	Y	22	13	1			11
*05	4119 X	4119	-0-	-0-	-0-	4094	3	25	9	Y	23	24	1			10
*06	2370 X	-0-	-0-	-2370	-0-					Y	24	12	1			22
*07	3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	3849	3	17	9	Y	15	29	1			8

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 33H RRCID -> 160931 COMPL. DATE 10/18/1996 TOTAL DEPTH 12200 PERF.12282 - 16046

*08	5766 X	274	-0-	-5492	-0-	188	3	86	9	Y	78	109	1			22
*09	5580 X	-0-	-0-	-5580	-0-					Y	184	120	1			86
*10	5084 X	-0-	-0-	-5084	-0-					Y	112	157	1			41
*11	3570 X	57	-0-	-3513	-0-	40	3	17	9	Y	15	45	1			11
*12	2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	294	179	1			126
*01	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	238	298	1			66
*02	56 X	-0-	-0-	-56	-0-					Y	102	115	1			53
*03	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	53	1			-0-
*04	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	368	249	1			119
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	119	1			-0-
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	117	90	1			27
*07	3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	2864	3	189	9	Y	172	142	1			57

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 34H RRCID -> 161920 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 15836 PERF.11000 - 15836

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
*08		4747 X	4747	-0-	-0-	-0-	4683 3	64 9	Y	58	51 1		43
*09		5403 X	5403	-0-	-0-	-0-	5347 3	56 9	Y	51	51 1		43
*10		2604 X	1666	-0-	-938	-0-	1656 3	10 9	Y	9	45 1		7
*11		8760 X	7503	-0-	-1257	-0-	7482 3	21 9	Y	19	11 1		15
*12		9052 X	2479	-0-	-6573	-0-	2479 3		Y	-0-	11 1		4
*01		6305 X	6305	-0-	-0-	-0-	6286 3	19 9	Y	17	10 1		11
*02		7000 X	2375	-0-	-4625	-0-	2358 3	17 9	Y	15	6 1		20
*03		7750 X	7085	-0-	-665	-0-	7084 3	1 9	Y	1	20 1		1
*04		7500 X	5981	-0-	-1519	-0-	5966 3	15 9	Y	14	8 1		7
*05		9941 X	9941	-0-	-0-	-0-	9926 3	15 9	Y	14	15 1		6
*06		9870 X	9870	-0-	-0-	-0-	9794 3	76 9	Y	69	12 1		63
*07		10374 X	10374	-0-	-0-	-0-	10363 3	11 9	Y	10	68 1		5

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 35H RRCID -> 162412 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 15777 PERF.11787 - 15777

*08		4805 X	3212	-0-	-1593	-0-	3177 3	35 9	Y	32	28 1		23
*09		4590 X	3547	-0-	-1043	-0-	3512 3	35 9	Y	32	28 1		27
*10		3658 X	2194	-0-	-1464	-0-	2188 3	6 9	Y	5	28 1		4
*11		3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	3635 3	10 9	Y	9	6 1		7
*12		3472 X	2942	-0-	-530	-0-	2932 3	10 9	Y	9	5 1		11
*01		3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	3517 3	18 9	Y	16	16 1		11
*02		3136 X	3126	-0-	-10	-0-	3115 3	11 9	Y	10	7 1		14
*03		3472 X	3367	-0-	-105	-0-	3365 3	2 9	Y	2	15 1		1
*04		3360 X	3168	-0-	-192	-0-	3155 3	13 9	Y	12	7 1		6
*05		3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	2997 3	13 9	Y	12	13 1		5
*06		2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	2831 3	23 9	Y	21	7 1		19
*07		3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	3661 3	9 9	Y	8	23 1		4

SCHARBAUER, C. EST 'E' NCT-2 WELL #: 1HL RRCID -> 162424 COMPL. DATE 05/11/1999 TOTAL DEPTH 15835 PERF.12022 - 15835

02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 38H RRCID -> 163359 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 11917 PERF.11805 - 15338

*08		465 N	74	-0-	-391	-0-	74 3		Y	-0-			-0-
*09		450 N	-0-	-0-	-450	-0-			Y	-0-			-0-
*10		434 N	-0-	-0-	-434	-0-			Y	-0-			-0-
*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		3000 N	9041	-0-	6041	6041	9041 3		Y	-0-			-0-
*05	T. A.	10830	10830	-0-	10830	16871	10830 3		Y	-0-			-0-
*06	T. A.	9398	-0-	9398	26269	8985 3	413 9		Y	375	289 1		86
07	T. A.	8083	-0-	8083	34352	8083 3			Y	-0-	86 1		-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 36H RRCID -> 163464 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 12882 PERF.11800 - 14971

M O	ALLOW 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
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 41H RRCID -> 163601 COMPL. DATE 06/02/1997 TOTAL DEPTH 15675 PERF.11808 - 15675

*08	2387 N	734	-0-	-1653	-0-	646	3	88	9	Y	80	111	1			64
09	2310 N	1808	-0-	-502	-0-	1751	3	57	9	Y	52	51	0			65
10	1860 N	1287	-0-	-573	-0-	1253	3	34	9	Y	31	31	0			65
11	2751 N	2751	-0-	-0-	-0-	2684	3	67	9	Y	61	61	0	24	1	41
*12	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	47	47	0			41
*01	1302 N	493	-0-	-809	-0-	424	3	69	9	Y	63	63	0			41
*02	1680 N	923	-0-	-757	-0-	889	3	34	9	Y	31	32	0			40
*03	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			Y	-0-					40
*04	480 N	117	-0-	-363	-0-	117	3			Y	-0-	31	1			9
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 37H RRCID -> 164490 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11833 - 16256

*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 39H RRCID -> 164491 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11772 - 13867

*08	4286 X	2432	-0-	-1854	-0-	2432	3			Y	-0-					-0-
*09	2220 X	1637	-0-	-583	-0-	1637	3			Y	-0-					-0-
*10	2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-					-0-
*11	2100 X	-0-	-0-	-2100	-0-					Y	-0-					-0-
*12	2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-					-0-
*01	2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	12	11	1			1
*02	1540 X	1294	-0-	-246	-0-	1294	3			Y	-0-	1	1			-0-
*03	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1900	3	13	9	Y	12	10	1			2
*04	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1798	3	13	9	Y	12	11	1			3
*05	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2049	3	13	9	Y	12	12	1			3
*06	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1926	3	13	9	Y	12	12	1			3
07	1860 N	1326	-0-	-534	-0-	1312	3	14	9	Y	13	12	1			4

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 SCHARBAUER, C. EST 'E" NCT-1 WELL #: 3H RRCID -> 165711 COMPL. DATE 08/08/1999 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11771 - 15666

M O	ALLOW 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
*08	3751 X	1432	-0-	-2319	-0-	1205	3	227	9	Y	206	203	1			8
*09	3630 X	1500	-0-	-2130	-0-	1290	3	210	9	Y	191	181	1			18
*10	3751 X	1059	-0-	-2692	-0-	962	3	97	9	Y	88	93	1			13
*11	1500 X	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	47	52	1			8
*12	1550 X	12	-0-	-1538	-0-	6	3	6	9	Y	5	12	1			1
*01	1550 X	1505	-0-	-45	-0-	1351	3	154	9	Y	140	124	1			17
*02	1400 X	647	-0-	-753	-0-	518	3	129	9	Y	117	115	1			19
*03	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1350	3	128	9	Y	116	116	1			19
*04	3000 N	3671	-0-	671	671	3485	3	186	9	Y	169	146	1			42
*05	3953 X	3282	-0-	-671	-0-	3050	3	232	9	Y	211	204	1			49
*06	3000 N	3012	-0-	12	12	2923	3	89	9	Y	81	109	1			21
*07	3328 X	3316	-0-	-12	-0-	3224	3	92	9	Y	84	80	1			25

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 42H RRCID -> 166092 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 15881 PERF.11745 - 15881

*08	2666 X	281	-0-	-2385	-0-	238	3	43	9	Y	39	6	0	6	1	27
*09	548 X	548	-0-	-0-	-0-	484	3	64	9	Y	58	40	0			45
*10	403 X	110	-0-	-293	-0-	85	3	25	9	Y	23	23	0			45
*11	390 X	79	-0-	-311	-0-	26	3	53	9	Y	48	47	0	17	1	29
*12	403 N	47	-0-	-356	-0-	7	3	40	9	Y	36	36	0			29
*01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	50	50	0			29
*02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	59	3	42	9	Y	38	39	0			28
*03	88 N	88	-0-	-0-	-0-	8	3	80	9	Y	73	71	0			30
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	63	64	0	23	1	6
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	57	56	0			7
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	61	61	0			7
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			6

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 43H RRCID -> 166544 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 12152 PERF.11742 - 14734

*08	1936 X	1936	-0-	-0-	-0-	1913	3	23	9	Y	21	2	0	41	1	14
*09	3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	3733	3	9	9	Y	8	10	0			12
*10	2166 X	2166	-0-	-0-	-0-	2159	3	7	9	Y	6	6	0			12
*11	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	2324	3	14	9	Y	13	12	0	5	1	8
*12	1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	9	9	0			8
*01	1735 X	1735	-0-	-0-	-0-	1720	3	15	9	Y	14	14	0			8
*02	1962 X	1962	-0-	-0-	-0-	1948	3	14	9	Y	13	13	0			8
*03	2014 X	2014	-0-	-0-	-0-	1994	3	20	9	Y	18	18	0			8
*04	1740 X	1740	-0-	-0-	-0-	1722	3	18	9	Y	16	16	0	6	1	2
*05	T. A.	1685	-0-	1685	1685	1670	3	15	9	Y	14	14	0			2
*06	T. A.	1328	-0-	1328	1328	1311	3	17	9	Y	15	15	0			2
07	T. A.	1618	-0-	1618	4631	1611	3	7	9	Y	6	6	0			2

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 44H RRCID -> 166546 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 15626 PERF.11850 - 15626

*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 48H RRCID -> 166547 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 15730 PERF.11798 - 15730

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
*08	2573 N	1958	-0-	-615	-0-	1902	3	56	9	Y	51	45	1			38
*09	2490 N	1853	-0-	-637	-0-	1797	3	56	9	Y	51	46	1			43
*10	2573 N	1405	-0-	-1168	-0-	1364	3	41	9	Y	37	51	1			29
*11	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1902	3	55	9	Y	50	38	1			41
*12	1922 N	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	-0-	30	1			11
*01	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2065	3	3	9	Y	3	12	1			2
*02	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	2328	3	14	9	Y	13	1	1			14
*03	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1453	3	13	9	Y	12	18	1			8
*04	2010 N	1905	-0-	-105	-0-	1808	3	97	9	Y	88	51	1			45
*05	2260 X	2260	-0-	-0-	-0-	2159	3	101	9	Y	92	97	1			40
*06	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	2124	3	2	9	Y	2	41	1			1
*07	3100 N	4040	-0-	940	940	3975	3	65	9	Y	59	30	1			30

TEXAS TEN NCT-1 WELL #: 2H RRCID -> 166548 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 15626 PERF.11775 - 15493

*08	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1678	3	1	9	Y	1					41
*09	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	1993	3	11	9	Y	10	18	1			33
*10	868 N	526	-0-	-342	-0-	525	3	1	9	Y	1					34
*11	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1134	3	1	9	Y	1	12	1			23
*12	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			Y	-0-					23
*01	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1238	3	20	9	Y	18	23	1			18
*02	2800 N	3717	-0-	917	917	3683	3	34	9	Y	31	25	1			24
*03	3100 N	5050	-0-	1950	2867	5015	3	35	9	Y	32	31	1			25
*04	3000 N	5330	-0-	2330	5197	5288	3	42	9	Y	38	26	1			37
*05	10604 X	5407	-0-	-5197	-0-	5340	3	67	9	Y	61	28	1			70
*06	4890 X	4645	-0-	-245	-0-	4545	3	100	9	Y	91	43	1			118
07	5549 X	4907	-0-	-642	-0-	4845	3	62	9	Y	56	83	1			91

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 40H RRCID -> 167652 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 15774 PERF.11885 - 15774

*08	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			Y	-0-					-0-
*09	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			Y	-0-					-0-
*10	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-					-0-
*11	330 N	231	-0-	-99	-0-	231	3			Y	-0-					-0-
*12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
*01	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			Y	-0-					-0-
*02	224 N	216	-0-	-8	-0-	216	3			Y	-0-					-0-
*03	207 N	207	-0-	-0-	-0-	206	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
*04	300 N	267	-0-	-33	-0-	264	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
*05	139 X	139	-0-	-0-	-0-	136	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
*06	210 N	4	-0-	-206	-0-	1	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	3	3	0			-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 47H RRCID -> 167654 COMPL. DATE 01/16/1998 TOTAL DEPTH 15738 PERF.11782 - 15738

*08	5426 X	5426	-0-	-0-	-0-	5373	3	53	9	Y	48	4	0	100	1	35
*09	5301 X	5301	-0-	-0-	-0-	5278	3	23	9	Y	21	26	0			30
*10	3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	3471	3	17	9	Y	15	16	0			29
*11	5220 X	4197	-0-	-1023	-0-	4163	3	34	9	Y	31	30	0	11	1	19
*12	5487 X	-0-	-0-	-5487	-0-					Y	23	23	0			19
*01	5487 X	1222	-0-	-4265	-0-	1183	3	39	9	Y	35	35	0			19
*02	4956 X	-0-	-0-	-4956	-0-					Y	34	35	0			18
*03	4340 X	-0-	-0-	-4340	-0-					Y	46	46	0			18
*04	4200 X	-0-	-0-	-4200	-0-					Y	42	42	0	14	1	4
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	36	36	0			4
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	41	40	0			5
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	3	0			4

BRYANT -G- (DEVONIAN)		//CONT.// 12763 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
MISSOURI-GULF "7"		WELL #: 1H		RRCID ->	168032	COMPL. DATE	12/03/1997	TOTAL DEPTH	12400	PERF.11998 - 15800
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*08	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2175 3	6 9 Y	5		173
*09	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2040 3	40 9 Y	36		209
*10	2294 N	1193	-0-	-1101	-0-	1167 3	26 9 Y	24	175 1	58
*11	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2262 3	19 9 Y	17		75
*12	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	2370 3	83 9 Y	75		150
*01	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	2027 3	80 9 Y	73		223
*02	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1692 3	35 9 Y	32	175 1	80
*03	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1449 3	17 9 Y	15		95
*04	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1820 3	28 9 Y	25		120
*05	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2062 3	32 9 Y	29		149
*06	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	1993 3	39 9 Y	35		184
*07	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2100 3	125 9 Y	114	181 1	117

BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 46H		RRCID ->	168123	COMPL. DATE	11/26/1997	TOTAL DEPTH	15695	PERF.11810 - 15551
*08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-	-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		Y	-0-	-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*01	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	992 3	91 9 Y	83	82 0	1
*02	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1016 3	94 9 Y	85	85 0	1
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	111 0	1
*04	960 N	110	-0-	-850	-0-	1 3	109 9 Y	99	99 0	1
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	87 0	1
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	95 0	1
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 45H		RRCID ->	168539	COMPL. DATE	02/25/1998	TOTAL DEPTH	12120	PERF.11799 - 15265
*08	2945 X	2199	-0-	-746	-0-	2147 3	52 9 Y	47	42 1	35
*09	2040 X	1889	-0-	-151	-0-	1854 3	35 9 Y	32	40 1	27
*10	2108 X	1894	-0-	-214	-0-	1888 3	6 9 Y	5	28 1	4
*11	2130 N	695	-0-	-1435	-0-	688 3	7 9 Y	6	5 1	5
*12	1953 N	1722	-0-	-231	-0-	1721 3	1 9 Y	1	3 1	1
*01	1891 N	506	-0-	-1385	-0-	327 3	179 9 Y	163	56 1	108
*02	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	945 3	205 9 Y	186	66 1	228
*03	1736 N	1653	-0-	-83	-0-	1383 3	270 9 Y	245	302 1	171
*04	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1822 3	12 9 Y	11	176 1	6
*05	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	2091 3	13 9 Y	12	13 1	5
*06	1590 N	1544	-0-	-46	-0-	1538 3	6 9 Y	5	6 1	4
07	1891 N	1614	-0-	-277	-0-	1605 3	9 9 Y	8	8 1	4

TEXAS TEN NCT-1		WELL #: 4H		RRCID ->	168541	COMPL. DATE	03/11/1998	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11770 - 15785
*08	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1924 3	8 9 Y	7		125
*09	2280 N	1898	-0-	-382	-0-	1817 3	81 9 Y	74	54 1	145
*10	2232 N	968	-0-	-1264	-0-	958 3	10 9 Y	9		154
*11	1860 N	1196	-0-	-664	-0-	1195 3	1 9 Y	1	53 1	102
*12	1891 N	1197	-0-	-694	-0-	1196 3	1 9 Y	1		103
*01	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1721 3	105 9 Y	95	103 1	95
*02	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1568 3	34 9 Y	31	102 1	24
*03	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1571 3	80 9 Y	73	40 1	57
*04	1770 N	1157	-0-	-613	-0-	1113 3	44 9 Y	40	58 1	39
*05	1829 X	1696	-0-	-133	-0-	1660 3	36 9 Y	33	29 1	43
*06	1778 X	1778	-0-	-0-	-0-	1761 3	17 9 Y	15	26 1	32
*07	1801 X	1801	-0-	-0-	-0-	1790 3	11 9 Y	10	22 1	20

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 TEXAS TEN NCT-1 WELL #: 1H RRCID -> 168854 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11869 - 15739

M O	ALLOW 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
*08	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	3			Y	-0-					1
*09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	1	1	1			1
*10	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	3			Y	-0-					1
*11	9 N	1	-0-	-8	-0-	1	3			Y	-0-					1
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*01	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-	1	1			-0-
*02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
*03	55 N	55	-0-	-0-	-0-	53	3	2	9	Y	2					2
*04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	2	2	1			2
*05	31 N	5	-0-	-26	-0-	1	3	4	9	Y	4	2	1			4
*06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	97	3	6	9	Y	5	2	1			7
*07	42 N	42	-0-	-0-	-0-	39	3	3	9	Y	3	5	1			5

TEXAS TEN NCT-1 WELL #: 9H RRCID -> 168855 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11876 - 15766

*08	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1608	3	3	9	Y	3					25
*09	977 N	977	-0-	-0-	-0-	942	3	35	9	Y	32	11	1			46
*10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	66	3	4	9	Y	4					50
*11	1260 N	6	-0-	-1254	-0-	6	3			Y	-0-	17	1			33
*12	992 N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					33
*01	113 N	113	-0-	-0-	-0-	112	3	1	9	Y	1	33	1			1
*02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	5	3	36	9	Y	33	8	1			26
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	55	38	1			43
*04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	30	43	1			30
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28	23	1			35
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	21	1			24
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	17	1			16

TEXAS TEN NCT-1 WELL #: 6H RRCID -> 170549 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11929 - 15982

*08	3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	3479	3	9	9	Y	8					126
*09	3000 X	305	-0-	-2695	-0-	235	3	70	9	Y	64	54	1			136
*10	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	8					144
*11	4440 X	-0-	-0-	-4440	-0-					Y	1	50	1			95
*12	4588 X	1392	-0-	-3196	-0-	1391	3	1	9	Y	1					96
*01	3503 X	2426	-0-	-1077	-0-	2321	3	105	9	Y	95	96	1			95
*02	7909 X	7909	-0-	-0-	-0-	7851	3	58	9	Y	53	107	1			41
*03	9504 X	9504	-0-	-0-	-0-	9461	3	43	9	Y	39	50	1			30
*04	3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	3063	3	46	9	Y	42	30	1			42
*05	8742 X	3289	-0-	-5453	-0-	3209	3	80	9	Y	73	32	1			83
*06	9210 X	3280	-0-	-5930	-0-	3250	3	30	9	Y	27	51	1			59
07	9517 X	3066	-0-	-6451	-0-	3027	3	39	9	Y	35	42	1			52

MIDLAND "BB" FEE WELL #: 2H RRCID -> 247063 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 11967 PERF.12372 - 16179

*08	6634 X	-0-	-0-	-6634	-0-					Y	644	640	1			24
*09	6420 X	4921	-0-	-1499	-0-	4686	3	235	9	Y	214	217	1			21
*10	6293 X	1233	-0-	-5060	-0-	684	3	549	9	Y	499	443	1			77
*11	5400 X	1451	-0-	-3949	-0-	888	3	563	9	Y	512	504	1			85
*12	5239 X	4725	-0-	-514	-0-	4145	3	580	9	Y	527	537	1			75
*01	5115 X	4117	-0-	-998	-0-	3664	3	453	9	Y	412	436	1			51
*02	5783 X	5783	-0-	-0-	-0-	5391	3	392	9	Y	356	349	1			58
*03	4712 X	3551	-0-	-1161	-0-	3198	3	353	9	Y	321	326	1			53
*04	4560 X	3732	-0-	-828	-0-	3203	3	529	9	Y	481	414	1			120
*05	6652 X	6652	-0-	-0-	-0-	5995	3	657	9	Y	597	578	1			139
*06	5783 X	5783	-0-	-0-	-0-	4863	3	920	9	Y	836	756	1			219
*07	6153 X	6153	-0-	-0-	-0-	5253	3	900	9	Y	818	797	1			240

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 BRYANT -G- (DEVONIAN) UNIT WELL #: 51H RRCID -> 249673 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11990 - 15500

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
*08	62 N	33	-0-	-29	-0-	33 3		Y	-0-			-0-
*09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	62 3	2 9	Y	2	2 0		-0-
*10	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1973 3	19 9	Y	17	17 0		-0-
*11	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2051 3	40 9	Y	36	35 0		1
*12	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1443 3	34 9	Y	31	31 0		1
*01	1302 N	503	-0-	-799	-0-	463 3	40 9	Y	36	36 0		1
*02	1176 N	110	-0-	-1066	-0-	103 3	7 9	Y	6	7 0		-0-
*03	1302 N	493	-0-	-809	-0-	429 3	64 9	Y	58	58 0		-0-
*04	987 N	987	-0-	-0-	-0-	939 3	48 9	Y	44	44 0		-0-
*05	T. A.	77	-0-	77	77	23 3	54 9	Y	49	48 0		1
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	77			Y	52	52 0		1
07	T. A.	1275	-0-	1275	1352	1275 3		Y	-0-	1 0		-0-

SCHARBAUER, CLARENCE ET AL WELL #: 2H RRCID -> 251857 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 12004 PERF.12158 - 15856

*08	5642 X	2702	-0-	-2940	-0-	2589 3	113 9	Y	103	79 1		73
*09	5460 X	3541	-0-	-1919	-0-	3466 3	75 9	Y	68	66 1		75
*10	4526 X	1766	-0-	-2760	-0-	1723 3	43 9	Y	39	40 1		74
*11	16528 X	16528	-0-	-0-	-0-	16453 3	75 9	Y	68	100 1		42
*12	19894 X	19894	-0-	-0-	-0-	19828 3	66 9	Y	60	59 1		43
*01	7595 X	7595	-0-	-0-	-0-	7498 3	97 9	Y	88	89 1		42
*02	4004 X	2553	-0-	-1451	-0-	2503 3	50 9	Y	45	46 1		41
*03	4433 X	1220	-0-	-3213	-0-	1195 3	25 9	Y	23	23 1		41
*04	4290 X	275	-0-	-4015	-0-	275 3		Y	-0-	41 1		-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SCHARBAUER, CLARENCE ET AL WELL #: 1H RRCID -> 256280 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 12086 PERF.12355 - 12887

*08	184 X	184	-0-	-0-	-0-	49 3	135 9	Y	123	193 1		98
*09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			98
*10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			98
*11	8220 X	655	-0-	-7565	-0-	655 3		Y	-0-	37 1		61
*12	8494 X	-0-	-0-	-8494	-0-			Y	-0-			61
*01	124 X	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-			61
*02	616 X	-0-	-0-	-616	-0-			Y	-0-			61
*03	682 X	-0-	-0-	-682	-0-			Y	126	125 0		62
*04	660 X	-0-	-0-	-660	-0-			Y	108	108 0	48 1	14
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	118	118 0		14
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	129	128 0		15
07	T. A.	33	-0-	33	33	33 3		Y	-0-	2 0		13

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 12 RRCID -> 256653 COMPL. DATE 10/25/1967 TOTAL DEPTH 11958 PERF.11710 - 11938

*08	806 N	536	-0-	-270	-0-	536 3		Y	-0-			-0-
*09	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640 3		Y	-0-			-0-
*10	744 N	394	-0-	-350	-0-	394 3		Y	-0-			-0-
*11	510 N	435	-0-	-75	-0-	435 3		Y	-0-			-0-
*12	651 N	579	-0-	-72	-0-	579 3		Y	-0-			-0-
*01	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 3		Y	-0-			-0-
*02	420 N	347	-0-	-73	-0-	347 3		Y	-0-			-0-
*03	589 N	340	-0-	-249	-0-	340 3		Y	-0-			-0-
*04	420 N	404	-0-	-16	-0-	404 3		Y	-0-			-0-
*05	336 X	336	-0-	-0-	-0-	336 3		Y	-0-			-0-
*06	330 N	271	-0-	-59	-0-	271 3		Y	-0-			-0-
07	403 N	291	-0-	-112	-0-	291 3		Y	-0-			-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND												
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726												
MCINTOSH "22" WELL #: 1 RRCID -> 174199 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 12197 PERF.12500 - 15650												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		2100 N	1886	-0-	-214	-0-	1847 3	39 9	N	35		185
03		2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	2248 3	45 9	N	41		226
04		2310 N	1809	-0-	-501	-0-	1775 3	34 9	N	31		257
05		2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	2098 3	34 9	N	31	169 1	119
06		2220 N	1910	-0-	-310	-0-	1871 3	39 9	N	35		154
*07		2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2015 3	52 9	N	47		201

MCINTOSH "21" WELL #: 1 RRCID -> 175788 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 12102 PERF.12482 - 15810												
02		1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1715 3	56 9	N	51	173 1	65
03		2046 N	733	-0-	-1313	-0-	714 3	19 9	N	17		82
04		2010 N	35	-0-	-1975	-0-	29 3	6 9	N	5		87
05		1953 N	705	-0-	-1248	-0-	681 3	24 9	N	22		109
06		720 N	570	-0-	-150	-0-	569 3	1 9	N	1		110
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		110

TXL "11" WELL #: 1 RRCID -> 180832 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.12366 - 15655												
02		2519 X	2519	-0-	-0-	-0-	2451 3	68 9	N	62	169 1	65
03		3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	3157 3	67 9	N	61		126
04		3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	3019 3	53 9	N	48		174
05		3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	3273 3	75 9	N	68	160 1	82
06		3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	3162 3	65 9	N	59		141
*07		3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	3775 3	74 9	N	67		208

TXL "11" WELL #: 2 RRCID -> 184125 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 12184 PERF.12257 - 15612												
02		280 N	187	-0-	-93	-0-	187 3		N	-0-		47
03		155 N	136	-0-	-19	-0-	136 3		N	-0-		47
04		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 3		N	-0-		47
05		217 N	158	-0-	-59	-0-	157 3	1 9	N	1	1 8	47
06		120 N	119	-0-	-1	-0-	119 3		N	-0-		47
07		248 N	135	-0-	-113	-0-	135 3		N	-0-		47

MCINTOSH "21" WELL #: 2 RRCID -> 184696 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12664 - 15540												
02		1764 N	1454	-0-	-310	-0-	1431 3	23 9	N	21		115
03		2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	2460 3	52 9	N	47		162
04		1890 N	948	-0-	-942	-0-	916 3	32 9	N	29	168 1	23
05		1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1623 3	32 9	N	29		52
06		1890 N	1753	-0-	-137	-0-	1717 3	36 9	N	33		85
*07		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1095 3	28 9	N	25		110

TXL "11" WELL #: 3 RRCID -> 185610 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 12149 PERF.12483 - 15735												
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	7		84
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4		88
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		88
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		88
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		88
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		88

BUFFALO RIDGE (BEND) 13120 050 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
 SUNDOWN ENERGY LP 829482
 CRANE 11 "O" WELL #: 2 RRCID -> 217554 COMPL. DATE 06/01/1997 TOTAL DEPTH 10414 PERF. 9888 - 9910

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURKHOLDER (FUSSELMAN) 13593 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
 PLATINUM EXPLORATION INC. 667939
 CHINA LAKE "205" WELL #: 2 RRCID -> 185261 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 16867 PERF.16816 - 16843

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871					N	NO RPT					-0-

BURKHOLDER (MISSISSIPPIAN) 13593 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
 BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
 BARSTOW BRINE STATION WELL #: 1 RRCID -> 119784 COMPL. DATE 12/01/1978 TOTAL DEPTH 3343 PERF. N/A

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

BUSH (PERMIAN) 13964 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 SHELL WESTERN E&P 774719
 TOONE 13-157 WELL #: 1 RRCID -> 250781 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 13220 PERF.10039 - 12519

02	46622 X	46622	-0-	-0-	-0-	45923	3	699	9	N	635	709	1			88
03	48892 X	48892	-0-	-0-	-0-	48196	3	696	9	N	633	349	1			372
04	47657 X	47657	-0-	-0-	-0-	47137	3	520	9	N	473	688	1			157
05	49055 X	49055	-0-	-0-	-0-	48474	3	581	9	N	528	507	1			178
06	46440 X	45584	-0-	-856	-0-	44955	3	629	9	N	572	337	1			413
07	47988 X	45937	-0-	-2051	-0-	45317	3	620	9	N	564	512	1			465

BELL 13-243 WELL #: 1 RRCID -> 251075 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 15750 PERF.12757 - 13592

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

ODEN 13-181 WELL #: 1 RRCID -> 252927 COMPL. DATE 09/12/2009 TOTAL DEPTH 13393 PERF.12205 - 13105

02	23240 X	21483	-0-	-1757	-0-	21418	3	65	9	N	59					475
03	27001 X	22908	-0-	-4093	-0-	22816	3	92	9	N	84					559
04	26130 X	22784	-0-	-3346	-0-	22633	3	151	9	N	137	175	1			521
05	27001 X	22407	-0-	-4594	-0-	22360	3	47	9	N	43					564
06	23010 X	21866	-0-	-1144	-0-	21859	3	7	9	N	6					570
07	23777 X	21950	-0-	-1827	-0-	21950	3			N	-0-					570

BUSH (PERMIAN)		//CONT.// 13964 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719										
VALLEY STATE 13-132		WELL #: 1		RRCID -> 256555		COMPL. DATE 11/24/2009		TOTAL DEPTH 12835 PERF.11097 - 11200				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	3724 X	3023	-0-	-701	-0-	3023	3	N	-0-		210	
03	4123 X	2328	-0-	-1795	-0-	2328	3	N	-0-		210	
04	3990 X	1472	-0-	-2518	-0-	1472	3	N	-0-		210	
05	3348 X	2473	-0-	-875	-0-	2473	3	N	-0-		210	
06	3240 X	239	-0-	-3001	-0-	239	3	N	-0-		210	
*07	3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	3655	3	N	-0-		210	
CAPRITO (ATOKA)		15499 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862										
UNIVERSITY GAS UNIT "36"		WELL #: 1		RRCID -> 058890		COMPL. DATE 04/02/1974		TOTAL DEPTH 19050 PERF. N/A				
02	3136 X	3121	-0-	-15	-0-	3121	3	N	-0-	173 1	17	
03	3472 X	3418	-0-	-54	-0-	3418	3	N	-0-		17	
04	3450 X	3169	-0-	-281	-0-	3165	3	N	4	9	21	
05	3565 X	3149	-0-	-416	-0-	3149	3	N	-0-		21	
06	3450 X	3114	-0-	-336	-0-	3114	3	N	-0-		21	
07	3441 X	3372	-0-	-69	-0-	3350	3	N	22	9	41	
WEST CAPRITO UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 200301		COMPL. DATE 03/03/2003		TOTAL DEPTH 18590 PERF.13299 - 13399				
02	6888 X	6271	-0-	-617	-0-	6271	3	N	-0-		89	
03	7626 X	6492	-0-	-1134	-0-	6492	3	N	-0-		89	
04	7260 X	5884	-0-	-1376	-0-	5884	3	N	-0-		89	
05	7161 X	6227	-0-	-934	-0-	6227	3	N	-0-		89	
06	6870 X	6083	-0-	-787	-0-	6083	3	N	-0-		89	
07	6944 X	6272	-0-	-672	-0-	6272	3	N	-0-		89	
CAPRITO (ELLENBURGER)		15499 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD				
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862										
WEST CAPRITO UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 055091		COMPL. DATE 07/13/1989		TOTAL DEPTH 19091 PERF.11733 - 12203				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
CAPRITO (FUSSELMAN)		15499 575		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD				
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862										
UNIVERSITY -L-		WELL #: 1		RRCID -> 068276		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 18500 PERF.15741 - 15792				
02	1708 N	981	-0-	-727	-0-	981	3	N	-0-		-0-	
03	1891 N	1339	-0-	-552	-0-	1339	3	N	-0-		-0-	
04	1800 N	1740	-0-	-60	-0-	1740	3	N	-0-		-0-	
05	1085 N	145	-0-	-940	-0-	145	3	N	-0-		-0-	
06	1290 N	-0-	-0-	-1290	-0-			N	-0-		-0-	
07	1798 N	-0-	-0-	-1798	-0-			N	-0-		-0-	
CAPRITO (MISS.)		15499 670		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD				
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862										
WEST CAPRITO UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 058826		COMPL. DATE 04/30/1974		TOTAL DEPTH 15425 PERF. N/A				
02	308 N	303	-0-	-5	-0-	303	3	N	-0-		7	
03	341 N	336	-0-	-5	-0-	336	3	N	-0-		7	
04	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3	N	-0-		7	
05	341 N	332	-0-	-9	-0-	332	3	N	-0-		7	
06	330 N	309	-0-	-21	-0-	309	3	N	-0-		7	
*07	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3	N	-0-		7	

CARDINAL (QUEEN, W.) 15605 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
AAA OIL TRUST 000118
UNIVERSITY 11 D WELL #: 1 RRCID -> 047152 COMPL. DATE 09/30/1969 TOTAL DEPTH 2100 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

CARDINAL (TANSILL) 15605 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
AAA OIL TRUST 000118
UNIVERSITY 4 D WELL #: 2 RRCID -> 103311 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 837 PERF. 825 - 830

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

UNIVERSITY 4 B WELL #: 2 RRCID -> 103942 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 817 - 837

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

CAVE 60 (CANYON REEF) 16454 075 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARTIN
CROSSFOOT OPERATING, LLC 190674
CAVE 60 WELL #: 1 RRCID -> 172270 COMPL. DATE 04/25/1995 TOTAL DEPTH 11230 PERF. 9619 - 9648

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22					60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

CERF (WOLFCAMP) 16720 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
CERF 9 WELL #: 1 RRCID -> 154241 COMPL. DATE 10/26/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6410 - 9620

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

CHAMPION LAKE (YATES) 16857 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MITCHELL
SOMA OPERATING COMPANY, LLC 801215
HARRIS, A. D. WELL #: 1 RRCID -> 069659 COMPL. DATE 12/21/1976 TOTAL DEPTH 404 PERF. N/A

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

CHAMPION LAKE (YATES) //CONT.// 16857 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MITCHELL															
SOMA OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 801215															
CHAMP 89N WELL #: 1 RRCID -> 251085 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 371 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	EOM BALANCE

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

CHAPARRAL DRAW (BELL CANYON "L") 17001 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING															
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535															
HACIENDA STATE WELL #: RRCID -> 217726 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 4070 - 4076															

02	P&A	COND		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	55
03	P&A	COND		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	55
04	P&A	COND		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	55
05	P&A	COND		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	55
06	P&A	COND		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	55
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	55
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/16/2010															

CHAPARRAL DRAW (OLDS) 17001 260 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING															
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC 714221															
HACIENDA STATE WELL #: 3046 RRCID -> 261070 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 3262 - 3274															

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

CHAPMAN, DEEP (ATOKA) 17030 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES															
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429															
REEVES "AZ" FEE WELL #: 2 RRCID -> 072029 COMPL. DATE 07/05/1977 TOTAL DEPTH 13900 PERF. N/A															

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

REEVES 'AZ' FEE WELL #: 1 RRCID -> 227112 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 15735 PERF.12962 - 13350															

02	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	-0-	4038	2				N	-0-	-0-
03	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	-0-	3980	2				N	-0-	-0-
04	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	-0-	3955	2				N	-0-	-0-
05	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	-0-	4240	2				N	-0-	-0-
06	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	-0-	3250	2				N	-0-	-0-
*07	1793	X	1793	-0-	-0-	-0-	-0-	1793	2				N	-0-	-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726															
TXL 17-39 WELL #: 2 RRCID -> 069455 COMPL. DATE 11/29/1976 TOTAL DEPTH 13850 PERF. N/A															

02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	-0-	222	3				N	-0-	-0-
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	-0-	200	3				N	-0-	-0-
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	-0-	206	3				N	-0-	-0-
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	-0-	196	3				N	-0-	-0-
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	-0-	99	3				N	-0-	-0-
*07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	-0-	156	3				N	-0-	-0-

			//CONT.//	17030 180	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REEVES			
CHAPMAN, DEEP (ATOKA) RIO PETROLEUM, INC. RANDOLPH, A. T., ET AL-STATE GU				712840						
WELL #:			1 U	RRCID -> 059875	COMPL. DATE 09/17/1974	TOTAL DEPTH 15739	PERF. N/A			
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
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RANDOLPH, A. T., ET AL-STATE GU				775854			CNTY: REEVES			
WELL #:			2	RRCID -> 068629	COMPL. DATE 07/13/1976	TOTAL DEPTH 13850	PERF. N/A			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC FORTUNE UNIT				775854			CNTY: REEVES			
WELL #:			2R	RRCID -> 104869	COMPL. DATE 12/10/2005	TOTAL DEPTH 14300	PERF.12228 - 12950			
02	2380 X	1209	-0-	-1171	-0-	1209 2	N	-0-		-0-
03	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	3124 2	N	-0-		-0-
04	3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	3428 2	N	-0-		-0-
05	2852 X	2843	-0-	-9	-0-	2843 2	N	-0-		-0-
06	3030 X	3017	-0-	-13	-0-	90 1	2927 2	N	-0-	-0-
07	3534 X	3033	-0-	-501	-0-	93 1	2940 2	N	-0-	-0-

CHAPMAN, DEEP (FUSSELMAN) ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. TXL 17-39				251726			CNTY: REEVES			
WELL #:			1	RRCID -> 057294	COMPL. DATE 05/09/1991	TOTAL DEPTH 18950	PERF.16274 - 16740			
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B DENY	5948	-0-	5948	5948	5948 3	N	-0-		-0-
04	14B DENY	7654	-0-	7654	13602	7654 3	N	-0-		-0-
05	14B DENY	7867	-0-	7867	21469	7867 3	N	-0-		-0-
06	14B DENY	5482	-0-	5482	26951	5482 3	N	-0-		-0-
07	14B DENY	10138	-0-	10138	37089	10138 3	N	-0-		-0-

RIO PETROLEUM, INC. RANDOLPH, A. T., ET AL-STATE GU				712840			CNTY: REEVES			
WELL #:			1 L	RRCID -> 061330	COMPL. DATE 09/26/1999	TOTAL DEPTH 15739	PERF.15587 - 15665			
02	16016 X	13348	-0-	-2668	-0-	11864 2	1484 5	N	-0-	-0-
03	17732 X	11923	-0-	-5809	-0-	11708 2	215 5	N	-0-	-0-
04	15541 X	15541	-0-	-0-	-0-	13744 1	1797 5	N	-0-	-0-
05	14787 X	13600	-0-	-1187	-0-	13338 1	262 5	N	-0-	-0-
06	17696 X	17696	-0-	-0-	-0-	17592 2	104 5	N	-0-	-0-
07	16058 X	13274	-0-	-2784	-0-	13101 2	173 5	N	-0-	-0-

WALSH & WATTS, INC. BECKHAM, AGNES "26"				895060			CNTY: REEVES			
WELL #:			1	RRCID -> 115055	COMPL. DATE 01/10/1985	TOTAL DEPTH 15705	PERF.15644 - 15703			
02	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2145 2		N	-0-	-0-
03	1240 N	978	-0-	-262	-0-	978 2		N	-0-	-0-
04	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	2275 2		N	-0-	-0-
05	2015 N	1603	-0-	-412	-0-	1603 2		N	-0-	-0-
06	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	2378 2		N	-0-	-0-
07	2015 N	1883	-0-	-132	-0-	1883 2		N	-0-	-0-

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
CHAPMAN, DEEP (WOLFCAMP) 17030 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES										
BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867										
7710 JV-P CHAPMAN WELL #: 1 RRCID -> 076967 COMPL. DATE 05/16/1978 TOTAL DEPTH 15860 PERF. N/A										
02	1792 N	1594	-0-	-198	-0-	860 1	734 2	N	-0-	-0-
03	1612 N	1294	-0-	-318	-0-	860 1	434 2	N	-0-	-0-
04	1860 N	1768	-0-	-92	-0-	860 1	908 2	N	-0-	-0-
05	1767 N	1404	-0-	-363	-0-	860 1	544 2	N	-0-	-0-
06	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	860 1	1151 2	N	-0-	-0-
07	1829 N	1818	-0-	-11	-0-	860 1	958 2	N	-0-	-0-
CHAPMAN, S. (WOLFCAMP) 17033 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES										
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854										
FORTUNE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096072 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 15720 PERF.12141 - 12786										
02	2336 R	2336	-0-	-0-	-0-	2336 2		N	-0-	-0-
03	2077 #	1537	-0-	-540	-0-	1537 2		N	-0-	-0-
04	2130 #	912	-0-	-1218	-0-	912 2		N	-0-	-0-
05	2573 #	1435	-0-	-1138	-0-	1435 2		N	-0-	-0-
06	2892 R	2892	-0-	-0-	-0-	1245 1	1647 2	N	-0-	-0-
*07	2996 R	2996	-0-	-0-	-0-	1287 1	1709 2	N	-0-	-0-
CHENOT (GRANITE WASH) 17438 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS										
APACHE CORPORATION 027200										
THOMPSON "P" WELL #: 2 RRCID -> 112025 COMPL. DATE 07/10/1984 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5050 - 5105										
02	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845 2		N	-0-	-0-
03	1085 N	1020	-0-	-65	-0-	1020 2		N	-0-	-0-
04	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981 2		N	-0-	-0-
05	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073 2		N	-0-	-0-
06	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014 2		N	-0-	-0-
*07	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042 2		N	-0-	-0-
THOMPSON "P" WELL #: 3 RRCID -> 114311 COMPL. DATE 12/08/1984 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 4918 - 4935										
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
WOODWARD UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 115420 COMPL. DATE 12/07/1984 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4986 - 5474										
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
GRANITE STATE WELL #: 1 RRCID -> 121973 COMPL. DATE 07/20/1986 TOTAL DEPTH 5847 PERF. 5641 - 5739										
02	1120 N	1060	-0-	-60	-0-	1060 2		N	-0-	-0-
03	1240 N	312	-0-	-928	-0-	312 2		N	-0-	-0-
04	1200 N	10	-0-	-1190	-0-	10 2		N	-0-	-0-
05	1178 N	501	-0-	-677	-0-	501 2		N	-0-	-0-
06	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673 2		N	-0-	-0-
*07	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 2		N	-0-	-0-

CHENOT (GRANITE WASH)		//CONT.// 17438 120		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
WOODWARD 64		WELL #: 3R		RRCID -> 158559		COMPL. DATE 05/03/1996		TOTAL DEPTH 5290		PERF. 5175 - 5290		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	5		N	-0-			-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	5		N	-0-			-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	5		N	-0-			-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	5		N	-0-			-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	5		N	-0-			-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	5		N	-0-			-0-

OLSEN ENERGY INC.		621750						CNTY: PECOS				
WOODWARD, MANN		WELL #: 3		RRCID -> 201725		COMPL. DATE 10/28/2003		TOTAL DEPTH 5560		PERF. 5394 - 5475		
02	1232	X	612	-0-	-620	-0-	612	2	N	-0-		-0-
03	8928	X	8928	-0-	-0-	-0-	8928	2	N	-0-		-0-
04	8124	X	8124	-0-	-0-	-0-	8124	2	N	-0-		-0-
05	7820	X	7820	-0-	-0-	-0-	7820	2	N	-0-		-0-
06	6581	X	6581	-0-	-0-	-0-	6581	2	N	-0-		-0-
07	5952	X	5675	-0-	-277	-0-	5675	2	N	-0-		-0-

CHENOT (WOLFCAMP)		17438 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
APACHE CORPORATION		027200										
OGDEN ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 040977		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4849		PERF. 4033 - 4296		
02	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	4774	3	4	9	Y	8
03	6045	X	5015	-0-	-1030	-0-	5012	3	3	9	Y	8
04	5850	X	4737	-0-	-1113	-0-	4736	3	1	9	Y	8
05	6045	X	4862	-0-	-1183	-0-	4862	3			Y	8
06	5460	X	4511	-0-	-949	-0-	4511	3			Y	8
07	5301	X	4738	-0-	-563	-0-	4738	3			Y	8

WOODWARD -64-		WELL #: 1		RRCID -> 051331		COMPL. DATE 10/02/1971		TOTAL DEPTH 5345		PERF. N/A	
02	700	N	697	-0-	-3	-0-	697	2	N	-0-	-0-
03	930	N	734	-0-	-196	-0-	734	2	N	-0-	-0-
04	750	N	663	-0-	-87	-0-	663	2	N	-0-	-0-
05	775	N	662	-0-	-113	-0-	662	2	N	-0-	-0-
06	720	N	680	-0-	-40	-0-	680	2	N	-0-	-0-
07	682	N	672	-0-	-10	-0-	672	2	N	-0-	-0-

GIRVIN 'A'		WELL #: 7		RRCID -> 113676		COMPL. DATE 11/03/1984		TOTAL DEPTH 4720		PERF. 4502 - 4550	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WOODWARD UNIVERSITY		WELL #: 2		RRCID -> 115626		COMPL. DATE 03/18/1985		TOTAL DEPTH 5606		PERF. 4993 - 5065		
02	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			Y	66
03	2170	N	2000	-0-	-170	-0-	2000	2			Y	66
04	2040	N	1939	-0-	-101	-0-	1929	2	10	9	Y	10
05	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2090	2	31	9	Y	38
06	1950	N	1935	-0-	-15	-0-	1935	2			Y	38
07	2015	N	2011	-0-	-4	-0-	2011	2			Y	38

CHENOT (WOLFCAMP)		//CONT.// 17438 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
OGDEN ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 129150		COMPL. DATE 03/19/1964		TOTAL DEPTH 4903 PERF. 4095 - 4570				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	2574 X	2574	-0-	-0-	-0-	2574 3		Y	-0-			8
03	3255 X	2573	-0-	-682	-0-	2573 3		Y	-0-			8
04	3030 X	2046	-0-	-984	-0-	2046 3		Y	-0-			8
05	3131 X	2700	-0-	-431	-0-	2700 3		Y	-0-			8
06	2760 X	2603	-0-	-157	-0-	2603 3		Y	-0-			8
07	2852 X	2524	-0-	-328	-0-	2524 3		Y	-0-			8

LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
WILSON		WELL #: 202		RRCID -> 172170		COMPL. DATE 01/06/1999		TOTAL DEPTH 5180 PERF. 4606 - 4662				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 1		N	-0-			19
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	53			72
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	20 1	20 9	N	18			90
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	20 1	15 9	N	14			104
06	27 N	27	-0-	-0-	-0-	17 1	10 9	N	9			113
07	31 N	29	-0-	-2	-0-	19 1	10 9	N	9			122

OLSEN ENERGY INC.		621750		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
GIESECKE, A., ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 058034		COMPL. DATE 03/08/1974		TOTAL DEPTH 4800 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIRVIN		WELL #: 2		RRCID -> 065879		COMPL. DATE 03/28/1976		TOTAL DEPTH 4800 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BECKEN "65"		WELL #: 4		RRCID -> 107965		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4507 - 4842				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144 2		N	-0-			-0-
03	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560 2		N	-0-			-0-
04	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398 2		N	-0-			-0-
05	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432 2		N	-0-			-0-
06	1500 N	1433	-0-	-67	-0-	1433 2		N	-0-			-0-
07	1457 N	1289	-0-	-168	-0-	1289 2		N	-0-			-0-

OGDEN		WELL #: 1		RRCID -> 208541		COMPL. DATE 04/15/2005		TOTAL DEPTH 4818 PERF. 4605 - 4611				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		-0-	7131	7131	7131 2		N	-0-			317
03	13872 X	6741	-0-	-7131	-0-	6741 2		N	-0-			317
04	6563 X	6563	-0-	-0-	-0-	6563 2		N	-0-			317
05	10075 X	7513	-0-	-2562	-0-	7513 2		N	-0-			317
06	7860 X	7700	-0-	-160	-0-	7700 2		N	-0-			317
07	7905 X	7703	-0-	-202	-0-	7703 2		N	-0-			317

CHENOT (WOLFCAMP) R. K. G. ENGINEERING, INC. SOUTHLAND ROYALTY, ET AL		//CONT.//	17438 500	ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PECOS						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
						WELL #:	1	RRCID ->	019646	COMPL. DATE	11/10/1958	TOTAL DEPTH	5387	PERF.	N/A
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
						WELL #:	1X	RRCID ->	052472	COMPL. DATE	03/17/1972	TOTAL DEPTH	4875	PERF.	N/A
02	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	-0-	1792	2			N	-0-			-0-
03	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-			-0-
04	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-			-0-
05	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-			-0-
06	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-			-0-
*07	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-			-0-
						WELL #:	2	RRCID ->	055438	COMPL. DATE	06/07/1973	TOTAL DEPTH	5364	PERF.	N/A
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
						WELL #:	2	RRCID ->	059220	COMPL. DATE	06/06/1974	TOTAL DEPTH	5151	PERF.	N/A
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
						WELL #:	3	RRCID ->	108699	COMPL. DATE	11/29/1983	TOTAL DEPTH	5466	PERF.	4731 - 4804
02	650 N	650	-0-	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-			-0-
03	713 N	657	-0-	-56	-0-	-0-	657	2			N	-0-			-0-
04	900 N	552	-0-	-348	-0-	-0-	552	2			N	-0-			-0-
05	843 N	843	-0-	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-			-0-
06	630 N	560	-0-	-70	-0-	-0-	560	2			N	-0-			-0-
*07	636 N	636	-0-	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-			-0-
						WELL #:	4	RRCID ->	111084	COMPL. DATE	05/14/1984	TOTAL DEPTH	5353	PERF.	4911 - 5200
02	3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	-0-	3732	2			N	-0-			-0-
03	4455 X	4455	-0-	-0-	-0-	-0-	4455	2			N	-0-			-0-
04	3000 X	2499	-0-	-501	-0-	-0-	2499	2			N	-0-			-0-
05	4940 X	4940	-0-	-0-	-0-	-0-	4940	2			N	-0-			-0-
06	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	-0-	3143	2			N	-0-			-0-
07	3100 X	3069	-0-	-31	-0-	-0-	3069	2			N	-0-			-0-
						WELL #:	6	RRCID ->	118287	COMPL. DATE	08/28/1985	TOTAL DEPTH	5849	PERF.	4756 - 4975
02	724 N	724	-0-	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-			-0-
03	843 N	843	-0-	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-			-0-
04	649 N	649	-0-	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-			-0-
05	806 N	796	-0-	-10	-0-	-0-	796	2			N	-0-			-0-
06	810 N	665	-0-	-145	-0-	-0-	665	2			N	-0-			-0-
07	682 N	645	-0-	-37	-0-	-0-	645	2			N	-0-			-0-

CHENOT (WOLFCAMP)		//CONT.//		17438 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS			
R. K. G. ENGINEERING, INC.		//CONT.//		687166								
EL WEDO		WELL #:		3	RRCID ->	118453	COMPL. DATE	08/27/1985	TOTAL DEPTH	5162	PERF.	4547 - 5067
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	
02	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	2	N	-0-		-0-	
03	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	2	N	-0-		-0-	
04	750 N	707	-0-	-43	-0-	707	2	N	-0-		-0-	
05	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	2	N	-0-		-0-	
06	930 N	723	-0-	-207	-0-	723	2	N	-0-		-0-	
07	744 N	643	-0-	-101	-0-	643	2	N	-0-		-0-	

EL WEDO		WELL #:		4	RRCID ->	118454	COMPL. DATE	08/15/1985	TOTAL DEPTH	5270	PERF.	4457 - 4760
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

EL WEDO		WELL #:		6	RRCID ->	176610	COMPL. DATE	03/01/2000	TOTAL DEPTH	5027	PERF.	4277 - 4958
02	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	2	N	-0-		-0-	
03	1116 N	1054	-0-	-62	-0-	1054	2	N	-0-		-0-	
04	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	2	N	-0-		-0-	
05	868 N	863	-0-	-5	-0-	863	2	N	-0-		-0-	
06	1020 N	206	-0-	-814	-0-	206	2	N	-0-		-0-	
07	930 N	403	-0-	-527	-0-	403	2	N	-0-		-0-	

SOUTHLAND ROYALTY		WELL #:		2	RRCID ->	183127	COMPL. DATE	04/01/2001	TOTAL DEPTH	5210	PERF.	4225 - 4462
02	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2	N	-0-		-0-	
03	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2	N	-0-		-0-	
04	1770 N	570	-0-	-1200	-0-	570	2	N	-0-		-0-	
05	1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-			N	-0-		-0-	
06	1650 N	-0-	-0-	-1650	-0-			N	-0-		-0-	
07	589 N	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-		-0-	

CHENOT, EAST (WOLFCAMP)		17444 500		ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PECOS				
OLSEN ENERGY INC.		621750										
UNIVERSITY "K"		WELL #:		2	RRCID ->	174836	COMPL. DATE	09/27/1999	TOTAL DEPTH	5207	PERF.	4220 - 4914
02	384 R	384	-0-	-0-	-0-	377	2	7 9 N	6		231	
03	535 R	535	-0-	-0-	-0-	506	2	29 9 N	26		257	
04	748 R	748	-0-	-0-	-0-	745	2	3 9 N	3	180 1	80	
05	682 #	567	-0-	-115	-0-	565	2	2 9 N	2		82	
06	660 #	488	-0-	-172	-0-	486	2	2 9 N	2		84	
07	775 #	761	-0-	-14	-0-	759	2	2 9 N	2		86	

CHENOT, N. (WICHITA ALBANY)		17445 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS				
APACHE CORPORATION		027200										
GIRVIN "A"		WELL #:		2 L	RRCID ->	081391	COMPL. DATE	03/03/1979	TOTAL DEPTH	4989	PERF.	3938 - 4484
02	4553 X	4553	-0-	-0-	-0-	4547	2	6 9 N	5	5 8	-0-	
03	5270 X	2347	-0-	-2923	-0-	2344	2	3 9 N	3	3 8	-0-	
04	5100 X	3076	-0-	-2024	-0-	3076	2		-0-		-0-	
05	5270 X	4119	-0-	-1151	-0-	4119	2		-0-		-0-	
06	4890 X	4004	-0-	-886	-0-	4004	2		-0-		-0-	
07	5053 X	4548	-0-	-505	-0-	4548	2		-0-		-0-	

 CHENOT, N. (WICHITA ALBANY) //CONT.// 17445 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
 GIRVIN "A" WELL #: 6 RRCID -> 091118 COMPL. DATE 10/22/1980 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 4075 - 4514

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	2		N	-0-			-0-
03	775 N	634	-0-	-141	-0-	634	2		N	-0-			-0-
04	630 N	614	-0-	-16	-0-	614	2		N	-0-			-0-
05	682 N	661	-0-	-21	-0-	661	2		N	-0-			-0-
06	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	2		N	-0-			-0-
*07	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	2		N	-0-			-0-

 WOODWARD UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 126609 COMPL. DATE 02/15/1988 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4578 - 4924

02	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2		Y	-0-			59
03	2883 N	2508	-0-	-375	-0-	2508	2		Y	-0-			59
04	2788 N	2788	-0-	-0-	-0-	2777	2	11 9	Y	10	59 1		10
05	2791 N	2791	-0-	-0-	-0-	2760	2	31 9	Y	28			38
06	2430 N	2331	-0-	-99	-0-	2331	2		Y	-0-			38
07	2883 N	2681	-0-	-202	-0-	2681	2		Y	-0-			38

 GIRVIN "A" WELL #: 7 RRCID -> 127317 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4012 - 4550

02	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1307	2	51 9	N	46	5 8		97
03	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1436	2	3 9	N	3	3 8		97
04	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1362	2	18 9	N	16	2 8		111
05	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1505	2	41 9	N	37			148
06	1380 N	1230	-0-	-150	-0-	1230	2		N	-0-			148
07	1426 N	606	-0-	-820	-0-	580	2	26 9	N	24	156 1		16

 WOODWARD 64 WELL #: 3R RRCID -> 169872 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4460 - 4868

02	T. A.	3199	-0-	3199	21647	3193	2	6 9	N	5	5 8		23
03	T. A.	2710	-0-	2710	24357	2704	2	6 9	N	5	5 8		23
04	T. A.	2721	-0-	2721	27078	2718	2	3 9	N	3	3 8		23
05	T. A.	3066	-0-	3066	30144	3066	2		N	-0-			23
06	33060 X	2916	-0-	-30144	-0-	2916	2		N	-0-			23
*07	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	2		N	-0-			23

 WOODWARD "55" WELL #: 3 RRCID -> 174839 COMPL. DATE 08/05/1999 TOTAL DEPTH 5173 PERF. 4546 - 4871

02	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1339	2	6 9	N	5	5 8		22
03	1581 N	1396	-0-	-185	-0-	1393	2	3 9	N	3	3 8		22
04	1410 N	1329	-0-	-81	-0-	1327	2	2 9	N	2	2 8		22
05	1488 N	1423	-0-	-65	-0-	1423	2		N	-0-			22
06	1350 N	1342	-0-	-8	-0-	1342	2		N	-0-			22
07	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2		N	-0-			22

 LEGACY RESERVES OPERATING LP WILSON 495445 WELL #: 402 RRCID -> 176377 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4497 - 4548

02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	1		N	-0-			-0-
03	283 N	283	-0-	-0-	-0-	198	1	85 3	N	-0-			-0-
04	79 N	79	-0-	-0-	-0-	76	1	3 3	N	-0-			-0-
05	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	1		N	-0-			-0-
06	270 N	88	-0-	-182	-0-	88	1		N	-0-			-0-
*07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	1		N	-0-			-0-

CHENOT, N. (WICHITA ALBANY) //CONT.// 17445 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
GIESECKE, A. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 128907 COMPL. DATE 09/29/1988 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4143 - 4463

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE		C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	2464 X	1218	-0-	-1246	-0-	1218 2		N	-0-		59
03	2728 X	1371	-0-	-1357	-0-	1371 2		N	-0-		59
04	2640 X	1256	-0-	-1384	-0-	1256 2		N	-0-		59
05	1798 X	1631	-0-	-167	-0-	1631 2		N	-0-		59
06	2495 X	2495	-0-	-0-	-0-	2495 2		N	-0-		59
*07	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403 2		N	-0-		59

GIESECKE, A. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 159438 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 4284 - 4582

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/01/2013

WOODWARD "64" WELL #: 1 RRCID -> 214634 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 4574 - 4906

02	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356 2		N	-0-		19
03	1891 N	1818	-0-	-73	-0-	1818 2		N	-0-		19
04	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	2042 2		N	-0-		19
05	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	2139 2		N	-0-		19
06	1770 N	456	-0-	-1314	-0-	456 2		N	-0-		19
07	2108 N	1172	-0-	-936	-0-	1172 2		N	-0-		19

CHEYENNE (ATOKA) 17585 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867
ROMAN NOSE WELL #: 1 U RRCID -> 075379 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 22150 PERF.14610 - 22090

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

TRATON OPERATING COMPANY 865452
HOWELL, PAT WELL #: 1 RRCID -> 084123 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 14581 PERF.14635 - 14644

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

HILL, A. G. WELL #: 1 RRCID -> 245709 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 21954 PERF.14686 - 14702

02	34776 X	33826	-0-	-950	-0-	33826 2		N	-0-		3
03	37636 X	37636	-0-	-0-	-0-	37636 2		N	-0-		3
04	36919 X	36919	-0-	-0-	-0-	36919 2		N	-0-		3
05	DLQ G-10	37886	-0-	37886	37886	37886 2		N	-0-		3
06	DLQ G-10	36598	-0-	36598	74484	36598 2		N	-0-		3
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	74484			N	NO RPT		3

CHEYENNE (ELLENBURGER)
BTA OIL PRODUCERS, LLC
ROMAN NOSE

17585 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
041867
WELL #: 1 L RRCID -> 075380 COMPL. DATE 03/02/1978 TOTAL DEPTH 22150 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
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CHEYENNE (FUSSELMAN)
GIEBEL PETROLEUM LTD.
DULL KNIFE

17585 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
304280
WELL #: 1 RRCID -> 081179 COMPL. DATE 03/06/1979 TOTAL DEPTH 21950 PERF.19677 - 19704

02		3065	3065	-0-	-0-	-0-	3065	2		N	-0-			-0-
03		3100 N	3249	-0-	149	149	3249	2		N	-0-			-0-
04		3040	3040	-0-	-0-	149	3040	2		N	-0-			-0-
05		3100	2777	-0-	-323	-0-	2777	2		N	-0-			-0-
06		3178	3178	-0-	-0-	-0-	3178	2		N	-0-			-0-
*07		3105	3105	-0-	-0-	-0-	3105	2		N	-0-			-0-

CKC (WOLFCAMP)
WJC, INC.
BART STATE

18385 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
888140
WELL #: 1 RRCID -> 195537 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 19451 PERF.13750 - 13958

02		2515 R	2515	-0-	-0-	-0-	2515	3		N	-0-			-0-
03		1595 R	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3		N	-0-			-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		3038 #	56	-0-	-2982	-0-	56	3		N	-0-			-0-
06		2940 #	2898	-0-	-42	-0-	2898	3		N	-0-			-0-
07		2790 #	651	-0-	-2139	-0-	651	3		N	-0-			-0-

COAHOMA, N. (FUSSEL)
CAMPANA PETROLEUM COMPANY
READ

19113 750 ASSOCIATED 49B CNTY: HOWARD
127700
WELL #: 4 RRCID -> 240612 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8960 PERF. 8876 - 8882

02	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
03	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
04	0 A		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 A		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/06/2013 - PLUGGED 11/06/13

QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT, LLC
READ, H. N. -D-

684554 ONE WELL CNTY: HOWARD
WELL #: 1 RRCID -> 217521 COMPL. DATE 07/21/1969 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8801 - 8818

02	140 #	3	-0-	-137	-0-	-0-	3	2		N	-0-			50
03	186 #		-0-	-186	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	180 #		-0-	-180	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	186 #		-0-	-186	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	3 #		-0-	-3	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	3 #		-0-	-3	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

COATES (ELLENBURGER) O'RYAN OIL AND GAS COATES "B"		19163 500 617042		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS					
		WELL #: 1		RRCID -> 171059		COMPL. DATE 08/27/1998		TOTAL DEPTH 13600		PERF.13044 - 13399			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66

COBB (DEVONIAN) WOLF ENERGY, INC. WALKER, CHARLES		19200 300 935534		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
		WELL #: 1		RRCID -> 087269		COMPL. DATE 01/22/1980		TOTAL DEPTH 20562		PERF.18766 - 19004			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	876	-0-	876	876		876 2		N	-0-			-0-
03	7119 X	6243	-0-	-876	-0-		6243 2		N	-0-			-0-
04	9009 X	9009	-0-	-0-	-0-		9009 2		N	-0-			-0-
05	961 X	-0-	-0-	-961	-0-				N	-0-			-0-
06	6030 X	-0-	-0-	-6030	-0-				N	-0-			-0-
07	6231 X	3867	-0-	-2364	-0-		3867 2		N	-0-			-0-

DUNCAN, FOREST		WELL #: 1		RRCID -> 087873		COMPL. DATE 04/26/1980		TOTAL DEPTH 22200		PERF.18670 - 18915			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	392 N	328	-0-	-64	-0-		328 2		N	-0-			-0-
03	403 N	309	-0-	-94	-0-		309 2		N	-0-			-0-
04	358 N	358	-0-	-0-	-0-		358 2		N	-0-			-0-
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-			-0-
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-			-0-
*07	210 N	210	-0-	-0-	-0-		210 2		N	-0-			-0-

COBRA (WOLFCAMP) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. MCDOWELL ESTATE		19235 700 617544		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: GLASSCOCK					
		WELL #: 1		RRCID -> 206681		COMPL. DATE 07/09/1984		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7648 - 7705			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	166 N	151	-0-	-15 B	-0-		151 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	203 N	203	-0-	-0- B	-0-		203 2		N	-0-			-0-
04	216 N	216	-0-	-0- B	-0-		216 2		N	-0-			-0-
05	324 N	324	-0-	-0- B	-0-		324 2		N	-0-			-0-
06	733 N	733	-0-	-0- B	-0-		733 2		N	-0-			-0-
*07	522 N	522	-0-	-0- B	-0-		522 2		N	-0-			-0-

VANGUARD PERMIAN, LLC POWELL "2"		881579 WELL #: 13D		RRCID -> 152184		COMPL. DATE 02/08/1996		TOTAL DEPTH 7950		PERF. 7794 - 7892			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

POWELL "21D"		WELL #: 43D		RRCID -> 227400		COMPL. DATE 04/07/1995		TOTAL DEPTH 8312		PERF. 8200 - 8210			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

CONGER (PENN)		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		036617													
MCENTIRE 33		WELL #: 3		RRCID -> 142963		COMPL. DATE 10/17/1986		TOTAL DEPTH 8315		PERF. 7378 - 7916					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	355 R	355	-0-	-0-	-0-	354	2	1	9	Y	1				6
03	324 R	324	-0-	-0-	-0-	323	2	1	9	Y	1				7
04	330 #	230	-0-	-100	-0-	227	2	3	9	Y	3				10
05	374 R	374	-0-	-0-	-0-	372	2	2	9	Y	2				12
06	332 R	332	-0-	-0-	-0-	330	2	2	9	Y	2				14
07	341 #	191	-0-	-150	-0-	188	2	3	9	Y	3				17

MCENTIRE 34		WELL #: 6		RRCID -> 142966		COMPL. DATE 09/27/1989		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 7219 - 7437					
02	364 #	237	-0-	-127	-0-	234	2	3	9	Y	3				10
03	434 #	185	-0-	-249	-0-	184	2	1	9	Y	1				11
04	420 #	204	-0-	-216	-0-	201	2	3	9	Y	3	9	1		5
05	434 #	159	-0-	-275	-0-	158	2	1	9	Y	1				6
06	330 #	295	-0-	-35	-0-	294	2	1	9	Y	1				7
07	279 #	268	-0-	-11	-0-	267	2	1	9	Y	1				8

MCENTIRE 2		WELL #: 1		RRCID -> 151079		COMPL. DATE 11/05/1984		TOTAL DEPTH 8295		PERF. N/A					
02	493 R	493	-0-	-0-	-0-	492	2	1	9	Y	1				4
03	465 #	335	-0-	-130	-0-	334	2	1	9	Y	1				5
04	552 R	552	-0-	-0-	-0-	551	2	1	9	Y	1				6
05	527 R	527	-0-	-0-	-0-	523	2	4	9	Y	4				10
06	420 #	332	-0-	-88	-0-	332	2			Y	-0-	10	1		-0-
*07	555 R	555	-0-	-0-	-0-	554	2	1	9	Y	1				1

MCENTIRE -34-		WELL #: 2		RRCID -> 261302		COMPL. DATE 07/31/1981		TOTAL DEPTH 7747		PERF. 7099 - 7396					
02	728 #	532	-0-	-196	-0-	521	2	11	9	Y	10				48
03	1023 #	556	-0-	-467	-0-	553	2	3	9	Y	3				51
04	990 #	679	-0-	-311	-0-	670	2	9	9	Y	8	29	1		30
05	1023 #	649	-0-	-374	-0-	646	2	3	9	Y	3				33
06	840 #	599	-0-	-241	-0-	597	2	2	9	Y	2				35
07	713 #	606	-0-	-107	-0-	603	2	3	9	Y	3				38

BENNETT, R. C., COMPANY		065324													
BADE A		WELL #: 1		RRCID -> 147482		COMPL. DATE 10/04/1993		TOTAL DEPTH 8180		PERF. 7298 - 8053					
02	308 #	287	-0-	-21	-0-	287	2			N	-0-				-0-
03	657 R	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-				-0-
04	533 R	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-				-0-
05	497 R	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-				-0-
06	630 #	437	-0-	-193	-0-	437	2			N	-0-				-0-
07	651 #	423	-0-	-228	-0-	423	2			N	-0-				-0-

BADE		WELL #: 1		RRCID -> 184046		COMPL. DATE 05/14/1978		TOTAL DEPTH 8085		PERF. 7308 - 7853					
02	560 #	60	-0-	-500	-0-	60	2			N	-0-				237
03	701 R	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-				237
04	600 #	504	-0-	-96	-0-	504	2			N	-0-				237
05	620 #	471	-0-	-149	-0-	471	2			N	-0-				237
06	690 #	432	-0-	-258	-0-	432	2			N	-0-				237
07	713 #	577	-0-	-136	-0-	576	2	1	9	N	1				238

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B			CNTY: STERLING					
BENNETT, R. C., COMPANY		//CONT.//		065324										
BADE "B"		WELL #:		1	RRCID ->	184050	COMPL. DATE	11/17/1978	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	7205 - 7973		
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	AMT	CODE	AMT	M		CODE	AMT	
02	909 R	909	-0-	-0-	-0-	907	2	2	9	N	2			74
03	1085 #	990	-0-	-95	-0-	981	2	9	9	N	8			82
04	1050 #	948	-0-	-102	-0-	934	2	14	9	N	13			95
05	1085 #	965	-0-	-120	-0-	950	2	15	9	N	14			109
06	990 #	618	-0-	-372	-0-	605	2	13	9	N	12			121
07	992 #	531	-0-	-461	-0-	519	2	12	9	N	11			132

BADE -B-		WELL #:		2	RRCID ->	184052	COMPL. DATE	05/24/1996	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7262 - 8001		
02	625 R	625	-0-	-0-	-0-	622	2	3	9	N	3			125
03	719 R	719	-0-	-0-	-0-	715	2	4	9	N	4			129
04	706 R	706	-0-	-0-	-0-	703	2	3	9	N	3			132
05	702 R	702	-0-	-0-	-0-	699	2	3	9	N	3			135
06	690 #	610	-0-	-80	-0-	600	2	10	9	N	9			144
07	744 #	575	-0-	-169	-0-	566	2	9	9	N	8			152

RAY		WELL #:		2	RRCID ->	184060	COMPL. DATE	08/24/1990	TOTAL DEPTH	8190	PERF.	7391 - 7949		
02	280 #	258	-0-	-22	-0-	258	2			N	-0-			-0-
03	310 #	287	-0-	-23	-0-	287	2			N	-0-			-0-
04	300 #	279	-0-	-21	-0-	279	2			N	-0-			-0-
05	310 #	295	-0-	-15	-0-	295	2			N	-0-			-0-
06	300 #	260	-0-	-40	-0-	260	2			N	-0-			-0-
07	279 #	256	-0-	-23	-0-	256	2			N	-0-			-0-

BADE "C"		WELL #:		2	RRCID ->	270825	COMPL. DATE	07/06/1979	TOTAL DEPTH	8230	PERF.	7317 - 8203		
02	347 R	347	-0-	-0-	-0-	344	2	3	9	N	3			38
03	403 #	401	-0-	-2	-0-	393	2	8	9	N	7			45
04	390 #	364	-0-	-26	-0-	353	2	11	9	N	10			55
05	403 #	363	-0-	-40	-0-	344	2	19	9	N	17			72
06	390 #	301	-0-	-89	-0-	293	2	8	9	N	7			79
07	403 #	302	-0-	-101	-0-	293	2	9	9	N	8			87

BADE "C"		WELL #:		5	RRCID ->	271925	COMPL. DATE	10/02/1997	TOTAL DEPTH	8272	PERF.	7372 - 8226		
02	700 #	555	-0-	-145	-0-	549	2	6	9	N	5			82
03	775 #	637	-0-	-138	-0-	617	2	20	9	N	18			100
04	750 #	591	-0-	-159	-0-	572	2	19	9	N	17			117
05	775 #	91	-0-	-684	-0-	80	2	11	9	N	10			127
06	699 R	699	-0-	-0-	-0-	682	2	17	9	N	15			142
07	651 #	410	-0-	-241	-0-	368	2	42	9	N	38			180

BADE "C"		WELL #:		6	RRCID ->	271927	COMPL. DATE	09/27/1997	TOTAL DEPTH	8275	PERF.	7324 - 8199		
02	840 #	599	-0-	-241	-0-	599	2			N	-0-			77
03	930 #	825	-0-	-105	-0-	808	2	17	9	N	15			92
04	900 #	866	-0-	-34	-0-	852	2	14	9	N	13			105
05	943 R	943	-0-	-0-	-0-	923	2	20	9	N	18			123
06	810 #	792	-0-	-18	-0-	773	2	19	9	N	17			140
07	899 #	736	-0-	-163	-0-	727	2	9	9	N	8			148

BADE "C"		WELL #:		8	RRCID ->	271928	COMPL. DATE	04/18/1998	TOTAL DEPTH	8283	PERF.	7359 - 8224		
02	784 #	-0-	-0-	-784	-0-					N	4			129
03	868 #	603	-0-	-265	-0-	601	2	2	9	N	2			131
04	918 R	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-			131
05	868 #	842	-0-	-26	-0-	841	2	1	9	N	1			132
06	869 R	869	-0-	-0-	-0-	849	2	20	9	N	18		97 1	53
07	868 #	806	-0-	-62	-0-	795	2	11	9	N	10			63

 CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 BENNETT, R. C., COMPANY //CONT.// 065324
 BADE "C" WELL #: 4 RRCID -> 271929 COMPL. DATE 01/23/1997 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7305 - 8144

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	603 R	603	-0-	-0-	-0-	592	2	11	9	N	10					90
03	620 #	615	-0-	-5	-0-	594	2	21	9	N	19					109
04	625 R	625	-0-	-0-	-0-	608	2	17	9	N	15					124
05	620 #	291	-0-	-329	-0-	271	2	20	9	N	18					142
06	600 #	515	-0-	-85	-0-	501	2	14	9	N	13					155
07	620 #	555	-0-	-65	-0-	544	2	11	9	N	10					165

 BADE "C" WELL #: 7 RRCID -> 271943 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7295 - 8198

02	1456 #	1325	-0-	-131	-0-	1284	2	41	9	N	37					105
03	1612 #	1444	-0-	-168	-0-	1389	2	55	9	N	50					155
04	1560 #	1335	-0-	-225	-0-	1299	2	36	9	N	33					188
05	1612 #	1217	-0-	-395	-0-	1147	2	70	9	N	64					252
*06	1116 R	1116	-0-	-0-	-0-	1090	2	26	9	N	24	179	1			97
*07	1308 R	1308	-0-	-0-	-0-	1283	2	25	9	N	23					120

 BFP BLACK CANYON, LLC 068492
 BADE WELL #: 1 RRCID -> 172595 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7263 - 7966

02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 HMH-LAURIE WELL #: 1 RRCID -> 216796 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7194 - 7880

02	335 R	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					77
03	341 #	327	-0-	-14	-0-	327	3			N	-0-					77
04	360 #	294	-0-	-66	-0-	294	3			N	-0-					77
05	372 #	282	-0-	-90	-0-	282	3			N	-0-					77
06	360 #	200	-0-	-160	-0-	200	3			N	-0-					77
07	372 #	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					77

 FLINT ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 216938 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7584 - 7989

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					167

 BADE WELL #: 2 RRCID -> 216939 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7247 - 7955

02	728 #	696	-0-	-32	-0-	696	3			N	-0-					199
03	806 #	725	-0-	-81	-0-	725	3			N	-0-					199
04	780 #	655	-0-	-125	-0-	655	3			N	-0-					199
05	775 #	694	-0-	-81	-0-	694	3			N	-0-					199
06	750 #	655	-0-	-95	-0-	655	3			N	-0-					199
07	775 #	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					199

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
BFP BLACK CANYON, LLC		//CONT.// 068492										
FLINT ESTATE -C-		WELL #: 7		RRCID -> 223441		COMPL. DATE 04/07/1982		TOTAL DEPTH 8117		PERF. 7694 - 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
02	308 #	258	-0-	-50	-0-	258	3	N	-0-			94
03	547 R	547	-0-	-0-	-0-	545	3	N	2	9		96
04	515 R	515	-0-	-0-	-0-	508	3	N	7	9		102
05	426 R	426	-0-	-0-	-0-	426	3	N				102
06	540 #	350	-0-	-190	-0-	350	3	N				102
07	558 #	NO RPT	-0-	-558	-0-			N	NO RPT			102

FLINT ESTATE -C-		WELL #: 8		RRCID -> 223442		COMPL. DATE 05/21/1982		TOTAL DEPTH 8116		PERF. 7615 - 7940		
02	392 #	315	-0-	-77	-0-	315	3	N	-0-			21
03	667 R	667	-0-	-0-	-0-	666	3	N	1	9		22
04	620 R	620	-0-	-0-	-0-	620	3	N				22
05	520 R	520	-0-	-0-	-0-	520	3	N				22
06	660 #	427	-0-	-233	-0-	427	3	N				22
07	682 #	NO RPT	-0-	-682	-0-			N	NO RPT			22

FOSTER "B-23"		WELL #: 2		RRCID -> 223443		COMPL. DATE 10/12/1981		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7042 - 7741		
02	260 R	260	-0-	-0-	-0-	260	3	N	-0-			86
03	281 R	281	-0-	-0-	-0-	281	3	N	-0-			86
04	270 #	259	-0-	-11	-0-	259	3	N	-0-			86
05	279 #	269	-0-	-10	-0-	269	3	N	-0-			86
06	270 #	259	-0-	-11	-0-	259	3	N	-0-			86
07	279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT			86

FLINT ESTATE		WELL #: 14		RRCID -> 231144		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8280		PERF. 7577 - 8000		
02	924 #	222	-0-	-702	-0-	222	3	N	-0-			344
03	1023 #	222	-0-	-801	-0-	222	3	N	-0-			344
04	990 #	222	-0-	-768	-0-	222	3	N	-0-			344
05	930 #	222	-0-	-708	-0-	222	3	N	-0-			344
06	240 #	222	-0-	-18	-0-	222	3	N	-0-			344
07	248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT			344

FLINT ESTATE		WELL #: 16		RRCID -> 231145		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7649 - 8086		
02	554 R	554	-0-	-0-	-0-	554	3	N	-0-			102
03	589 #	509	-0-	-80	-0-	509	3	N	-0-			102
04	570 #	235	-0-	-335	-0-	235	3	N	-0-			102
05	589 #	395	-0-	-194	-0-	395	3	N	-0-			102
06	570 #	363	-0-	-207	-0-	363	3	N	-0-			102
07	589 #	NO RPT	-0-	-589	-0-			N	NO RPT			102

FLINT ESTATE		WELL #: 18		RRCID -> 231146		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7613 - 7971		
02	448 #	25	-0-	-423	-0-	25	3	N	-0-			92
03	279 #	202	-0-	-77	-0-	202	3	N	-0-			92
04	300 #	176	-0-	-124	-0-	176	3	N	-0-			92
05	310 #	238	-0-	-72	-0-	238	3	N	-0-			92
06	300 #	184	-0-	-116	-0-	184	3	N	-0-			92
07	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT			92

FLINT ESTATE -B-		WELL #: 15		RRCID -> 231148		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7616 - 7920		
02	1226 R	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3	N	-0-			173
03	1488 #	1062	-0-	-426	-0-	1062	3	N	-0-			173
04	1440 #	766	-0-	-674	-0-	766	3	N	-0-			173
05	1488 #	736	-0-	-752	-0-	736	3	N	-0-			173
06	1320 #	650	-0-	-670	-0-	650	3	N	-0-			173
07	1364 #	NO RPT	-0-	-1364	-0-			N	NO RPT			173

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
BFP BLACK CANYON, LLC		//CONT.// 068492													
FLINT ESTATE -B-		WELL #: 19		RRCID -> 231149		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7613 - 8005					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	1036 #	1001	-0-	-35	-0-		964	3	37	9	N	34			121
03	1023 #	589	-0-	-434	-0-		589	3			N	-0-			121
04	990 #	593	-0-	-397	-0-		589	3	4	9	N	4			125
05	1116 #	400	-0-	-716	-0-		397	3	3	9	N	3			128
06	1080 #	229	-0-	-851	-0-		229	3			N	-0-			128
07	1116 #	NO RPT	-0-	-1116	-0-						N	NO RPT			128

FLINT ESTATE -A-		WELL #: 8		RRCID -> 231151		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8188 PERF. 7749 - 8016					
02	704 R	704	-0-	-0-	-0-		704	3			N	-0-			-0-
03	806 #	557	-0-	-249	-0-		557	3			N	-0-			-0-
04	780 #	485	-0-	-295	-0-		485	3			N	-0-			-0-
05	806 #	484	-0-	-322	-0-		484	3			N	-0-			-0-
*06	829 R	829	-0-	-0-	-0-		829	3			N	-0-			-0-
07	775 #	NO RPT	-0-	-775	-0-						N	NO RPT			-0-

FLINT ESTATE -A-		WELL #: 7		RRCID -> 231152		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7633 - 8155					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			189
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			189
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			189
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			189
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			189
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			189

REYNOLDS		WELL #: 1		RRCID -> 231167		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7094 - 7752					
02	280 #	275	-0-	-5	-0-		271	3	4	9	N	4			111
03	310 #	265	-0-	-45	-0-		262	3	3	9	N	3			114
04	300 #	239	-0-	-61	-0-		237	3	2	9	N	2			116
05	310 #	268	-0-	-42	-0-		262	3	6	9	N	5			121
06	300 #	264	-0-	-36	-0-		263	3	1	9	N	1			122
07	310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-						N	NO RPT			122

FLINT ESTATE -A-		WELL #: 2		RRCID -> 268192		COMPL. DATE 12/28/1998		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7776 - 8012							
02	224 #	202	-0-	-22	-0-		202	3			N	-0-			-0-
03	317 R	317	-0-	-0-	-0-		317	3			N	-0-			-0-
04	240 #	207	-0-	-33	-0-		207	3			N	-0-			-0-
05	314 R	314	-0-	-0-	-0-		314	3			N	-0-			-0-
*06	287 R	287	-0-	-0-	-0-		287	3			N	-0-			-0-
07	248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-						N	NO RPT			-0-

FLINT ESTATE -A-		WELL #: 4		RRCID -> 268199		COMPL. DATE 12/23/1998		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7648 - 8137							
02	308 #	202	-0-	-106	-0-		202	3			N	-0-			-0-
03	341 #	317	-0-	-24	-0-		317	3			N	-0-			-0-
04	330 #	207	-0-	-123	-0-		207	3			N	-0-			-0-
05	341 #	314	-0-	-27	-0-		314	3			N	-0-			-0-
06	330 #	287	-0-	-43	-0-		287	3			N	-0-			-0-
07	310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-						N	NO RPT			-0-

FLINT ESTATE -B-		WELL #: 4		RRCID -> 272972		COMPL. DATE 06/01/1978		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7659 - 7898							
02	588 #	NO RPT	-0-	-588	-0-						N	NO RPT			-0-
03	651 #	NO RPT	-0-	-651	-0-						N	NO RPT			-0-
04	630 #	NO RPT	-0-	-630	-0-						N	NO RPT			-0-
05	651 #	NO RPT	-0-	-651	-0-						N	NO RPT			-0-
06	630 #	NO RPT	-0-	-630	-0-						N	NO RPT			-0-
07	651 #	NO RPT	-0-	-651	-0-						N	NO RPT			-0-

CONGRER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING				
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.				144535							
CONGRER				WELL #: 1	RRCID -> 255193	COMPL. DATE 08/20/2008	TOTAL DEPTH 8560	PERF. 7018	- 7022		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	1	1 8	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862							
GLASS				WELL #: 102	RRCID -> 219576	COMPL. DATE 04/14/1994	TOTAL DEPTH 8250	PERF. 7701	- 8090		
02		561 R	561	-0-	-0-	-0-	560 2	1 9	Y	1	10
03		662 R	662	-0-	-0-	-0-	579 2	82 4	Y	1	11
							1 9				
04		561 R	561	-0-	-0-	-0-	561 2		Y	-0-	11
05		657 R	657	-0-	-0-	-0-	653 2	4 9	Y	4	15
06		600 #	598	-0-	-2	-0-	597 2	1 9	Y	1	16
*07		657 R	657	-0-	-0-	-0-	657 2		Y	-0-	16

GLASS				WELL #: 101	RRCID -> 238248	COMPL. DATE 11/01/1993	TOTAL DEPTH 8350	PERF. 8021	- 8142		
02		620 R	620	-0-	-0-	-0-	619 2	1 9	Y	1	10
03		846 R	846	-0-	-0-	-0-	740 2	104 4	Y	2	12
							2 9				
04		665 R	665	-0-	-0-	-0-	665 2		Y	-0-	12
05		682 #	635	-0-	-47	-0-	632 2	3 9	Y	3	15
06		660 #	624	-0-	-36	-0-	623 2	1 9	Y	1	16
07		682 #	559	-0-	-123	-0-	558 2	1 9	Y	1	17

GLASS				WELL #: 103	RRCID -> 241681	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 7757	- 7991		
02		280 R	280	-0-	-0-	-0-	280 2		Y	-0-	3
03		290 R	290	-0-	-0-	-0-	252 2	36 4	Y	2	5
							2 9				
04		300 #	144	-0-	-156	-0-	144 2		Y	-0-	5
05		310 #	113	-0-	-197	-0-	107 2	6 9	Y	5	10
06		300 #	96	-0-	-204	-0-	93 2	3 9	Y	3	13
07		310 #	124	-0-	-186	-0-	99 2	25 9	Y	23	36

CHEVRON U. S. A. INC.				148113							
FOSTER CONGRER				WELL #: 2	RRCID -> 132401	COMPL. DATE 10/10/1989	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 7072	- 7265		
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

CONGER (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. FOSTER CONGER		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 148113		ASSOCIATED		49B			CNTY: STERLING					
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

		WELL #: 4		RRCID -> 147079		COMPL. DATE 09/29/1993			TOTAL DEPTH 7495		PERF. 7060 - 7390			
02		700 #	495	-0-	-205	-0-	31 1 14 4	438 3 12 9	Y		11	10	0	1
03		775 #	444	-0-	-331	-0-	29 1 40 4	364 3 11 9	Y		10	10	0	1
04		524 R	524	-0-	-0-	-0-	32 1 5 4	472 3 15 9	Y		14	14	0	1
*05		682 #	592	-0-	-90	-0-	36 1 7 4	532 3 17 9	Y		15	16	0	-0-
*06		660 #	525	-0-	-135	-0-	35 1 27 4	446 3 17 9	Y		15	15	0	-0-
*07		579 R	579	-0-	-0-	-0-	48 1 20 4	498 3 13 9	Y		12	12	0	-0-

		GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 4		RRCID -> 148856		COMPL. DATE 09/28/1992			TOTAL DEPTH 8485		PERF. N/A	
02		420 #	174	-0-	-246	-0-	20 1 5 4	148 3 1 9	Y		1	1	0	-0-
03		434 #	306	-0-	-128	-0-	26 1 25 4	236 3 19 9	Y		17	16	0	1
04		810 R	810	-0-	-0-	-0-	84 1 7 4	719 3 7 4	Y		-0-	1	0	-0-
*05		786 R	786	-0-	-0-	-0-	72 1 9 4	705 3 9 4	Y		-0-			-0-
*06		791 R	791	-0-	-0-	-0-	85 1 40 4	666 3 40 4	Y		-0-			-0-
07		837 #	682	-0-	-155	-0-	86 1 22 4	574 3 22 4	Y		-0-			-0-

		GLASS, R. E.		WELL #: 4		RRCID -> 148857		COMPL. DATE 08/03/1983			TOTAL DEPTH 8050		PERF. N/A	
02		196 #	161	-0-	-35	-0-	11 1 5 4	145 3 5 4	Y		-0-			-0-
03		217 #	134	-0-	-83	-0-	9 1 12 4	113 3 12 4	Y		-0-			-0-
04		171 R	171	-0-	-0-	-0-	11 1 1 4	159 3 1 4	Y		-0-			-0-
*05		366 R	366	-0-	-0-	-0-	23 1 5 4	338 3 5 4	Y		-0-			-0-
*06		536 R	536	-0-	-0-	-0-	37 1 28 4	471 3 28 4	Y		-0-			-0-
*07		568 R	568	-0-	-0-	-0-	48 1 20 4	500 3 20 4	Y		-0-			-0-

		GLASS, R. E.		WELL #: 5		RRCID -> 148859		COMPL. DATE 09/28/1983			TOTAL DEPTH 8050		PERF. N/A	
02		280 #	69	-0-	-211	-0-	5 1 2 4	62 3 2 4	Y		-0-			-0-
03		310 #	57	-0-	-253	-0-	4 1 5 4	48 3 5 4	Y		-0-			-0-
04		166 R	166	-0-	-0-	-0-	11 1 1 4	154 3 1 4	Y		-0-			-0-
*05		276 R	276	-0-	-0-	-0-	17 1 3 4	256 3 3 4	Y		-0-			-0-
*06		311 R	311	-0-	-0-	-0-	21 1 17 4	273 3 17 4	Y		-0-			-0-
*07		427 R	427	-0-	-0-	-0-	36 1 15 4	376 3 15 4	Y		-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
GLASS, R. E.		WELL #: 9		RRCID -> 148860		COMPL. DATE 09/27/1984		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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	460 R	460	-0-	-0-	-0-	30	1	416	3	Y	-0-			-0-
						14	4							
03	651 #	382	-0-	-269	-0-	26	1	321	3	Y	-0-			-0-
						35	4							
04	591 R	591	-0-	-0-	-0-	38	1	548	3	Y	-0-			-0-
						5	4							
*05	665 R	665	-0-	-0-	-0-	41	1	616	3	Y	-0-			-0-
						8	4							
*06	631 R	631	-0-	-0-	-0-	43	1	555	3	Y	-0-			-0-
						33	4							
*07	622 R	622	-0-	-0-	-0-	53	1	548	3	Y	-0-			-0-
						21	4							

GLASS, R. E.		WELL #: 13		RRCID -> 148862		COMPL. DATE 11/04/1985		TOTAL DEPTH 7975		PERF. N/A				
02	506 R	506	-0-	-0-	-0-	33	1	457	3	Y	-0-			-0-
						16	4							
03	527 #	442	-0-	-85	-0-	29	1	372	3	Y	-0-			-0-
						41	4							
04	643 R	643	-0-	-0-	-0-	41	1	596	3	Y	-0-			-0-
						6	4							
*05	558 #	501	-0-	-57	-0-	31	1	464	3	Y	-0-			-0-
						6	4							
*06	540 #	312	-0-	-228	-0-	21	1	275	3	Y	-0-			-0-
						16	4							
07	651 #	141	-0-	-510	-0-	12	1	124	3	Y	-0-			-0-
						5	4							

STERLING "E" FEE		WELL #: 8		RRCID -> 148865		COMPL. DATE 01/01/1978		TOTAL DEPTH 8150		PERF. N/A				
02	224 R	224	-0-	-0-	-0-	15	1	202	3	Y	-0-			-0-
						7	4							
03	397 R	397	-0-	-0-	-0-	27	1	334	3	Y	-0-			-0-
						36	4							
04	435 R	435	-0-	-0-	-0-	28	1	403	3	Y	-0-			-0-
						4	4							
*05	376 R	376	-0-	-0-	-0-	23	1	348	3	Y	-0-			-0-
						5	4							
*06	380 R	380	-0-	-0-	-0-	26	1	334	3	Y	-0-			-0-
						20	4							
*07	465 R	465	-0-	-0-	-0-	40	1	409	3	Y	-0-			-0-
						16	4							

STERLING "E" FEE		WELL #: 13		RRCID -> 148866		COMPL. DATE 08/26/1982		TOTAL DEPTH 8130		PERF. N/A				
02	252 #	149	-0-	-103	-0-	10	1	134	3	Y	-0-			-0-
						5	4							
03	240 R	240	-0-	-0-	-0-	16	1	202	3	Y	-0-			-0-
						22	4							
04	381 R	381	-0-	-0-	-0-	24	1	354	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
*05	652 R	652	-0-	-0-	-0-	41	1	603	3	Y	-0-			-0-
						8	4							
*06	613 R	613	-0-	-0-	-0-	42	1	538	3	Y	-0-			-0-
						33	4							
*07	510 R	510	-0-	-0-	-0-	43	1	449	3	Y	-0-			-0-
						18	4							

 CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 STERLING "E" FEE WELL #: 16 RRCID -> 148867 COMPL. DATE 06/28/1985 TOTAL DEPTH 8140 PERF. N/A

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	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	224 #	186	-0-	-38	-0-		12 1	168 3	Y	-0-			-0-
							6 4						
03	300 R	300	-0-	-0-	-0-		20 1	253 3	Y	-0-			-0-
							27 4						
04	232 R	232	-0-	-0-	-0-		15 1	215 3	Y	-0-			-0-
							2 4						
*05	249 R	249	-0-	-0-	-0-		15 1	231 3	Y	-0-			-0-
							3 4						
*06	501 R	501	-0-	-0-	-0-		35 1	440 3	Y	-0-			-0-
							26 4						
*07	583 R	583	-0-	-0-	-0-		50 1	513 3	Y	-0-			-0-
							20 4						

 STERLING "E" FEE WELL #: 17 RRCID -> 148869 COMPL. DATE 07/08/1985 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

02	252 #	112	-0-	-140	-0-		7 1	102 3	Y	-0-			-0-
							3 4						
03	341 #	180	-0-	-161	-0-		12 1	152 3	Y	-0-			-0-
							16 4						
04	169 R	169	-0-	-0-	-0-		11 1	157 3	Y	-0-			-0-
							1 4						
*05	186 #	133	-0-	-53	-0-		8 1	123 3	Y	-0-			-0-
							2 4						
*06	180 #	71	-0-	-109	-0-		5 1	62 3	Y	-0-			-0-
							4 4						
*07	225 R	225	-0-	-0-	-0-		19 1	199 3	Y	-0-			-0-
							7 4						

 STERLING "E" FEE WELL #: 23 RRCID -> 148870 COMPL. DATE 11/26/1985 TOTAL DEPTH 8140 PERF. N/A

02	560 #	468	-0-	-92	-0-		30 1	421 3	Y	2	2 0		-0-
							15 4	2 9					
03	752 R	752	-0-	-0-	-0-		51 1	631 3	Y	1	1 0		-0-
							69 4	1 9					
04	757 R	757	-0-	-0-	-0-		48 1	690 3	Y	11	11 0		-0-
							7 4	12 9					
*05	892 R	892	-0-	-0-	-0-		56 1	824 3	Y	-0-			-0-
							12 4						
*06	922 R	922	-0-	-0-	-0-		63 1	811 3	Y	-0-			-0-
							48 4						
*07	893 R	893	-0-	-0-	-0-		76 1	786 3	Y	-0-			-0-
							31 4						

 STERLING "H" FEE WELL #: 2 RRCID -> 148872 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 8170 PERF. N/A

02	62 R	62	-0-	-0-	-0-		4 1	56 3	Y	-0-			-0-
							2 4						
03	101 R	101	-0-	-0-	-0-		7 1	85 3	Y	-0-			-0-
							9 4						
04	52 R	52	-0-	-0-	-0-		3 1	49 3	Y	-0-			-0-
*05	62 #	36	-0-	-26	-0-		2 1	34 3	Y	-0-			-0-
*06	90 #	8	-0-	-82	-0-		1 1	7 3	Y	-0-			-0-
07	93 #	17	-0-	-76	-0-		1 1	15 3	Y	-0-			-0-
							1 4						

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113		WELL #: 3		RRCID -> 148873		COMPL. DATE 01/01/1978		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	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	112 #	99	-0-	-13	-0-	7	1	89	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
03	161 R	161	-0-	-0-	-0-	11	1	135	3	Y	-0-			-0-
						15	4							
04	83 R	83	-0-	-0-	-0-	5	1	77	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
*05	132 R	132	-0-	-0-	-0-	8	1	123	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
*06	120 #	98	-0-	-22	-0-	7	1	86	3	Y	-0-			-0-
						5	4							
07	124 #	111	-0-	-13	-0-	9	1	98	3	Y	-0-			-0-
						4	4							
STERLING "H" FEE						5								8202
WELL #: 5						RRCID -> 148874								
COMPL. DATE N/A						TOTAL DEPTH 8245								7720 - 8202
02	124 R	124	-0-	-0-	-0-	8	1	112	3	Y	-0-			-0-
						4	4							
03	201 R	201	-0-	-0-	-0-	13	1	170	3	Y	-0-			-0-
						18	4							
04	104 R	104	-0-	-0-	-0-	7	1	96	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
*05	155 #	29	-0-	-126	-0-	2	1	27	3	Y	-0-			-0-
*06	169 R	169	-0-	-0-	-0-	12	1	149	3	Y	-0-			-0-
						8	4							
*07	181 R	181	-0-	-0-	-0-	15	1	160	3	Y	-0-			-0-
						6	4							
STERLING "H" FEE						7								8125
WELL #: 7						RRCID -> 148875								
COMPL. DATE 08/03/1984						TOTAL DEPTH 8125								PERF. N/A
02	140 #	124	-0-	-16	-0-	8	1	112	3	Y	-0-			-0-
						4	4							
03	201 R	201	-0-	-0-	-0-	14	1	169	3	Y	-0-			-0-
						18	4							
04	103 R	103	-0-	-0-	-0-	6	1	96	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
*05	138 R	138	-0-	-0-	-0-	9	1	127	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
*06	150 #	118	-0-	-32	-0-	8	1	104	3	Y	-0-			-0-
						6	4							
07	155 #	113	-0-	-42	-0-	10	1	99	3	Y	-0-			-0-
						4	4							
STERLING "H" FEE						8								8225
WELL #: 8						RRCID -> 148876								
COMPL. DATE 08/16/1984						TOTAL DEPTH 8225								PERF. N/A
02	196 #	173	-0-	-23	-0-	11	1	157	3	Y	-0-			-0-
						5	4							
03	282 R	282	-0-	-0-	-0-	19	1	238	3	Y	-0-			-0-
						25	4							
04	134 R	134	-0-	-0-	-0-	9	1	124	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
*05	186 #	138	-0-	-48	-0-	9	1	127	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
*06	210 #	134	-0-	-76	-0-	9	1	118	3	Y	-0-			-0-
						7	4							
*07	314 R	314	-0-	-0-	-0-	27	1	276	3	Y	-0-			-0-
						11	4							

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113		RRCID -> 148877		COMPL. DATE 08/06/1985		TOTAL DEPTH 8250		PERF. N/A		
STERLING "H" FEE		WELL #: 9												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	89 R	89	-0-	-0-	-0-	6	1	80	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
03	145 R	145	-0-	-0-	-0-	10	1	122	3	Y	-0-			-0-
						13	4							
04	74 R	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	3	Y	-0-			-0-
*05	165 R	165	-0-	-0-	-0-	10	1	153	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
*06	199 R	199	-0-	-0-	-0-	13	1	176	3	Y	-0-			-0-
						10	4							
07	124 #	117	-0-	-7	-0-	10	1	103	3	Y	-0-			-0-
						4	4							
STERLING "H" FEE		WELL #: 10		RRCID -> 148878		COMPL. DATE 08/21/1985		TOTAL DEPTH 8210		PERF. N/A				
02	196 #	123	-0-	-73	-0-	8	1	111	3	N	-0-			-0-
						4	4							
03	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
*06	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
07	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			-0-
STERLING "H" FEE		WELL #: 12		RRCID -> 148879		COMPL. DATE 09/17/1985		TOTAL DEPTH 8200		PERF. N/A				
02	168 #	124	-0-	-44	-0-	8	1	112	3	Y	-0-			-0-
						4	4							
03	201 R	201	-0-	-0-	-0-	13	1	170	3	Y	-0-			-0-
						18	4							
04	140 R	140	-0-	-0-	-0-	9	1	130	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
*05	228 R	228	-0-	-0-	-0-	14	1	211	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
*06	150 #	142	-0-	-8	-0-	10	1	125	3	Y	-0-			-0-
						7	4							
*07	196 R	196	-0-	-0-	-0-	17	1	173	3	Y	-0-			-0-
						6	4							
STERLING "H" FEE		WELL #: 14		RRCID -> 148880		COMPL. DATE 12/09/1985		TOTAL DEPTH 8238		PERF. N/A				
02	140 #	123	-0-	-17	-0-	8	1	111	3	Y	-0-			-0-
						4	4							
03	202 R	202	-0-	-0-	-0-	14	1	169	3	Y	-0-			-0-
						19	4							
04	70 R	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	3	Y	-0-			-0-
*05	124 #	99	-0-	-25	-0-	6	1	92	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
*06	243 R	243	-0-	-0-	-0-	16	1	214	3	Y	-0-			-0-
						13	4							
*07	190 R	190	-0-	-0-	-0-	16	1	167	3	Y	-0-			-0-
						7	4							

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B			CNTY: STERLING			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113									
STERLING "H" FEE		WELL #:		15	RRCID ->	148881	COMPL. DATE	10/30/1985	TOTAL DEPTH	8200	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

02		224 #	198	-0-	-26	-0-	13 1	178 3	Y	-0-			-0-
							7 4						
03		322 R	322	-0-	-0-	-0-	21 1	270 3	Y	-0-			-0-
							31 4						
04		250 R	250	-0-	-0-	-0-	16 1	231 3	Y	-0-			-0-
							3 4						
*05		388 R	388	-0-	-0-	-0-	24 1	358 3	Y	-0-			-0-
							6 4						
*06		287 R	287	-0-	-0-	-0-	20 1	252 3	Y	-0-			-0-
							15 4						
*07		255 R	255	-0-	-0-	-0-	22 1	223 3	Y	-0-			-0-
							10 4						

STERLING "I" FEE		WELL #:		3	RRCID ->	148882	COMPL. DATE	01/01/1978	TOTAL DEPTH	8121	PERF.	N/A	

02		140 #	125	-0-	-15	-0-	8 1	113 3	Y	-0-			-0-
							4 4						
03		155 #	137	-0-	-18	-0-	9 1	116 3	Y	-0-			-0-
							12 4						
04		138 R	138	-0-	-0-	-0-	9 1	128 3	Y	-0-			-0-
							1 4						
*05		155 #	142	-0-	-13	-0-	9 1	131 3	Y	-0-			-0-
							2 4						
*06		150 #	113	-0-	-37	-0-	8 1	99 3	Y	-0-			-0-
							6 4						
07		155 #	108	-0-	-47	-0-	9 1	95 3	Y	-0-			-0-
							4 4						

STERLING "I" FEE		WELL #:		4	RRCID ->	148883	COMPL. DATE	02/24/1978	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	N/A	

02		336 #	240	-0-	-96	-0-	16 1	217 3	Y	-0-			-0-
							7 4						
03		341 #	261	-0-	-80	-0-	17 1	220 3	Y	-0-			-0-
							24 4						
04		268 R	268	-0-	-0-	-0-	17 1	249 3	Y	-0-			-0-
							2 4						
*05		310 #	280	-0-	-30	-0-	17 1	260 3	Y	-0-			-0-
							3 4						
*06		270 #	195	-0-	-75	-0-	13 1	172 3	Y	-0-			-0-
							10 4						
07		279 #	219	-0-	-60	-0-	19 1	193 3	Y	-0-			-0-
							7 4						

STERLING "I" FEE		WELL #:		8	RRCID ->	148884	COMPL. DATE	11/13/1983	TOTAL DEPTH	8030	PERF.	N/A	

02		388 R	388	-0-	-0-	-0-	25 1	349 3	Y	2	2 0		-0-
							12 4						
03		465 #	368	-0-	-97	-0-	25 1	309 3	Y	-0-			-0-
							34 4						
04		359 R	359	-0-	-0-	-0-	23 1	332 3	Y	-0-			-0-
							4 4						
*05		465 #	368	-0-	-97	-0-	23 1	340 3	Y	-0-			-0-
							5 4						
*06		420 #	282	-0-	-138	-0-	19 1	248 3	Y	-0-			-0-
							15 4						
07		434 #	367	-0-	-67	-0-	31 1	323 3	Y	-0-			-0-
							13 4						

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED			49B			CNTY: STERLING	
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113								
STERLING "I" FEE		WELL #:		9	RRCID ->	148885	COMPL. DATE	03/26/1985	TOTAL DEPTH	8107	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 CODE	EOM BALANCE

02	164 R	164	-0-	-0-	-0-	11 5	1 4	148	3	Y	-0-	-0-
03	333 R	333	-0-	-0-	-0-	22 31	1 4	280	3	Y	-0-	-0-
04	210 R	210	-0-	-0-	-0-	13 2	1 4	195	3	Y	-0-	-0-
*05	197 R	197	-0-	-0-	-0-	12 2	1 4	183	3	Y	-0-	-0-
*06	194 R	194	-0-	-0-	-0-	13 11	1 4	170	3	Y	-0-	-0-
*07	199 R	199	-0-	-0-	-0-	17 6	1 4	176	3	Y	-0-	-0-

STERLING "I" FEE		WELL #:		11	RRCID ->	148886	COMPL. DATE	05/23/1985	TOTAL DEPTH	8102	PERF. N/A	
02	271 R	271	-0-	-0-	-0-	18 8	1 4	245	3	Y	-0-	-0-
03	296 R	296	-0-	-0-	-0-	20 27	1 4	249	3	Y	-0-	-0-
04	301 R	301	-0-	-0-	-0-	19 3	1 4	279	3	Y	-0-	-0-
*05	338 R	338	-0-	-0-	-0-	21 5	1 4	312	3	Y	-0-	-0-
*06	300 #	290	-0-	-10	-0-	20 15	1 4	255	3	Y	-0-	-0-
07	310 #	307	-0-	-3	-0-	26 11	1 4	270	3	Y	-0-	-0-

STERLING "J" FEE		WELL #:		1	RRCID ->	148887	COMPL. DATE	01/08/1977	TOTAL DEPTH	7950	PERF. N/A	
02	229 R	229	-0-	-0-	-0-	15 7	1 4	207	3	Y	-0-	-0-
03	222 R	222	-0-	-0-	-0-	15 20	1 4	187	3	Y	-0-	-0-
04	228 R	228	-0-	-0-	-0-	15 2	1 4	211	3	Y	-0-	-0-
*05	248 #	194	-0-	-54	-0-	12 2	1 4	180	3	Y	-0-	-0-
*06	240 #	126	-0-	-114	-0-	9 6	1 4	111	3	Y	-0-	-0-
07	248 #	52	-0-	-196	-0-	4 2	1 4	46	3	Y	-0-	-0-

STERLING "J" FEE		WELL #:		2	RRCID ->	148888	COMPL. DATE	01/01/1978	TOTAL DEPTH	7860	PERF. N/A	
02	560 #	416	-0-	-144	-0-	27 12	1 4	368	3	Y	8	7 0 1
03	589 #	500	-0-	-89	-0-	33 46	1 4	421	3	Y	-0-	1 0 -0-
04	432 R	432	-0-	-0-	-0-	28 3	1 4	401	3	Y	-0-	-0-
*05	474 R	474	-0-	-0-	-0-	30 6	1 4	438	3	Y	-0-	-0-
*06	517 R	517	-0-	-0-	-0-	35 27	1 4	455	3	Y	-0-	-0-
*07	622 R	622	-0-	-0-	-0-	53 21	1 4	542	3	Y	5	5 0 -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 STERLING "J" FEE WELL #: 3 RRCID -> 148889 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 7940 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING 'J' FEE WELL #: 5 RRCID -> 148890 COMPL. DATE 11/09/1982 TOTAL DEPTH 7943 PERF. N/A

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STERLING "J" FEE WELL #: 6 RRCID -> 148891 COMPL. DATE 11/24/1982 TOTAL DEPTH 7954 PERF. N/A

02	604	R	604	-0-	-0-	-0-	39	1	538	3	Y	7	7	0			-0-
							19	4		8	9						
03	478	R	478	-0-	-0-	-0-	32	1	403	3	Y	-0-					-0-
							43	4									
04	475	R	475	-0-	-0-	-0-	30	1	437	3	Y	4	4	0			-0-
							4	4		4	9						
*05	607	R	607	-0-	-0-	-0-	37	1	556	3	Y	5	5	0			-0-
							8	4		6	9						
*06	685	R	685	-0-	-0-	-0-	47	1	602	3	Y	-0-					-0-
							36	4									
*07	586	R	586	-0-	-0-	-0-	50	1	516	3	Y	-0-					-0-
							20	4									

STERLING 'L' FEE WELL #: 2 RRCID -> 148893 COMPL. DATE 09/23/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

02	616	#	594	-0-	-22	-0-	37	1	511	3	Y	26	26	0			2
							17	4		29	9						
03	682	#	598	-0-	-84	-0-	40	1	503	3	Y	-0-	2	0			-0-
							55	4									
04	648	R	648	-0-	-0-	-0-	41	1	601	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
*05	651	#	646	-0-	-5	-0-	40	1	598	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
*06	630	#	623	-0-	-7	-0-	43	1	548	3	Y	-0-					-0-
							32	4									
*07	659	R	659	-0-	-0-	-0-	56	1	581	3	Y	-0-					-0-
							22	4									

STERLING "R" FEE WELL #: 7 RRCID -> 148894 COMPL. DATE 05/08/1989 TOTAL DEPTH 8365 PERF. N/A

02	1222	R	1222	-0-	-0-	-0-	124	1	1062	3	Y	-0-					-0-
							36	4									
03	1401	R	1401	-0-	-0-	-0-	130	1	1146	3	Y	-0-					-0-
							125	4									
04	1172	R	1172	-0-	-0-	-0-	115	1	1027	3	Y	18	17	0			1
							10	4		20	9						
*05	1085	#	1007	-0-	-78	-0-	89	1	884	3	Y	19	19	0			1
							13	4		21	9						
*06	1050	#	698	-0-	-352	-0-	71	1	583	3	Y	8	9	0			-0-
							35	4		9	9						
07	1085	#	534	-0-	-551	-0-	63	1	449	3	Y	4	4	0			-0-
							18	4		4	9						

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113		WELL #: 3		RRCID -> 149369		COMPL. DATE 04/26/1994		TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6845 - 7400						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		812 #	709	-0-	-103	-0-	45 1	621 3	Y		19	18 0				1
							22 4	21 9								
03		899 #	771	-0-	-128	-0-	50 1	633 3	Y		17	17 0				1
							69 4	19 9								
04		1973 R	1973	-0-	-0-	-0-	125 1	1807 3	Y		24	24 0				1
							15 4	26 9								
*05		2271 R	2271	-0-	-0-	-0-	139 1	2066 3	Y		34	34 0				1
							29 4	37 9								
*06		2058 R	2058	-0-	-0-	-0-	139 1	1778 3	Y		31	31 0				1
							107 4	34 9								
*07		2264 R	2264	-0-	-0-	-0-	191 1	1971 3	Y		23	23 0				1
							77 4	25 9								

STERLING 'D' FEE		WELL #: 12		RRCID -> 149772		COMPL. DATE 11/27/1993		TOTAL DEPTH 8090 PERF. N/A		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

STERLING 'F' FEE		WELL #: 10		RRCID -> 149773		COMPL. DATE 10/25/1993		TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A		
02	336 #	156	-0-	-180	-0-	10 1	142 3	Y	-0-	-0-
						4 4				
03	344 R	344	-0-	-0-	-0-	23 1	290 3	Y	-0-	-0-
						31 4				
04	328 R	328	-0-	-0-	-0-	21 1	304 3	Y	-0-	-0-
						3 4				
*05	341 #	294	-0-	-47	-0-	18 1	272 3	Y	-0-	-0-
						4 4				
*06	330 #	237	-0-	-93	-0-	16 1	208 3	Y	-0-	-0-
						13 4				
07	341 #	253	-0-	-88	-0-	22 1	222 3	Y	-0-	-0-
						9 4				

STERLING 'J' FEE		WELL #: 12		RRCID -> 149774		COMPL. DATE 08/31/1993		TOTAL DEPTH 8040 PERF. N/A		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

STERLING 'J' FEE		WELL #: 13		RRCID -> 149776		COMPL. DATE 12/20/1993		TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B		CNTY: STERLING				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113								
STERLING 'K' FEE		WELL #:		12	RRCID ->	149777	COMPL. DATE	11/16/1993	TOTAL DEPTH	7980	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	BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

STERLING 'L' FEE		WELL #:		3	RRCID ->	149778	COMPL. DATE	10/21/1992	TOTAL DEPTH	8090	PERF. N/A
02	476 #	419	-0-	-57	-0-	27 1	380 3	Y	-0-	-0-	
						12 4					
03	527 #	422	-0-	-105	-0-	28 1	356 3	Y	-0-	-0-	
						38 4					
04	389 R	389	-0-	-0-	-0-	25 1	361 3	Y	-0-	-0-	
						3 4					
*05	387 R	387	-0-	-0-	-0-	24 1	358 3	Y	-0-	-0-	
						5 4					
*06	450 #	356	-0-	-94	-0-	24 1	313 3	Y	-0-	-0-	
						19 4					
07	465 #	358	-0-	-107	-0-	31 1	314 3	Y	-0-	-0-	
						13 4					

STERLING 'L' FEE		WELL #:		4	RRCID ->	149779	COMPL. DATE	11/07/1992	TOTAL DEPTH	8060	PERF. N/A
02	405 R	405	-0-	-0-	-0-	27 1	365 3	Y	-0-	-0-	
						13 4					
03	403 #	402	-0-	-1	-0-	27 1	338 3	Y	-0-	-0-	
						37 4					
04	374 R	374	-0-	-0-	-0-	24 1	346 3	Y	-0-	-0-	
						4 4					
*05	434 #	344	-0-	-90	-0-	22 1	317 3	Y	-0-	-0-	
						5 4					
*06	488 R	488	-0-	-0-	-0-	34 1	429 3	Y	-0-	-0-	
						25 4					
*07	470 R	470	-0-	-0-	-0-	40 1	413 3	Y	-0-	-0-	
						17 4					

STERLING 'L' FEE		WELL #:		5	RRCID ->	149780	COMPL. DATE	10/06/1992	TOTAL DEPTH	8040	PERF. N/A
02	280 #	194	-0-	-86	-0-	13 1	175 3	Y	-0-	-0-	
						6 4					
03	279 #	181	-0-	-98	-0-	12 1	153 3	Y	-0-	-0-	
						16 4					
04	195 R	195	-0-	-0-	-0-	13 1	181 3	Y	-0-	-0-	
						1 4					
*05	392 R	392	-0-	-0-	-0-	24 1	364 3	Y	-0-	-0-	
						4 4					
*06	376 R	376	-0-	-0-	-0-	26 1	330 3	Y	-0-	-0-	
						20 4					
*07	270 R	270	-0-	-0-	-0-	23 1	237 3	Y	-0-	-0-	
						10 4					

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
STERLING 'L' FEE		WELL #: 7		RRCID -> 149781		COMPL. DATE 07/14/1993		TOTAL DEPTH 7930		PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	196 #	175	-0-	-21	-0-	11	1	159	3	Y	-0-			-0-
						5	4							
03	217 #	204	-0-	-13	-0-	14	1	171	3	Y	-0-			-0-
						19	4							
04	179 R	179	-0-	-0-	-0-	11	1	167	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
*05	194 R	194	-0-	-0-	-0-	12	1	180	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
*06	192 R	192	-0-	-0-	-0-	13	1	169	3	Y	-0-			-0-
						10	4							
*07	195 R	195	-0-	-0-	-0-	17	1	172	3	Y	-0-			-0-
						6	4							
STERLING 'Q' FEE		WELL #: 4		RRCID -> 149787		COMPL. DATE 12/29/1992		TOTAL DEPTH 8210		PERF. N/A				
02	117 R	117	-0-	-0-	-0-	8	1	106	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
03	124 #	91	-0-	-33	-0-	6	1	77	3	Y	-0-			-0-
						8	4							
04	39 R	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	Y	-0-			-0-
*05	124 #	50	-0-	-74	-0-	3	1	46	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
*06	120 #	50	-0-	-70	-0-	3	1	44	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
07	124 #	57	-0-	-67	-0-	5	1	50	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
STERLING "O" FEE		WELL #: 12		RRCID -> 149789		COMPL. DATE 07/12/1993		TOTAL DEPTH 8425		PERF. N/A				
02	364 #	283	-0-	-81	-0-	32	1	243	3	Y	-0-			-0-
						8	4							
03	549 R	549	-0-	-0-	-0-	49	1	451	3	Y	-0-			-0-
						49	4							
04	813 R	813	-0-	-0-	-0-	84	1	723	3	Y	-0-			-0-
						6	4							
*05	660 R	660	-0-	-0-	-0-	61	1	591	3	Y	-0-			-0-
						8	4							
*06	545 R	545	-0-	-0-	-0-	58	1	460	3	Y	-0-			-0-
						27	4							
*07	639 R	639	-0-	-0-	-0-	80	1	538	3	Y	-0-			-0-
						21	4							
STERLING "O" FEE		WELL #: 13		RRCID -> 149790		COMPL. DATE 08/21/1993		TOTAL DEPTH 8465		PERF. N/A				
02	630 R	630	-0-	-0-	-0-	70	1	540	3	Y	1	1	0	-0-
						19	4							
03	946 R	946	-0-	-0-	-0-	85	1	776	3	Y	-0-			-0-
						85	4							
04	639 R	639	-0-	-0-	-0-	66	1	567	3	Y	-0-			-0-
						6	4							
*05	502 R	502	-0-	-0-	-0-	46	1	449	3	Y	-0-			-0-
						7	4							
*06	419 R	419	-0-	-0-	-0-	45	1	352	3	Y	-0-			-0-
						22	4							
*07	303 R	303	-0-	-0-	-0-	38	1	256	3	Y	-0-			-0-
						9	4							

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 2		RRCID -> 149797		COMPL. DATE 09/15/1992		TOTAL DEPTH 8425		PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	345 R	345	-0-	-0-	-0-	38	1	297	3	Y	-0-		-0-
						10	4						
03	474 R	474	-0-	-0-	-0-	42	1	389	3	Y	-0-		-0-
						43	4						
04	420 R	420	-0-	-0-	-0-	44	1	373	3	Y	-0-		-0-
						3	4						
*05	393 R	393	-0-	-0-	-0-	36	1	352	3	Y	-0-		-0-
						5	4						
*06	493 R	493	-0-	-0-	-0-	52	1	416	3	Y	-0-		-0-
						25	4						
*07	457 R	457	-0-	-0-	-0-	57	1	385	3	Y	-0-		-0-
						15	4						
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 3		RRCID -> 149798		COMPL. DATE 10/29/1992		TOTAL DEPTH 8425		PERF. N/A			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 7		RRCID -> 149801		COMPL. DATE 01/07/1993		TOTAL DEPTH 8575		PERF. N/A			
02	392 #	380	-0-	-12	-0-	43	1	326	3	Y	-0-		-0-
						11	4						
03	466 R	466	-0-	-0-	-0-	41	1	384	3	Y	-0-		-0-
						41	4						
04	181 R	181	-0-	-0-	-0-	19	1	161	3	Y	-0-		-0-
						1	4						
*05	341 #	115	-0-	-226	-0-	11	1	103	3	Y	-0-		-0-
						1	4						
*06	330 #	98	-0-	-232	-0-	10	1	83	3	Y	-0-		-0-
						5	4						
07	341 #	111	-0-	-230	-0-	14	1	94	3	Y	-0-		-0-
						3	4						
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 8		RRCID -> 149802		COMPL. DATE 12/20/1992		TOTAL DEPTH 8590		PERF. N/A			
02	588 R	588	-0-	-0-	-0-	65	1	505	3	Y	1	1 0	-0-
						17	4						
03	700 R	700	-0-	-0-	-0-	63	1	574	3	Y	1	1 0	-0-
						62	4						
04	1135 R	1135	-0-	-0-	-0-	117	1	1008	3	Y	-0-		-0-
						10	4						
*05	1175 R	1175	-0-	-0-	-0-	102	1	998	3	Y	55	53 0	2
						14	4						
*06	1138 R	1138	-0-	-0-	-0-	122	1	959	3	Y	-0-	2 0	-0-
						57	4						
*07	1121 R	1121	-0-	-0-	-0-	140	1	944	3	Y	-0-		-0-
						37	4						

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 10		RRCID -> 149803		COMPL. DATE 08/11/1993		TOTAL DEPTH 8515		PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	560 #	207	-0-	-353	-0-	23	1	178	3	Y	-0-			-0-
						6	4							
03	558 #	318	-0-	-240	-0-	29	1	261	3	Y	-0-			-0-
						28	4							
04	205 R	205	-0-	-0-	-0-	21	1	183	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
*05	250 R	250	-0-	-0-	-0-	23	1	224	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
*06	295 R	295	-0-	-0-	-0-	31	1	249	3	Y	-0-			-0-
						15	4							
07	186 #	180	-0-	-6	-0-	23	1	151	3	Y	-0-			-0-
						6	4							
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 13		RRCID -> 149805		COMPL. DATE 02/04/1994		TOTAL DEPTH 8430		PERF. N/A				
02	336 #	276	-0-	-60	-0-	31	1	237	3	Y	-0-			-0-
						8	4							
03	436 R	436	-0-	-0-	-0-	38	1	360	3	Y	-0-			-0-
						38	4							
04	459 R	459	-0-	-0-	-0-	47	1	408	3	Y	-0-			-0-
						4	4							
*05	546 R	546	-0-	-0-	-0-	50	1	489	3	Y	-0-			-0-
						7	4							
*06	501 R	501	-0-	-0-	-0-	53	1	423	3	Y	-0-			-0-
						25	4							
*07	441 R	441	-0-	-0-	-0-	56	1	370	3	Y	-0-			-0-
						15	4							
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 15		RRCID -> 149807		COMPL. DATE 02/14/1994		TOTAL DEPTH 8500		PERF. N/A				
02	364 #	242	-0-	-122	-0-	27	1	208	3	Y	-0-			-0-
						7	4							
03	353 R	353	-0-	-0-	-0-	31	1	291	3	Y	-0-			-0-
						31	4							
04	384 R	384	-0-	-0-	-0-	40	1	341	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
*05	455 R	455	-0-	-0-	-0-	42	1	407	3	Y	-0-			-0-
						6	4							
*06	230 R	230	-0-	-0-	-0-	25	1	194	3	Y	-0-			-0-
						11	4							
07	217 #	178	-0-	-39	-0-	22	1	150	3	Y	-0-			-0-
						6	4							
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 16		RRCID -> 149808		COMPL. DATE 05/20/1994		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 8040 - 8420				
02	196 #	173	-0-	-23	-0-	20	1	148	3	Y	-0-			-0-
						5	4							
03	232 R	232	-0-	-0-	-0-	21	1	191	3	Y	-0-			-0-
						20	4							
04	154 R	154	-0-	-0-	-0-	16	1	137	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
*05	248 R	248	-0-	-0-	-0-	23	1	221	3	Y	-0-			-0-
						4	4							
*06	258 R	258	-0-	-0-	-0-	27	1	218	3	Y	-0-			-0-
						13	4							
*07	200 R	200	-0-	-0-	-0-	25	1	168	3	Y	-0-			-0-
						7	4							

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
STERLING 'D' FEE		WELL #: 13		RRCID -> 150065		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7431 - 7842				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWNFIELD, V. E.		WELL #: 3		RRCID -> 151319		COMPL. DATE 11/25/1981		TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A		
02	336 #	103	-0-	-233	-0-	10 1	90 3	Y	-0-	-0-
						3 4				
03	372 #	140	-0-	-232	-0-	13 1	115 3	Y	-0-	-0-
						12 4				
04	149 R	149	-0-	-0-	-0-	15 1	133 3	Y	-0-	-0-
						1 4				
*05	142 R	142	-0-	-0-	-0-	13 1	128 3	Y	-0-	-0-
						1 4				
*06	149 R	149	-0-	-0-	-0-	16 1	126 3	Y	-0-	-0-
						7 4				
*07	170 R	170	-0-	-0-	-0-	20 1	145 3	Y	-0-	-0-
						5 4				

GLASS, R. E.		WELL #: 6		RRCID -> 151358		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7263 - 7859	
02	252 #	115	-0-	-137	-0-	8 1	104 3	Y	-0-	-0-	
						3 4					
03	279 #	96	-0-	-183	-0-	6 1	81 3	Y	-0-	-0-	
						9 4					
04	198 R	198	-0-	-0-	-0-	13 1	184 3	Y	-0-	-0-	
						1 4					
*05	282 R	282	-0-	-0-	-0-	18 1	261 3	Y	-0-	-0-	
						3 4					
*06	232 R	232	-0-	-0-	-0-	16 1	203 3	Y	-0-	-0-	
						13 4					
*07	346 R	346	-0-	-0-	-0-	29 1	305 3	Y	-0-	-0-	
						12 4					

GLASS, R. E.		WELL #: 8		RRCID -> 151359		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7308 - 7918	
02	448 #	391	-0-	-57	-0-	26 1	353 3	Y	-0-	-0-	
						12 4					
03	496 #	325	-0-	-171	-0-	22 1	274 3	Y	-0-	-0-	
						29 4					
04	609 R	609	-0-	-0-	-0-	39 1	565 3	Y	-0-	-0-	
						5 4					
*05	596 R	596	-0-	-0-	-0-	37 1	551 3	Y	-0-	-0-	
						8 4					
*06	578 R	578	-0-	-0-	-0-	40 1	508 3	Y	-0-	-0-	
						30 4					
*07	772 R	772	-0-	-0-	-0-	66 1	680 3	Y	-0-	-0-	
						26 4					

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B		CNTY: STERLING					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113									
STERLING "G" FEE		WELL #:		3	RRCID ->	151360	COMPL. DATE	12/02/1977	TOTAL DEPTH	8050	PERF. N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	224 #	150	-0-	-74	-0-	10	1	136	3	Y	-0-		-0-
						4	4						
03	248 #	113	-0-	-135	-0-	8	1	95	3	Y	-0-		-0-
						10	4						
04	104 R	104	-0-	-0-	-0-	7	1	96	3	Y	-0-		-0-
						1	4						
*05	186 #	97	-0-	-89	-0-	6	1	90	3	Y	-0-		-0-
						1	4						
*06	150 #	112	-0-	-38	-0-	8	1	98	3	Y	-0-		-0-
						6	4						
*07	208 R	208	-0-	-0-	-0-	18	1	183	3	Y	-0-		-0-
						7	4						

STERLING 'G' FEE		WELL #:		4	RRCID ->	151361	COMPL. DATE	07/25/1982	TOTAL DEPTH	8350	PERF. N/A		
02	224 #	218	-0-	-6	-0-	14	1	197	3	Y	-0-		-0-
						7	4						
03	326 R	326	-0-	-0-	-0-	22	1	274	3	Y	-0-		-0-
						30	4						
04	321 R	321	-0-	-0-	-0-	21	1	298	3	Y	-0-		-0-
						2	4						
*05	268 R	268	-0-	-0-	-0-	17	1	248	3	Y	-0-		-0-
						3	4						
*06	311 R	311	-0-	-0-	-0-	21	1	274	3	Y	-0-		-0-
						16	4						
07	310 #	309	-0-	-1	-0-	26	1	272	3	Y	-0-		-0-
						11	4						

STERLING "G" FEE		WELL #:		9	RRCID ->	151363	COMPL. DATE	06/27/1985	TOTAL DEPTH	8150	PERF. N/A		
02	196 #	174	-0-	-22	-0-	11	1	158	3	Y	-0-		-0-
						5	4						
03	217 #	193	-0-	-24	-0-	13	1	163	3	Y	-0-		-0-
						17	4						
04	263 R	263	-0-	-0-	-0-	17	1	244	3	Y	-0-		-0-
						2	4						
*05	229 R	229	-0-	-0-	-0-	14	1	213	3	Y	-0-		-0-
						2	4						
*06	266 R	266	-0-	-0-	-0-	18	1	234	3	Y	-0-		-0-
						14	4						
*07	274 R	274	-0-	-0-	-0-	23	1	241	3	Y	-0-		-0-
						10	4						

STERLING "G" FEE		WELL #:		10	RRCID ->	151367	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8125	PERF. 7654 -	8059	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113											
STERLING "G" FEE		WELL #:		14	RRCID ->	151369	COMPL. DATE	09/22/1985	TOTAL DEPTH	8110	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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
STERLING "I" FEE		WELL #:		10	RRCID ->	151373	COMPL. DATE	04/25/1985	TOTAL DEPTH	8050	PERF. N/A				
02	168 #	137	-0-	-31	-0-		9 1	124 3	Y	-0-					-0-
							4 4								
03	186 #	133	-0-	-53	-0-		9 1	112 3	Y	-0-					-0-
							12 4								
04	143 R	143	-0-	-0-	-0-		9 1	133 3	Y	-0-					-0-
							1 4								
*05	217 #	152	-0-	-65	-0-		9 1	141 3	Y	-0-					-0-
							2 4								
*06	180 #	126	-0-	-54	-0-		9 1	111 3	Y	-0-					-0-
							6 4								
07	155 #	152	-0-	-3	-0-		13 1	134 3	Y	-0-					-0-
							5 4								
STERLING "J" FEE		WELL #:		8	RRCID ->	151375	COMPL. DATE	12/03/1983	TOTAL DEPTH	7960	PERF. N/A				
02	700 #	628	-0-	-72	-0-		41 1	567 3	Y	-0-					-0-
							20 4								
03	744 #	622	-0-	-122	-0-		42 1	523 3	Y	-0-					-0-
							57 4								
04	518 R	518	-0-	-0-	-0-		33 1	481 3	Y	-0-					-0-
							4 4								
*05	620 #	401	-0-	-219	-0-		25 1	371 3	Y	-0-					-0-
							5 4								
*06	600 #	229	-0-	-371	-0-		15 1	202 3	Y	-0-					-0-
							12 4								
07	620 #	334	-0-	-286	-0-		29 1	293 3	Y	-0-					-0-
							12 4								
STERLING "J" FEE		WELL #:		9	RRCID ->	151376	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7960	PERF. 7490 - 7562				
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
STERLING 'L' FEE		WELL #:		1	RRCID ->	151380	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7985	PERF. 7443 - 7948				
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
STERLING "O" FEE		WELL #: 1		RRCID -> 151384		COMPL. DATE 05/02/1978		TOTAL DEPTH 8315		PERF. N/A	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	308 #	220	-0-	-88	-0-	25 1	189 3	Y	-0-		-0-
						6 4					
03	347 R	347	-0-	-0-	-0-	31 1	285 3	Y	-0-		-0-
						31 4					
04	313 R	313	-0-	-0-	-0-	32 1	279 3	Y	-0-		-0-
						2 4					
*05	283 R	283	-0-	-0-	-0-	26 1	254 3	Y	-0-		-0-
						3 4					
*06	419 R	419	-0-	-0-	-0-	45 1	353 3	Y	-0-		-0-
						21 4					
*07	648 R	648	-0-	-0-	-0-	82 1	545 3	Y	-0-		-0-
						21 4					
STERLING "O" FEE		WELL #: 10		RRCID -> 151385		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8390		PERF. 7875 - 8284	
02	347 R	347	-0-	-0-	-0-	39 1	297 3	Y	1	1 0	-0-
						10 4					
03	545 R	545	-0-	-0-	-0-	49 1	448 3	Y	-0-		-0-
						48 4					
04	708 R	708	-0-	-0-	-0-	73 1	629 3	Y	-0-		-0-
						6 4					
*05	715 R	715	-0-	-0-	-0-	65 1	641 3	Y	-0-		-0-
						9 4					
*06	623 R	623	-0-	-0-	-0-	66 1	526 3	Y	-0-		-0-
						31 4					
*07	353 R	353	-0-	-0-	-0-	45 1	296 3	Y	-0-		-0-
						12 4					
STERLING "O" FEE		WELL #: 11		RRCID -> 151386		COMPL. DATE 11/20/1985		TOTAL DEPTH 8370		PERF. N/A	
02	472 R	472	-0-	-0-	-0-	53 1	404 3	Y	-0-		-0-
						15 4					
03	743 R	743	-0-	-0-	-0-	67 1	610 3	Y	-0-		-0-
						66 4					
04	605 R	605	-0-	-0-	-0-	62 1	538 3	Y	-0-		-0-
						5 4					
*05	586 R	586	-0-	-0-	-0-	53 1	526 3	Y	-0-		-0-
						7 4					
*06	527 R	527	-0-	-0-	-0-	56 1	445 3	Y	-0-		-0-
						26 4					
07	465 #	377	-0-	-88	-0-	48 1	317 3	Y	-0-		-0-
						12 4					
STERLING "R" FEE		WELL #: 2		RRCID -> 151397		COMPL. DATE 04/04/1981		TOTAL DEPTH 8400		PERF. N/A	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CONGER (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. STERLING "R" FEE		//CONT.// //CONT.//	20097 700 148113	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING												
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
STERLING "R" FEE																		
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
STERLING "R" FEE																		
02		314 R	314	-0-	-0-	-0-			32 1	273 3	Y	-0-						-0-
									9 4									
03		258 R	258	-0-	-0-	-0-			24 1	211 3	Y	-0-						-0-
									23 4									
04		283 R	283	-0-	-0-	-0-			28 1	253 3	Y	-0-						-0-
									2 4									
*05		287 R	287	-0-	-0-	-0-			26 1	258 3	Y	-0-						-0-
									3 4									
*06		270 #	236	-0-	-34	-0-			25 1	199 3	Y	-0-						-0-
									12 4									
07		279 #	276	-0-	-3	-0-			34 1	233 3	Y	-0-						-0-
									9 4									
STERLING -R- FEE																		
02		252 #	87	-0-	-165	-0-			8 1	76 3	Y	-0-						-0-
									3 4									
03		492 R	492	-0-	-0-	-0-			46 1	403 3	Y	-0-						-0-
									43 4									
04		382 R	382	-0-	-0-	-0-			39 1	340 3	Y	-0-						-0-
									3 4									
*05		313 R	313	-0-	-0-	-0-			29 1	281 3	Y	-0-						-0-
									3 4									
*06		230 R	230	-0-	-0-	-0-			24 1	194 3	Y	-0-						-0-
									12 4									
*07		182 R	182	-0-	-0-	-0-			22 1	154 3	Y	-0-						-0-
									6 4									
STERLING 'F' FEE																		
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
STERLING 'K' FEE																		
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
STERLING 'K' FEE		WELL #: 9		RRCID -> 152946		COMPL. DATE 08/11/1985		TOTAL DEPTH 8000		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	BALANCE
02		266 R	266	-0-	-0-	-0-	17 1	241 3	Y	-0-			-0-
							8 4						
03		320 R	320	-0-	-0-	-0-	22 1	268 3	Y	-0-			-0-
							30 4						
04		322 R	322	-0-	-0-	-0-	20 1	299 3	Y	-0-			-0-
							3 4						
*05		374 R	374	-0-	-0-	-0-	23 1	346 3	Y	-0-			-0-
							5 4						
*06		393 R	393	-0-	-0-	-0-	27 1	346 3	Y	-0-			-0-
							20 4						
07		341 #	314	-0-	-27	-0-	27 1	276 3	Y	-0-			-0-
							11 4						

STERLING 'K' FEE		WELL #: 10		RRCID -> 152947		COMPL. DATE 08/27/1985		TOTAL DEPTH 8050		PERF. N/A			
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

STERLING 'K' FEE		WELL #: 11		RRCID -> 152948		COMPL. DATE 09/09/1985		TOTAL DEPTH 7950		PERF. N/A			
02		168 #	147	-0-	-21	-0-	10 1	132 3	Y	-0-		-0-	
							5 4						
03		186 #	128	-0-	-58	-0-	9 1	107 3	Y	-0-		-0-	
							12 4						
04		126 R	126	-0-	-0-	-0-	8 1	117 3	Y	-0-		-0-	
							1 4						
*05		186 #	156	-0-	-30	-0-	10 1	144 3	Y	-0-		-0-	
							2 4						
*06		164 R	164	-0-	-0-	-0-	11 1	145 3	Y	-0-		-0-	
							8 4						
07		155 #	121	-0-	-34	-0-	10 1	107 3	Y	-0-		-0-	
							4 4						

BARBEE, E.E. JR.		WELL #: 5		RRCID -> 154195		COMPL. DATE 04/11/1995		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7661 - 7689			
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BARBEE, E.E. JR.		WELL #: 4		RRCID -> 154196		COMPL. DATE 04/13/1995		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7710 - 7734			
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 5		RRCID -> 154772		COMPL. DATE 11/10/1992		TOTAL DEPTH 8555		PERF. 8011 - 8432						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 6		RRCID -> 154773		COMPL. DATE 11/15/1992		TOTAL DEPTH 8590		PERF. 8004 - 8467						
02	449 R	449	-0-	-0-	-0-	50	13	386	3	Y	-0-					-0-
03	557 R	557	-0-	-0-	-0-	49	50	458	3	Y	-0-					-0-
04	332 R	332	-0-	-0-	-0-	34	2	296	3	Y	-0-					-0-
*05	585 R	585	-0-	-0-	-0-	53	7	525	3	Y	-0-					-0-
*06	634 R	634	-0-	-0-	-0-	68	32	534	3	Y	-0-					-0-
*07	811 R	811	-0-	-0-	-0-	102	27	682	3	Y	-0-					-0-

STERLING "O" FEE		WELL #: 3		RRCID -> 155140		COMPL. DATE 07/06/1978		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7871 - 8320						
02	420 #	82	-0-	-338	-0-	9	2	71	3	Y	-0-					-0-
03	403 #	129	-0-	-274	-0-	11	11	107	3	Y	-0-					-0-
04	116 R	116	-0-	-0-	-0-	12	1	103	3	Y	-0-					-0-
*05	780 R	780	-0-	-0-	-0-	72	9	699	3	Y	-0-					-0-
*06	605 R	605	-0-	-0-	-0-	65	30	510	3	Y	-0-					-0-
*07	948 R	948	-0-	-0-	-0-	119	32	797	3	Y	-0-					-0-

STERLING "O" FEE		WELL #: 14		RRCID -> 155141		COMPL. DATE 08/19/2008		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7862 - 8287						
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 12		RRCID -> 155144		COMPL. DATE 07/24/1994		TOTAL DEPTH 8410		PERF. 7883 - 8322						
02	364 #	345	-0-	-19	-0-	40	10	295	3	Y	-0-					-0-
03	430 R	430	-0-	-0-	-0-	38	39	353	3	Y	-0-					-0-
04	340 R	340	-0-	-0-	-0-	35	2	303	3	Y	-0-					-0-
*05	362 R	362	-0-	-0-	-0-	34	4	324	3	Y	-0-					-0-
*06	333 R	333	-0-	-0-	-0-	36	17	280	3	Y	-0-					-0-
*07	343 R	343	-0-	-0-	-0-	43	12	288	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 14		RRCID -> 155145		COMPL. DATE 06/04/1994		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7888 - 8291		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		345 R	345	-0-	-0-	-0-	38 1	297 3	Y	-0-		-0-
							10 4					
03		405 R	405	-0-	-0-	-0-	37 1	331 3	Y	-0-		-0-
							37 4					
04		248 R	248	-0-	-0-	-0-	25 1	220 3	Y	-0-		-0-
							3 4					
*05		341 #	198	-0-	-143	-0-	18 1	178 3	Y	-0-		-0-
							2 4					
*06		330 #	196	-0-	-134	-0-	21 1	166 3	Y	-0-		-0-
							9 4					
07		341 #	191	-0-	-150	-0-	24 1	161 3	Y	-0-		-0-
							6 4					

GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 17		RRCID -> 155146		COMPL. DATE 06/29/2002		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7346 - 8344		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BROWNFIELD, V. E.		WELL #: 5		RRCID -> 155857		COMPL. DATE 03/16/1983		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7657 - 8115		
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STERLING "M" FEE		WELL #: 6		RRCID -> 155875		COMPL. DATE 12/15/1985		TOTAL DEPTH 7749		PERF. 7327 - 7711		
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STERLING "N" FEE		WELL #: 12		RRCID -> 156567		COMPL. DATE 09/24/1993		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7708 - 8080		
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

STERLING "N" FEE		WELL #: 13		RRCID -> 156568		COMPL. DATE 07/28/1993		TOTAL DEPTH 8245		PERF. 7762 - 8170		
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
BARBEE, E. E. JR.		WELL #: 6		RRCID -> 158160		COMPL. DATE 03/17/1996		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 7653 - 7676	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	560 #	424	-0-	-136	-0-	27 1 12 4	370 3 15 9	Y	14	14 0	1
03	620 #	417	-0-	-203	-0-	27 1 36 4	340 3 14 9	Y	13	13 0	1
04	412 R	412	-0-	-0-	-0-	25 1 3 4	367 3 17 9	Y	15	15 0	1
*05	558 #	348	-0-	-210	-0-	21 1 5 4	307 3 15 9	Y	14	15 0	-0-
*06	480 #	362	-0-	-118	-0-	24 1 18 4	307 3 13 9	Y	12	12 0	-0-
07	465 #	380	-0-	-85	-0-	31 1 13 4	318 3 18 9	Y	16	15 0	1

BARBEE, E. E. JR.		WELL #: 7		RRCID -> 158162		COMPL. DATE 04/01/1996		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7522 - 7534	
02	196 #	195	-0-	-1	-0-	12 1 6 4	168 3 9 9	Y	8	7 0	1
03	217 #	197	-0-	-20	-0-	13 1 17 4	160 3 7 9	Y	6	7 0	-0-
04	203 R	203	-0-	-0-	-0-	12 1 1 4	181 3 9 9	Y	8	8 0	-0-
*05	225 R	225	-0-	-0-	-0-	13 1 3 4	199 3 10 9	Y	9	9 0	-0-
*06	230 R	230	-0-	-0-	-0-	15 1 12 4	194 3 9 9	Y	8	8 0	-0-
*07	222 R	222	-0-	-0-	-0-	18 1 7 4	190 3 7 9	Y	6	6 0	-0-

STERLING "F" FEE		WELL #: 5		RRCID -> 159903		COMPL. DATE 09/10/1984		TOTAL DEPTH 7815		PERF. 7301 - 7751	
02	896 #	882	-0-	-14	-0-	54 1 26 4	748 3 54 9	Y	49	48 0	3
03	992 #	855	-0-	-137	-0-	55 1 75 4	688 3 37 9	Y	34	35 0	2
04	840 R	840	-0-	-0-	-0-	52 1 7 4	756 3 25 9	Y	23	24 0	1
*05	992 #	925	-0-	-67	-0-	56 1 12 4	832 3 25 9	Y	23	23 0	1
*06	960 #	763	-0-	-197	-0-	52 1 40 4	671 3 654 3	Y	-0-	1 0	-0-
07	992 #	743	-0-	-249	-0-	63 1 26 4	654 3	Y	-0-		-0-

STERLING "I" FEE		WELL #: 7		RRCID -> 159905		COMPL. DATE 10/22/1982		TOTAL DEPTH 8065		PERF. 7582 - 8037	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
STERLING "I" FEE		WELL #: 13		RRCID -> 159907		COMPL. DATE 06/17/1985		TOTAL DEPTH 8076		PERF. 7534 - 7996		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	228 R	228	-0-	-0-	-0-	15 1	206 3	Y	-0-			-0-
						7 4						
03	243 R	243	-0-	-0-	-0-	16 1	205 3	Y	-0-			-0-
						22 4						
04	238 R	238	-0-	-0-	-0-	15 1	221 3	Y	-0-			-0-
						2 4						
*05	248 #	227	-0-	-21	-0-	14 1	210 3	Y	-0-			-0-
						3 4						
*06	240 #	194	-0-	-46	-0-	13 1	170 3	Y	-0-			-0-
						11 4						
*07	340 R	340	-0-	-0-	-0-	29 1	299 3	Y	-0-			-0-
						12 4						
STERLING "M" FEE		WELL #: 2		RRCID -> 159910		COMPL. DATE 09/10/1977		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7356 - 7716		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
STERLING "M" FEE		WELL #: 4		RRCID -> 159912		COMPL. DATE 10/14/1983		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7356 - 7725		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
STERLING "O" FEE		WELL #: 5		RRCID -> 159913		COMPL. DATE 12/04/1982		TOTAL DEPTH 8405		PERF. 7898 - 8342		
02	336 #	283	-0-	-53	-0-	32 1	243 3	Y	-0-			-0-
						8 4						
03	446 R	446	-0-	-0-	-0-	40 1	367 3	Y	-0-			-0-
						39 4						
04	403 R	403	-0-	-0-	-0-	42 1	358 3	Y	-0-			-0-
						3 4						
*05	307 R	307	-0-	-0-	-0-	28 1	275 3	Y	-0-			-0-
						4 4						
*06	270 #	259	-0-	-11	-0-	28 1	218 3	Y	-0-			-0-
						13 4						
*07	328 R	328	-0-	-0-	-0-	41 1	276 3	Y	-0-			-0-
						11 4						
STERLING "O" FEE		WELL #: 8		RRCID -> 159914		COMPL. DATE 01/10/1984		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7947 - 8360		
02	440 R	440	-0-	-0-	-0-	49 1	378 3	Y	-0-			-0-
						13 4						
03	694 R	694	-0-	-0-	-0-	62 1	570 3	Y	-0-			-0-
						62 4						
04	776 R	776	-0-	-0-	-0-	80 1	690 3	Y	-0-			-0-
						6 4						
*05	656 R	656	-0-	-0-	-0-	60 1	588 3	Y	-0-			-0-
						8 4						
*06	461 R	461	-0-	-0-	-0-	49 1	389 3	Y	-0-			-0-
						23 4						
07	434 #	371	-0-	-63	-0-	46 1	312 3	Y	-0-			-0-
						13 4						

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
STERLING "O" FEE		WELL #: 9		RRCID -> 159915		COMPL. DATE 10/19/1985		TOTAL DEPTH 8408		PERF. 7830 - 8330		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	377 R	377	-0-	-0-	-0-	42 1	324 3	Y	-0-			-0-
						11 4						
03	595 R	595	-0-	-0-	-0-	53 1	489 3	Y	-0-			-0-
						53 4						
04	777 R	777	-0-	-0-	-0-	80 1	691 3	Y	-0-			-0-
						6 4						
*05	372 #	370	-0-	-2	-0-	34 1	331 3	Y	-0-			-0-
						5 4						
*06	360 #	250	-0-	-110	-0-	26 1	211 3	Y	-0-			-0-
						13 4						
*07	447 R	447	-0-	-0-	-0-	56 1	376 3	Y	-0-			-0-
						15 4						

BROWNFIELD, V. E.		WELL #: 1		RRCID -> 160020		COMPL. DATE 02/06/1981		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7608 - 8088		
02	569 R	569	-0-	-0-	-0-	58 1	495 3	Y	-0-			-0-
						16 4						
03	588 R	588	-0-	-0-	-0-	54 1	482 3	Y	-0-			-0-
						52 4						
04	565 R	565	-0-	-0-	-0-	56 1	504 3	Y	-0-			-0-
						5 4						
*05	527 R	527	-0-	-0-	-0-	48 1	472 3	Y	-0-			-0-
						7 4						
*06	510 #	413	-0-	-97	-0-	43 1	349 3	Y	-0-			-0-
						21 4						
07	527 #	316	-0-	-211	-0-	38 1	267 3	Y	-0-			-0-
						11 4						

BROWNFIELD, V. E.		WELL #: 10		RRCID -> 160021		COMPL. DATE 10/12/1987		TOTAL DEPTH 8140		PERF. 7595 - 8046		
02	420 #	325	-0-	-95	-0-	33 1	282 3	Y	-0-			-0-
						10 4						
03	465 #	344	-0-	-121	-0-	32 1	281 3	Y	-0-			-0-
						31 4						
04	379 R	379	-0-	-0-	-0-	38 1	337 3	Y	-0-			-0-
						4 4						
*05	366 R	366	-0-	-0-	-0-	33 1	328 3	Y	-0-			-0-
						5 4						
*06	395 R	395	-0-	-0-	-0-	42 1	333 3	Y	-0-			-0-
						20 4						
*07	452 R	452	-0-	-0-	-0-	54 1	383 3	Y	-0-			-0-
						15 4						

GLASS, R. E.		WELL #: 2		RRCID -> 160022		COMPL. DATE 05/14/1992		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7278 - 7892		
02	588 #	421	-0-	-167	-0-	28 1	380 3	Y	-0-			-0-
						13 4						
03	496 #	437	-0-	-59	-0-	29 1	369 3	Y	-0-			-0-
						39 4						
04	202 R	202	-0-	-0-	-0-	13 1	188 3	Y	-0-			-0-
						1 4						
*05	465 #	126	-0-	-339	-0-	8 1	117 3	Y	-0-			-0-
						1 4						
*06	450 #	195	-0-	-255	-0-	13 1	172 3	Y	-0-			-0-
						10 4						
07	465 #	210	-0-	-255	-0-	18 1	185 3	Y	-0-			-0-
						7 4						

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 STERLING "O" FEE WELL #: 4 RRCID -> 160925 COMPL. DATE 08/27/1978 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7850 - 8265

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	336 #	315	-0-	-21	-0-	36	1	270	3	Y	-0-		-0-
						9	4						
03	496 R	496	-0-	-0-	-0-	44	1	407	3	Y	-0-		-0-
						45	4						
04	447 R	447	-0-	-0-	-0-	46	1	397	3	Y	-0-		-0-
						4	4						
*05	310 #	84	-0-	-226	-0-	8	1	75	3	Y	-0-		-0-
						1	4						
*06	300 #	38	-0-	-262	-0-	4	1	32	3	Y	-0-		-0-
						2	4						
07	310 #	38	-0-	-272	-0-	5	1	32	3	Y	-0-		-0-
						1	4						

STERLING "I" FEE WELL #: 16 RRCID -> 162506 COMPL. DATE 08/11/1985 TOTAL DEPTH 8130 PERF. N/A

02	224 #	208	-0-	-16	-0-	13	1	189	3	Y	-0-		-0-
						6	4						
03	248 #	225	-0-	-23	-0-	15	1	190	3	Y	-0-		-0-
						20	4						
04	293 R	293	-0-	-0-	-0-	19	1	272	3	Y	-0-		-0-
						2	4						
*05	308 R	308	-0-	-0-	-0-	19	1	286	3	Y	-0-		-0-
						3	4						
*06	266 R	266	-0-	-0-	-0-	18	1	234	3	Y	-0-		-0-
						14	4						
*07	343 R	343	-0-	-0-	-0-	29	1	302	3	Y	-0-		-0-
						12	4						

STERLING "R" FEE WELL #: 6 RRCID -> 162595 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7890 - 8264

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

STERLING "E" FEE WELL #: 9 RRCID -> 164414 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7606 - 8025

02	140 #	112	-0-	-28	-0-	7	1	102	3	Y	-0-		-0-
						3	4						
03	182 R	182	-0-	-0-	-0-	12	1	154	3	Y	-0-		-0-
						16	4						
04	190 R	190	-0-	-0-	-0-	12	1	177	3	Y	-0-		-0-
						1	4						
*05	585 R	585	-0-	-0-	-0-	37	1	540	3	Y	-0-		-0-
						8	4						
*06	834 R	834	-0-	-0-	-0-	57	1	733	3	Y	-0-		-0-
						44	4						
*07	357 R	357	-0-	-0-	-0-	30	1	314	3	Y	-0-		-0-
						13	4						

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
STERLING "H" FEE		WELL #: 11		RRCID -> 164416		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7626 - 8116	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	168 #	99	-0-	-69	-0-	7 1 3 4	89 3	Y	-0-		-0-
03	186 #	161	-0-	-25	-0-	11 1 15 4	135 3	Y	-0-		-0-
04	83 R	83	-0-	-0-	-0-	5 1 1 4	77 3	Y	-0-		-0-
*05	202 R	202	-0-	-0-	-0-	13 1 2 4	187 3	Y	-0-		-0-
*06	276 R	276	-0-	-0-	-0-	19 1 15 4	242 3	Y	-0-		-0-
*07	209 R	209	-0-	-0-	-0-	18 1 7 4	184 3	Y	-0-		-0-

STERLING "I" FEE		WELL #: 1		RRCID -> 164418		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7560 - 7696	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

STERLING "O" FEE		WELL #: 6		RRCID -> 164419		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7843 - 8270	
02	392 #	189	-0-	-203	-0-	21 1 5 4	163 3	Y	-0-		-0-
03	403 #	297	-0-	-106	-0-	27 1 26 4	244 3	Y	-0-		-0-
04	421 R	421	-0-	-0-	-0-	44 1 4 4	373 3	Y	-0-		-0-
*05	545 R	545	-0-	-0-	-0-	50 1 7 4	488 3	Y	-0-		-0-
*06	456 R	456	-0-	-0-	-0-	49 1 23 4	384 3	Y	-0-		-0-
*07	345 R	345	-0-	-0-	-0-	43 1 12 4	290 3	Y	-0-		-0-

GLASS, R. E.		WELL #: 3		RRCID -> 164420		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7245 - 7844	
02	476 #	184	-0-	-292	-0-	12 1 6 4	166 3	Y	-0-		-0-
03	527 #	153	-0-	-374	-0-	10 1 14 4	129 3	Y	-0-		-0-
04	414 R	414	-0-	-0-	-0-	26 1 4 4	384 3	Y	-0-		-0-
*05	814 R	814	-0-	-0-	-0-	51 1 10 4	753 3	Y	-0-		-0-
*06	786 R	786	-0-	-0-	-0-	54 1 41 4	691 3	Y	-0-		-0-
*07	665 R	665	-0-	-0-	-0-	57 1 23 4	585 3	Y	-0-		-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113		RRCID -> 164458		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7843 - 8270	
STERLING "O" FEE		WELL #: 2		RRCID -> 164458		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7843 - 8270	
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	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	336 #	189	-0-	-147	-0-	21 1	163 3	Y	-0-		-0-
						5 4					
03	341 #	297	-0-	-44	-0-	26 1	245 3	Y	-0-		-0-
						26 4					
04	268 R	268	-0-	-0-	-0-	27 1	239 3	Y	-0-		-0-
						2 4					
*05	834 R	834	-0-	-0-	-0-	76 1	748 3	Y	-0-		-0-
						10 4					
*06	647 R	647	-0-	-0-	-0-	68 1	546 3	Y	-0-		-0-
						33 4					
*07	692 R	692	-0-	-0-	-0-	87 1	582 3	Y	-0-		-0-
						23 4					

STERLING 'M' FEE		WELL #: 7		RRCID -> 169500		COMPL. DATE 11/18/1993		TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7381 - 7834			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STERLING "E" FEE		WELL #: 22		RRCID -> 170179		COMPL. DATE 10/09/1998		TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7574 - 8070			
02	168 #	130	-0-	-38	-0-	8 1	118 3	Y	-0-		-0-
						4 4					
03	210 R	210	-0-	-0-	-0-	14 1	177 3	Y	-0-		-0-
						19 4					
04	408 R	408	-0-	-0-	-0-	26 1	379 3	Y	-0-		-0-
						3 4					
*05	581 R	581	-0-	-0-	-0-	36 1	538 3	Y	-0-		-0-
						7 4					
*06	732 R	732	-0-	-0-	-0-	50 1	644 3	Y	-0-		-0-
						38 4					
*07	560 R	560	-0-	-0-	-0-	48 1	493 3	Y	-0-		-0-
						19 4					

STERLING "F" FEE		WELL #: 4		RRCID -> 170180		COMPL. DATE 04/07/1978		TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7450 - 8025			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STERLING "G" FEE		WELL #: 1		RRCID -> 170182		COMPL. DATE 04/03/1977		TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7648 - 8010			
02	140 #	40	-0-	-100	-0-	2 1	30 3	Y	6	6 0	-0-
						1 4					
03	155 #	127	-0-	-28	-0-	5 1	60 3	Y	51	48 0	3
						6 4					
04	118 R	118	-0-	-0-	-0-	4 1	64 3	Y	45	46 0	2
						50 9					
*05	54 R	54	-0-	-0-	-0-	3 1	50 3	Y	-0-	2 0	-0-
						1 4					
*06	62 R	62	-0-	-0-	-0-	4 1	55 3	Y	-0-		-0-
						3 4					
*07	61 R	61	-0-	-0-	-0-	5 1	54 3	Y	-0-		-0-
						2 4					

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113		WELL #: 5		RRCID -> 170183	COMPL. DATE 11/11/1983	TOTAL DEPTH 8225	PERF. 7688	- 8054		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	168 R	168	-0-	-0-	-0-	11 1	152 3	Y	-0-			-0-
						5 4						
03	186 #	185	-0-	-1	-0-	12 1	156 3	Y	-0-			-0-
						17 4						
04	146 R	146	-0-	-0-	-0-	9 1	136 3	Y	-0-			-0-
						1 4						
*05	186 #	110	-0-	-76	-0-	7 1	102 3	Y	-0-			-0-
						1 4						
*06	180 #	127	-0-	-53	-0-	9 1	112 3	Y	-0-			-0-
						6 4						
07	186 #	140	-0-	-46	-0-	12 1	123 3	Y	-0-			-0-
						5 4						
STERLING "G" FEE		WELL #: 6		RRCID -> 170185		COMPL. DATE 03/11/1984		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7648 - 7984		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
STERLING "G" FEE		WELL #: 8		RRCID -> 170187		COMPL. DATE 08/27/1984		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7645 - 7990		
02	252 #	77	-0-	-175	-0-	5 1	70 3	Y	-0-			-0-
						2 4						
03	279 #	24	-0-	-255	-0-	2 1	20 3	N	-0-			-0-
						2 4						
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	279 #	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			-0-
*06	270 #	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-			-0-
07	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			-0-
STERLING "J" FEE		WELL #: 4		RRCID -> 170188		COMPL. DATE 07/29/1977		TOTAL DEPTH 7920		PERF. 7510 - 7908		
02	173 R	173	-0-	-0-	-0-	8 1	115 3	Y	42	39	0	3
						4 4						
03	155 #	146	-0-	-9	-0-	8 1	104 3	Y	21	23	0	1
						11 4						
04	188 R	188	-0-	-0-	-0-	10 1	154 3	Y	21	21	0	1
						1 4						
*05	186 #	183	-0-	-3	-0-	10 1	143 3	Y	25	25	0	1
						2 4						
*06	180 #	140	-0-	-40	-0-	10 1	122 3	Y	-0-	1	0	-0-
						8 4						
07	186 #	137	-0-	-49	-0-	12 1	120 3	Y	-0-			-0-
						5 4						
STERLING "O" FEE		WELL #: 7		RRCID -> 170194		COMPL. DATE 01/10/1984		TOTAL DEPTH 8420		PERF. 7910 - 8389		
02	377 R	377	-0-	-0-	-0-	42 1	324 3	Y	-0-			-0-
						11 4						
03	595 R	595	-0-	-0-	-0-	53 1	489 3	Y	-0-			-0-
						53 4						
04	485 R	485	-0-	-0-	-0-	50 1	431 3	Y	-0-			-0-
						4 4						
*05	372 #	112	-0-	-260	-0-	11 1	100 3	Y	-0-			-0-
						1 4						
*06	360 #	-0-	-0-	-360	-0-			Y	-0-			-0-
07	372 #	NO RPT	-0-	-372	-0-			Y	NO RPT			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
BROWNFIELD, V. E.		WELL #: 8		RRCID -> 170199		COMPL. DATE 12/11/1983		TOTAL DEPTH 8240		PERF. 7681 - 8060		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	466 R	466	-0-	-0-	-0-	47 1	406 3	Y	-0-			-0-
						13 4						
03	476 R	476	-0-	-0-	-0-	44 1	390 3	Y	-0-			-0-
						42 4						
04	447 R	447	-0-	-0-	-0-	45 1	399 3	Y	-0-			-0-
						3 4						
*05	434 #	418	-0-	-16	-0-	38 1	374 3	Y	-0-			-0-
						6 4						
*06	447 R	447	-0-	-0-	-0-	47 1	378 3	Y	-0-			-0-
						22 4						
*07	484 R	484	-0-	-0-	-0-	57 1	410 3	Y	-0-			-0-
						17 4						

BROWNFIELD, V. E.		WELL #: 11		RRCID -> 170200		COMPL. DATE 10/23/1987		TOTAL DEPTH 8140		PERF. 7648 - 8073		
02	336 #	257	-0-	-79	-0-	26 1	223 3	Y	-0-			-0-
						8 4						
03	372 #	342	-0-	-30	-0-	31 1	281 3	Y	-0-			-0-
						30 4						
04	312 R	312	-0-	-0-	-0-	31 1	279 3	Y	-0-			-0-
						2 4						
*05	295 R	295	-0-	-0-	-0-	27 1	265 3	Y	-0-			-0-
						3 4						
*06	444 R	444	-0-	-0-	-0-	46 1	375 3	Y	-0-			-0-
						23 4						
*07	283 R	283	-0-	-0-	-0-	34 1	240 3	Y	-0-			-0-
						9 4						

BARBEE, E. E. JR.		WELL #: 9		RRCID -> 183554		COMPL. DATE 03/14/2001		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7562 - 7766		
02	1988 #	1778	-0-	-210	-0-	115 1	1585 3	Y	23	21	0	2
						53 4	25 9					
03	2139 #	2044	-0-	-95	-0-	136 1	1704 3	Y	16	17	0	1
						186 4	18 9					
04	2069 R	2069	-0-	-0-	-0-	132 1	1899 3	Y	17	17	0	1
						19 4	19 9					
*05	2130 R	2130	-0-	-0-	-0-	131 1	1945 3	Y	24	24	0	1
						28 4	26 9					
*06	2079 R	2079	-0-	-0-	-0-	142 1	1805 3	Y	21	21	0	1
						109 4	23 9					
*07	2147 R	2147	-0-	-0-	-0-	182 1	1870 3	Y	20	20	0	1
						73 4	22 9					

STERLING "H" FEE		WELL #: 1		RRCID -> 203650		COMPL. DATE 08/19/2003		TOTAL DEPTH 8180		PERF. 7660 - 8121		
02	84 #	47	-0-	-37	-0-	3 1	43 3	Y	-0-			-0-
						1 4						
03	93 #	76	-0-	-17	-0-	5 1	64 3	Y	-0-			-0-
						7 4						
04	39 R	39	-0-	-0-	-0-	3 1	36 3	Y	-0-			-0-
*05	275 R	275	-0-	-0-	-0-	17 1	255 3	Y	-0-			-0-
						3 4						
*06	222 R	222	-0-	-0-	-0-	15 1	195 3	Y	-0-			-0-
						12 4						
*07	225 R	225	-0-	-0-	-0-	19 1	199 3	Y	-0-			-0-
						7 4						

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113											
STERLING "H" FEE		WELL #:		13		RRCID -> 203651		COMPL. DATE 02/29/2004		TOTAL DEPTH 8170		PERF. 7697 - 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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

02		84 #	77	-0-	-7	-0-	5	1	70	3	Y	-0-			-0-
							2	4							
03		125 R	125	-0-	-0-	-0-	8	1	106	3	Y	-0-			-0-
							11	4							
04		93 R	93	-0-	-0-	-0-	6	1	86	3	Y	-0-			-0-
							1	4							
*05		150 R	150	-0-	-0-	-0-	9	1	139	3	Y	-0-			-0-
							2	4							
*06		90 R	90	-0-	-0-	-0-	6	1	80	3	Y	-0-			-0-
							4	4							
*07		132 R	132	-0-	-0-	-0-	11	1	117	3	Y	-0-			-0-
							4	4							

STERLING "I" FEE		WELL #:		6		RRCID -> 203702		COMPL. DATE 02/06/2004		TOTAL DEPTH 8020		PERF. 7590 - 7990			
02		476 #	300	-0-	-176	-0-	20	1	271	3	Y	-0-			-0-
							9	4							
03		380 R	380	-0-	-0-	-0-	26	1	320	3	Y	-0-			-0-
							34	4							
04		324 R	324	-0-	-0-	-0-	21	1	301	3	Y	-0-			-0-
							2	4							
*05		341 #	327	-0-	-14	-0-	20	1	303	3	Y	-0-			-0-
							4	4							
*06		330 #	293	-0-	-37	-0-	20	1	257	3	Y	-0-			-0-
							16	4							
07		341 #	335	-0-	-6	-0-	29	1	294	3	Y	-0-			-0-
							12	4							

STERLING "H" FEE		WELL #:		6		RRCID -> 203714		COMPL. DATE 04/11/2004		TOTAL DEPTH 8220		PERF. 7666 - 8108			
02		198 R	198	-0-	-0-	-0-	13	1	179	3	Y	-0-			-0-
							6	4							
03		322 R	322	-0-	-0-	-0-	22	1	271	3	Y	-0-			-0-
							29	4							
04		166 R	166	-0-	-0-	-0-	11	1	154	3	Y	-0-			-0-
							1	4							
*05		254 R	254	-0-	-0-	-0-	16	1	235	3	Y	-0-			-0-
							3	4							
*06		276 R	276	-0-	-0-	-0-	19	1	242	3	Y	-0-			-0-
							15	4							
*07		274 R	274	-0-	-0-	-0-	23	1	242	3	Y	-0-			-0-
							9	4							

STERLING "E" FEE		WELL #:		21		RRCID -> 203723		COMPL. DATE 01/28/2004		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7542 - 8024			
02		364 #	56	-0-	-308	-0-	4	1	50	3	Y	-0-			-0-
							2	4							
03		248 #	90	-0-	-158	-0-	6	1	76	3	Y	-0-			-0-
							8	4							
04		452 R	452	-0-	-0-	-0-	29	1	419	3	Y	-0-			-0-
							4	4							
*05		530 R	530	-0-	-0-	-0-	33	1	490	3	Y	-0-			-0-
							7	4							
*06		558 R	558	-0-	-0-	-0-	38	1	491	3	Y	-0-			-0-
							29	4							
*07		529 R	529	-0-	-0-	-0-	45	1	466	3	Y	-0-			-0-
							18	4							

CONGER (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. STERLING "N" FEE		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 148113		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
		WELL #: 9		RRCID -> 203738		COMPL. DATE 03/28/2004		TOTAL DEPTH 8110		PERF. 7704 - 8047				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	697 R	697	-0-	-0-	-0-	46 1	629 3	22 4		Y	-0-			-0-
03	581 R	581	-0-	-0-	-0-	39 1	486 3	53 4	3 9	Y	3	3 0		-0-
04	567 R	567	-0-	-0-	-0-	36 1	519 3	5 4	7 9	Y	6	6 0		-0-
*05	682 #	670	-0-	-12	-0-	41 1	607 3	8 4	14 9	Y	13	13 0		-0-
*06	813 R	813	-0-	-0-	-0-	52 1	669 3	40 4	52 9	Y	47	45 0		2
07	682 #	611	-0-	-71	-0-	51 1	530 3	21 4	9 9	Y	8	10 0		-0-

GLASS, R. E.				WELL #: 15	RRCID -> 213820	COMPL. DATE 09/25/1987		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7222 - 7536				
02	364 #	276	-0-	-88	-0-	18 1	249 3	9 4		Y	-0-			-0-
03	403 #	270	-0-	-133	-0-	18 1	227 3	25 4		Y	-0-			-0-
04	478 R	478	-0-	-0-	-0-	30 1	444 3	4 4		Y	-0-			-0-
*05	405 R	405	-0-	-0-	-0-	25 1	374 3	6 4		Y	-0-			-0-
*06	395 R	395	-0-	-0-	-0-	27 1	347 3	21 4		Y	-0-			-0-
*07	576 R	576	-0-	-0-	-0-	49 1	506 3	21 4		Y	-0-			-0-

STERLING "I" FEE				WELL #: 12	RRCID -> 213821	COMPL. DATE 07/07/1985		TOTAL DEPTH 8160		PERF. 7634 - 8038				
02	252 #	242	-0-	-10	-0-	16 1	218 3	8 4		Y	-0-			-0-
03	279 #	254	-0-	-25	-0-	17 1	213 3	24 4		Y	-0-			-0-
04	298 R	298	-0-	-0-	-0-	19 1	276 3	3 4		Y	-0-			-0-
*05	331 R	331	-0-	-0-	-0-	21 1	305 3	5 4		Y	-0-			-0-
*06	270 #	260	-0-	-10	-0-	18 1	229 3	13 4		Y	-0-			-0-
*07	423 R	423	-0-	-0-	-0-	36 1	372 3	15 4		Y	-0-			-0-

BARBEE, E.E. JR.				WELL #: 1	RRCID -> 213966	COMPL. DATE 01/01/1978		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7640 - 7878				
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
STERLING "E" FEE		WELL #: 10		RRCID -> 213974		COMPL. DATE 10/03/1982		TOTAL DEPTH 8140		PERF. 7614 - 8082						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	364 #	338	-0-	-26	-0-	22 1	304 3	2 9	2 0	Y	2	2 0				-0-
03	541 R	541	-0-	-0-	-0-	10 4	454 3	2 9	1 0	Y	1	1 0				-0-
04	545 R	545	-0-	-0-	-0-	36 1	505 3	1 9		Y	-0-					-0-
*05	266 R	266	-0-	-0-	-0-	50 4	246 3	5 4		Y	-0-					-0-
*06	510 #	94	-0-	-416	-0-	35 1	83 3	1 9		Y	-0-					-0-
07	558 #	410	-0-	-148	-0-	5 4	361 3	17 1		Y	-0-					-0-
						3 4		6 1								
						6 1		5 4								
						35 1		14 4								
						14 4										
BROWNFIELD, V. E.		WELL #: 9		RRCID -> 218567		COMPL. DATE 09/29/1987		TOTAL DEPTH 8205		PERF. 7681 - 8060						
02	691 R	691	-0-	-0-	-0-	70 1	600 3	21 4		Y	-0-					-0-
03	621 R	621	-0-	-0-	-0-	57 1	508 3	56 4		Y	-0-					-0-
04	590 R	590	-0-	-0-	-0-	58 1	527 3	5 4		Y	-0-					-0-
*05	682 #	583	-0-	-99	-0-	53 1	523 3	7 4		Y	-0-					-0-
*06	660 #	500	-0-	-160	-0-	52 1	423 3	25 4		Y	-0-					-0-
07	682 #	531	-0-	-151	-0-	64 1	449 3	18 4		Y	-0-					-0-
STERLING 'D' FEE		WELL #: 11		RRCID -> 219380		COMPL. DATE 11/23/1993		TOTAL DEPTH 8070		PERF. 7444 - 7992						
02	339 R	339	-0-	-0-	-0-	22 1	306 3	11 4		Y	-0-					-0-
03	217 R	217	-0-	-0-	-0-	14 1	183 3	20 4		Y	-0-					-0-
04	237 R	237	-0-	-0-	-0-	15 1	220 3	2 4		Y	-0-					-0-
*05	279 #	148	-0-	-131	-0-	9 1	137 3	2 4		Y	-0-					-0-
*06	270 #	167	-0-	-103	-0-	11 1	147 3	9 4		Y	-0-					-0-
07	279 #	221	-0-	-58	-0-	19 1	195 3	7 4		Y	-0-					-0-
STERLING "F" FEE		WELL #: 3		RRCID -> 219575		COMPL. DATE 07/10/1978		TOTAL DEPTH 7967		PERF. 7150 - 7866						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONGRER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
BROWNFIELD, V. E.		WELL #: 4		RRCID -> 219642		COMPL. DATE 12/13/1981		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7718 - 8086			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	325 R	325	-0-	-0-	-0-	33 1	283 3	Y		-0-			-0-
						9 4							
03	345 R	345	-0-	-0-	-0-	33 1	282 3	Y		-0-			-0-
						30 4							
04	337 R	337	-0-	-0-	-0-	34 1	301 3	Y		-0-			-0-
						2 4							
*05	308 R	308	-0-	-0-	-0-	27 1	277 3	Y		-0-			-0-
						4 4							
*06	355 R	355	-0-	-0-	-0-	37 1	300 3	Y		-0-			-0-
						18 4							
*07	390 R	390	-0-	-0-	-0-	47 1	330 3	Y		-0-			-0-
						13 4							
BROWNFIELD, V. E.		WELL #: 2		RRCID -> 219643		COMPL. DATE 07/19/1981		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7686 - 8198			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
BROWNFIELD, V. E.		WELL #: 6		RRCID -> 219674		COMPL. DATE 10/16/1983		TOTAL DEPTH 8345		PERF. 7780 - 8159			
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
STERLING "J" FEE		WELL #: 11		RRCID -> 219676		COMPL. DATE 10/05/1985		TOTAL DEPTH 7980		PERF. 7459 - 7806			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
STERLING -N- FEE		WELL #: 10		RRCID -> 219678		COMPL. DATE 10/08/1987		TOTAL DEPTH 8220		PERF. 7736 - 8143			
02	878 R	878	-0-	-0-	-0-	57 1	793 3	Y		-0-			-0-
						28 4							
03	827 R	827	-0-	-0-	-0-	55 1	697 3	Y		-0-			-0-
						75 4							
04	789 R	789	-0-	-0-	-0-	51 1	731 3	Y		-0-			-0-
						7 4							
*05	930 #	625	-0-	-305	-0-	39 1	576 3	Y		2	2 0		-0-
						8 4							
*06	900 #	596	-0-	-304	-0-	41 1	520 3	Y		4	4 0		-0-
						31 4							
07	930 #	566	-0-	-364	-0-	48 1	499 3	Y		-0-			-0-
						19 4							

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
GLASS, R. E.		WELL #: 10		RRCID -> 219686		COMPL. DATE 09/27/1985		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7349 - 7940				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	504 #	460	-0-	-44	-0-	30	1	416	3	Y	-0-			-0-
						14	4							
03	558 #	382	-0-	-176	-0-	26	1	321	3	Y	-0-			-0-
						35	4							
04	806 R	806	-0-	-0-	-0-	51	1	748	3	Y	-0-			-0-
						7	4							
*05	683 R	683	-0-	-0-	-0-	42	1	633	3	Y	-0-			-0-
						8	4							
*06	540 #	215	-0-	-325	-0-	15	1	188	3	Y	-0-			-0-
						12	4							
07	620 #	174	-0-	-446	-0-	15	1	153	3	Y	-0-			-0-
						6	4							

GLASS, R. E.		WELL #: 11		RRCID -> 219689		COMPL. DATE 10/06/1985		TOTAL DEPTH 8030		PERF. 7339 - 7946				
02	308 #	230	-0-	-78	-0-	15	1	208	3	Y	-0-			-0-
						7	4							
03	341 #	143	-0-	-198	-0-	10	1	120	3	Y	-0-			-0-
						13	4							
04	184 R	184	-0-	-0-	-0-	12	1	171	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
*05	279 #	271	-0-	-8	-0-	17	1	251	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
*06	405 R	405	-0-	-0-	-0-	28	1	356	3	Y	-0-			-0-
						21	4							
*07	566 R	566	-0-	-0-	-0-	48	1	499	3	Y	-0-			-0-
						19	4							

GLASS, R. E.		WELL #: 12		RRCID -> 219691		COMPL. DATE 10/19/1985		TOTAL DEPTH 7940		PERF. 7295 - 7898				
02	336 #	207	-0-	-129	-0-	13	1	188	3	Y	-0-			-0-
						6	4							
03	372 #	172	-0-	-200	-0-	11	1	145	3	Y	-0-			-0-
						16	4							
04	669 R	669	-0-	-0-	-0-	43	1	620	3	Y	-0-			-0-
						6	4							
*05	687 R	687	-0-	-0-	-0-	43	1	635	3	Y	-0-			-0-
						9	4							
*06	786 R	786	-0-	-0-	-0-	53	1	692	3	Y	-0-			-0-
						41	4							
*07	1008 R	1008	-0-	-0-	-0-	86	1	887	3	Y	-0-			-0-
						35	4							

GLASS, R. E.		WELL #: 14		RRCID -> 219837		COMPL. DATE 08/23/1987		TOTAL DEPTH 8030		PERF. 7304 - 7910				
02	308 #	230	-0-	-78	-0-	15	1	208	3	Y	-0-			-0-
						7	4							
03	341 #	205	-0-	-136	-0-	14	1	173	3	Y	-0-			-0-
						18	4							
04	532 R	532	-0-	-0-	-0-	34	1	493	3	Y	-0-			-0-
						5	4							
*05	472 R	472	-0-	-0-	-0-	29	1	437	3	Y	-0-			-0-
						6	4							
*06	362 R	362	-0-	-0-	-0-	25	1	319	3	Y	-0-			-0-
						18	4							
*07	413 R	413	-0-	-0-	-0-	35	1	364	3	Y	-0-			-0-
						14	4							

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
STERLING 'Q' FEE		WELL #: 6		RRCID -> 226765		COMPL. DATE 01/20/2005		TOTAL DEPTH 7805		PERF. 7330 - 7500		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	140 #	133	-0-	-7	-0-	8 1 4 4	121 3	Y	-0-			-0-
03	233 R	233	-0-	-0-	-0-	16 1 21 4	196 3	Y	-0-			-0-
04	147 R	147	-0-	-0-	-0-	9 1 1 4	137 3	Y	-0-			-0-
*05	180 R	180	-0-	-0-	-0-	11 1 2 4	167 3	Y	-0-			-0-
*06	180 #	144	-0-	-36	-0-	10 1 7 4	127 3	Y	-0-			-0-
07	186 #	145	-0-	-41	-0-	12 1 5 4	128 3	Y	-0-			-0-

STERLING "E" FEE		WELL #: 11		RRCID -> 237126		COMPL. DATE 07/03/2008		TOTAL DEPTH 8106		PERF. 7590 - 8074		
02	364 #	244	-0-	-120	-0-	16 1 7 4	221 3	Y	-0-			-0-
03	392 R	392	-0-	-0-	-0-	26 1 35 4	331 3	Y	-0-			-0-
04	147 R	147	-0-	-0-	-0-	9 1 1 4	137 3	Y	-0-			-0-
*05	279 #	192	-0-	-87	-0-	12 1 2 4	178 3	Y	-0-			-0-
06	390 #	282	-0-	-108	-0-	19 1 15 4	248 3	Y	-0-			-0-
07	403 #	320	-0-	-83	-0-	27 1 11 4	282 3	Y	-0-			-0-

GLASS, R. E.		WELL #: 7		RRCID -> 247357		COMPL. DATE 02/01/2004		TOTAL DEPTH 8010		PERF. 7378 - 7977		
02	476 #	276	-0-	-200	-0-	18 1 8 4	250 3	Y	-0-			-0-
03	527 #	229	-0-	-298	-0-	15 1 21 4	193 3	Y	-0-			-0-
04	339 R	339	-0-	-0-	-0-	22 1 3 4	314 3	Y	-0-			-0-
*05	705 R	705	-0-	-0-	-0-	44 1 9 4	652 3	Y	-0-			-0-
*06	1115 R	1115	-0-	-0-	-0-	76 1 59 4	980 3	Y	-0-			-0-
*07	830 R	830	-0-	-0-	-0-	71 1 28 4	731 3	Y	-0-			-0-

BROWNFIELD, V.E.		WELL #: 7		RRCID -> 249787		COMPL. DATE 11/14/1983		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7702 - 8098		
02	252 #	245	-0-	-7	-0-	25 1 7 4	213 3	Y	-0-			-0-
03	279 #	258	-0-	-21	-0-	24 1 23 4	211 3	Y	-0-			-0-
04	252 R	252	-0-	-0-	-0-	25 1 2 4	225 3	Y	-0-			-0-
*05	240 R	240	-0-	-0-	-0-	22 1 3 4	215 3	Y	-0-			-0-
*06	261 R	261	-0-	-0-	-0-	27 1 14 4	220 3	Y	-0-			-0-
*07	370 R	370	-0-	-0-	-0-	44 1 13 4	313 3	Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)				//CONT.//	20097 700	ASSOCIATED	49B			CNTY: STERLING				
CHEVRON U. S. A. INC.				//CONT.//	148113									
STERLING -R- FEE				WELL #:	1	RRCID ->	256664	COMPL. DATE	10/04/1980	TOTAL DEPTH	8371	PERF. 7863 - 8231		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

02	74 R	74	-0-	-0-	-0-	8	1	64	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
03	31 #	7	-0-	-24	-0-	6	3	1	4	N	-0-			-0-
04	56 R	56	-0-	-0-	-0-	5	1	51	3	N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
07	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-

STERLING "L" FEE				WELL #:	6	RRCID ->	256665	COMPL. DATE	11/13/1992	TOTAL DEPTH	8030	PERF. 7287 - 7844		

02	280 #	154	-0-	-126	-0-	10	1	139	3	Y	-0-			-0-
						5	4							
03	157 R	157	-0-	-0-	-0-	11	1	132	3	Y	-0-			-0-
						14	4							
04	149 R	149	-0-	-0-	-0-	10	1	138	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
*05	146 R	146	-0-	-0-	-0-	9	1	135	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
*06	180 #	91	-0-	-89	-0-	6	1	80	3	Y	-0-			-0-
						5	4							
07	186 #	73	-0-	-113	-0-	6	1	65	3	Y	-0-			-0-
						2	4							

STERLING Q FEE				WELL #:	2	RRCID ->	270739	COMPL. DATE	03/04/2008	TOTAL DEPTH	7750	PERF. 7105 - 7735		

02	168 #	86	-0-	-82	-0-	6	1	77	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
03	155 #	90	-0-	-65	-0-	6	1	76	3	Y	-0-			-0-
						8	4							
04	195 R	195	-0-	-0-	-0-	12	1	182	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
*05	114 R	114	-0-	-0-	-0-	7	1	106	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
*06	90 #	60	-0-	-30	-0-	4	1	53	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
07	217 #	61	-0-	-156	-0-	5	1	54	3	Y	-0-			-0-
						2	4							

STERLING "D" FEE				WELL #:	7	RRCID ->	271795	COMPL. DATE	08/30/1985	TOTAL DEPTH	7920	PERF. 7346 - 7901		

02	185 R	185	-0-	-0-	-0-	12	1	166	3	Y	2	2 0		-0-
						5	4	2	9					
03	184 R	184	-0-	-0-	-0-	12	1	154	3	Y	1	1 0		-0-
						17	4	1	9					
04	199 R	199	-0-	-0-	-0-	13	1	184	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
*05	207 R	207	-0-	-0-	-0-	13	1	192	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
*06	177 R	177	-0-	-0-	-0-	12	1	155	3	Y	-0-			-0-
						10	4							
07	155 #	147	-0-	-8	-0-	13	1	129	3	Y	-0-			-0-
						5	4							

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
STERLING "D" FEE		WELL #: 5		RRCID -> 271796		COMPL. DATE 01/26/1983		TOTAL DEPTH 8130		PERF. 7426 - 8028	
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	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	584 R	584	-0-	-0-	-0-	36 1	492 3	Y	36	35 0	2
						16 4	40 9				
03	312 R	312	-0-	-0-	-0-	20 1	254 3	Y	10	11 0	1
						27 4	11 9				
04	327 R	327	-0-	-0-	-0-	20 1	291 3	Y	13	13 0	1
						2 4	14 9				
*05	379 R	379	-0-	-0-	-0-	23 1	339 3	Y	11	12 0	-0-
						5 4	12 9				
*06	328 R	328	-0-	-0-	-0-	21 1	272 3	Y	17	16 0	1
						16 4	19 9				
*07	437 R	437	-0-	-0-	-0-	35 1	364 3	Y	22	22 0	1
						14 4	24 9				

STERLING "D" FEE		WELL #: 4		RRCID -> 271798		COMPL. DATE 03/18/1978		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7460 - 7968	
02	258 R	258	-0-	-0-	-0-	17 1	233 3	Y	-0-		-0-
						8 4					
03	177 R	177	-0-	-0-	-0-	12 1	149 3	Y	-0-		-0-
						16 4					
04	204 R	204	-0-	-0-	-0-	13 1	190 3	Y	-0-		-0-
						1 4					
*05	190 R	190	-0-	-0-	-0-	12 1	176 3	Y	-0-		-0-
						2 4					
*06	270 #	168	-0-	-102	-0-	12 1	148 3	Y	-0-		-0-
						8 4					
07	279 #	203	-0-	-76	-0-	17 1	179 3	Y	-0-		-0-
						7 4					

STERLING Q FEE		WELL #: 3		RRCID -> 272639		COMPL. DATE 01/19/1993		TOTAL DEPTH 8210		PERF. 7181 - 8088	
02	308 #	-0-	-0-	-308	-0-			N	-0-		-0-
03	341 #	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-		-0-
04	330 #	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-		-0-
05	341 #	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-		-0-
*06	330 #	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-		-0-
07	341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT		-0-

STERLING "H" FEE		WELL #: 4		RRCID -> 272640		COMPL. DATE 02/06/2004		TOTAL DEPTH 8230		PERF. 7702 - 8196	
02	308 #	-0-	-0-	-308	-0-			N	-0-		-0-
03	341 #	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-		-0-
04	330 #	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-		-0-
05	341 #	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-		-0-
*06	330 #	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-		-0-
07	341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT		-0-

STERLING "G" FEE		WELL #: 13		RRCID -> 272652		COMPL. DATE 08/23/1985		TOTAL DEPTH 8110		PERF. 7683 - 8047	
02	140 #	60	-0-	-80	-0-	4 1	54 3	Y	-0-		-0-
						2 4					
03	155 #	81	-0-	-74	-0-	5 1	68 3	Y	-0-		-0-
						8 4					
04	150 #	92	-0-	-58	-0-	5 1	86 3	Y	-0-		-0-
						1 4					
*05	155 #	79	-0-	-76	-0-	5 1	73 3	Y	-0-		-0-
						1 4					
*06	150 #	92	-0-	-58	-0-	6 1	80 3	Y	-0-		-0-
						6 4					
07	155 #	91	-0-	-64	-0-	7 1	81 3	Y	-0-		-0-
						3 4					

CONGER (PENN) COG OPERATING LLC FOSTER		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING			
				166150						
				WELL #: 1014	RRCID -> 073460	COMPL. DATE 05/30/1977	TOTAL DEPTH 7651	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
02	784 #	722	-0-	-62	-0-	722 3	N	-0-		-0-
03	837 #	833	-0-	-4	-0-	833 3	N	-0-		-0-
04	810 #	806	-0-	-4	-0-	806 3	N	-0-		-0-
05	837 #	817	-0-	-20	-0-	817 3	N	-0-		-0-
06	810 #	798	-0-	-12	-0-	798 3	N	-0-		-0-
07	837 #	834	-0-	-3	-0-	834 3	N	-0-		-0-

H & B WATER HAULERS CARPER 12				340099			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7120 - 7238			
				WELL #: 8	RRCID -> 144721	COMPL. DATE 02/17/1993				
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

JM COX RESOURCES, L.P. FOSTER, ROSS				433075			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7145 - 7983			
				WELL #: 1	RRCID -> 270855	COMPL. DATE 02/01/1980				
02	280 R	280	-0-	-0-	-0-	280 3	N	-0-		-0-
03	310 R	310	-0-	-0-	-0-	310 3	N	-0-		-0-
04	300 R	300	-0-	-0-	-0-	300 3	N	-0-		-0-
05	310 R	310	-0-	-0-	-0-	310 3	N	-0-		-0-
06	300 R	300	-0-	-0-	-0-	300 3	N	-0-		-0-
*07	300 R	300	-0-	-0-	-0-	300 3	N	-0-		-0-

KING ENERGY RESOURCES FOSTER 18				465526			TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A			
				WELL #: 1	RRCID -> 064973	COMPL. DATE 04/24/1975				
02	112 #	110	-0-	-2	-0-	110 2	Y	-0-		76
03	124 #	110	-0-	-14	-0-	110 2	Y	-0-		76
04	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100 2	Y	-0-		76
05	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100 2	Y	-0-		76
06	120 #	119	-0-	-1	-0-	102 2	Y	15	89 1	2
07	124 #	110	-0-	-14	-0-	110 2	Y	-0-		2

FOSTER 18				WELL #: 3	RRCID -> 095314	COMPL. DATE 09/18/1981	TOTAL DEPTH 7299 PERF. 6982 - 7158			
02	420 #	167	-0-	-253	-0-	165 2	2 9	N	2	94
03	540 R	540	-0-	-0-	-0-	538 2	2 9	N	2	96
04	492 R	492	-0-	-0-	-0-	490 2	2 9	N	2	98
05	471 R	471	-0-	-0-	-0-	469 2	2 9	N	2	100
06	510 #	407	-0-	-103	-0-	405 2	2 9	N	2	12
07	527 #	407	-0-	-120	-0-	407 2		N	-0-	12

FOSTER 18				WELL #: 18D	RRCID -> 149108	COMPL. DATE 02/10/1994	TOTAL DEPTH 7242 PERF. 6946 - 7019			
02	784 #	518	-0-	-266	-0-	518 2		Y	-0-	86
03	744 #	589	-0-	-155	-0-	589 2		Y	-0-	86
04	596 R	596	-0-	-0-	-0-	596 2		Y	-0-	86
05	608 R	608	-0-	-0-	-0-	608 2		Y	-0-	86
06	700 R	700	-0-	-0-	-0-	700 2		Y	-0-	86
07	620 #	468	-0-	-152	-0-	468 2		Y	-0-	86

CONGER (PENN)			//CONT.//	20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING							
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445										
TERRY, I. W.			WELL #:	107	RRCID ->	081773	COMPL. DATE	04/20/1979	TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7359 - 7455					
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	BALANCE
02	280 #	124	-0-	-156	-0-	124	3			N	-0-			-0-
03	279 #	122	-0-	-157	-0-	122	3			N	-0-			-0-
04	240 #	146	-0-	-94	-0-	146	3			N	-0-			-0-
05	248 #	80	-0-	-168	-0-	80	3			N	-0-			-0-
06	180 #	60	-0-	-120	-0-	60	3			N	-0-			-0-
07	155 #	37	-0-	-118	-0-	37	3			N	-0-			-0-

FOSTER, R. T. JR. 28			WELL #:	1	RRCID ->	122686	COMPL. DATE	05/26/1977	TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7470 - 7822					
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FOSTER, R. T. JR. 28			WELL #:	6	RRCID ->	122688	COMPL. DATE	01/22/1985	TOTAL DEPTH 7881 PERF. 7458 - 7815					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FOSTER, R. T. JR. 28			WELL #:	4	RRCID ->	134552	COMPL. DATE	11/17/1978	TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7436 - 7726					
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FOSTER, R. T. "13"			WELL #:	2	RRCID ->	155053	COMPL. DATE	12/20/1994	TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7143 - 7186					
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RANGE PRODUCTION COMPANY				691703										
F. CONGER 19			WELL #:	3	RRCID ->	058613	COMPL. DATE	12/18/1973	TOTAL DEPTH 8610 PERF. N/A					
02	113 R	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-			-0-
03	124 #	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-			-0-
04	120 #	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-			-0-
05	124 #	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-			-0-
06	131 R	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-			-0-
07	124 #	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-			-0-

CONGER (PENN) RANGE PRODUCTION COMPANY F. CONGER 7		//CONT.// 20097 700	ASSOCIATED		49B	CNTY: STERLING						
		//CONT.// 691703	WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	N/A				
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				
		234 R		2	058614	01/31/1974	7900	N/A				
02	190 R	190	-0-	-0-	190 3		N	-0-				
03	234 R	234	-0-	-0-	234 3		N	-0-				
04	210 #	195	-0-	-15	195 3		N	-0-				
05	217 #	187	-0-	-30	187 2		N	-0-				
06	240 #	128	-0-	-112	128 2		N	-0-				
07	248 #	184	-0-	-64	184 2		N	-0-				
		F. CONGER	WELL #:	302	RRCID ->	060318	COMPL. DATE	09/18/1974	TOTAL DEPTH	8645	PERF.	N/A
02	504 #	475	-0-	-29	475 3		N	-0-				
03	527 #	479	-0-	-48	479 3		N	-0-				
04	510 #	495	-0-	-15	495 3		N	-0-				
05	527 #	447	-0-	-80	447 2		N	-0-				
06	510 #	464	-0-	-46	464 2		N	-0-				
07	527 #	459	-0-	-68	459 2		N	-0-				
		CARPER 12	WELL #:	1	RRCID ->	061816	COMPL. DATE	12/19/1974	TOTAL DEPTH	8635	PERF.	N/A
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-				
		F. CONGER 19	WELL #:	1	RRCID ->	062045	COMPL. DATE	01/04/1975	TOTAL DEPTH	8603	PERF.	N/A
02	196 #	151	-0-	-45	151 3		N	-0-				
03	217 #	116	-0-	-101	116 3		N	-0-				
04	210 #	167	-0-	-43	167 3		N	-0-				
05	244 R	244	-0-	-0-	244 2		N	-0-				
06	180 #	163	-0-	-17	163 2		N	-0-				
07	186 R	186	-0-	-0-	186 2		N	-0-				
		CARPER "12"	WELL #:	2	RRCID ->	063546	COMPL. DATE	05/13/1975	TOTAL DEPTH	7525	PERF.	N/A
02	444 R	444	-0-	-0-	444 3		N	-0-				
03	372 #	356	-0-	-16	356 3		N	-0-				
04	390 #	221	-0-	-169	221 3		N	-0-				
05	496 #	304	-0-	-192	304 2		N	-0-				
06	480 #	277	-0-	-203	277 2		N	-0-				
07	496 #	290	-0-	-206	290 2		N	-0-				
		F. CONGER 1	WELL #:	1 A	RRCID ->	063991	COMPL. DATE	07/15/1975	TOTAL DEPTH	7583	PERF.	N/A
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-				
		RT FOSTER 11	WELL #:	1	RRCID ->	064882	COMPL. DATE	08/10/1975	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-				

CONGER (PENN) RANGE PRODUCTION COMPANY RT FOSTER 11		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 691703		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
		WELL #: 2		RRCID -> 064978		COMPL. DATE 10/25/1975		TOTAL DEPTH 7638		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	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02		83 R	83	-0-	-0-	-0-		83 3		N	-0-			-0-
03		217 #	69	-0-	-148	-0-		69 3		N	-0-			-0-
04		210 #	57	-0-	-153	-0-		57 3		N	-0-			-0-
05		217 #	67	-0-	-150	-0-		67 2		N	-0-			-0-
06		90 #	73	-0-	-17	-0-		73 2		N	-0-			-0-
07		93 #	50	-0-	-43	-0-		50 2		N	-0-			-0-
PRICE 17		WELL #: 1		RRCID -> 069119		COMPL. DATE 11/05/1976		TOTAL DEPTH 8110		PERF. N/A				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TERRY		WELL #: 3102		RRCID -> 074292		COMPL. DATE 09/13/1977		TOTAL DEPTH 7532		PERF. N/A				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TERRY		WELL #: 3103		RRCID -> 074363		COMPL. DATE 09/24/1977		TOTAL DEPTH 7475		PERF. N/A				
02		364 #	356	-0-	-8	-0-		356 3		N	-0-			-0-
03		372 #	260	-0-	-112	-0-		260 3		N	-0-			-0-
04		360 #	231	-0-	-129	-0-		231 3		N	-0-			-0-
05		403 #	252	-0-	-151	-0-		252 2		N	-0-			-0-
06		390 #	234	-0-	-156	-0-		234 2		N	-0-			-0-
07		403 #	194	-0-	-209	-0-		194 2		N	-0-			-0-
WESTBROOK 28		WELL #: 1		RRCID -> 079202		COMPL. DATE 10/11/1978		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 6794 - 6863				
02		343 R	343	-0-	-0-	-0-		343 3		N	-0-			-0-
03		341 #	258	-0-	-83	-0-		258 3		N	-0-			-0-
04		360 #	283	-0-	-77	-0-		283 3		N	-0-			-0-
05		372 #	278	-0-	-94	-0-		278 2		N	-0-			-0-
06		360 #	303	-0-	-57	-0-		303 2		N	-0-			-0-
07		372 #	317	-0-	-55	-0-		317 2		N	-0-			-0-
RW FOSTER 17		WELL #: 1		RRCID -> 079308		COMPL. DATE 10/20/1978		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 6870 - 6906				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
WESTBROOK 27		WELL #: 1		RRCID -> 081767		COMPL. DATE 03/24/1979		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 6650 - 6971				
02		140 #	103	-0-	-37	-0-		103 3		N	-0-			3
03		155 #	88	-0-	-67	-0-		88 3		N	-0-			3
04		169 R	169	-0-	-0-	-0-		169 3		N	-0-			3
05		124 #	120	-0-	-4	-0-		120 2		N	-0-			3
06		136 R	136	-0-	-0-	-0-		136 2		N	-0-			3
07		186 #	184	-0-	-2	-0-		184 2		N	-0-			3

CONGER (PENN) RANGE PRODUCTION COMPANY WESTBROOK 28		//CONT.// //CONT.//	20097 700 691703	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING					
WELL #:		2	RRCID ->	081787	COMPL. DATE	04/03/1979	TOTAL DEPTH	7443	PERF.	6774 - 6949	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
02		194 R	194	-0-	-0-	194	3			-0-	
03		237 R	237	-0-	-0-	237	3			-0-	
04		212 R	212	-0-	-0-	212	3			-0-	
05		217 #	214	-0-	-3	214	2			-0-	
06		240 #	211	-0-	-29	211	2			-0-	
*07		249 R	249	-0-	-0-	249	2			-0-	

TERRY 15		WELL #:	1	RRCID ->	084261	COMPL. DATE	09/14/1979	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7050 - 7101
02		672 #	655	-0-	-17	655	3			-0-	
03		775 #	766	-0-	-9	766	3			-0-	
04		750 #	741	-0-	-9	741	3			-0-	
05		775 #	771	-0-	-4	771	2			-0-	
06		754 R	754	-0-	-0-	754	2			-0-	
07		775 #	753	-0-	-22	753	2			-0-	

TERRY 16		WELL #:	3	RRCID ->	085934	COMPL. DATE	12/27/1979	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7073 - 7251
02		616 #	529	-0-	-87	529	3			-0-	
03		682 #	348	-0-	-334	348	3			-0-	
04		660 #	341	-0-	-319	341	3			-0-	
05		682 #	415	-0-	-267	415	2			-0-	
06		570 #	378	-0-	-192	378	2			-0-	
07		589 #	295	-0-	-294	295	2			-0-	

TERRY 18		WELL #:	3	RRCID ->	087510	COMPL. DATE	04/15/1980	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	7469 - 7535
02		616 #	361	-0-	-255	361	3			-0-	
03		682 #	539	-0-	-143	539	3			-0-	
04		660 #	334	-0-	-326	334	3			-0-	
05		682 #	438	-0-	-244	438	2			-0-	
06		510 #	461	-0-	-49	461	2			-0-	
07		527 #	424	-0-	-103	424	2			-0-	

F. CONGER 7		WELL #:	1	RRCID ->	095079	COMPL. DATE	06/29/1981	TOTAL DEPTH	7469	PERF.	7157 - 7276
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N		-0-	

TERRY 7		WELL #:	1	RRCID ->	095775	COMPL. DATE	10/12/1981	TOTAL DEPTH	8920	PERF.	7271 - 7577
02		56 #	50	-0-	-6	50	3			-0-	
03		62 #	44	-0-	-18	44	3			-0-	
04		60 #	35	-0-	-25	35	3			-0-	
05		94 R	94	-0-	-0-	94	2			-0-	
06		60 #	44	-0-	-16	44	2			-0-	
07		62 #	39	-0-	-23	39	2			-0-	

F. CONGER 1		WELL #:	4	RRCID ->	095830	COMPL. DATE	10/16/1981	TOTAL DEPTH	8780	PERF.	7261 - 7434
02		140 #	101	-0-	-39	101	3			-0-	
03		155 #	101	-0-	-54	101	3			-0-	
04		185 R	185	-0-	-0-	185	3			-0-	
05		139 R	139	-0-	-0-	139	2			-0-	
06		120 #	105	-0-	-15	105	2			-0-	
07		186 #	112	-0-	-74	112	2			-0-	

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING		
RANGE PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 691703						
TERRY 18		WELL #: 4		RRCID -> 096829	COMPL. DATE 12/16/1981	TOTAL DEPTH 7716	PERF. 7482	- 7533
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	644 #	526	-0-	-118	-0-	526 3		-0-
03	713 #	603	-0-	-110	-0-	603 3		-0-
04	660 #	568	-0-	-92	-0-	568 3		-0-
05	736 R	736	-0-	-0-	-0-	736 2		-0-
06	694 R	694	-0-	-0-	-0-	694 2		-0-
*07	593 R	593	-0-	-0-	-0-	593 2		-0-
<hr/>								
RT FOSTER 11		WELL #: 4		RRCID -> 097247	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 7625	PERF. 7390	- 7487
02	168 #	97	-0-	-71	-0-	97 3		-0-
03	124 #	92	-0-	-32	-0-	92 3		-0-
04	191 R	191	-0-	-0-	-0-	191 3		-0-
05	167 R	167	-0-	-0-	-0-	167 2		-0-
06	189 R	189	-0-	-0-	-0-	189 2		-0-
07	186 #	115	-0-	-71	-0-	115 2		-0-
<hr/>								
F. CONGER		WELL #: 304		RRCID -> 097317	COMPL. DATE 01/05/1982	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 7196	- 7407
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
<hr/>								
WESTBROOK 29		WELL #: 3		RRCID -> 100389	COMPL. DATE 05/27/1982	TOTAL DEPTH 8700	PERF. 6950	- 7148
02	168 #	161	-0-	-7	-0-	161 3		-0-
03	186 #	152	-0-	-34	-0-	152 3		-0-
04	240 #	163	-0-	-77	-0-	163 3		-0-
05	248 #	168	-0-	-80	-0-	168 2		-0-
06	240 #	165	-0-	-75	-0-	165 2		-0-
07	186 #	169	-0-	-17	-0-	169 2		-0-
<hr/>								
PRICE 7		WELL #: 1		RRCID -> 101330	COMPL. DATE 08/23/1977	TOTAL DEPTH 7880	PERF. 7525	- 7694
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
<hr/>								
F. CONGER 6		WELL #: 4		RRCID -> 102877	COMPL. DATE 11/01/1982	TOTAL DEPTH 7550	PERF. 7296	- 7495
02	504 #	471	-0-	-33	-0-	471 3		-0-
03	558 #	500	-0-	-58	-0-	500 3		-0-
04	489 R	489	-0-	-0-	-0-	489 3		-0-
05	543 R	543	-0-	-0-	-0-	543 2		-0-
06	511 R	511	-0-	-0-	-0-	511 2		-0-
07	527 #	494	-0-	-33	-0-	494 2		-0-
<hr/>								
WESTBROOK 32		WELL #: 3		RRCID -> 104692	COMPL. DATE 02/01/1983	TOTAL DEPTH 7180	PERF. 6897	- 7099
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
RANGE PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 691703										
TERRY		WELL #: 603		RRCID -> 107966		COMPL. DATE 11/07/1983		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 7205 - 7233		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	280 #	240	-0-	-40	-0-	240	3			N	-0-	-0-
03	310 #	215	-0-	-95	-0-	215	3			N	-0-	-0-
04	300 #	261	-0-	-39	-0-	261	3			N	-0-	-0-
05	310 #	267	-0-	-43	-0-	267	2			N	-0-	-0-
06	271 R	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-	-0-
07	279 #	250	-0-	-29	-0-	250	2			N	-0-	-0-

F. CONGER 5		WELL #: 2A		RRCID -> 109093		COMPL. DATE 01/18/1984		TOTAL DEPTH 7655		PERF. 7393 - 7524		
02	700 #	647	-0-	-53	-0-	647	3			N	-0-	-0-
03	775 #	754	-0-	-21	-0-	754	3			N	-0-	-0-
04	754 R	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-	-0-
05	775 #	750	-0-	-25	-0-	750	2			N	-0-	-0-
06	787 R	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-	-0-
07	775 #	758	-0-	-17	-0-	758	2			N	-0-	-0-

F. CONGER 19		WELL #: 194 U		RRCID -> 109275		COMPL. DATE 01/18/1984		TOTAL DEPTH 8753		PERF. 7127 - 7289		
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WESTBROOK 27		WELL #: 2		RRCID -> 111301		COMPL. DATE 01/08/1980		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 6603 - 6793		
02	672 #	414	-0-	-258	-0-	414	3			N	-0-	-0-
03	682 #	416	-0-	-266	-0-	416	3			N	-0-	-0-
04	600 #	385	-0-	-215	-0-	385	3			N	-0-	-0-
05	620 #	326	-0-	-294	-0-	326	2			N	-0-	-0-
06	600 #	363	-0-	-237	-0-	363	2			N	-0-	-0-
07	465 #	412	-0-	-53	-0-	412	2			N	-0-	-0-

WESTBROOK 29		WELL #: 2		RRCID -> 111482		COMPL. DATE 02/21/1981		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6865 - 6949		
02	217 R	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-	-0-
03	217 #	196	-0-	-21	-0-	196	3			N	-0-	-0-
04	240 #	217	-0-	-23	-0-	217	3			N	-0-	-0-
05	254 R	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-	-0-
06	240 #	209	-0-	-31	-0-	209	2			N	-0-	-0-
*07	250 R	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-	-0-

BARBEE "B"		WELL #: 105		RRCID -> 113424		COMPL. DATE 08/07/1984		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7520 - 7553		
02	448 #	273	-0-	-175	-0-	273	2			Y	-0-	4
03	496 #	168	-0-	-328	-0-	166	2	2	9	Y	2	6
04	480 #	189	-0-	-291	-0-	189	2			Y	-0-	3
05	434 #	232	-0-	-202	-0-	232	2			Y	-0-	3
06	420 #	196	-0-	-224	-0-	196	2			Y	-0-	1
07	310 #	194	-0-	-116	-0-	194	2			Y	-0-	1

DOOLEY		WELL #: 103		RRCID -> 113830		COMPL. DATE 09/07/1984		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7404 - 7462		
02	420 #	367	-0-	-53	-0-	356	2	11	9	Y	10	22
03	478 R	478	-0-	-0-	-0-	470	2	8	9	Y	7	29
04	426 R	426	-0-	-0-	-0-	418	2	8	9	Y	7	21
05	512 R	512	-0-	-0-	-0-	508	2	4	9	Y	4	25
06	483 R	483	-0-	-0-	-0-	482	2	1	9	Y	1	12
07	465 #	352	-0-	-113	-0-	351	2	1	9	Y	1	13

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
WESTBROOK 33 WELL #: 2 RRCID -> 115600 COMPL. DATE 02/09/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6760 - 6898

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS	** AMT	** CODE	EOM BALANCE	
02		221 R	221	-0-	-0-	-0-	211	3	10	9	N	9	16	1	10
03		217 #	202	-0-	-15	-0-	193	3	9	9	N	8			18
04		210 #	195	-0-	-15	-0-	186	3	9	9	N	8	15	1	11
05		248 #	192	-0-	-56	-0-	183	2	9	9	N	8			19
06		240 #	178	-0-	-62	-0-	172	2	6	9	N	5	16	1	8
07		248 #	218	-0-	-30	-0-	208	2	10	9	N	9			17

DOOLEY "A" WELL #: 104 RRCID -> 118143 COMPL. DATE 07/13/1985 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7346 - 7381

02		476 #	375	-0-	-101	-0-	372	2	3	9	Y	3	7	1	9
03		527 #	478	-0-	-49	-0-	476	2	2	9	Y	2			11
04		450 #	252	-0-	-198	-0-	250	2	2	9	Y	2	6	1	7
05		526 R	526	-0-	-0-	-0-	525	2	1	9	Y	1			8
06		624 R	624	-0-	-0-	-0-	624	2			Y	-0-	4	1	4
*07		599 R	599	-0-	-0-	-0-	599	2			Y	-0-			4

F. CONGER 5 WELL #: 1 RRCID -> 118206 COMPL. DATE 07/03/1974 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7314 - 7418

02		448 #	404	-0-	-44	-0-	404	3			N	-0-			-0-
03		496 #	351	-0-	-145	-0-	351	3			N	-0-			-0-
04		480 #	349	-0-	-131	-0-	349	3			N	-0-			-0-
05		434 #	423	-0-	-11	-0-	423	2			N	-0-			-0-
06		420 #	286	-0-	-134	-0-	286	2			N	-0-			-0-
07		434 #	372	-0-	-62	-0-	372	2			N	-0-			-0-

F. CONGER 6 WELL #: 3 RRCID -> 118207 COMPL. DATE 03/23/1981 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7193 - 7363

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

TERRY 17 WELL #: 2 RRCID -> 118875 COMPL. DATE 10/16/1985 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 6638 - 7325

02		728 #	695	-0-	-33	-0-	695	3			N	-0-			-0-
03		806 #	715	-0-	-91	-0-	715	3			N	-0-			-0-
04		780 #	84	-0-	-696	-0-	84	3			N	-0-			-0-
05		775 #	12	-0-	-763	-0-	12	2			N	-0-			-0-
06		750 #	-0-	-0-	-750	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		775 #	517	-0-	-258	-0-	517	2			N	-0-			-0-

L. FOSTER 8 WELL #: 3 RRCID -> 120128 COMPL. DATE 01/24/1986 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7511 - 7639

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

WESTBROOK 29 WELL #: 4 RRCID -> 120262 COMPL. DATE 01/31/1986 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6946 - 7117

02		476 #	425	-0-	-51	-0-	425	3			N	-0-			-0-
03		537 R	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-			-0-
04		480 #	476	-0-	-4	-0-	476	3			N	-0-			-0-
05		496 #	457	-0-	-39	-0-	457	2			N	-0-			-0-
06		510 #	482	-0-	-28	-0-	482	2			N	-0-			-0-
07		527 #	503	-0-	-24	-0-	503	2			N	-0-			-0-

CONGER (PENN) RANGE PRODUCTION COMPANY TERRY		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 691703				ASSOCIATED	49B		CNTY: STERLING					
		WELL #: 3105		RRCID -> 121106	COMPL. DATE 04/08/1986	TOTAL DEPTH 8702	PERF. 7165	- 7260						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HILDEBRAND		WELL #: 502				RRCID -> 122501	COMPL. DATE 03/19/1975	TOTAL DEPTH 8089	PERF. 7444	- 8023				
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-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

F. CONGER 7		WELL #: 3				RRCID -> 128609	COMPL. DATE 09/07/1988	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 7250	- 7406				
02	504 #	441	-0-	-63	-0-	441	3			N	-0-			-0-
03	573 R	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-			-0-
04	615 R	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-			-0-
05	628 R	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-			-0-
06	540 #	512	-0-	-28	-0-	512	2			N	-0-			-0-
07	651 #	507	-0-	-144	-0-	507	2			N	-0-			-0-

CARPER 12		WELL #: 3				RRCID -> 128666	COMPL. DATE 09/20/1988	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 7130	- 7234				
02	196 #	101	-0-	-95	-0-	101	3			N	-0-			-0-
03	217 #	213	-0-	-4	-0-	213	3			N	-0-			-0-
04	291 R	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-			-0-
05	310 R	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-			-0-
06	210 #	201	-0-	-9	-0-	201	2			N	-0-			-0-
07	310 #	180	-0-	-130	-0-	180	2			N	-0-			-0-

F. CONGER		WELL #: 305				RRCID -> 129009	COMPL. DATE 11/01/1988	TOTAL DEPTH 8784	PERF. 7240	- 7460				
02	672 #	637	-0-	-35	-0-	637	3			N	-0-			-0-
03	713 #	690	-0-	-23	-0-	690	3			N	-0-			-0-
04	690 #	640	-0-	-50	-0-	640	3			N	-0-			-0-
05	713 R	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-			-0-
06	690 #	619	-0-	-71	-0-	619	2			N	-0-			-0-
*07	723 R	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-			-0-

CARPER 12		WELL #: 4				RRCID -> 129079	COMPL. DATE 10/28/1988	TOTAL DEPTH 7687	PERF. 7190	- 7314				
02	299 R	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-			-0-
03	359 R	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-			-0-
04	330 #	317	-0-	-13	-0-	317	3			N	-0-			-0-
05	363 R	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-			-0-
06	380 R	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-			-0-
*07	375 R	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-			-0-

F. CONGER 7		WELL #: 5				RRCID -> 129306	COMPL. DATE 11/13/1988	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 7138	- 7273				
02	728 #	637	-0-	-91	-0-	637	3			N	-0-			-0-
03	806 #	610	-0-	-196	-0-	610	3			N	-0-			-0-
04	570 #	522	-0-	-48	-0-	522	3			N	-0-			-0-
05	713 #	579	-0-	-134	-0-	579	2			N	-0-			-0-
06	690 #	643	-0-	-47	-0-	643	2			N	-0-			-0-
07	713 #	677	-0-	-36	-0-	677	2			N	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
RANGE PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		691703											
RT FOSTER 11		WELL #:		5		RRCID -> 129470		COMPL. DATE 11/27/1988		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7418 - 7520			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	421 R	421	-0-	-0-	-0-	-0-	421	3		N	-0-				-0-
03	477 R	477	-0-	-0-	-0-	-0-	477	3		N	-0-				-0-
04	443 R	443	-0-	-0-	-0-	-0-	443	3		N	-0-				-0-
05	465 #	396	-0-	-69	-0-	-0-	396	2		N	-0-				-0-
06	450 #	384	-0-	-66	-0-	-0-	384	2		N	-0-				-0-
07	465 #	368	-0-	-97	-0-	-0-	368	2		N	-0-				-0-

RT FOSTER 10		WELL #:		3		RRCID -> 130788		COMPL. DATE 02/23/1989		TOTAL DEPTH 7705		PERF. 7495 - 7523			
02	392 #	310	-0-	-82	-0-	-0-	310	3		N	-0-				-0-
03	465 #	385	-0-	-80	-0-	-0-	385	3		N	-0-				-0-
04	450 #	303	-0-	-147	-0-	-0-	303	3		N	-0-				-0-
05	465 #	408	-0-	-57	-0-	-0-	408	2		N	-0-				-0-
06	390 #	210	-0-	-180	-0-	-0-	210	2		N	-0-				-0-
07	372 #	82	-0-	-290	-0-	-0-	82	2		N	-0-				-0-

RT FOSTER 18		WELL #:		2		RRCID -> 130789		COMPL. DATE 04/12/1989		TOTAL DEPTH 8753		PERF. 7075 - 7168			
02	455 R	455	-0-	-0-	-0-	-0-	455	3		N	-0-				-0-
03	496 #	420	-0-	-76	-0-	-0-	420	3		N	-0-				-0-
04	480 #	353	-0-	-127	-0-	-0-	353	3		N	-0-				-0-
05	496 #	379	-0-	-117	-0-	-0-	379	2		N	-0-				-0-
06	480 #	322	-0-	-158	-0-	-0-	322	2		N	-0-				-0-
07	496 #	347	-0-	-149	-0-	-0-	347	2		N	-0-				-0-

F. CONGER 19		WELL #:		6		RRCID -> 130790		COMPL. DATE 03/23/1989		TOTAL DEPTH 8892		PERF. 7115 - 7291			
02	700 #	641	-0-	-59	-0-	-0-	641	3		N	-0-				-0-
03	775 #	730	-0-	-45	-0-	-0-	730	3		N	-0-				-0-
04	750 #	734	-0-	-16	-0-	-0-	734	3		N	-0-				-0-
05	783 R	783	-0-	-0-	-0-	-0-	783	2		N	-0-				-0-
06	778 R	778	-0-	-0-	-0-	-0-	778	2		N	-0-				-0-
*07	763 R	763	-0-	-0-	-0-	-0-	763	2		N	-0-				-0-

F. CONGER 6		WELL #:		5		RRCID -> 131029		COMPL. DATE 04/29/1989		TOTAL DEPTH 7627		PERF. 7188 - 7298			
02	224 #	195	-0-	-29	-0-	-0-	195	3		N	-0-				-0-
03	217 #	209	-0-	-8	-0-	-0-	209	3		N	-0-				-0-
04	210 #	199	-0-	-11	-0-	-0-	199	3		N	-0-				-0-
05	217 #	207	-0-	-10	-0-	-0-	207	2		N	-0-				-0-
06	243 R	243	-0-	-0-	-0-	-0-	243	2		N	-0-				-0-
*07	222 R	222	-0-	-0-	-0-	-0-	222	2		N	-0-				-0-

FOSTER 8		WELL #:		5		RRCID -> 132871		COMPL. DATE 11/04/1989		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7512 - 7639			
*08	496 #	446	-0-	-50	-0-	-0-	446	3		N	-0-				139
*09	450 #	419	-0-	-31	-0-	-0-	419	3		N	-0-				139
*10	465 #	462	-0-	-3	-0-	-0-	462	3		N	-0-				139
*11	450 #	427	-0-	-23	-0-	-0-	427	3		N	-0-				139
*12	465 #	421	-0-	-44	-0-	-0-	421	3		N	-0-				139
*01	465 #	395	-0-	-70	-0-	-0-	395	3		N	-0-				139
*02	420 #	404	-0-	-16	-0-	-0-	404	3		N	-0-				139
*03	483 R	483	-0-	-0-	-0-	-0-	483	3		N	-0-				139
*04	451 R	451	-0-	-0-	-0-	-0-	451	3		N	-0-				139
*05	494 R	494	-0-	-0-	-0-	-0-	494	3		N	-0-				139
*06	483 R	483	-0-	-0-	-0-	-0-	483	3		N	-0-				139
*07	496 #	422	-0-	-74	-0-	-0-	422	2		N	-0-				139

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
RANGE PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		691703											
F. CONGER 1		WELL #:		5		RRCID -> 133447		COMPL. DATE 12/11/1989		TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7363 - 7485					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WESTBROOK 29		WELL #:		5		RRCID -> 133448		COMPL. DATE 01/04/1990		TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7106 - 7276					
02	257 R	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-				-0-
03	285 R	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-				-0-
04	300 #	177	-0-	-123	-0-	177	3			N	-0-				-0-
05	310 #	293	-0-	-17	-0-	293	2			N	-0-				-0-
06	300 #	230	-0-	-70	-0-	230	2			N	-0-				-0-
07	279 #	203	-0-	-76	-0-	203	2			N	-0-				-0-

F. CONGER 7		WELL #:		6		RRCID -> 134537		COMPL. DATE 06/05/1990		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7162 - 7263					
02	588 #	582	-0-	-6	-0-	582	3			N	-0-				-0-
03	651 #	641	-0-	-10	-0-	641	3			N	-0-				-0-
04	630 #	628	-0-	-2	-0-	628	3			N	-0-				-0-
05	651 #	636	-0-	-15	-0-	636	2			N	-0-				-0-
06	647 R	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-				-0-
*07	687 R	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-				-0-

CARPER 12		WELL #:		5		RRCID -> 134547		COMPL. DATE 05/24/1990		TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7216 - 7346					
02	224 #	93	-0-	-131	-0-	93	3			N	-0-				-0-
03	186 #	78	-0-	-108	-0-	78	3			N	-0-				-0-
04	180 #	86	-0-	-94	-0-	86	3			N	-0-				-0-
05	124 #	53	-0-	-71	-0-	53	2			N	-0-				-0-
06	90 #	15	-0-	-75	-0-	15	2			N	-0-				-0-
07	93 #	18	-0-	-75	-0-	18	2			N	-0-				-0-

F. CONGER 1		WELL #:		6		RRCID -> 134570		COMPL. DATE 07/08/1990		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7290 - 7403					
02	628 R	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-				-0-
03	775 #	573	-0-	-202	-0-	573	3			N	-0-				-0-
04	810 #	524	-0-	-286	-0-	524	3			N	-0-				-0-
05	837 #	576	-0-	-261	-0-	576	2			N	-0-				-0-
06	660 #	429	-0-	-231	-0-	429	2			N	-0-				-0-
07	682 #	498	-0-	-184	-0-	498	2			N	-0-				-0-

F. CONGER 6		WELL #:		6		RRCID -> 134571		COMPL. DATE 06/15/1990		TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7144 - 7278					
02	504 #	389	-0-	-115	-0-	389	3			N	-0-				-0-
03	651 #	473	-0-	-178	-0-	473	3			N	-0-				-0-
04	630 #	501	-0-	-129	-0-	501	3			N	-0-				-0-
05	651 #	460	-0-	-191	-0-	460	2			N	-0-				-0-
06	540 #	451	-0-	-89	-0-	451	2			N	-0-				-0-
07	527 #	462	-0-	-65	-0-	462	2			N	-0-				-0-

RT FOSTER 10		WELL #:		4		RRCID -> 134579		COMPL. DATE 07/11/1990		TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7507 - 7586					
02	532 #	472	-0-	-60	-0-	472	3			N	-0-				-0-
03	589 #	570	-0-	-19	-0-	570	3			N	-0-				-0-
04	T. A.	645	-0-	645		645	3			N	-0-				-0-
05	T. A.	530	-0-	530		1175	530	2		N	-0-				-0-
06	T. A.	570	-0-	570		1745	570	2		N	-0-				-0-
07	T. A.	528	-0-	528		2273	528	2		N	-0-				-0-

CONGER (PENN) RANGE PRODUCTION COMPANY RT FOSTER 11		//CONT.// 20097 700 691703		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
F. CONGER 19		WELL #: 8		RRCID -> 136548		COMPL. DATE 09/05/1990		TOTAL DEPTH 8780		PERF. 7110 - 7319					
02	376 R	376	-0-	-0-	-0-	376	3				N	-0-			-0-
03	403 #	281	-0-	-122	-0-	281	3				N	-0-			-0-
04	360 #	275	-0-	-85	-0-	275	3				N	-0-			-0-
05	403 #	253	-0-	-150	-0-	253	2				N	-0-			-0-
06	390 #	292	-0-	-98	-0-	292	2				N	-0-			-0-
07	403 #	194	-0-	-209	-0-	194	2				N	-0-			-0-
F. CONGER		WELL #: 306		RRCID -> 136549		COMPL. DATE 10/04/1990		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 7160 - 7267					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
GLASS, FRANK 16		WELL #: 3		RRCID -> 136972		COMPL. DATE 12/23/1990		TOTAL DEPTH 8654		PERF. 8050 - 8224					
02	644 #	503	-0-	-141	-0-	31	1	463	3	Y	8	5	1		5
03	639 R	639	-0-	-0-	-0-	35	1	591	3	Y	12	12	1		5
04	T. A.	702	-0-	702	702	44	1	644	3	Y	13	13	1		5
05	T. A.	683	-0-	683	1385	47	1	626	3	Y	9	12	1		2
06	T. A.	893	-0-	893	2278	10	9	820	3	Y	10	6	1		6
07	T. A.	612	-0-	612	2890	11	9	563	3	Y	9	12	1		3
RT FOSTER 10		WELL #: 5		RRCID -> 137437		COMPL. DATE 02/05/1991		TOTAL DEPTH 7754		PERF. 7576 - 7661					
02	560 #	435	-0-	-125	-0-	435	3				N	-0-			-0-
03	620 #	381	-0-	-239	-0-	381	3				N	-0-			-0-
04	480 #	212	-0-	-268	-0-	212	3				N	-0-			-0-
05	496 #	364	-0-	-132	-0-	364	2				N	-0-			-0-
06	589 R	589	-0-	-0-	-0-	589	2				N	-0-			-0-
07	496 #	448	-0-	-48	-0-	448	2				N	-0-			-0-

CONGER (PENN) RANGE PRODUCTION COMPANY GLASS "C"		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 691703		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
		WELL #: 804		RRCID -> 138342		COMPL. DATE 05/18/1984		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7622 - 8154				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
02	868 #	830	-0-	-38	-0-	45	1	765	2	Y	18	13	0	7
						20	9							
03	998 R	998	-0-	-0-	-0-	58	1	923	2	Y	15	17	0	5
						17	9							
04	990 #	926	-0-	-64	-0-	55	1	860	2	Y	10	11	0	4
						11	9							
05	1023 #	908	-0-	-115	-0-	51	1	857	2	Y	-0-	4	0	-0-
06	960 #	833	-0-	-127	-0-	46	1	787	2	Y	-0-			-0-
07	992 #	891	-0-	-101	-0-	50	1	841	2	Y	-0-			-0-

FLINT "B"		WELL #: 1701		RRCID -> 138347		COMPL. DATE 01/26/1987		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7629 - 7925				
02	837 R	837	-0-	-0-	-0-	46	1	779	2	Y	11	21	0	4
						12	9							
03	806 #	798	-0-	-8	-0-	45	1	716	2	Y	34	26	0	12
						37	9							
04	817 R	817	-0-	-0-	-0-	46	1	724	2	Y	43	38	0	17
						47	9							
05	930 #	269	-0-	-661	-0-	14	1	240	2	Y	14	26	0	5
						15	9							
06	900 #	74	-0-	-826	-0-	2	1	41	2	Y	28	23	0	10
						31	9							
07	930 #	219	-0-	-711	-0-	12	1	205	2	Y	2	12	0	-0-
						2	9							

RAY 'A'		WELL #: 1131		RRCID -> 138776		COMPL. DATE 02/12/1983		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7527 - 8097				
02	728 #	722	-0-	-6	-0-	40	1	680	2	Y	2	9	0	1
						2	9							
03	813 R	813	-0-	-0-	-0-	48	1	756	2	Y	8	6	0	3
						9	9							
04	780 #	768	-0-	-12	-0-	46	1	716	2	Y	5	6	0	2
						6	9							
05	806 #	709	-0-	-97	-0-	39	1	663	2	Y	6	6	0	2
						7	9							
06	780 #	737	-0-	-43	-0-	41	1	696	2	Y	-0-	2	0	-0-
07	806 #	644	-0-	-162	-0-	36	1	608	2	Y	-0-			-0-

F. CONGER 19		WELL #: 7		RRCID -> 138884		COMPL. DATE 06/12/1991		TOTAL DEPTH 7620		PERF. 7143 - 7323				
02	224 #	184	-0-	-40	-0-	184	3			N	-0-			-0-
03	188 R	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-			-0-
04	240 #	176	-0-	-64	-0-	176	3			N	-0-			-0-
05	248 #	196	-0-	-52	-0-	196	2			N	-0-			-0-
06	240 #	213	-0-	-27	-0-	213	2			N	-0-			-0-
07	217 #	190	-0-	-27	-0-	190	2			N	-0-			-0-

F. CONGER 6		WELL #: 7		RRCID -> 138900		COMPL. DATE 07/01/1991		TOTAL DEPTH 7580		PERF. 7185 - 7354				
02	196 #	143	-0-	-53	-0-	143	3			N	-0-			-0-
03	217 #	172	-0-	-45	-0-	172	3			N	-0-			-0-
04	210 #	183	-0-	-27	-0-	183	3			N	-0-			-0-
05	223 R	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-			-0-
06	193 R	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-			-0-
*07	228 R	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-			-0-

CONGER (PENN) RANGE PRODUCTION COMPANY WESTBROOK 29		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 691703		ASSOCIATED 49B		CNTY: STERLING							
WELL #:		7		RRCID -> 139143		COMPL. DATE 07/24/1991		TOTAL DEPTH 7450		PERF. 7015 - 7233			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
02	504 #	470	-0-	-34	-0-	470	3	N	-0-	-0-	-0-		
03	496 #	305	-0-	-191	-0-	305	3	N	-0-	-0-	-0-		
04	480 #	322	-0-	-158	-0-	322	3	N	-0-	-0-	-0-		
05	527 #	377	-0-	-150	-0-	377	2	N	-0-	-0-	-0-		
06	510 #	338	-0-	-172	-0-	338	2	N	-0-	-0-	-0-		
07	527 #	383	-0-	-144	-0-	383	2	N	-0-	-0-	-0-		

RT FOSTER 18		WELL #:		3		RRCID -> 139486		COMPL. DATE 09/19/1991		TOTAL DEPTH 7420		PERF. 7042 - 7166	
02	980 #	708	-0-	-272	-0-	708	3	N	-0-	-0-	-0-		
03	1054 #	826	-0-	-228	-0-	826	3	N	-0-	-0-	-0-		
04	960 #	768	-0-	-192	-0-	768	3	N	-0-	-0-	-0-		
05	992 #	686	-0-	-306	-0-	686	2	N	-0-	-0-	-0-		
06	960 #	702	-0-	-258	-0-	702	2	N	-0-	-0-	-0-		
07	837 #	589	-0-	-248	-0-	589	2	N	-0-	-0-	-0-		

WESTBROOK 32		WELL #:		7		RRCID -> 139748		COMPL. DATE 10/03/1991		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6796 - 7003	
02	564 R	564	-0-	-0-	-0-	564	3	N	-0-	-0-	-0-		
03	496 #	429	-0-	-67	-0-	429	3	N	-0-	-0-	-0-		
04	480 #	338	-0-	-142	-0-	338	3	N	-0-	-0-	-0-		
05	620 #	342	-0-	-278	-0-	342	2	N	-0-	-0-	-0-		
06	600 #	308	-0-	-292	-0-	308	2	N	-0-	-0-	-0-		
07	620 #	392	-0-	-228	-0-	392	2	N	-0-	-0-	-0-		

WESTBROOK 8		WELL #:		6		RRCID -> 140136		COMPL. DATE 11/21/1991		TOTAL DEPTH 7725		PERF. 7434 - 7573	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-		

WESTBROOK 5		WELL #:		4		RRCID -> 140137		COMPL. DATE 12/06/1991		TOTAL DEPTH 7626		PERF. 7262 - 7372	
02	420 #	288	-0-	-132	-0-	288	3	N	-0-	-0-	-0-		
03	465 #	342	-0-	-123	-0-	342	3	N	-0-	-0-	-0-		
04	480 #	304	-0-	-176	-0-	304	3	N	-0-	-0-	-0-		
05	353 R	353	-0-	-0-	-0-	353	2	N	-0-	-0-	-0-		
06	361 R	361	-0-	-0-	-0-	361	2	N	-0-	-0-	-0-		
07	341 #	332	-0-	-9	-0-	332	2	N	-0-	-0-	-0-		

WESTBROOK 32		WELL #:		6		RRCID -> 140138		COMPL. DATE 08/10/1991		TOTAL DEPTH 7254		PERF. 6641 - 6945	
02	448 #	256	-0-	-192	-0-	256	3	Y	-0-	-0-	-0-		
03	354 R	354	-0-	-0-	-0-	354	3	Y	-0-	-0-	-0-		
04	360 #	352	-0-	-8	-0-	352	3	Y	-0-	-0-	-0-		
05	372 #	312	-0-	-60	-0-	312	2	Y	-0-	-0-	-0-		
06	360 #	356	-0-	-4	-0-	356	2	Y	-0-	-0-	-0-		
07	372 #	296	-0-	-76	-0-	296	2	Y	-0-	-0-	-0-		

WESTBROOK 32		WELL #:		8		RRCID -> 140288		COMPL. DATE 12/18/1991		TOTAL DEPTH 7330		PERF. 6839 - 6978	
02	196 #	88	-0-	-108	-0-	88	3	N	-0-	-0-	-0-		
03	253 R	253	-0-	-0-	-0-	253	3	N	-0-	-0-	-0-		
04	281 R	281	-0-	-0-	-0-	281	3	N	-0-	-0-	-0-		
05	294 R	294	-0-	-0-	-0-	294	2	N	-0-	-0-	-0-		
06	288 R	288	-0-	-0-	-0-	288	2	N	-0-	-0-	-0-		
07	279 #	259	-0-	-20	-0-	259	2	N	-0-	-0-	-0-		

CONGER (PENN) RANGE PRODUCTION COMPANY RAY "A"		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 691703		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
WELL #: 2131		RRCID -> 140484		COMPL. DATE 07/12/1990		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7509 - 8013					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	616 #	585	-0-	-31	-0-	32	1	550	2	Y	3	8 0	1
03	682 #	677	-0-	-5	-0-	40	1	630	2	Y	6	5 0	2
04	660 #	647	-0-	-13	-0-	39	1	608	2	Y	-0-	2 0	-0-
05	682 #	595	-0-	-87	-0-	33	1	562	2	Y	-0-		-0-
06	660 #	650	-0-	-10	-0-	36	1	614	2	Y	-0-		-0-
07	682 #	577	-0-	-105	-0-	33	1	544	2	Y	-0-		-0-

F. CONGER 19		WELL #: 9		RRCID -> 140532		COMPL. DATE 12/29/1991		TOTAL DEPTH 7560		PERF. 7289 - 7355			
02	504 #	456	-0-	-48	-0-	456	3			N	-0-		-0-
03	589 #	547	-0-	-42	-0-	547	3			N	-0-		-0-
04	720 #	536	-0-	-184	-0-	536	3			N	-0-		-0-
05	744 #	526	-0-	-218	-0-	526	2			N	-0-		-0-
06	720 #	541	-0-	-179	-0-	541	2			N	-0-		-0-
07	558 #	541	-0-	-17	-0-	541	2			N	-0-		-0-

GLASS "A"		WELL #: 813		RRCID -> 140605		COMPL. DATE 04/09/1985		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7753 - 8143			
02	524 R	524	-0-	-0-	-0-	28	1	482	2	Y	13	10 0	5
03	553 R	553	-0-	-0-	-0-	32	1	509	2	Y	11	12 0	4
04	532 R	532	-0-	-0-	-0-	31	1	492	2	Y	8	9 0	3
05	589 #	505	-0-	-84	-0-	28	1	463	2	Y	13	11 0	5
06	570 #	464	-0-	-106	-0-	26	1	435	2	Y	3	7 0	1
07	589 #	550	-0-	-39	-0-	30	1	496	2	Y	22	19 0	4

GLASS "F"		WELL #: 412		RRCID -> 140606		COMPL. DATE 02/16/1985		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7731 - 8219			
02	107 R	107	-0-	-0-	-0-	6	1	101	2	Y	-0-		-0-
03	111 R	111	-0-	-0-	-0-	7	1	104	2	Y	-0-		-0-
04	98 R	98	-0-	-0-	-0-	6	1	92	2	Y	-0-		-0-
05	124 #	89	-0-	-35	-0-	5	1	84	2	Y	-0-		-0-
06	120 #	83	-0-	-37	-0-	5	1	78	2	Y	-0-		-0-
07	124 #	94	-0-	-30	-0-	5	1	89	2	Y	-0-		-0-

TERRY 18		WELL #: 5		RRCID -> 140740		COMPL. DATE 01/30/1992		TOTAL DEPTH 7756		PERF. 7319 - 7667			
02	671 R	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-		-0-
03	713 #	590	-0-	-123	-0-	590	3			N	-0-		-0-
04	900 #	703	-0-	-197	-0-	703	3			N	-0-		-0-
05	930 #	774	-0-	-156	-0-	774	2			N	-0-		-0-
06	900 #	626	-0-	-274	-0-	626	2			N	-0-		-0-
*07	748 R	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-		-0-

CONGER (PENN) RANGE PRODUCTION COMPANY ALLEIN "A"		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 691703		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
WELL #: 228		RRCID -> 140784		COMPL. DATE 03/11/1979		TOTAL DEPTH 8426		PERF. 8001 - 8292				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	302 R	302	-0-	-0-	-0-	17	1	285	2	Y	-0-	
03	403 #	291	-0-	-112	-0-	17	1	273	2	Y	-0-	
04	480 #	361	-0-	-119	-0-	22	1	336	2	Y	1	
05	658 R	658	-0-	-0-	-0-	37	1	621	2	Y	-0-	
06	480 #	446	-0-	-34	-0-	25	1	421	2	Y	-0-	
07	372 #	266	-0-	-106	-0-	15	1	251	2	Y	-0-	

GLASS		WELL #: 724		RRCID -> 140789		COMPL. DATE 10/03/1983		TOTAL DEPTH 8370		PERF. 7691 - 8251		
02	852 R	852	-0-	-0-	-0-	46	1	781	2	Y	8	
03	967 R	967	-0-	-0-	-0-	56	1	892	2	Y	6	
04	931 R	931	-0-	-0-	-0-	55	1	856	2	Y	7	
05	935 R	935	-0-	-0-	-0-	51	1	852	2	Y	11	
06	930 #	800	-0-	-130	-0-	44	1	748	2	Y	3	
07	961 #	693	-0-	-268	-0-	39	1	654	2	Y	-0-	

GLASS		WELL #: 924		RRCID -> 140790		COMPL. DATE 12/11/1985		TOTAL DEPTH 8394		PERF. 7816 - 8313		
02	1232 #	1106	-0-	-126	-0-	60	1	1014	2	Y	11	
03	1395 #	1211	-0-	-184	-0-	70	1	1118	2	Y	7	
04	1350 #	1256	-0-	-94	-0-	74	1	1161	2	Y	7	
05	1395 #	1285	-0-	-110	-0-	71	1	1199	2	Y	5	
06	1230 #	1169	-0-	-61	-0-	65	1	1104	2	Y	-0-	
07	1302 #	1248	-0-	-54	-0-	70	1	1178	2	Y	-0-	

GRIGSBY		WELL #: 1314		RRCID -> 140889		COMPL. DATE 07/23/1990		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7797 - 8178		
02	439 R	439	-0-	-0-	-0-	24	1	415	2	Y	-0-	
03	480 R	480	-0-	-0-	-0-	28	1	452	2	Y	-0-	
04	450 #	436	-0-	-14	-0-	26	1	410	2	Y	-0-	
05	496 #	421	-0-	-75	-0-	24	1	397	2	Y	-0-	
06	480 #	398	-0-	-82	-0-	22	1	376	2	Y	-0-	
07	496 #	431	-0-	-65	-0-	24	1	407	2	Y	-0-	

GLASS "F"		WELL #: 312		RRCID -> 140890		COMPL. DATE 09/12/1980		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7636 - 8136		
02	382 R	382	-0-	-0-	-0-	21	1	361	2	Y	-0-	
03	434 #	382	-0-	-52	-0-	23	1	359	2	Y	-0-	
04	420 #	366	-0-	-54	-0-	22	1	344	2	Y	-0-	
05	434 #	389	-0-	-45	-0-	22	1	367	2	Y	-0-	
06	420 #	257	-0-	-163	-0-	14	1	243	2	Y	-0-	
07	434 #	258	-0-	-176	-0-	15	1	243	2	Y	-0-	

CONGER (PENN) RANGE PRODUCTION COMPANY GLASS "F"		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 691703		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING									
WELL #: 612		RRCID -> 140891		COMPL. DATE 06/06/1985		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7693 - 8176									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		297 R	297	-0-	-0-	-0-	16	1	281	2	Y	-0-					-0-
03		317 R	317	-0-	-0-	-0-	19	1	298	2	Y	-0-					-0-
04		300 #	295	-0-	-5	-0-	18	1	277	2	Y	-0-					-0-
05		341 #	288	-0-	-53	-0-	16	1	272	2	Y	-0-					-0-
06		330 #	253	-0-	-77	-0-	14	1	239	2	Y	-0-					-0-
07		341 #	277	-0-	-64	-0-	16	1	261	2	Y	-0-					-0-

GLASS -K-		WELL #: 204		RRCID -> 140892		COMPL. DATE 10/06/1978		TOTAL DEPTH 8340		PERF. 7795 - 8174							
02		671 R	671	-0-	-0-	-0-	37	1	634	2	Y	-0-					-0-
03		740 R	740	-0-	-0-	-0-	44	1	696	2	Y	-0-					-0-
04		690 #	662	-0-	-28	-0-	40	1	622	2	Y	-0-					-0-
05		744 #	660	-0-	-84	-0-	37	1	623	2	Y	-0-					-0-
06		720 #	638	-0-	-82	-0-	36	1	602	2	Y	-0-					-0-
07		744 #	685	-0-	-59	-0-	39	1	646	2	Y	-0-					-0-

RAY "C"		WELL #: 203		RRCID -> 140918		COMPL. DATE 11/14/1984		TOTAL DEPTH 8325		PERF. 7617 - 8160							
02		392 #	375	-0-	-17	-0-	21	1	354	2	Y	-0-					-0-
03		434 #	420	-0-	-14	-0-	25	1	395	2	Y	-0-					-0-
04		420 #	382	-0-	-38	-0-	23	1	359	2	Y	-0-					-0-
05		434 #	368	-0-	-66	-0-	21	1	347	2	Y	-0-					-0-
06		420 #	329	-0-	-91	-0-	18	1	311	2	Y	-0-					-0-
07		434 #	353	-0-	-81	-0-	20	1	333	2	Y	-0-					-0-

HILDEBRAND		WELL #: 6226		RRCID -> 140940		COMPL. DATE 10/19/1984		TOTAL DEPTH 8325		PERF. 7603 - 8111							
02		1019 R	1019	-0-	-0-	-0-	56	1	949	2	Y	13	15	0			5
							14	9									
03		1083 R	1083	-0-	-0-	-0-	63	1	1007	2	Y	12	13	0			4
							13	9									
04		1050 #	1028	-0-	-22	-0-	61	1	947	2	Y	18	15	0			7
							20	9									
05		1116 #	1024	-0-	-92	-0-	57	1	952	2	Y	14	16	0			5
							15	9									
06		1080 #	919	-0-	-161	-0-	51	1	860	2	Y	7	9	0			3
							8	9									
07		1116 #	842	-0-	-274	-0-	46	1	770	2	Y	24	23	0			4
							26	9									

HILDEBRAND		WELL #: 6707		RRCID -> 140942		COMPL. DATE 04/14/1985		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7005 - 8051							
02		252 #	240	-0-	-12	-0-	13	1	227	2	Y	-0-					-0-
03		279 R	279	-0-	-0-	-0-	17	1	262	2	Y	-0-					-0-
04		281 R	281	-0-	-0-	-0-	17	1	264	2	Y	-0-					-0-
05		286 R	286	-0-	-0-	-0-	16	1	270	2	Y	-0-					-0-
06		270 #	247	-0-	-23	-0-	14	1	233	2	Y	-0-					-0-
*07		286 R	286	-0-	-0-	-0-	16	1	270	2	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) RANGE PRODUCTION COMPANY GLASS "C"		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 691703		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
WELL #: 704		RRCID -> 140946		COMPL. DATE 04/28/1984		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7721 - 8153				
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
02	966 R	966	-0-	-0-	-0-	52 1	884 2	Y	27	23 0		10
03	1044 R	1044	-0-	-0-	-0-	30 9	60 1	Y	28	28 0		10
04	1012 R	1012	-0-	-0-	-0-	31 9	59 1	Y	31	29 0		12
05	1085 #	981	-0-	-104	-0-	34 9	53 1	Y	35	34 0		13
06	1050 #	898	-0-	-152	-0-	39 9	47 1	Y	42	40 0		15
07	1085 #	929	-0-	-156	-0-	46 9	52 1	Y	11	24 0		2
						12 9						

WESTBROOK 29		WELL #: 8		RRCID -> 140958		COMPL. DATE 02/26/1992		TOTAL DEPTH 7260		PERF. 6657 - 7112		
02	149 R	149	-0-	-0-	-0-	149 3		N	-0-			-0-
03	155 #	135	-0-	-20	-0-	135 3		N	-0-			-0-
04	150 #	121	-0-	-29	-0-	121 3		N	-0-			-0-
05	155 #	109	-0-	-46	-0-	109 2		N	-0-			-0-
06	150 #	106	-0-	-44	-0-	106 2		N	-0-			-0-
07	155 #	119	-0-	-36	-0-	119 2		N	-0-			-0-

WESTBROOK		WELL #: 405		RRCID -> 141012		COMPL. DATE 07/01/1984		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7217 - 8069		
02	774 R	774	-0-	-0-	-0-	43 1	731 2	Y	-0-			-0-
03	817 R	817	-0-	-0-	-0-	48 1	769 2	Y	-0-			-0-
04	780 #	753	-0-	-27	-0-	45 1	708 2	Y	-0-			-0-
05	868 #	717	-0-	-151	-0-	40 1	677 2	Y	-0-			-0-
06	840 #	636	-0-	-204	-0-	35 1	601 2	Y	-0-			-0-
07	868 #	720	-0-	-148	-0-	41 1	679 2	Y	-0-			-0-

GLASS "A"		WELL #: 113		RRCID -> 141023		COMPL. DATE 06/17/1975		TOTAL DEPTH 8298		PERF. 7669 - 7852		
02	476 R	476	-0-	-0-	-0-	26 1	450 2	Y	-0-			-0-
03	527 #	506	-0-	-21	-0-	30 1	476 2	Y	-0-			-0-
04	510 #	466	-0-	-44	-0-	28 1	438 2	Y	-0-			-0-
05	527 #	464	-0-	-63	-0-	26 1	438 2	Y	-0-			-0-
06	510 #	423	-0-	-87	-0-	24 1	399 2	Y	-0-			-0-
07	527 #	106	-0-	-421	-0-	6 1	100 2	Y	-0-			-0-

F. CONGER 6		WELL #: 8		RRCID -> 141096		COMPL. DATE 03/20/1992		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7129 - 7304		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CONGER (PENN) RANGE PRODUCTION COMPANY GLASS "F"		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 691703		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
		WELL #: 512		RRCID -> 141351		COMPL. DATE 03/30/1985		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7655 - 8105	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	476 #	375	-0-	-101	-0-	21	1	354	2	Y	-0-
03	527 #	454	-0-	-73	-0-	27	1	427	2	Y	-0-
04	480 #	462	-0-	-18	-0-	28	1	432	2	Y	1
05	451 R	451	-0-	-0-	-0-	25	1	426	2	Y	1
06	450 #	441	-0-	-9	-0-	25	1	416	2	Y	-0-
07	465 #	461	-0-	-4	-0-	26	1	435	2	Y	-0-

CR FOSTER 9		WELL #: 6		RRCID -> 141521		COMPL. DATE 04/29/1992		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7508 - 7770	
02	324 R	324	-0-	-0-	-0-	324	3		N	-0-	-0-
03	310 #	224	-0-	-86	-0-	224	3		N	-0-	-0-
04	282 R	282	-0-	-0-	-0-	282	3		N	-0-	-0-
05	400 R	400	-0-	-0-	-0-	400	2		N	-0-	-0-
06	394 R	394	-0-	-0-	-0-	394	2		N	-0-	-0-
07	372 #	277	-0-	-95	-0-	277	2		N	-0-	-0-

RT FOSTER 18		WELL #: 4		RRCID -> 141597		COMPL. DATE 05/18/1992		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 7011 - 7114	
02	336 #	236	-0-	-100	-0-	236	3		N	-0-	-0-
03	372 #	287	-0-	-85	-0-	287	3		N	-0-	-0-
04	309 R	309	-0-	-0-	-0-	309	3		N	-0-	-0-
05	356 R	356	-0-	-0-	-0-	356	2		N	-0-	-0-
06	386 R	386	-0-	-0-	-0-	386	2		N	-0-	-0-
*07	385 R	385	-0-	-0-	-0-	385	2		N	-0-	-0-

CARPER 12		WELL #: 6		RRCID -> 141621		COMPL. DATE 06/04/1992		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7290 - 7398	
02	420 #	258	-0-	-162	-0-	258	3		N	-0-	-0-
03	558 #	401	-0-	-157	-0-	401	3		N	-0-	-0-
04	540 #	214	-0-	-326	-0-	214	3		N	-0-	-0-
05	558 #	325	-0-	-233	-0-	325	2		N	-0-	-0-
06	420 #	369	-0-	-51	-0-	369	2		N	-0-	-0-
07	403 #	358	-0-	-45	-0-	358	2		N	-0-	-0-

L. FOSTER 8		WELL #: 7		RRCID -> 141622		COMPL. DATE 05/26/1992		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7510 - 7718	
02	748 R	748	-0-	-0-	-0-	748	3		N	-0-	-0-
03	1056 R	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3		N	-0-	-0-
04	973 R	973	-0-	-0-	-0-	973	3		N	-0-	-0-
05	863 R	863	-0-	-0-	-0-	863	2		N	-0-	-0-
06	911 R	911	-0-	-0-	-0-	911	2		N	-0-	-0-
07	930 #	861	-0-	-69	-0-	861	2		N	-0-	-0-

TERRY 7		WELL #: 3		RRCID -> 141916		COMPL. DATE 07/02/1992		TOTAL DEPTH 8176		PERF. 7434 - 7564	
02	392 #	370	-0-	-22	-0-	370	3		N	-0-	-0-
03	434 #	411	-0-	-23	-0-	411	3		N	-0-	-0-
04	436 R	436	-0-	-0-	-0-	436	3		N	-0-	-0-
05	416 R	416	-0-	-0-	-0-	416	2		N	-0-	-0-
06	409 R	409	-0-	-0-	-0-	409	2		N	-0-	-0-
07	465 #	457	-0-	-8	-0-	457	2		N	-0-	-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING					
RANGE PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		691703								
F. CONGER 7		WELL #:		7	RRCID ->	141994	COMPL. DATE	07/16/1992	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7114 - 7218
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
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-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TERRY		WELL #:		606	RRCID ->	142224	COMPL. DATE	08/08/1992	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7272 - 7438
02	448 #	444	-0-	-4	-0-	444	3		N	-0-		-0-
03	527 #	397	-0-	-130	-0-	397	3		N	-0-		-0-
04	570 #	474	-0-	-96	-0-	474	3		N	-0-		-0-
05	589 #	404	-0-	-185	-0-	404	2		N	-0-		-0-
06	570 #	460	-0-	-110	-0-	460	2		N	-0-		-0-
07	496 #	372	-0-	-124	-0-	372	2		N	-0-		-0-

TERRY		WELL #:		7	RRCID ->	143145	COMPL. DATE	10/27/1992	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7314 - 7494
02	420 #	407	-0-	-13	-0-	407	3		N	-0-		-0-
03	527 #	397	-0-	-130	-0-	397	3		N	-0-		-0-
04	510 #	365	-0-	-145	-0-	365	3		N	-0-		-0-
05	527 #	421	-0-	-106	-0-	421	2		N	-0-		-0-
06	480 #	366	-0-	-114	-0-	366	2		N	-0-		-0-
07	465 #	417	-0-	-48	-0-	417	2		N	-0-		-0-

CARPER 12		WELL #:		7	RRCID ->	143436	COMPL. DATE	11/10/1992	TOTAL DEPTH	7325	PERF.	7076 - 7152
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

F. CONGER 1		WELL #:		7	RRCID ->	143595	COMPL. DATE	09/25/1992	TOTAL DEPTH	7630	PERF.	7334 - 7502
02	365 R	365	-0-	-0-	-0-	365	3		N	-0-		-0-
03	403 #	348	-0-	-55	-0-	348	3		N	-0-		-0-
04	450 #	400	-0-	-50	-0-	400	3		N	-0-		-0-
05	465 #	394	-0-	-71	-0-	394	2		N	-0-		-0-
06	450 #	338	-0-	-112	-0-	338	2		N	-0-		-0-
07	403 #	343	-0-	-60	-0-	343	2		N	-0-		-0-

RT FOSTER 11		WELL #:		7	RRCID ->	144082	COMPL. DATE	12/01/1992	TOTAL DEPTH	7725	PERF.	7420 - 7639
02	113 R	113	-0-	-0-	-0-	113	3		N	-0-		-0-
03	124 #	117	-0-	-7	-0-	117	3		N	-0-		-0-
04	121 R	121	-0-	-0-	-0-	121	3		N	-0-		-0-
05	132 R	132	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-		-0-
06	157 R	157	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-		-0-
*07	135 R	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-		-0-

F. CONGER 7		WELL #:		8	RRCID ->	144083	COMPL. DATE	12/18/1992	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7248 - 7342
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING							
RANGE PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		691703										
TERRY		WELL #:		609	RRCID ->	144084	COMPL. DATE	12/22/1992	TOTAL DEPTH	8757	PERF.	7260 - 7400		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

F. CONGER 1		WELL #:		8	RRCID ->	144191	COMPL. DATE	12/16/1992	TOTAL DEPTH	7610	PERF.	6980 - 7429		
02	448 #	391	-0-	-57	-0-	391	3			N	-0-			-0-
03	496 #	381	-0-	-115	-0-	381	3			N	-0-			-0-
04	467 R	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-			-0-
05	517 R	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-			-0-
06	546 R	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-			-0-
07	496 #	402	-0-	-94	-0-	402	2			N	-0-			-0-

F. CONGER 19		WELL #:		10	RRCID ->	144193	COMPL. DATE	12/10/1992	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7081 - 7376		
02	14B2 EXT	727	-0-	727	24206	727	3			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	830	-0-	830	25036	830	3			N	-0-			-0-
04	19080	803	-0-	-18277	6759	803	3			N	-0-			-0-
05	7610 R	851	-0-	-6759	-0-	851	3			N	-0-			-0-
06	867 R	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-			-0-
*07	751 R	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-			-0-

WESTBROOK 21		WELL #:		3	RRCID ->	144714	COMPL. DATE	01/27/1993	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6868 - 7028		
02	560 #	501	-0-	-59	-0-	501	3			N	-0-			-0-
03	620 #	492	-0-	-128	-0-	492	3			N	-0-			-0-
04	600 #	526	-0-	-74	-0-	526	3			N	-0-			-0-
05	558 #	491	-0-	-67	-0-	491	2			N	-0-			-0-
06	540 #	478	-0-	-62	-0-	478	2			N	-0-			-0-
07	558 #	467	-0-	-91	-0-	467	2			N	-0-			-0-

F. CONGER 19		WELL #:		11	RRCID ->	144719	COMPL. DATE	02/04/1993	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7079 - 7296		
02	868 #	823	-0-	-45	-0-	823	3			N	-0-			-0-
03	992 #	937	-0-	-55	-0-	937	3			N	-0-			-0-
04	960 #	927	-0-	-33	-0-	927	3			N	-0-			-0-
05	996 R	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-			-0-
06	930 #	924	-0-	-6	-0-	924	2			N	-0-			-0-
07	961 #	908	-0-	-53	-0-	908	2			N	-0-			-0-

F. CONGER 7		WELL #:		9	RRCID ->	145026	COMPL. DATE	03/15/1993	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6967 - 7302		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WESTBROOK 8		WELL #:		7	RRCID ->	145937	COMPL. DATE	06/22/1993	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6996 - 7363		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
 WESTBROOK 28 WELL #: 6 RRCID -> 146411 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6692 - 6920

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

GLASS, FRANK 16 WELL #: 2 RRCID -> 146994 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 8097 - 8234

02	482	R	482	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	452	3	Y	-0-		-0-
03	489	R	489	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	462	3	Y	-0-		-0-
04	461	R	461	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	431	3	Y	-0-		-0-
05	410	R	410	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	382	3	Y	-0-		-0-
06	510	#	374	-0-	-136	-0-	-0-	26	1	348	3	Y	-0-		-0-
07	527	#	386	-0-	-141	-0-	-0-	25	1	361	3	Y	-0-		-0-

GRIGSBY"10" WELL #: 1 RRCID -> 146996 COMPL. DATE 02/04/1985 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7833 - 7890

02	420	#	344	-0-	-76	-0-	-0-	21	1	323	3	Y	-0-		-0-
03	558	#	437	-0-	-121	-0-	-0-	24	1	413	3	Y	-0-		-0-
04	540	#	328	-0-	-212	-0-	-0-	21	1	307	3	Y	-0-		-0-
05	589	#	193	-0-	-396	-0-	-0-	13	1	180	3	Y	-0-		-0-
06	420	#	300	-0-	-120	-0-	-0-	21	1	279	3	Y	-0-		-0-
07	434	#	431	-0-	-3	-0-	-0-	28	1	403	3	Y	-0-		-0-

PRICE 7 WELL #: 2 RRCID -> 148442 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7544 - 7745

02	1120	#	1013	-0-	-107	-0-	-0-	1013	3			N	-0-		-0-
03	1240	#	1159	-0-	-81	-0-	-0-	1159	3			N	-0-		-0-
04	1218	R	1218	-0-	-0-	-0-	-0-	1218	3			N	-0-		-0-
05	1272	R	1272	-0-	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-		-0-
06	1189	R	1189	-0-	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-		-0-
07	1271	#	1209	-0-	-62	-0-	-0-	1209	2			N	-0-		-0-

ALLEIN WELL #: 122 RRCID -> 148443 COMPL. DATE 12/14/1977 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7947 - 8346

02	504	#	474	-0-	-30	-0-	-0-	26	1	448	2	Y	-0-		-0-
03	587	R	587	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	552	2	Y	-0-		-0-
04	559	R	559	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	525	2	Y	-0-		-0-
05	567	R	567	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	535	2	Y	-0-		-0-
06	570	#	514	-0-	-56	-0-	-0-	29	1	485	2	Y	-0-		-0-
07	589	#	554	-0-	-35	-0-	-0-	31	1	523	2	Y	-0-		-0-

GLASS "H" WELL #: 432 RRCID -> 148455 COMPL. DATE 05/04/1982 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7517 - 8080

02	254	R	254	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	240	2	Y	-0-		-0-
03	268	R	268	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	252	2	Y	-0-		-0-
04	214	R	214	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	201	2	Y	-0-		-0-
05	279	#	239	-0-	-40	-0-	-0-	13	1	226	2	Y	-0-		-0-
06	297	R	297	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	280	2	Y	-0-		-0-
*07	2068	R	2068	-0-	-0-	-0-	-0-	117	1	1951	2	Y	-0-		-0-

RAY WELL #: 202 RRCID -> 148459 COMPL. DATE 11/19/1977 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7528 - 8052

02	224	#	178	-0-	-46	-0-	-0-	10	1	168	2	Y	-0-		-0-
03	248	#	208	-0-	-40	-0-	-0-	12	1	196	2	Y	-0-		-0-
04	240	#	190	-0-	-50	-0-	-0-	11	1	179	2	Y	-0-		-0-
05	202	R	202	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	191	2	Y	-0-		-0-
06	210	#	150	-0-	-60	-0-	-0-	8	1	142	2	Y	-0-		-0-
07	217	#	152	-0-	-65	-0-	-0-	9	1	143	2	Y	-0-		-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
 L. FOSTER 4 WELL #: 5 RRCID -> 148466 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7472 - 7741

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
02		448 #	300	-0-	-148	-0-	300 3				N	-0-				-0-
03		487 R	487	-0-	-0-	-0-	487 3				N	-0-				-0-
04		532 R	532	-0-	-0-	-0-	532 3				N	-0-				-0-
05		534 R	534	-0-	-0-	-0-	534 2				N	-0-				-0-
06		515 R	515	-0-	-0-	-0-	515 2				N	-0-				-0-
*07		578 R	578	-0-	-0-	-0-	578 2				N	-0-				-0-

PRICE 17 WELL #: 2 RRCID -> 149612 COMPL. DATE 04/21/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7453 - 7822

02		532 #	482	-0-	-50	-0-	482 3				N	-0-				-0-
03		589 #	537	-0-	-52	-0-	537 3				N	-0-				-0-
04		570 #	487	-0-	-83	-0-	487 3				N	-0-				-0-
05		589 #	404	-0-	-185	-0-	404 2				N	-0-				-0-
06		510 #	382	-0-	-128	-0-	382 2				N	-0-				-0-
07		527 #	384	-0-	-143	-0-	384 2				N	-0-				-0-

PRICE 7 WELL #: 3 RRCID -> 149613 COMPL. DATE 05/18/1994 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7478 - 7888

02		476 #	300	-0-	-176	-0-	300 3				N	-0-				-0-
03		527 #	344	-0-	-183	-0-	344 3				N	-0-				-0-
04		T. A.	451	-0-	451	-0-	451 3				N	-0-				-0-
05		T. A.	293	-0-	293	-0-	293 2				N	-0-				-0-
06		T. A.	304	-0-	304	-0-	1048 2				N	-0-				-0-
07		T. A.	276	-0-	276	-0-	1324 2				N	-0-				-0-

GLASS WELL #: 324 RRCID -> 150619 COMPL. DATE 01/00/1978 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

02		796 R	796	-0-	-0-	-0-	42 1	709 2	Y	41	36 0					15
							45 9									
03		921 R	921	-0-	-0-	-0-	52 1	818 2	Y	46	45 0					16
							51 9									
04		900 #	832	-0-	-68	-0-	48 1	748 2	Y	33	36 0					13
							36 9									
05		930 #	790	-0-	-140	-0-	42 1	701 2	Y	43	40 0					16
							47 9									
06		900 #	680	-0-	-220	-0-	37 1	628 2	Y	14	25 0					5
							15 9									
07		930 #	696	-0-	-234	-0-	39 1	655 2	Y	2	7 0					-0-
							2 9									

GLASS WELL #: 424 RRCID -> 150622 COMPL. DATE 12/17/1978 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

02		565 R	565	-0-	-0-	-0-	30 1	509 2	Y	24	19 0					9
							26 9									
03		640 R	640	-0-	-0-	-0-	37 1	582 2	Y	19	21 0					7
							21 9									
04		617 R	617	-0-	-0-	-0-	35 1	552 2	Y	27	23 0					11
							30 9									
05		620 #	608	-0-	-12	-0-	33 1	550 2	Y	23	25 0					9
							25 9									
06		630 #	556	-0-	-74	-0-	30 1	511 2	Y	14	18 0					5
							15 9									
07		651 #	-0-	-0-	-651	-0-			Y	-0-	5 0					-0-

CONGER (PENN) RANGE PRODUCTION COMPANY RAY 30		//CONT.// //CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING								
				691703	WELL #:	6	RRCID ->	152026	COMPL. DATE	03/17/1990	TOTAL DEPTH	8065	PERF.	N/A	
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	EOM BALANCE
02		336 #	248	-0-	-88	-0-	30 1	218 3	Y		-0-				-0-
03		372 #	325	-0-	-47	-0-	31 1	294 3	Y		-0-				-0-
04		299 R	299	-0-	-0-	-0-	28 1	271 3	Y		-0-				-0-
05		373 R	373	-0-	-0-	-0-	34 1	339 3	Y		-0-				-0-
06		306 R	306	-0-	-0-	-0-	26 1	280 3	Y		-0-				-0-
*07		311 R	311	-0-	-0-	-0-	27 1	284 3	Y		-0-				-0-

FLINT -B-				WELL #:	201	RRCID ->	152038	COMPL. DATE	10/00/1980	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	N/A		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-

GLASS "A"				WELL #:	413	RRCID ->	152046	COMPL. DATE	05/00/1979	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	N/A		
02	326	R	326	-0-	-0-	-0-	18 1	308 2	Y		-0-				-0-
03	186	#	185	-0-	-1	-0-	11 1	174 2	Y		-0-				-0-
04	450	#	130	-0-	-320	-0-	8 1	122 2	Y		-0-				-0-
05	465	#	170	-0-	-295	-0-	10 1	160 2	Y		-0-				-0-
06	420	#	82	-0-	-338	-0-	4 1	75 2	Y		3	2 0			1
							3 9								
07	372	#	93	-0-	-279	-0-	5 1	88 2	Y		-0-	1 0			-0-

GRIGSBY				WELL #:	114	RRCID ->	152051	COMPL. DATE	10/16/1976	TOTAL DEPTH	9652	PERF.	N/A		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-

GRIGSBY				WELL #:	214	RRCID ->	152052	COMPL. DATE	01/00/1978	TOTAL DEPTH	8480	PERF.	N/A		
02	95	R	95	-0-	-0-	-0-	5 1	90 2	Y		-0-				-0-
03	103	R	103	-0-	-0-	-0-	6 1	97 2	Y		-0-				-0-
04	96	R	96	-0-	-0-	-0-	6 1	90 2	Y		-0-				-0-
05	93	#	77	-0-	-16	-0-	4 1	73 2	Y		-0-				-0-
06	90	#	69	-0-	-21	-0-	4 1	65 2	Y		-0-				-0-
07	93	#	82	-0-	-11	-0-	5 1	77 2	Y		-0-				-0-

GRIGSBY				WELL #:	314	RRCID ->	152053	COMPL. DATE	10/00/1980	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	N/A		
02	154	R	154	-0-	-0-	-0-	9 1	145 2	Y		-0-				-0-
03	155	#	152	-0-	-3	-0-	9 1	143 2	Y		-0-				-0-
04	150	#	138	-0-	-12	-0-	8 1	130 2	Y		-0-				-0-
05	186	#	133	-0-	-53	-0-	7 1	126 2	Y		-0-				-0-
06	180	#	123	-0-	-57	-0-	7 1	116 2	Y		-0-				-0-
07	186	#	159	-0-	-27	-0-	9 1	150 2	Y		-0-				-0-

CONGER (PENN) RANGE PRODUCTION COMPANY HILDEBRAND		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 691703 WELL #: 7320		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
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

GRIGSBY																
		WELL #: 1214		RRCID -> 152068		COMPL. DATE 10/14/1985		TOTAL DEPTH 8350		PERF. N/A						
02	525 R	525	-0-	-0-	-0-	29	1	496	2	Y	-0-					-0-
03	558 #	507	-0-	-51	-0-	30	1	477	2	Y	-0-					-0-
04	540 #	489	-0-	-51	-0-	29	1	460	2	Y	-0-					-0-
05	589 #	478	-0-	-111	-0-	27	1	451	2	Y	-0-					-0-
06	570 #	449	-0-	-121	-0-	25	1	424	2	Y	-0-					-0-
07	589 #	468	-0-	-121	-0-	26	1	442	2	Y	-0-					-0-

GRIGSBY																
		WELL #: 1214		RRCID -> 152068		COMPL. DATE 07/15/1986		TOTAL DEPTH 8460		PERF. N/A						
02	774 R	774	-0-	-0-	-0-	43	1	725	2	Y	5	7	0			2
03	833 R	833	-0-	-0-	-0-	49	1	772	2	Y	11	9	0			4
04	810 #	778	-0-	-32	-0-	45	1	711	2	Y	20	16	0			8
05	868 #	803	-0-	-65	-0-	44	1	744	2	Y	14	17	0			5
06	840 #	613	-0-	-227	-0-	33	1	556	2	Y	22	19	0			8
07	868 #	703	-0-	-165	-0-	40	1	663	2	Y	-0-	8	0			-0-

HILDEBRAND																
		WELL #: 106		RRCID -> 152075		COMPL. DATE 06/22/1992		TOTAL DEPTH 8278		PERF. N/A						
02	331 R	331	-0-	-0-	-0-	18	1	313	2	Y	-0-					-0-
03	374 R	374	-0-	-0-	-0-	22	1	352	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.	380	-0-	380	380	23	1	357	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.	339	-0-	339	719	19	1	320	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.	308	-0-	308	1027	17	1	291	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.	394	-0-	394	1421	22	1	372	2	Y	-0-					-0-

RAY A																
		WELL #: 2431		RRCID -> 152080		COMPL. DATE 08/19/1991		TOTAL DEPTH 8400		PERF. N/A						
02	795 R	795	-0-	-0-	-0-	43	1	728	2	Y	22	26	0			8
03	922 R	922	-0-	-0-	-0-	52	1	827	2	Y	39	33	0			14
04	870 #	695	-0-	-175	-0-	43	1	614	2	Y	38	37	0			15
05	899 #	658	-0-	-241	-0-	39	1	574	2	Y	45	43	0			17
06	900 #	725	-0-	-175	-0-	42	1	634	2	Y	49	48	0			18
07	930 #	811	-0-	-119	-0-	34	1	731	2	Y	33	45	0			6

RAY B																
		WELL #: 503		RRCID -> 152083		COMPL. DATE 04/28/1993		TOTAL DEPTH 8500		PERF. N/A						
02	473 R	473	-0-	-0-	-0-	26	1	437	2	Y	9	14	0			3
03	558 #	496	-0-	-62	-0-	10	9	457	2	Y	9	9	0			3
04	600 #	479	-0-	-121	-0-	29	1	442	2	Y	8	8	0			3
05	620 #	425	-0-	-195	-0-	28	1	385	2	Y	15	13	0			5
06	510 #	449	-0-	-61	-0-	23	1	413	2	Y	11	12	0			4
07	527 #	493	-0-	-34	-0-	17	9	452	2	Y	13	15	0			2

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
RANGE PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		691703													
RAY		WELL #:		102		RRCID -> 153685		COMPL. DATE 01/00/1978		TOTAL DEPTH 7900		PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		196 #	191	-0-	-5	-0-	11	1	180	2	Y	-0-	1	0		-0-	
03		228 R	228	-0-	-0-	-0-	14	1	214	2	Y	-0-				-0-	
04		222 R	222	-0-	-0-	-0-	13	1	209	2	Y	-0-				-0-	
05		226 R	226	-0-	-0-	-0-	13	1	213	2	Y	-0-				-0-	
06		232 R	232	-0-	-0-	-0-	13	1	219	2	Y	-0-				-0-	
*07		375 R	375	-0-	-0-	-0-	21	1	354	2	Y	-0-				-0-	

REYNOLDS 3A		WELL #:		2		RRCID -> 156966		COMPL. DATE 12/11/1995		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7417 - 7752					
02		504 #	422	-0-	-82	-0-	422	3			N	-0-				-0-	
03		496 #	458	-0-	-38	-0-	458	3			N	-0-				-0-	
04		450 #	387	-0-	-63	-0-	387	3			N	-0-				-0-	
05		465 #	315	-0-	-150	-0-	315	2			N	-0-				-0-	
06		450 #	342	-0-	-108	-0-	342	2			N	-0-				-0-	
07		465 #	354	-0-	-111	-0-	354	2			N	-0-				-0-	

REYNOLDS 3A		WELL #:		3		RRCID -> 159735		COMPL. DATE 07/19/1996		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7452 - 7809					
02		336 #	241	-0-	-95	-0-	241	3			N	-0-				-0-	
03		310 #	257	-0-	-53	-0-	257	3			N	-0-				-0-	
04		330 #	257	-0-	-73	-0-	257	3			N	-0-				-0-	
05		365 R	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-				-0-	
06		368 R	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-				-0-	
*07		309 R	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-				-0-	

MAHAFFEY		WELL #:		22A		RRCID -> 167832		COMPL. DATE 12/01/1997		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7547 - 7599					
02		420 #	379	-0-	-41	-0-	21	1	356	2	N	2				114	
03		620 #	275	-0-	-345	-0-	16	1	259	2	N	-0-				114	
04		600 #	216	-0-	-384	-0-	13	1	203	2	N	-0-				114	
05		620 #	234	-0-	-386	-0-	13	1	221	2	N	-0-				114	
06		420 #	336	-0-	-84	-0-	19	1	317	2	N	-0-				114	
07		434 #	219	-0-	-215	-0-	12	1	204	2	N	3				117	

REYNOLDS 4		WELL #:		2		RRCID -> 167837		COMPL. DATE 03/10/1998		TOTAL DEPTH 8153		PERF. 7665 - 7738					
02		224 #	180	-0-	-44	-0-	180	3			N	-0-				1	
03		248 #	210	-0-	-38	-0-	210	3			N	-0-				1	
*04		240 #	238	-0-	-2	-0-	238	3			N	-0-				1	
*05		246 R	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-				1	
*06		222 R	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-				1	
07		248 #	235	-0-	-13	-0-	235	2			N	-0-				1	

PRICE 7		WELL #:		4		RRCID -> 168547		COMPL. DATE 05/02/1998		TOTAL DEPTH 8085		PERF. 7477 - 7719					
02		280 #	135	-0-	-145	-0-	135	3			N	-0-				-0-	
03		310 #	208	-0-	-102	-0-	208	3			N	-0-				-0-	
04		300 #	258	-0-	-42	-0-	258	3			N	-0-				-0-	
05		248 #	244	-0-	-4	-0-	244	2			N	-0-				-0-	
06		261 R	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-				-0-	
07		279 #	201	-0-	-78	-0-	201	2			N	-0-				-0-	

CONGER (PENN) RANGE PRODUCTION COMPANY PRICE 18		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 691703		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
		WELL #: 2		RRCID -> 169043	COMPL. DATE 05/13/1998	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 7574 - 7741				
02	616 #	513	-0-	-103	-0-	513	3		N	-0-	-0-
03	651 #	595	-0-	-56	-0-	595	3		N	-0-	-0-
04	600 #	558	-0-	-42	-0-	558	3		N	-0-	-0-
05	620 #	600	-0-	-20	-0-	600	2		N	-0-	-0-
06	570 #	545	-0-	-25	-0-	545	2		N	-0-	-0-
*07	611 R	611	-0-	-0-	-0-	611	2		N	-0-	-0-
		WELL #: 3		RRCID -> 169045	COMPL. DATE 05/16/1998	TOTAL DEPTH 8110	PERF. 7560 - 7712				
02	308 #	239	-0-	-69	-0-	239	3		N	-0-	4
03	379 R	379	-0-	-0-	-0-	379	3		N	-0-	4
*04	419 R	419	-0-	-0-	-0-	419	3		N	-0-	4
*05	418 R	418	-0-	-0-	-0-	418	3		N	-0-	4
*06	409 R	409	-0-	-0-	-0-	409	3		N	-0-	4
07	434 #	352	-0-	-82	-0-	352	2		N	-0-	4
		WELL #: 4		RRCID -> 169046	COMPL. DATE 06/03/1998	TOTAL DEPTH 8116	PERF. 7678 - 7681				
02	196 #	161	-0-	-35	-0-	161	3		N	-0-	10
03	217 #	169	-0-	-48	-0-	169	3		N	-0-	10
*04	210 #	135	-0-	-75	-0-	135	3		N	-0-	10
*05	217 #	141	-0-	-76	-0-	141	3		N	-0-	10
*06	180 #	165	-0-	-15	-0-	165	3		N	-0-	10
07	186 #	144	-0-	-42	-0-	144	2		N	-0-	10
		WELL #: 6		RRCID -> 169048	COMPL. DATE 06/18/1998	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7632 - 7633				
02	196 #	146	-0-	-50	-0-	146	3		N	-0-	21
03	229 R	229	-0-	-0-	-0-	212	3	17 9	N	15	36
*04	210 R	210	-0-	-0-	-0-	206	3	4 9	N	4	40
*05	186 #	174	-0-	-12	-0-	174	3		N	-0-	40
*06	246 R	246	-0-	-0-	-0-	246	3		N	-0-	40
07	217 #	182	-0-	-35	-0-	182	2		N	-0-	40
		WELL #: 5		RRCID -> 169450	COMPL. DATE 07/14/1998	TOTAL DEPTH 7960	PERF. 7518 - 7716				
02	448 #	280	-0-	-168	-0-	280	3		N	-0-	66
03	434 #	342	-0-	-92	-0-	342	3		N	-0-	66
*04	420 #	406	-0-	-14	-0-	406	3		N	-0-	66
*05	434 R	434	-0-	-0-	-0-	434	3		N	-0-	66
*06	356 R	356	-0-	-0-	-0-	356	3		N	-0-	66
07	434 #	333	-0-	-101	-0-	333	2		N	-0-	66
		WELL #: 1		RRCID -> 169549	COMPL. DATE 07/01/1998	TOTAL DEPTH 8086	PERF. 7342 - 7813				
*08	930 #	622	-0-	-308	-0-	622	3		N	-0-	88
*09	629 R	629	-0-	-0-	-0-	629	3		N	-0-	88
*10	744 #	675	-0-	-69	-0-	675	3		N	-0-	88
*11	720 #	429	-0-	-291	-0-	429	3		N	-0-	88
*12	744 #	440	-0-	-304	-0-	440	3		N	-0-	88
*01	682 #	622	-0-	-60	-0-	622	3		N	-0-	88
*02	616 #	595	-0-	-21	-0-	595	3		N	-0-	88
*03	682 #	609	-0-	-73	-0-	609	3		N	-0-	88
*04	600 #	579	-0-	-21	-0-	579	3		N	-0-	88
*05	661 R	661	-0-	-0-	-0-	661	3		N	-0-	88
*06	630 #	482	-0-	-148	-0-	482	3		N	-0-	88
07	651 #	375	-0-	-276	-0-	375	2		N	-0-	88

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
RANGE PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		691703											
REYNOLDS 4		WELL #:		7		RRCID -> 169556		COMPL. DATE 07/29/1998		TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7617 - 7740					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	
02	84 #		4	-0-	-80		4 3			N	-0-				14
03	122 R		122	-0-	-0-		122 3			N	-0-				14
*04	67 R		67	-0-	-0-		67 3			N	-0-				14
*05	79 R		79	-0-	-0-		79 3			N	-0-				14
*06	120 #		25	-0-	-95		25 3			N	-0-				14
07	124 #		7	-0-	-117		7 2			N	-0-				14

REYNOLDS 32		WELL #:		1		RRCID -> 169895		COMPL. DATE 08/17/1998		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7541 - 7692					
02	364 #		290	-0-	-74		287 3		3 9	N	3				47
03	403 #		262	-0-	-141		261 3		1 9	N	1				48
04	390 #		299	-0-	-91		288 3		11 9	N	10				58
05	372 #		256	-0-	-116		252 2		4 9	N	4				62
06	330 #		256	-0-	-74		253 2		3 9	N	3	57	1		8
*07	329 R		329	-0-	-0-		322 2		7 9	N	6				14

REYNOLDS 4		WELL #:		8		RRCID -> 171349		COMPL. DATE 10/26/1998		TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7557 - 7692					
02	252 #		133	-0-	-119		133 3			N	-0-				3
03	279 #		214	-0-	-65		214 3			N	-0-				3
*04	270 #		208	-0-	-62		208 3			N	-0-				3
*05	220 R		220	-0-	-0-		220 3			N	-0-				3
*06	210 #		209	-0-	-1		209 3			N	-0-				3
07	217 #		168	-0-	-49		168 2			N	-0-				3

REYNOLDS 32		WELL #:		3		RRCID -> 171352		COMPL. DATE 12/11/1998		TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7552 - 7754					
02	301 R		301	-0-	-0-		300 3		1 9	N	1				10
03	279 #		243	-0-	-36		243 3			N	-0-				10
04	270 #		211	-0-	-59		209 3		2 9	N	2				12
05	341 #		252	-0-	-89		252 2			N	-0-				12
06	330 #		256	-0-	-74		255 2		1 9	N	1	11	1		2
07	341 #		286	-0-	-55		285 2		1 9	N	1				3

WESTBROOK 21		WELL #:		6		RRCID -> 171409		COMPL. DATE 10/19/1998		TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6791 - 6949					
02	700 #		653	-0-	-47		640 3		13 9	N	12				85
03	806 #		505	-0-	-301		482 3		23 9	N	21				106
04	780 #		615	-0-	-165		596 3		19 9	N	17				123
05	806 #		630	-0-	-176		610 2		20 9	N	18				141
06	690 #		513	-0-	-177		504 2		9 9	N	8				149
07	713 #		520	-0-	-193		510 2		10 9	N	9				158

RW FOSTER 16		WELL #:		1		RRCID -> 171912		COMPL. DATE 12/22/1998		TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6709 - 6925					
02	728 #		613	-0-	-115		594 3		19 9	Y	17				37
03	806 #		547	-0-	-259		535 3		12 9	Y	11	43	1		5
04	510 #		469	-0-	-41		463 3		6 9	Y	5				10
05	682 #		579	-0-	-103		567 2		12 9	Y	11				21
06	660 #		573	-0-	-87		560 2		13 9	Y	12				33
07	682 #		516	-0-	-166		490 2		26 9	Y	24	43	1		14

ALLEIN "A"		WELL #:		427		RRCID -> 172173		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7941 - 8375			
02	228 R		228	-0-	-0-		13 1		215 2	Y	-0-				-0-
03	279 #		260	-0-	-19		15 1		245 2	Y	-0-				-0-
04	270 #		245	-0-	-25		15 1		230 2	Y	-0-				-0-
05	279 #		237	-0-	-42		13 1		224 2	Y	-0-				-0-
06	500 R		500	-0-	-0-		28 1		472 2	Y	-0-				-0-
07	248 #		113	-0-	-135		6 1		107 2	Y	-0-				-0-

CONGER (PENN) RANGE PRODUCTION COMPANY GLASS		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 691703		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
GLASS		WELL #: 124		RRCID -> 172221		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7747 - 7948				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	160 R	160	-0-	-0-	-0-	9	1	151	2	Y	-0-			-0-
03	155 #	68	-0-	-87	-0-	4	1	64	2	Y	-0-			-0-
04	180 #	90	-0-	-90	-0-	5	1	85	2	Y	-0-			-0-
05	186 #	101	-0-	-85	-0-	6	1	95	2	Y	-0-			-0-
06	180 #	116	-0-	-64	-0-	6	1	110	2	Y	-0-			-0-
*07	234 R	234	-0-	-0-	-0-	13	1	221	2	Y	-0-			-0-

GLASS		WELL #: 1924		RRCID -> 172222		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7783 - 8196				
02	675 R	675	-0-	-0-	-0-	36	1	616	2	Y	21	20	0	8
03	760 R	760	-0-	-0-	-0-	23	9	695	2	Y	19	20	0	7
04	720 #	711	-0-	-9	-0-	21	9	645	2	Y	23	21	0	9
05	744 #	673	-0-	-71	-0-	25	9	616	2	Y	18	20	0	7
06	750 #	582	-0-	-168	-0-	37	1	542	2	Y	7	11	0	3
07	775 #	676	-0-	-99	-0-	20	9	613	2	Y	24	23	0	4
						37	1							
						26	9							

RW FOSTER 16		WELL #: 2		RRCID -> 173863		COMPL. DATE 07/30/1999		TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6755 - 6996						
02	420 #	401	-0-	-19	-0-	401	3			Y	-0-			-0-
03	465 #	457	-0-	-8	-0-	457	3			Y	-0-			-0-
04	450 #	447	-0-	-3	-0-	447	3			Y	-0-			-0-
05	465 #	454	-0-	-11	-0-	454	2			Y	-0-			-0-
06	478 R	478	-0-	-0-	-0-	478	2			Y	-0-			-0-
*07	476 R	476	-0-	-0-	-0-	476	2			Y	-0-			-0-

TERRY 16		WELL #: 4		RRCID -> 174346		COMPL. DATE 08/27/1999		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7123 - 7155						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RW FOSTER 16		WELL #: 3		RRCID -> 174477		COMPL. DATE 09/16/1999		TOTAL DEPTH 7252 PERF. 6649 - 6896						
02	663 R	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-			-0-
03	713 #	543	-0-	-170	-0-	543	3			N	-0-			-0-
04	720 #	192	-0-	-528	-0-	192	3			N	-0-			-0-
05	744 #	129	-0-	-615	-0-	129	2			N	-0-			-0-
06	720 #	22	-0-	-698	-0-	22	2			N	-0-			-0-
07	744 #	4	-0-	-740	-0-	4	2			N	-0-			-0-

TERRY 15		WELL #: 3		RRCID -> 174478		COMPL. DATE 09/29/1999		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6965 - 7008						
02	1501 R	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3			N	-0-			-0-
03	1736 #	1611	-0-	-125	-0-	1611	3			N	-0-			-0-
04	1680 #	1457	-0-	-223	-0-	1457	3			N	-0-			-0-
05	1736 #	1566	-0-	-170	-0-	1566	2			N	-0-			-0-
06	1620 #	1500	-0-	-120	-0-	1500	2			N	-0-			-0-
07	1674 #	1470	-0-	-204	-0-	1470	2			N	-0-			-0-

CONGER (PENN) RANGE PRODUCTION COMPANY GLASS SOUDER			//CONT.// //CONT.//	20097 700 691703	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING					
			WELL #:	538	RRCID ->	174494	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7942 -	8238
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
02	410 R	410	-0-	-0-	-0-	23	1	387	2	Y	-0-	-0-
03	378 R	378	-0-	-0-	-0-	22	1	356	2	Y	-0-	-0-
04	360 #	331	-0-	-29	-0-	20	1	311	2	Y	-0-	-0-
05	465 #	310	-0-	-155	-0-	17	1	293	2	Y	-0-	-0-
06	450 #	305	-0-	-145	-0-	17	1	288	2	Y	-0-	-0-
*07	704 R	704	-0-	-0-	-0-	40	1	664	2	Y	-0-	-0-

RW FOSTER 17			WELL #:	2	RRCID ->	176382	COMPL. DATE	02/08/2000	TOTAL DEPTH	7425	PERF. 6864 -	7086
02	258 R	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-	-0-
03	380 R	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-	-0-
04	332 R	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-	-0-
05	310 #	287	-0-	-23	-0-	287	2			N	-0-	-0-
06	373 R	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-	-0-
*07	377 R	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-	-0-

GLASS			WELL #:	1024	RRCID ->	176987	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7788 -	8226
02	1242 R	1242	-0-	-0-	-0-	67	1	1149	2	Y	24	20 0 9
03	1387 R	1387	-0-	-0-	-0-	81	1	1281	2	Y	23	24 0 8
04	1320 #	1308	-0-	-12	-0-	76	1	1187	2	Y	41	33 0 16
05	1364 #	1326	-0-	-38	-0-	72	1	1208	2	Y	42	42 0 16
06	1350 #	1175	-0-	-175	-0-	64	1	1077	2	Y	31	36 0 11
07	1395 #	1281	-0-	-114	-0-	70	1	1174	2	Y	34	39 0 6
						37	9					

GLASS			WELL #:	1224	RRCID ->	176988	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7804 -	8316
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

GLASS			WELL #:	2024	RRCID ->	176989	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 7743 -	8251
02	996 R	996	-0-	-0-	-0-	53	1	911	2	Y	29	25 0 11
03	1116 #	1102	-0-	-14	-0-	62	1	990	2	Y	45	40 0 16
04	1080 #	1043	-0-	-37	-0-	60	1	936	2	Y	43	42 0 17
05	1116 #	1035	-0-	-81	-0-	55	1	929	2	Y	46	46 0 17
06	1080 #	883	-0-	-197	-0-	47	1	793	2	Y	39	42 0 14
07	1116 #	955	-0-	-161	-0-	52	1	872	2	Y	28	37 0 5
						31	9					

CONGER (PENN) RANGE PRODUCTION COMPANY GLASS A		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 691703		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
GLASS A		WELL #: 1013		RRCID -> 176990		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7855 - 8265				
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	695 R	695	-0-	-0-	-0-	39	1	656	2	Y	-0-					-0-
03	744 #	714	-0-	-30	-0-	42	1	672	2	Y	-0-					-0-
04	720 #	663	-0-	-57	-0-	40	1	623	2	Y	-0-					-0-
05	775 #	657	-0-	-118	-0-	37	1	620	2	Y	-0-					-0-
06	750 #	598	-0-	-152	-0-	33	1	565	2	Y	-0-					-0-
07	775 #	657	-0-	-118	-0-	37	1	620	2	Y	-0-					-0-

GLASS "C"		WELL #: 604		RRCID -> 176994		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7690 - 8203				
02	636 R	636	-0-	-0-	-0-	33	1	570	2	Y	30	26	0			11
03	710 R	710	-0-	-0-	-0-	41	1	644	2	Y	23	26	0			8
04	674 R	674	-0-	-0-	-0-	25	9	607	2	Y	25	23	0			10
05	713 #	667	-0-	-46	-0-	39	1	605	2	Y	24	25	0			9
06	690 #	648	-0-	-42	-0-	26	9	589	2	Y	22	23	0			8
*07	805 R	805	-0-	-0-	-0-	35	1	760	2	Y	-0-	8	0			-0-

GLASS C		WELL #: 904		RRCID -> 176995		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7739 - 8199				
02	723 R	723	-0-	-0-	-0-	38	1	650	2	Y	32	26	0			12
03	744 #	740	-0-	-4	-0-	35	9	684	2	Y	12	20	0			4
04	720 #	695	-0-	-25	-0-	43	1	636	2	Y	16	14	0			6
05	806 #	732	-0-	-74	-0-	13	9	654	2	Y	35	28	0			13
06	780 #	664	-0-	-116	-0-	41	1	609	2	Y	17	24	0			6
07	806 #	751	-0-	-55	-0-	18	9	702	2	Y	6	11	0			1

GLASS F		WELL #: 712		RRCID -> 176996		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7714 - 8132				
02	455 R	455	-0-	-0-	-0-	25	1	430	2	Y	-0-					-0-
03	497 R	497	-0-	-0-	-0-	29	1	468	2	Y	-0-					-0-
04	489 R	489	-0-	-0-	-0-	28	1	441	2	Y	18	11	0			7
05	496 #	415	-0-	-81	-0-	20	9	392	2	Y	-0-	7	0			-0-
06	480 #	433	-0-	-47	-0-	23	1	382	2	Y	25	16	0			9
07	496 #	450	-0-	-46	-0-	28	9	402	2	Y	22	27	0			4

GLASS "G"		WELL #: 714		RRCID -> 176997		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7622 - 8154				
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-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) RANGE PRODUCTION COMPANY HILDEBRAND		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 691703		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
WELL #: 117		RRCID -> 176998		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7258 - 7582				
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
02	805 R	805	-0-	-0-	-0-	44 1	742 2	Y	17	19 0		6
03	930 #	841	-0-	-89	-0-	19 9	770 2	Y	20	19 0		7
04	900 #	783	-0-	-117	-0-	22 9	712 2	Y	23	21 0		9
05	930 #	703	-0-	-227	-0-	46 1	633 2	Y	29	27 0		11
06	870 #	616	-0-	-254	-0-	25 9	560 2	Y	21	24 0		8
*07	962 R	962	-0-	-0-	-0-	38 1	883 2	Y	24	28 0		4
						32 9						
						53 1						
						26 9						
HILDEBRAND		WELL #: 1520		RRCID -> 176999		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7512 - 7906		
02	416 R	416	-0-	-0-	-0-	23 1	393 2	Y	-0-			-0-
03	496 #	443	-0-	-53	-0-	27 1	417 2	Y	-0-			-0-
04	630 #	429	-0-	-201	-0-	26 1	403 2	Y	-0-			-0-
05	651 #	459	-0-	-192	-0-	26 1	433 2	Y	-0-			-0-
06	630 #	376	-0-	-254	-0-	21 1	355 2	Y	-0-			-0-
07	465 #	-0-	-0-	-465	-0-			Y	-0-			-0-
RAY "A"		WELL #: 530		RRCID -> 177000		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7492 - 8038		
02	416 R	416	-0-	-0-	-0-	23 1	393 2	Y	-0-			-0-
03	460 R	460	-0-	-0-	-0-	27 1	433 2	Y	-0-			-0-
04	420 #	414	-0-	-6	-0-	25 1	389 2	Y	-0-			-0-
05	465 #	462	-0-	-3	-0-	26 1	436 2	Y	-0-			-0-
06	450 #	399	-0-	-51	-0-	22 1	377 2	Y	-0-			-0-
07	465 #	404	-0-	-61	-0-	23 1	381 2	Y	-0-			-0-
RAY "A"		WELL #: 1330		RRCID -> 177004		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7436 - 8119		
02	408 R	408	-0-	-0-	-0-	23 1	385 2	Y	-0-			-0-
03	434 #	415	-0-	-19	-0-	25 1	390 2	Y	-0-			-0-
04	420 #	382	-0-	-38	-0-	23 1	359 2	Y	-0-			-0-
05	465 #	409	-0-	-56	-0-	23 1	386 2	Y	-0-			-0-
06	450 #	376	-0-	-74	-0-	21 1	355 2	Y	-0-			-0-
*07	571 R	571	-0-	-0-	-0-	32 1	539 2	Y	-0-			-0-
RAY "B"		WELL #: 103		RRCID -> 177005		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7753 - 8294		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CONGER (PENN) RANGE PRODUCTION COMPANY RAY "C"		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 691703		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
WELL #: 103		RRCID -> 177007		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8200 PERF. 7538 - 8061			
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	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	579 R	579	-0-	-0-	-0-	31 1	530 2	Y	16	15 0			6
03	616 R	616	-0-	-0-	-0-	18 9	565 2	Y	14	15 0			5
04	570 #	553	-0-	-17	-0-	36 1	499 2	Y	20	17 0			8
05	651 #	573	-0-	-78	-0-	15 9	532 2	Y	8	13 0			3
06	630 #	518	-0-	-112	-0-	32 1	489 2	Y	-0-	3 0			-0-
07	651 #	22	-0-	-629	-0-	22 9	21 9	Y	19	16 0			3

WESTBROOK		WELL #: 508		RRCID -> 177008		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8250 PERF. 7114 - 7998	
02	569 R	569	-0-	-0-	-0-	32 1	537 2	Y	-0-				-0-
03	611 R	611	-0-	-0-	-0-	36 1	575 2	Y	-0-				-0-
04	600 #	526	-0-	-74	-0-	32 1	494 2	Y	-0-				-0-
05	620 #	512	-0-	-108	-0-	29 1	483 2	Y	-0-				-0-
06	600 #	452	-0-	-148	-0-	25 1	427 2	Y	-0-				-0-
07	620 #	495	-0-	-125	-0-	28 1	467 2	Y	-0-				-0-

FLINT -B-		WELL #: 602		RRCID -> 177311		COMPL. DATE 03/00/1981		TOTAL DEPTH		8400 PERF. N/A			
02	231 R	231	-0-	-0-	-0-	13 1	218 2	Y	-0-				-0-
03	365 R	365	-0-	-0-	-0-	22 1	343 2	Y	-0-				-0-
04	243 R	243	-0-	-0-	-0-	15 1	228 2	Y	-0-				-0-
05	248 #	210	-0-	-38	-0-	12 1	198 2	Y	-0-				-0-
06	360 #	165	-0-	-195	-0-	9 1	156 2	Y	-0-				-0-
07	372 #	195	-0-	-177	-0-	11 1	184 2	Y	-0-				-0-

RW FOSTER 16		WELL #: 4		RRCID -> 177461		COMPL. DATE 04/21/2000		TOTAL DEPTH		7340 PERF. 6782 - 6821			
02	420 #	232	-0-	-188	-0-	232 3		Y	-0-				-0-
03	465 #	269	-0-	-196	-0-	269 3		Y	-0-				-0-
04	330 #	284	-0-	-46	-0-	284 3		Y	-0-				-0-
05	310 #	290	-0-	-20	-0-	290 2		Y	-0-				-0-
06	270 #	198	-0-	-72	-0-	198 2		Y	-0-				-0-
*07	286 R	286	-0-	-0-	-0-	286 2		Y	-0-				-0-

WESTBROOK 33		WELL #: 5		RRCID -> 184898		COMPL. DATE 08/13/2001		TOTAL DEPTH		7325 PERF. 6645 - 6857			
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

CONGER, F. 1		WELL #: 9		RRCID -> 185141		COMPL. DATE 08/30/2001		TOTAL DEPTH		7825 PERF. 7292 - 7454			
02	2660 #	2617	-0-	-43	-0-	2582 3	35 9	N	32				74
03	2933 R	2933	-0-	-0-	-0-	2878 3	55 9	N	50				124
04	2790 #	2759	-0-	-31	-0-	2724 3	35 9	N	32				156
05	2883 #	2755	-0-	-128	-0-	2743 2	12 9	N	11				167
06	2850 #	2841	-0-	-9	-0-	2809 2	32 9	N	29	162 1			34
07	2945 #	2778	-0-	-167	-0-	2754 2	24 9	N	22				56

CONGER (PENN) RANGE PRODUCTION COMPANY FOSTER, R. W. 15		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 691703		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
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
FOSTER, R. W. 15		WELL #: 2		RRCID -> 185183		COMPL. DATE 09/14/2001		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6584 - 6664				
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
FOSTER, R. W. 15		WELL #: 1		RRCID -> 186516		COMPL. DATE 07/24/2001		TOTAL DEPTH 7188		PERF. 6576 - 6686				
02	364 #	283	-0-	-81	-0-	283	3			Y	-0-			-0-
03	434 #	265	-0-	-169	-0-	265	3			Y	-0-			-0-
04	450 #	232	-0-	-218	-0-	232	3			Y	-0-			-0-
05	465 #	294	-0-	-171	-0-	294	2			Y	-0-			-0-
06	450 #	317	-0-	-133	-0-	317	2			Y	-0-			-0-
*07	314 R	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-			-0-
FOSTER, R. W. 15		WELL #: 3		RRCID -> 187279		COMPL. DATE 01/10/2002		TOTAL DEPTH 7225		PERF. 6646 - 6699				
02	476 #	439	-0-	-37	-0-	438	3	1	9	N	1			4
03	527 #	426	-0-	-101	-0-	425	3	1	9	N	1			5
04	510 #	485	-0-	-25	-0-	484	3	1	9	N	1			6
05	527 #	482	-0-	-45	-0-	482	2			N	-0-	5	1	1
06	592 R	592	-0-	-0-	-0-	591	2	1	9	N	1			2
*07	558 R	558	-0-	-0-	-0-	555	2	3	9	N	3			5
RW FOSTER 16		WELL #: 5		RRCID -> 187571		COMPL. DATE 01/24/2002		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 6713 - 6934				
02	420 #	176	-0-	-244	-0-	168	3	8	9	Y	7			16
03	465 #	34	-0-	-431	-0-	27	3	7	9	Y	6	19	1	3
04	420 #	161	-0-	-259	-0-	159	3	2	9	Y	2			5
05	434 #	426	-0-	-8	-0-	420	2	6	9	Y	5			10
06	390 #	352	-0-	-38	-0-	346	2	6	9	Y	5			15
*07	277 R	277	-0-	-0-	-0-	266	2	11	9	Y	10	19	1	6
WESTBROOK 27		WELL #: 4		RRCID -> 187573		COMPL. DATE 02/14/2002		TOTAL DEPTH 7275		PERF. 6567 - 6805				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WESTBROOK 21		WELL #: 7		RRCID -> 188498		COMPL. DATE 02/21/2002		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 6751 - 6884				
02	224 #	168	-0-	-56	-0-	168	3			N	-0-			-0-
03	217 #	186	-0-	-31	-0-	186	3			N	-0-			-0-
04	210 #	177	-0-	-33	-0-	177	3			N	-0-			-0-
05	186 #	166	-0-	-20	-0-	166	2			N	-0-			-0-
06	180 #	123	-0-	-57	-0-	123	2			N	-0-			-0-
07	186 #	154	-0-	-32	-0-	154	2			N	-0-			-0-
F. CONGER 6		WELL #: 11		RRCID -> 188912		COMPL. DATE 04/29/2002		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7223 - 7395				
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING		
RANGE PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		691703								
F. CONGER 5		WELL #:		6		RRCID -> 189176		COMPL. DATE 03/14/2002		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7309 - 7437		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		1764 #	1643	-0-	-121	-0-	1643 3		N	-0-		-0-
03		1984 #	1873	-0-	-111	-0-	1873 3		N	-0-		-0-
04		1923 R	1923	-0-	-0-	-0-	1923 3		N	-0-		-0-
05		1984 #	1845	-0-	-139	-0-	1845 2		N	-0-		-0-
06		1830 #	1824	-0-	-6	-0-	1824 2		N	-0-		-0-
07		1984 #	1809	-0-	-175	-0-	1809 2		N	-0-		-0-

RW FOSTER 23		WELL #:		1		RRCID -> 190286		COMPL. DATE 06/10/2002		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6513 - 6575		
02		1596 #	1312	-0-	-284	-0-	1312 3		Y	-0-		18
03		2271 R	2271	-0-	-0-	-0-	2267 3	4 9	Y	4		22
04		2708 R	2708	-0-	-0-	-0-	2693 3	15 9	Y	14		36
05		2204 R	2204	-0-	-0-	-0-	2184 3	20 9	Y	18		54
*06		1962 R	1962	-0-	-0-	-0-	1951 3	11 9	Y	10		64
*07		1939 R	1939	-0-	-0-	-0-	1939 2		Y	-0-		64

RW FOSTER 16		WELL #:		6		RRCID -> 191177		COMPL. DATE 10/03/2002		TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6742 - 6781		
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-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

TERRY 7		WELL #:		4		RRCID -> 194203		COMPL. DATE 12/15/2002		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7442 - 7576		
*08		403 #	388	-0-	-15	-0-	388 3		N	-0-		107
*09		390 #	334	-0-	-56	-0-	334 3		N	-0-		107
*10		372 R	372	-0-	-0-	-0-	372 3		N	-0-		107
*11		390 #	369	-0-	-21	-0-	369 3		N	-0-		107
*12		403 #	402	-0-	-1	-0-	402 3		N	-0-		107
*01		403 #	396	-0-	-7	-0-	396 3		N	-0-		107
*02		350 R	350	-0-	-0-	-0-	350 3		N	-0-		107
*03		403 #	360	-0-	-43	-0-	360 3		N	-0-		107
*04		390 #	372	-0-	-18	-0-	372 3		N	-0-		107
*05		403 #	361	-0-	-42	-0-	361 3		N	-0-		107
*06		390 #	345	-0-	-45	-0-	345 3		N	-0-		107
07		403 #	361	-0-	-42	-0-	361 2		N	-0-		107

WESTBROOK 22		WELL #:		10		RRCID -> 194205		COMPL. DATE 12/23/2002		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6558 - 6781		
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WESTBROOK 28		WELL #:		7		RRCID -> 197846		COMPL. DATE 06/05/2003		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6788 - 7003		
02		532 #	531	-0-	-1	-0-	465 3	66 9	N	60	176 1	58
03		651 #	568	-0-	-83	-0-	525 3	43 9	N	39	3 1	94
04		641 R	641	-0-	-0-	-0-	551 3	90 9	N	82	2 1	174
05		651 #	519	-0-	-132	-0-	461 2	58 9	N	53	175 1	52
06		600 #	519	-0-	-81	-0-	478 2	41 9	N	37		89
07		651 #	606	-0-	-45	-0-	494 2	112 9	N	102	167 1	24

CONGER (PENN) RANGE PRODUCTION COMPANY WESTBROOK 27		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 691703		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
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

RW FOSTER 15		WELL #: 5		RRCID -> 200403		COMPL. DATE 12/03/2003		TOTAL DEPTH 7360		PERF. 6723 - 6931		
02	376 R	376	-0-	-0-	-0-	376	3		N	-0-		104
03	527 #	373	-0-	-154	-0-	373	3		N	-0-		104
04	510 #	392	-0-	-118	-0-	392	3		N	-0-		104
05	527 #	259	-0-	-268	-0-	259	2		N	-0-		104
06	390 #	285	-0-	-105	-0-	284	2	1 9	N	1		105
07	403 #	284	-0-	-119	-0-	269	2	15 9	N	14		119

RW FOSTER 15		WELL #: 5		RRCID -> 200406		COMPL. DATE 10/08/2003		TOTAL DEPTH 7225		PERF. 6589 - 6702		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HILDEBRAND		WELL #: 119		RRCID -> 203716		COMPL. DATE 03/25/2004		TOTAL DEPTH 7925		PERF. 7495 - 7608		
02	2484 R	2484	-0-	-0-	-0-	134	1	2280 2	Y	64	60 0	24
						70	9					
03	2696 R	2696	-0-	-0-	-0-	155	1	2461 2	Y	73	71 0	26
						80	9					
04	2460 #	2379	-0-	-81	-0-	139	1	2174 2	Y	60	62 0	24
						66	9					
05	2635 #	2535	-0-	-100	-0-	139	1	2338 2	Y	53	57 0	20
						58	9					
06	2550 #	2159	-0-	-391	-0-	117	1	1985 2	Y	52	53 0	19
						57	9					
07	2635 #	2340	-0-	-295	-0-	129	1	2163 2	Y	44	55 0	8
						48	9					

HILDEBRAND		WELL #: 122		RRCID -> 203878		COMPL. DATE 05/25/2004		TOTAL DEPTH 8075		PERF. 7576 - 7716		
02	611 R	611	-0-	-0-	-0-	34	1	577 2	Y	-0-		-0-
03	682 #	681	-0-	-1	-0-	40	1	641 2	Y	-0-		-0-
04	660 #	609	-0-	-51	-0-	37	1	572 2	Y	-0-		-0-
05	682 #	646	-0-	-36	-0-	36	1	610 2	Y	-0-		-0-
06	660 #	562	-0-	-98	-0-	31	1	531 2	Y	-0-		-0-
07	682 #	592	-0-	-90	-0-	33	1	559 2	Y	-0-		-0-

BARBEE, E. E.		WELL #: 406		RRCID -> 204150		COMPL. DATE 08/17/2004		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7696 - 7723		
02	756 #	543	-0-	-213	-0-	532	2	11 9	Y	10	10 1	18
03	837 #	653	-0-	-184	-0-	649	2	4 9	Y	4		22
04	395 R	395	-0-	-0-	-0-	392	2	3 9	Y	3	11 1	14
05	622 R	622	-0-	-0-	-0-	619	2	3 9	Y	3		17
06	T. A.	738	-0-	738	-0-	738	2		Y	-0-	9 1	8
07	T. A.	542	-0-	542	-0-	1280	2		Y	-0-		8

FOSTER, R. W. 15		WELL #: 4		RRCID -> 204787		COMPL. DATE 06/19/2003		TOTAL DEPTH 7295		PERF. 6633 - 6766		
02	1204 #	975	-0-	-229	-0-	936	3	39 9	N	35	1 1	124
03	1333 #	959	-0-	-374	-0-	929	3	30 9	N	27	118 1	33
04	1350 #	1181	-0-	-169	-0-	1157	3	24 9	N	22	1 1	54
05	1844 R	1844	-0-	-0-	-0-	1814	2	30 9	N	27	1 1	80
06	1350 #	841	-0-	-509	-0-	812	2	29 9	N	26		106
07	1209 #	1104	-0-	-105	-0-	1084	2	20 9	N	18	1 1	123

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
RANGE PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 691703										
FOSTER, R. W. 14		WELL #: 3		RRCID -> 205514		COMPL. DATE 09/07/2004		TOTAL DEPTH 7275		PERF. 6692 - 6719		
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
*10	527 #	507	-0-	-20	-0-	501	3		5			60
*11	554 R	554	-0-	-0-	-0-	554	3	6 9	N	-0-		60
*12	572 R	572	-0-	-0-	-0-	572	3		N	-0-		60
*01	562 R	562	-0-	-0-	-0-	562	3		N	-0-		60
*02	544 R	544	-0-	-0-	-0-	544	3		N	-0-		60
*03	589 #	576	-0-	-13	-0-	576	3		N	-0-		60
*04	570 #	567	-0-	-3	-0-	567	3		N	-0-		60
*05	589 #	557	-0-	-32	-0-	557	3		N	-0-		60
*06	570 #	536	-0-	-34	-0-	536	3		N	-0-		60
07	589 #	579	-0-	-10	-0-	579	2		N	-0-		60

HILDEBRAND		WELL #: 132		RRCID -> 205929		COMPL. DATE 10/20/2004		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7276 - 7682		
02	1516 R	1516	-0-	-0-	-0-	82	1	1399 2	Y	32	43 0	12
						35	9					
03	1643 #	1598	-0-	-45	-0-	91	1	1442 2	Y	59	50 0	21
						65	9					
04	1590 #	1488	-0-	-102	-0-	89	1	1390 2	Y	8	26 0	3
						9	9					
05	1674 #	1518	-0-	-156	-0-	82	1	1379 2	Y	52	36 0	19
						57	9					
06	1620 #	1400	-0-	-220	-0-	73	1	1241 2	Y	78	69 0	28
						86	9					
07	1674 #	1431	-0-	-243	-0-	80	1	1330 2	Y	19	44 0	3
						21	9					

MAHAFFEY -B-		WELL #: 510		RRCID -> 206542		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7782 - 7827
02	141 R	141	-0-	-0-	-0-	141	2		Y	-0-		-0-
03	155 #	149	-0-	-6	-0-	149	2		Y	-0-		-0-
04	150 #	132	-0-	-18	-0-	132	2		Y	-0-		-0-
05	169 R	169	-0-	-0-	-0-	169	2		Y	-0-		-0-
06	158 R	158	-0-	-0-	-0-	158	2		Y	-0-		-0-
*07	171 R	171	-0-	-0-	-0-	171	2		Y	-0-		-0-

CURRY 17		WELL #: 1		RRCID -> 212563		COMPL. DATE 11/07/2005		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8137 - 8459		
02	644 #	555	-0-	-89	-0-	34	1	519 3	Y	2		3
						2	9					
03	713 #	575	-0-	-138	-0-	32	1	541 3	Y	2		5
						2	9					
04	623 R	623	-0-	-0-	-0-	40	1	581 3	Y	2	6 1	1
						2	9					
05	651 #	635	-0-	-16	-0-	44	1	590 3	Y	1		2
						1	9					
06	600 #	599	-0-	-1	-0-	42	1	556 3	Y	1		3
						1	9					
07	651 #	589	-0-	-62	-0-	38	1	549 3	Y	2		5
						2	9					

WESTBROOK		WELL #: 908		RRCID -> 213416		COMPL. DATE 12/09/2005		TOTAL DEPTH 7713		PERF. 7324 - 7410		
02	420 #	390	-0-	-30	-0-	388	3	2 9	N	2	2 1	17
03	465 R	465	-0-	-0-	-0-	461	3	4 9	N	4	1 1	20
04	480 #	472	-0-	-8	-0-	464	3	8 9	N	7	1 1	26
05	496 #	478	-0-	-18	-0-	470	2	8 9	N	7	1 1	32
06	481 R	481	-0-	-0-	-0-	474	2	7 9	N	6		38
07	496 #	461	-0-	-35	-0-	404	2	57 9	N	52	1 1	89

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
RANGE PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		691703									
WESTBROOK 5				WELL #: 7		RRCID -> 213737		COMPL. DATE 12/29/2005		TOTAL DEPTH 7713		PERF. 6971 - 7043	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		1700 R	1700	-0-	-0-	-0-	1698 3	2 9	N	2			49
03		2004 R	2004	-0-	-0-	-0-	2001 3	3 9	N	3			52
04		1912 R	1912	-0-	-0-	-0-	1890 3	22 9	N	20			72
05		1997 R	1997	-0-	-0-	-0-	1986 2	11 9	N	10	1 1		81
06		1941 R	1941	-0-	-0-	-0-	1931 2	10 9	N	9			90
*07		1928 R	1928	-0-	-0-	-0-	1892 2	36 9	N	33	1 1		122

FOSTER, L. -5-				WELL #: 5		RRCID -> 217524		COMPL. DATE 09/30/1998		TOTAL DEPTH 7975		PERF. 7512 - 7710	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CONGER 5				WELL #: 3		RRCID -> 217572		COMPL. DATE 10/02/1996		TOTAL DEPTH 7682		PERF. 7008 - 7424	
02		1185 R	1185	-0-	-0-	-0-	1150 3	35 9	N	32			112
03		1209 #	1016	-0-	-193	-0-	976 3	40 9	N	36			148
04		1200 #	1005	-0-	-195	-0-	1002 3	3 9	N	3			151
*05		1302 #	1025	-0-	-277	-0-	1024 3	1 9	N	1			152
*06		1260 #	823	-0-	-437	-0-	823 3		N	-0-			152
*07		1312 R	1312	-0-	-0-	-0-	1312 2		N	-0-			152

CONGER 5				WELL #: 4		RRCID -> 217574		COMPL. DATE 11/07/1991		TOTAL DEPTH 7662		PERF. 7034 - 7515	
02		476 #	375	-0-	-101	-0-	375 3		N	-0-			-0-
03		527 #	431	-0-	-96	-0-	431 3		N	-0-			-0-
04		510 #	451	-0-	-59	-0-	451 3		N	-0-			-0-
05		452 R	452	-0-	-0-	-0-	452 2		N	-0-			-0-
06		421 R	421	-0-	-0-	-0-	421 2		N	-0-			-0-
07		465 #	454	-0-	-11	-0-	454 2		N	-0-			-0-

CONGER 5				WELL #: 5		RRCID -> 217585		COMPL. DATE 10/05/1998		TOTAL DEPTH 7775		PERF. 6983 - 7455	
02		896 #	710	-0-	-186	-0-	710 3		N	-0-			-0-
03		806 #	750	-0-	-56	-0-	750 3		N	-0-			-0-
04		810 #	704	-0-	-106	-0-	704 3		N	-0-			-0-
05		837 #	654	-0-	-183	-0-	654 2		N	-0-			-0-
06		810 #	749	-0-	-61	-0-	749 2		N	-0-			-0-
07		775 #	584	-0-	-191	-0-	584 2		N	-0-			-0-

F. CONGER				WELL #: 307		RRCID -> 217587		COMPL. DATE 03/31/1992		TOTAL DEPTH 7420		PERF. 6749 - 7242	
*08		1214 R	1214	-0-	-0-	-0-	1212 3	2 9	N	2			194
*09		1052 R	1052	-0-	-0-	-0-	1052 3		N	-0-			194
*10		1253 R	1253	-0-	-0-	-0-	1253 3		N	-0-			194
*11		1238 R	1238	-0-	-0-	-0-	1238 3		N	-0-			194
*12		1209 #	934	-0-	-275	-0-	934 3		N	-0-			194
*01		1271 #	749	-0-	-522	-0-	749 3		N	-0-			194
*02		1148 #	746	-0-	-402	-0-	746 3		N	-0-			194
*03		1271 #	797	-0-	-474	-0-	797 3		N	-0-			194
*04		1230 #	863	-0-	-367	-0-	863 3		N	-0-			194
*05		997 R	997	-0-	-0-	-0-	997 3		N	-0-			194
*06		1085 R	1085	-0-	-0-	-0-	1085 3		N	-0-			194
*07		1438 R	1438	-0-	-0-	-0-	1438 2		N	-0-			194

CONGER (PENN) RANGE PRODUCTION COMPANY MAHAFFEY -A-		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 691703		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
WELL #: 2		RRCID -> 217641		COMPL. DATE 07/16/1985		TOTAL DEPTH 8308		PERF. 7724 - 8163			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	454 R	454	-0-	-0-	-0-	440 3	14 9	N	13	95 1	15
03	547 R	547	-0-	-0-	-0-	535 3	12 9	N	11		26
04	544 R	544	-0-	-0-	-0-	533 3	11 9	N	10		36
05	496 #	481	-0-	-15	-0-	460 3	21 9	N	19		55
*06	540 #	423	-0-	-117	-0-	423 3		N	-0-		55
*07	561 R	561	-0-	-0-	-0-	561 3		N	-0-		55

MAHAFFEY -A-		WELL #: 3		RRCID -> 217643		COMPL. DATE 08/10/1985		TOTAL DEPTH 8311		PERF. 7744 - 7940	
02	491 R	491	-0-	-0-	-0-	484 3	7 9	N	6	47 1	7
03	594 R	594	-0-	-0-	-0-	588 3	6 9	N	5		12
04	592 R	592	-0-	-0-	-0-	586 3	6 9	N	5		17
05	558 #	516	-0-	-42	-0-	506 3	10 9	N	9		26
*06	570 #	467	-0-	-103	-0-	466 3	1 9	N	1		27
07	620 #	617	-0-	-3	-0-	617 3		N	-0-		27

MAHAFFEY -A-		WELL #: 4		RRCID -> 217644		COMPL. DATE 08/30/1985		TOTAL DEPTH 8280		PERF. 7730 - 8180	
02	1366 R	1366	-0-	-0-	-0-	1364 3	2 9	N	2	12 1	2
03	1659 R	1659	-0-	-0-	-0-	1658 3	1 9	N	1		3
04	1653 R	1653	-0-	-0-	-0-	1651 3	2 9	N	2		5
05	1519 #	1428	-0-	-91	-0-	1426 3	2 9	N	2		7
*06	1620 #	1312	-0-	-308	-0-	1312 3		N	-0-		7
*07	1737 R	1737	-0-	-0-	-0-	1737 3		N	-0-		7

DOOLEY		WELL #: 203		RRCID -> 217971		COMPL. DATE 12/19/1986		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7354 - 7368	
02	28 #	3	-0-	-25	-0-	3 2		Y	-0-		-0-
03	31 #	20	-0-	-11	-0-	20 2		Y	-0-		-0-
04	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15 2		Y	-0-		-0-
05	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44 2		Y	-0-		-0-
06	75 R	75	-0-	-0-	-0-	75 2		Y	-0-		-0-
*07	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66 2		Y	-0-		-0-

MAHAFFEY -B-		WELL #: 210		RRCID -> 217973		COMPL. DATE 06/15/1982		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7261 - 8117	
02	496 R	496	-0-	-0-	-0-	481 2	15 9	Y	14	20 1	31
03	608 R	608	-0-	-0-	-0-	599 2	9 9	Y	8		39
04	615 R	615	-0-	-0-	-0-	598 2	17 9	Y	15	21 1	33
05	683 R	683	-0-	-0-	-0-	676 2	7 9	Y	6		39
06	615 R	615	-0-	-0-	-0-	600 2	15 9	Y	14	21 1	32
07	651 #	634	-0-	-17	-0-	620 2	14 9	Y	13		45

BARBEE, E. E.		WELL #: 106		RRCID -> 217979		COMPL. DATE 12/31/1981		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7554 - 8177	
02	1188 R	1188	-0-	-0-	-0-	1173 2	15 9	Y	14	17 1	28
03	1211 R	1211	-0-	-0-	-0-	1203 2	8 9	Y	7		35
04	1230 #	1041	-0-	-189	-0-	1041 2		Y	-0-	18 1	17
05	1302 #	716	-0-	-586	-0-	716 2		Y	-0-		17
06	1260 #	621	-0-	-639	-0-	620 2	1 9	Y	1	9 1	9
07	1302 #	618	-0-	-684	-0-	618 2		Y	-0-		9

BARBEE, E. E.		WELL #: 206		RRCID -> 217981		COMPL. DATE 07/03/1982		TOTAL DEPTH 8277		PERF. 7717 - 8217	
02	470 R	470	-0-	-0-	-0-	468 2	2 9	Y	2	8 1	9
03	503 R	503	-0-	-0-	-0-	502 2	1 9	Y	1		10
04	540 #	329	-0-	-211	-0-	328 2	1 9	Y	1	5 1	6
05	558 #	320	-0-	-238	-0-	320 2		Y	-0-		6
06	540 #	261	-0-	-279	-0-	261 2		Y	-0-	3 1	3
07	527 #	335	-0-	-192	-0-	335 2		Y	-0-		3

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B		CNTY: STERLING				
RANGE PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		691703								
GLASS, FRANK 16		WELL #:		4	RRCID ->	221224	COMPL. DATE	06/29/2002	TOTAL DEPTH	8575	PERF.	8089 - 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	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	840 #	677	-0-	-163	-0-	42 1	631 3	N	4			45
						4 9						
03	930 #	823	-0-	-107	-0-	45 1	764 3	N	13			58
						14 9						
04	900 #	807	-0-	-93	-0-	50 1	727 3	N	27			85
						30 9						
05	899 #	804	-0-	-95	-0-	52 1	706 3	N	42			127
						46 9						
06	810 #	636	-0-	-174	-0-	44 1	579 3	N	12			139
						13 9						
07	837 #	766	-0-	-71	-0-	47 1	685 3	N	31			170
						34 9						

F. CONGER 6		WELL #:		2	RRCID ->	221227	COMPL. DATE	02/25/1975	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	6752 - 6791
02	392 #	299	-0-	-93	-0-	299 3		Y	-0-			-0-
03	434 #	213	-0-	-221	-0-	213 3		Y	-0-			-0-
04	420 #	408	-0-	-12	-0-	408 3		Y	-0-			-0-
05	403 #	327	-0-	-76	-0-	327 2		Y	-0-			-0-
06	390 #	357	-0-	-33	-0-	357 2		Y	-0-			-0-
07	434 #	280	-0-	-154	-0-	280 2		Y	-0-			-0-

F. CONGER 6		WELL #:		9	RRCID ->	221238	COMPL. DATE	11/09/1998	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7207 - 7355
02	308 #	250	-0-	-58	-0-	250 3		Y	-0-			-0-
03	341 #	246	-0-	-95	-0-	246 3		Y	-0-			-0-
04	330 #	166	-0-	-164	-0-	166 3		Y	-0-			-0-
05	299 R	299	-0-	-0-	-0-	299 2		Y	-0-			-0-
06	366 R	366	-0-	-0-	-0-	366 2		Y	-0-			-0-
07	279 #	232	-0-	-47	-0-	232 2		Y	-0-			-0-

F. CONGER 6		WELL #:		10	RRCID ->	221241	COMPL. DATE	09/29/2004	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6950 - 7442
02	728 #	713	-0-	-15	-0-	712 3	1 9	Y	1	1 1		1
03	806 #	754	-0-	-52	-0-	754 3		Y	-0-			1
04	780 #	753	-0-	-27	-0-	752 3	1 9	Y	1	1 1		1
05	806 #	761	-0-	-45	-0-	760 2	1 9	Y	1	1 1		1
06	750 R	750	-0-	-0-	-0-	750 2		Y	-0-			1
07	775 #	734	-0-	-41	-0-	734 2		Y	-0-	1 1		-0-

GRIGSBY "10"		WELL #:		2	RRCID ->	225764	COMPL. DATE	07/02/2005	TOTAL DEPTH	8475	PERF.	7830 - 7920
02	1756 R	1756	-0-	-0-	-0-	107 1	1619 3	N	27	16 1		17
						30 9						
03	1767 #	1651	-0-	-116	-0-	88 1	1527 3	N	33	35 1		15
						36 9						
04	1680 #	1665	-0-	-15	-0-	102 1	1527 3	N	33	35 1		13
						36 9						
05	1953 #	1831	-0-	-122	-0-	127 1	1672 3	N	29	35 1		7
						32 9						
06	1890 #	1729	-0-	-161	-0-	120 1	1577 3	N	29	18 1		18
						32 9						
07	1953 #	1768	-0-	-185	-0-	111 1	1629 3	N	25	34 1		9
						28 9						

CONGER (PENN) RANGE PRODUCTION COMPANY TERRY 18		//CONT.// //CONT.//		20097 700 691703	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING					
M	ALLOW CODE	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

TERRY 18		WELL #: 6		RRCID -> 225769	COMPL. DATE 11/12/1998	TOTAL DEPTH 7925	PERF. 7329 - 7630					
02	420 #	261	-0-	-159	-0-	260 3	1 9	N	1			9
03	465 #	360	-0-	-105	-0-	357 3	3 9	N	3			12
*04	450 #	316	-0-	-134	-0-	314 3	2 9	N	2			14
*05	372 #	297	-0-	-75	-0-	297 3		N	-0-			14
*06	360 #	292	-0-	-68	-0-	292 3		N	-0-			14
07	372 #	288	-0-	-84	-0-	288 2		N	-0-			14

FOSTER, R. W. 23		WELL #: 2		RRCID -> 225771	COMPL. DATE 11/04/2002	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 6233 - 6314					
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-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/23/2012 - PLUGGED 06/23/12												

TERRY 18		WELL #: 2		RRCID -> 234806	COMPL. DATE 11/10/2007	TOTAL DEPTH 8950	PERF. 7155 - 7538					
02	196 #	132	-0-	-64	-0-	128 3	4 9	N	4			21
*03	186 #	144	-0-	-42	-0-	138 3	6 9	N	5			26
*04	164 R	164	-0-	-0-	-0-	158 3	6 9	N	5			31
*05	155 #	150	-0-	-5	-0-	150 3		N	-0-			31
*06	163 R	163	-0-	-0-	-0-	163 3		N	-0-			31
07	186 #	165	-0-	-21	-0-	165 2		N	-0-			31

REYNOLDS 3A		WELL #: 1		RRCID -> 248654	COMPL. DATE 09/24/1981	TOTAL DEPTH 7650	PERF. 7296 - 7593					
*09	235 R	235	-0-	-0-	-0-	226 3	9 9	N	8			118
*10	236 R	236	-0-	-0-	-0-	229 3	7 9	N	6			124
*11	193 R	193	-0-	-0-	-0-	191 3	2 9	N	2			126
*12	248 #	103	-0-	-145	-0-	99 3	4 9	N	4			130
*01	248 #	143	-0-	-105	-0-	142 3	1 9	N	1			131
*02	224 #	148	-0-	-76	-0-	144 3	4 9	N	4			135
*03	248 #	186	-0-	-62	-0-	175 3	11 9	N	10			145
*04	180 #	137	-0-	-43	-0-	137 3		N	-0-			145
*05	186 #	153	-0-	-33	-0-	153 3		N	-0-			145
*06	180 #	152	-0-	-28	-0-	152 3		N	-0-			145
*07	191 R	191	-0-	-0-	-0-	191 2		N	-0-			145

REYNOLDS 3A		WELL #: 4		RRCID -> 248658	COMPL. DATE 07/24/1997	TOTAL DEPTH 8150	PERF. 7482 - 7705					
02	504 #	484	-0-	-20	-0-	484 3		N	-0-			27
03	623 R	623	-0-	-0-	-0-	623 3		N	-0-			27
04	562 R	562	-0-	-0-	-0-	562 3		N	-0-			27
05	558 #	340	-0-	-218	-0-	340 2		N	-0-			27
06	540 #	415	-0-	-125	-0-	415 2		N	-0-			27
07	558 #	506	-0-	-52	-0-	506 2		N	-0-			27

REYNOLDS 3A		WELL #: 5		RRCID -> 248659	COMPL. DATE 09/25/1997	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 7463 - 7716					
02	420 #	242	-0-	-178	-0-	242 3		N	-0-			-0-
03	465 #	277	-0-	-188	-0-	277 3		N	-0-			-0-
04	450 #	246	-0-	-204	-0-	246 3		N	-0-			-0-
05	372 #	299	-0-	-73	-0-	299 2		N	-0-			-0-
06	360 #	305	-0-	-55	-0-	305 2		N	-0-			-0-
07	279 #	273	-0-	-6	-0-	273 2		N	-0-			-0-

CONGER (PENN) RANGE PRODUCTION COMPANY REYNOLDS 3A		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 691703		ASSOCIATED 49B		CNTY: STERLING						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
REYNOLDS 3A		WELL #: 8		RRCID ->	250206	COMPL. DATE	12/14/1997	TOTAL DEPTH	8145	PERF.	7539 - 7754	
02	224 #	162	-0-	-62	-0-	162 3		N	-0-			-0-
03	248 #	197	-0-	-51	-0-	197 3		N	-0-			-0-
04	223 R	223	-0-	-0-	-0-	223 3		N	-0-			-0-
05	214 R	214	-0-	-0-	-0-	214 2		N	-0-			-0-
06	188 R	188	-0-	-0-	-0-	188 2		N	-0-			-0-
07	217 #	200	-0-	-17	-0-	200 2		N	-0-			-0-
REYNOLDS 3A		WELL #: 9		RRCID ->	250207	COMPL. DATE	01/16/1998	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7458 - 7724	
02	196 #	144	-0-	-52	-0-	144 3		N	-0-			10
03	222 R	222	-0-	-0-	-0-	222 3		N	-0-			10
04	210 #	177	-0-	-33	-0-	177 3		N	-0-			10
05	204 R	204	-0-	-0-	-0-	204 2		N	-0-			10
06	210 #	148	-0-	-62	-0-	148 2		N	-0-			10
07	217 #	129	-0-	-88	-0-	129 2		N	-0-	9 1		1
REYNOLDS 3A		WELL #: 10		RRCID ->	250208	COMPL. DATE	02/05/1998	TOTAL DEPTH	8145	PERF.	7738 - 7578	
02	168 #	123	-0-	-45	-0-	123 3		N	-0-			-0-
03	186 #	136	-0-	-50	-0-	136 3		N	-0-			-0-
04	180 #	164	-0-	-16	-0-	164 3		N	-0-			-0-
05	196 R	196	-0-	-0-	-0-	196 2		N	-0-			-0-
06	185 R	185	-0-	-0-	-0-	185 2		N	-0-			-0-
*07	192 R	192	-0-	-0-	-0-	192 2		N	-0-			-0-
REYNOLDS 3A		WELL #: 6		RRCID ->	250722	COMPL. DATE	09/16/1997	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7524 - 7734	
02	140 #	121	-0-	-19	-0-	121 3		N	-0-			-0-
03	155 #	106	-0-	-49	-0-	106 3		N	-0-			-0-
04	193 R	193	-0-	-0-	-0-	193 3		N	-0-			-0-
05	155 #	144	-0-	-11	-0-	144 2		N	-0-			-0-
06	122 R	122	-0-	-0-	-0-	122 2		N	-0-			-0-
07	186 #	97	-0-	-89	-0-	97 2		N	-0-			-0-
BADE -B-		WELL #: 217		RRCID ->	267962	COMPL. DATE	06/27/1992	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	7302 - 7897	
02	216 R	216	-0-	-0-	-0-	12 1	204 2	N	-0-			-0-
03	240 R	240	-0-	-0-	-0-	14 1	226 2	N	-0-			-0-
04	229 R	229	-0-	-0-	-0-	14 1	215 2	N	-0-			-0-
05	217 #	198	-0-	-19	-0-	11 1	187 2	N	-0-			-0-
06	210 #	184	-0-	-26	-0-	10 1	174 2	N	-0-			-0-
07	217 #	198	-0-	-19	-0-	11 1	187 2	N	-0-			-0-
CAMPBELL		WELL #: 415		RRCID ->	268086	COMPL. DATE	03/29/1993	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	7020 - 7894	
02	192 R	192	-0-	-0-	-0-	11 1	181 2	N	-0-			-0-
03	196 R	196	-0-	-0-	-0-	12 1	184 2	N	-0-			-0-
04	226 R	226	-0-	-0-	-0-	14 1	212 2	N	-0-			-0-
05	217 #	178	-0-	-39	-0-	10 1	168 2	N	-0-			-0-
06	210 #	139	-0-	-71	-0-	8 1	131 2	N	-0-			-0-
07	217 #	150	-0-	-67	-0-	8 1	142 2	N	-0-			-0-
STAR MAHAFFEY		WELL #: 2		RRCID ->	268425	COMPL. DATE	03/21/2012	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7739 - 8236	
02	522 R	522	-0-	-0-	-0-	513 3	9 9	N	8			15
03	536 R	536	-0-	-0-	-0-	524 3	12 9	N	11			26
*04	450 #	414	-0-	-36	-0-	411 3	3 9	N	3			29
*05	589 #	534	-0-	-55	-0-	534 3		N	-0-			29
*06	570 #	538	-0-	-32	-0-	480 3	58 9	N	53			82
07	589 #	394	-0-	-195	-0-	363 3	31 9	N	28			110

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 RAYDEN 695567
 FOSTER WELL #: 1 U RRCID -> 062882 COMPL. DATE 06/15/1975 TOTAL DEPTH 8488 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	6 #	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					188
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188

FOSTER WELL #: 2 RRCID -> 065676 COMPL. DATE 03/20/1976 TOTAL DEPTH 8530 PERF. N/A

02	336 #	299	-0-	-37	-0-	299	3			N	-0-					-0-
03	496 #	351	-0-	-145	-0-	351	3			N	-0-					-0-
04	480 #	361	-0-	-119	-0-	361	3			N	-0-					-0-
05	496 #	353	-0-	-143	-0-	353	3			N	-0-					-0-
06	330 #	320	-0-	-10	-0-	320	3			N	-0-					-0-
07	372 #	313	-0-	-59	-0-	313	3			N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 108 U RRCID -> 081735 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7125 - 7804

02	504 #	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-					141
03	558 #	499	-0-	-59	-0-	499	3			N	-0-					141
04	540 #	515	-0-	-25	-0-	515	3			N	-0-					141
05	558 #	540	-0-	-18	-0-	540	3			N	-0-					141
06	510 #	477	-0-	-33	-0-	477	3			N	-0-					141
07	527 #	475	-0-	-52	-0-	475	3			N	-0-					141

SIANA OIL & GAS 779259
 FOSTER, R. T. 20 WELL #: 1 U RRCID -> 065905 COMPL. DATE 11/18/1975 TOTAL DEPTH 8545 PERF. N/A

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

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 2 RRCID -> 069697 COMPL. DATE 01/17/1977 TOTAL DEPTH 8712 PERF. N/A

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

FOSTER, R. T. 17 WELL #: 2C RRCID -> 071245 COMPL. DATE 05/06/1977 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					151

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
SIANA OIL & GAS		//CONT.// 779259													
STEWART 20		WELL #: 1		RRCID -> 076644		COMPL. DATE 05/15/1978		TOTAL DEPTH 7800		PERF. N/A					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	140 #	94	-0-	-46	-0-	-0-		94	3		N	-0-			73
03	155 #	87	-0-	-68	-0-	-0-		87	3		N	-0-			73
04	150 #	84	-0-	-66	-0-	-0-		84	3		N	-0-			73
05	155 #	85	-0-	-70	-0-	-0-		85	3		N	-0-			73
06	150 #	87	-0-	-63	-0-	-0-		87	3		N	-0-			73
07	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-	-0-					N	NO RPT			73

BROWNFIELD 15		WELL #: 1		RRCID -> 078498		COMPL. DATE 04/11/1978		TOTAL DEPTH 7860		PERF. 7418 - 7465					
02	420 #	212	-0-	-208	-0-	-0-		212	3		N	-0-			-0-
03	465 #	234	-0-	-231	-0-	-0-		234	3		N	-0-			-0-
04	450 #	225	-0-	-225	-0-	-0-		225	3		N	-0-			-0-
05	248 #	230	-0-	-18	-0-	-0-		230	3		N	-0-			-0-
06	240 #	197	-0-	-43	-0-	-0-		197	3		N	-0-			-0-
07	248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWNFIELD 14		WELL #: 1		RRCID -> 080368		COMPL. DATE 09/26/1978		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7357 - 7384					
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCENTIRE		WELL #: 3501		RRCID -> 099489		COMPL. DATE 05/12/1982		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7222 - 7374					
02	337 R	337	-0-	-0-	-0-	-0-		337	3		Y	-0-			2
03	254 R	254	-0-	-0-	-0-	-0-		254	3		Y	-0-			2
04	188 R	188	-0-	-0-	-0-	-0-		188	3		Y	-0-			2
05	213 R	213	-0-	-0-	-0-	-0-		213	3		Y	-0-			2
06	182 R	182	-0-	-0-	-0-	-0-		182	3		Y	-0-			2
07	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-	-0-					Y	NO RPT			2

FOSTER, R. T. 20		WELL #: 3		RRCID -> 118794		COMPL. DATE 10/02/1985		TOTAL DEPTH 8760		PERF. 6973 - 7474					
02	1596 #	453	-0-	-1143	-0-	-0-		453	3		Y	-0-			162
03	1085 #	279	-0-	-806	-0-	-0-		279	3		Y	-0-			162
04	376 R	376	-0-	-0-	-0-	-0-		376	3		Y	-0-			162
05	480 R	480	-0-	-0-	-0-	-0-		480	3		Y	-0-			162
06	606 R	606	-0-	-0-	-0-	-0-		606	3		Y	-0-			162
07	496 #	NO RPT	-0-	-496	-0-	-0-					Y	NO RPT			162

TERRY 17		WELL #: 1		RRCID -> 119162		COMPL. DATE 06/15/1993		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 6806 - 8698					
02	1148 #	535	-0-	-613	-0-	-0-		535	3		N	-0-			184
03	744 #	531	-0-	-213	-0-	-0-		531	3		N	-0-			184
04	720 #	458	-0-	-262	-0-	-0-		458	3		N	-0-			184
05	651 #	482	-0-	-169	-0-	-0-		482	3		N	-0-			184
06	630 #	491	-0-	-139	-0-	-0-		491	3		N	-0-			184
07	589 #	NO RPT	-0-	-589	-0-	-0-					N	NO RPT			184

WILKINSON		WELL #: 1101		RRCID -> 124850		COMPL. DATE 07/21/1987		TOTAL DEPTH 8037		PERF. 7104 - 7443					
02	140 #	81	-0-	-59	-0-	-0-		81	3		N	-0-			48
03	93 #	66	-0-	-27	-0-	-0-		66	3		N	-0-			48
04	60 #	39	-0-	-21	-0-	-0-		39	3		N	-0-			48
05	88 R	88	-0-	-0-	-0-	-0-		79	3	9	9	N	8		56
06	90 #	79	-0-	-11	-0-	-0-		76	3	3	9	N	3		59
07	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-	-0-					N	NO RPT			59

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
SIANA OIL & GAS		//CONT.// 779259									
FOSTER, R. T. 20		WELL #: 4		RRCID -> 130791		COMPL. DATE 05/09/1989		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 7070 - 7262	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	224 #	88	-0-	-136	-0-	88	3	Y	-0-		250
03	248 #	108	-0-	-140	-0-	108	3	Y	-0-		250
04	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	3	Y	-0-		250
05	155 #	83	-0-	-72	-0-	83	3	Y	-0-		250
06	150 #	146	-0-	-4	-0-	146	3	Y	-0-		250
07	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT		250
FOSTER, R. T. 17											
FOSTER, R. T. 17		WELL #: 4		RRCID -> 132635		COMPL. DATE 11/14/1989		TOTAL DEPTH 8629		PERF. 6947 - 7165	
02	252 #	129	-0-	-123	-0-	129	3	Y	-0-		34
03	372 #	216	-0-	-156	-0-	216	3	Y	-0-		34
04	346 R	346	-0-	-0-	-0-	346	3	Y	-0-		34
05	217 #	153	-0-	-64	-0-	153	3	Y	-0-		34
06	210 #	104	-0-	-106	-0-	104	3	Y	-0-		34
07	372 #	NO RPT	-0-	-372	-0-			Y	NO RPT		34
FOSTER, R. T. 17											
FOSTER, R. T. 17		WELL #: 1703		RRCID -> 134280		COMPL. DATE 02/23/1990		TOTAL DEPTH 8655		PERF. 6906 - 7145	
02	1260 #	255	-0-	-1005	-0-	255	3	N	-0-		86
03	589 #	325	-0-	-264	-0-	325	3	N	-0-		86
04	510 #	190	-0-	-320	-0-	190	3	N	-0-		86
05	341 #	284	-0-	-57	-0-	284	3	N	-0-		86
06	330 #	199	-0-	-131	-0-	199	3	N	-0-		86
07	310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT		86
FOSTER, R. T. 20											
FOSTER, R. T. 20		WELL #: 5		RRCID -> 138183		COMPL. DATE 04/07/1991		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6971 - 7098	
02	95 R	95	-0-	-0-	-0-	95	3	Y	-0-		-0-
03	82 R	82	-0-	-0-	-0-	82	3	Y	-0-		-0-
04	119 R	119	-0-	-0-	-0-	119	3	Y	-0-		-0-
05	77 R	77	-0-	-0-	-0-	77	3	Y	-0-		-0-
06	90 #	79	-0-	-11	-0-	79	3	Y	-0-		-0-
07	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT		-0-
FOSTER, R. T. 17											
FOSTER, R. T. 17		WELL #: 1		RRCID -> 138853		COMPL. DATE 08/15/1975		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 6947 - 8489	
02	980 #	69	-0-	-911	-0-	69	3	N	-0-		100
03	186 #	167	-0-	-19	-0-	167	3	N	-0-		100
04	120 #	82	-0-	-38	-0-	82	3	N	-0-		100
05	124 #	105	-0-	-19	-0-	105	3	N	-0-		100
06	150 #	88	-0-	-62	-0-	88	3	N	-0-		100
07	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT		100
FOSTER, R. T. 20											
FOSTER, R. T. 20		WELL #: 6		RRCID -> 140704		COMPL. DATE 09/25/1991		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6992 - 7226	
02	112 #	71	-0-	-41	-0-	71	3	Y	-0-		-0-
03	93 #	42	-0-	-51	-0-	42	3	Y	-0-		-0-
04	45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	3	Y	-0-		-0-
05	62 #	42	-0-	-20	-0-	42	3	Y	-0-		-0-
06	90 #	30	-0-	-60	-0-	30	3	Y	-0-		-0-
07	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT		-0-
FOSTER, R. T. 20											
FOSTER, R. T. 20		WELL #: 7		RRCID -> 142110		COMPL. DATE 07/24/1992		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 7056 - 7138	
02	1092 #	159	-0-	-933	-0-	159	3	N	-0-		97
03	465 #	219	-0-	-246	-0-	219	3	N	-0-		97
04	450 #	182	-0-	-268	-0-	182	3	N	-0-		97
05	167 R	167	-0-	-0-	-0-	167	3	N	-0-		97
06	210 #	131	-0-	-79	-0-	131	3	N	-0-		97
07	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT		97

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING							
SIANA OIL & GAS		//CONT.//		779259										
WILKINSON		WELL #:		1102	RRCID ->	166513	COMPL. DATE	10/19/1997	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7095 - 7489		
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
02	784 #	526	-0-	-258	-0-	526	3			N	-0-			97
03	744 #	424	-0-	-320	-0-	424	3			N	-0-			97
04	565 R	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-			97
05	558 #	502	-0-	-56	-0-	502	3			N	-0-			97
06	570 #	366	-0-	-204	-0-	366	3			N	-0-			97
07	589 #	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT			97

WHISKEY CHUTE		WELL #:		1	RRCID ->	215338	COMPL. DATE	10/26/2005	TOTAL DEPTH	8770	PERF.	7282 - 7484		
02	196 #	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-			20
03	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			20
04	210 #	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			20
05	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			20
06	90 #	13	-0-	-77	-0-	13	3			N	-0-			20
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20

MCENTIRE 26		WELL #:		2601	RRCID ->	253818	COMPL. DATE	06/13/1982	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7047 - 7351		
02	420 #	291	-0-	-129	-0-	291	3			Y	-0-			6
03	403 #	281	-0-	-122	-0-	281	3			Y	-0-			6
04	188 R	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-			6
05	434 #	173	-0-	-261	-0-	173	3			Y	-0-			6
06	420 #	276	-0-	-144	-0-	276	3			Y	-0-			6
07	310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT			6

MCENTIRE -C-		WELL #:		2	RRCID ->	263987	COMPL. DATE	07/21/1982	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7357 - 7588		
02	234 R	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-			-0-
03	248 #	223	-0-	-25	-0-	223	3			N	-0-			-0-
04	240 #	217	-0-	-23	-0-	217	3			N	-0-			-0-
05	248 #	218	-0-	-30	-0-	218	3			N	-0-			-0-
06	240 #	219	-0-	-21	-0-	219	3			N	-0-			-0-
07	248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT			-0-

MCENTIRE -C-		WELL #:		1	RRCID ->	264024	COMPL. DATE	08/15/1974	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7300 - 7474		
02	168 #	161	-0-	-7	-0-	161	3			N	-0-			-0-
03	248 #	155	-0-	-93	-0-	155	3			N	-0-			-0-
04	240 #	151	-0-	-89	-0-	151	3			N	-0-			-0-
05	248 #	152	-0-	-96	-0-	152	3			N	-0-			-0-
06	240 #	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT			-0-
07	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			-0-

MCENTIRE 26		WELL #:		3	RRCID ->	272551	COMPL. DATE	06/28/2004	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	6998 - 7348		
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B			CNTY: STERLING		
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC				916958							
GUNTER "25"				WELL #: 1R	RRCID -> 255885	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7507	- 8045
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	183 R	183	-0-	-0-	-0-	183 2		N	-0-		-0-
03	155 #	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		-0-
04	180 #	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-		-0-
05	217 #	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		-0-
06	210 #	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-		-0-
07	217 #	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		-0-

FOSTER "33"				WELL #: 1	RRCID -> 259511	COMPL. DATE	01/07/1978	TOTAL DEPTH	8362	PERF. 7856	- 7974
02	280 #	253	-0-	-27	-0-	253 2		Y	-0-		-0-
03	310 #	237	-0-	-73	-0-	237 2		Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	246	-0-	246	246	244 2	2 9	Y	2		2
05	DLQ G-10	270	-0-	270	516	268 2	2 9	Y	2		4
06	DLQ G-10	147	-0-	147	663	146 2	1 9	Y	1		5
*07	688 R	25	-0-	-663	-0-	25 2		Y	-0-		5

CONGER, SW (PENN)				20101 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK		
CHEVRON U. S. A. INC.				148113							
GLASSCOCK 'S' FEE				WELL #: 5	RRCID -> 148896	COMPL. DATE	11/19/1992	TOTAL DEPTH	8625	PERF. N/A	
02	532 N	329	-0-	-203	-0-	32 1	287 3	Y	-0-		-0-
						10 4					
03	496 N	298	-0-	-198	-0-	27 1	244 3	Y	-0-		-0-
						27 4					
04	440 N	440	-0-	-0-	-0-	44 1	392 3	Y	-0-		-0-
						4 4					
*05	372 N	269	-0-	-103	-0-	24 1	242 3	Y	-0-		-0-
						3 4					
*06	300 N	205	-0-	-95	-0-	22 1	173 3	Y	-0-		-0-
						10 4					
07	465 N	232	-0-	-233	-0-	28 1	197 3	Y	-0-		-0-
						7 4					

GLASSCOCK 'W' FEE				WELL #: 6	RRCID -> 148897	COMPL. DATE	01/09/1993	TOTAL DEPTH	8585	PERF. N/A	
02	196 N	16	-0-	-180	-0-	2 1	14 3	Y	-0-		-0-
03	418 N	418	-0-	-0-	-0-	39 1	342 3	Y	-0-		-0-
						37 4					
04	370 N	370	-0-	-0-	-0-	37 1	330 3	Y	-0-		-0-
						3 4					
*05	243 N	243	-0-	-0-	-0-	22 1	218 3	Y	-0-		-0-
						3 4					
*06	390 N	336	-0-	-54	-0-	35 1	284 3	Y	-0-		-0-
						17 4					
*07	674 N	674	-0-	-0-	-0-	81 1	571 3	Y	-0-		-0-
						22 4					

STERLING 'X' FEE				WELL #: 10	RRCID -> 149366	COMPL. DATE	04/24/1994	TOTAL DEPTH	8325	PERF. 7904	- 8260
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. GLASSCOCK 'S' FEE		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 148113		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK					
		WELL #: 16		RRCID -> 149368		COMPL. DATE 04/25/1994			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8120 - 8520					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	140 N	110	-0-	-30	-0-	11	1	96	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
03	93 N	76	-0-	-17	-0-	7	1	62	3	Y	-0-			-0-
						7	4							
04	150 N	111	-0-	-39	-0-	11	1	99	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
*05	46 N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	Y	-0-			-0-
*06	60 N	43	-0-	-17	-0-	5	1	36	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
07	124 N	66	-0-	-58	-0-	9	1	55	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #: 15		RRCID -> 149372		COMPL. DATE 04/13/1994			TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8104 - 8520					
02	219 N	219	-0-	-0-	-0-	23	1	190	3	Y	-0-			-0-
						6	4							
03	186 N	120	-0-	-66	-0-	12	1	97	3	Y	-0-			-0-
						11	4							
04	210 N	168	-0-	-42	-0-	17	1	149	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
*05	112 N	112	-0-	-0-	-0-	10	1	101	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
*06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	12	1	104	3	Y	-0-			-0-
						7	4							
07	155 N	108	-0-	-47	-0-	13	1	90	3	Y	-0-			-0-
						5	4							
COPE, E. B. "B"		WELL #: 5		RRCID -> 149809		COMPL. DATE 08/28/1993			TOTAL DEPTH 8510 PERF. N/A					
02	308 N	245	-0-	-63	-0-	19	1	218	3	Y	-0-			-0-
						8	4							
03	310 N	292	-0-	-18	-0-	21	1	244	3	Y	-0-			-0-
						27	4							
04	270 N	244	-0-	-26	-0-	18	1	221	3	Y	2	2 0		-0-
						3	4	2	9					
*05	279 N	232	-0-	-47	-0-	16	1	211	3	Y	2	2 0		-0-
						3	4	2	9					
*06	270 N	224	-0-	-46	-0-	18	1	194	3	Y	-0-			-0-
						12	4							
07	248 N	230	-0-	-18	-0-	22	1	200	3	Y	-0-			-0-
						8	4							
COPE, E. B. "B"		WELL #: 6		RRCID -> 149810		COMPL. DATE 10/28/1993			TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A					
02	308 N	195	-0-	-113	-0-	15	1	174	3	Y	-0-			-0-
						6	4							
03	279 N	234	-0-	-45	-0-	18	1	195	3	Y	-0-			-0-
						21	4							
04	240 N	212	-0-	-28	-0-	16	1	195	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
*05	217 N	166	-0-	-51	-0-	11	1	153	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
*06	240 N	182	-0-	-58	-0-	15	1	158	3	Y	-0-			-0-
						9	4							
07	217 N	173	-0-	-44	-0-	17	1	150	3	Y	-0-			-0-
						6	4							

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 STERLING 'P' FEE WELL #: 7 RRCID -> 149814 COMPL. DATE 09/08/1992 TOTAL DEPTH 8450 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING 'P' FEE WELL #: 8 RRCID -> 149815 COMPL. DATE 11/28/1992 TOTAL DEPTH 8030 PERF. N/A

02	196 N	153	-0-	-43	-0-	11 1	125 3	Y	13	12 0							1
						3 4	14 9										
03	186 N	85	-0-	-101	-0-	6 1	65 3	Y	5	6 0							-0-
						8 4	6 9										
04	240 N	185	-0-	-55	-0-	13 1	156 3	Y	13	13 0							-0-
						2 4	14 9										
*05	157 N	157	-0-	-0-	-0-	10 1	127 3	Y	15	14 0							1
						3 4	17 9										
*06	142 N	142	-0-	-0-	-0-	9 1	112 3	Y	12	12 0							1
						8 4	13 9										
07	186 N	143	-0-	-43	-0-	13 1	113 3	Y	11	11 0							1
						5 4	12 9										

STERLING 'S' FEE WELL #: 6 RRCID -> 149816 COMPL. DATE 09/14/1992 TOTAL DEPTH 8155 PERF. N/A

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

STERLING 'S' FEE WELL #: 7 RRCID -> 149817 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 8090 PERF. N/A

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

STERLING 'T' FEE WELL #: 12 RRCID -> 149819 COMPL. DATE 03/07/1991 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

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

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. STERLING -U- FEE		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 148113		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK					
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
STERLING 'U' FEE		WELL #: 4		RRCID -> 149821		COMPL. DATE 04/08/1991			TOTAL DEPTH 8400			PERF. N/A		
02		493 N	493	-0-	-0-		50 1 14 4	429	3	Y	-0-			-0-
03		446 N	446	-0-	-0-		41 1 39 4	366	3	Y	-0-			-0-
04		480 N	243	-0-	-237		24 1 2 4	217	3	Y	-0-			-0-
*05		465 N	272	-0-	-193		24 1 3 4	245	3	Y	-0-			-0-
*06		420 N	276	-0-	-144		29 1 14 4	233	3	Y	-0-			-0-
*07		288 N	288	-0-	-0-		34 1 10 4	244	3	Y	-0-			-0-
STERLING 'U' FEE		WELL #: 5		RRCID -> 149822		COMPL. DATE 09/09/1992			TOTAL DEPTH 8550			PERF. N/A		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
STERLING 'Y' FEE		WELL #: 1		RRCID -> 149825		COMPL. DATE 05/17/1994			TOTAL DEPTH 8550			PERF. 8152 - 8419		
02		28 N	12	-0-	-16		1 1	11	3	Y	-0-			-0-
03		31 N	5	-0-	-26		5 3			Y	-0-			-0-
04		30 N	13	-0-	-17		1 1	12	3	Y	-0-			-0-
*05		12 N	-0-	-0-	-12					N	-0-			-0-
*06		5 N	-0-	-0-	-5					N	-0-			-0-
07		13 N	NO RPT	-0-	-13					N	NO RPT			-0-
GLASSCOCK 'AB' FEE		WELL #: 1		RRCID -> 149826		COMPL. DATE 10/19/1992			TOTAL DEPTH 8620			PERF. N/A		
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-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GLASSCOCK "S" FEE		WELL #: 1		RRCID -> 149832		COMPL. DATE 12/06/1989			TOTAL DEPTH 8500			PERF. N/A		
02		308 N	154	-0-	-154		16 1 4 4	134	3	Y	-0-			-0-
03		217 N	166	-0-	-51		16 1 15 4	135	3	Y	-0-			-0-
04		269 N	269	-0-	-0-		27 1 2 4	240	3	Y	-0-			-0-
*05		204 N	204	-0-	-0-		18 1 2 4	184	3	Y	-0-			-0-
*06		227 N	227	-0-	-0-		24 1 12 4	191	3	Y	-0-			-0-
07		248 N	216	-0-	-32		26 1 7 4	183	3	Y	-0-			-0-

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. GLASSCOCK 'S' FEE		//CONT.// //CONT.//	20101 500 148113	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GLASSCOCK	
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
GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #: 2	RRCID -> 149833	COMPL. DATE 08/31/1992	TOTAL DEPTH 8600	PERF. N/A	
02	329 N	329	-0-	-0-	-0-	34 1 10 4	285 3 Y -0-
03	376 N	376	-0-	-0-	-0-	35 1 33 4	308 3 Y -0-
04	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	107 1 8 4	961 3 Y -0-
*05	628 N	628	-0-	-0-	-0-	57 1 8 4	563 3 Y -0-
*06	396 N	396	-0-	-0-	-0-	41 1 20 4	335 3 Y -0-
07	992 N	418	-0-	-574	-0-	50 1 14 4	354 3 Y -0-
GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #: 3	RRCID -> 149834	COMPL. DATE 10/24/1992	TOTAL DEPTH 8635	PERF. N/A	
02	280 N	220	-0-	-60	-0-	22 1 6 4	192 3 Y -0-
03	279 N	212	-0-	-67	-0-	20 1 19 4	173 3 Y -0-
04	336 N	336	-0-	-0-	-0-	34 1 2 4	300 3 Y -0-
*05	428 N	428	-0-	-0-	-0-	39 1 6 4	383 3 Y -0-
*06	505 N	505	-0-	-0-	-0-	52 1 25 4	428 3 Y -0-
*07	452 N	452	-0-	-0-	-0-	54 1 15 4	383 3 Y -0-
GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #: 4	RRCID -> 149835	COMPL. DATE 01/11/2005	TOTAL DEPTH 8585	PERF. 7084 - 8418	
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y NO RPT -0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y NO RPT -0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y NO RPT -0-
GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #: 7	RRCID -> 149838	COMPL. DATE 12/19/1992	TOTAL DEPTH 8665	PERF. N/A	
02	392 N	285	-0-	-107	-0-	29 1 8 4	248 3 Y -0-
03	250 N	250	-0-	-0-	-0-	23 1 22 4	205 3 Y -0-
04	370 N	370	-0-	-0-	-0-	37 1 4 4	329 3 Y -0-
*05	334 N	334	-0-	-0-	-0-	30 1 5 4	299 3 Y -0-
*06	398 N	398	-0-	-0-	-0-	41 1 20 4	337 3 Y -0-
*07	411 N	411	-0-	-0-	-0-	50 1 14 4	347 3 Y -0-

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. GLASSCOCK 'S' FEE		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 148113		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GLASSCOCK				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	
GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #: 8		RRCID -> 149839		COMPL. DATE 01/15/1993				TOTAL DEPTH 8700		PERF. N/A		
02	329 N	329	-0-	-0-	-0-	34 1	286 3	9 4		Y	-0-			-0-
03	341 N	255	-0-	-86	-0-	24 1	209 3	22 4		Y	-0-			-0-
04	370 N	370	-0-	-0-	-0-	37 1	330 3	3 4		Y	-0-			-0-
*05	372 N	272	-0-	-100	-0-	24 1	245 3	3 4		Y	-0-			-0-
*06	312 N	312	-0-	-0-	-0-	33 1	263 3	16 4		Y	-0-			-0-
07	372 N	335	-0-	-37	-0-	40 1	283 3	12 4		Y	-0-			-0-
GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #: 9		RRCID -> 149840		COMPL. DATE 07/29/1993				TOTAL DEPTH 8595		PERF. N/A		
02	364 N	220	-0-	-144	-0-	22 1	192 3	6 4		Y	-0-			-0-
03	248 N	196	-0-	-52	-0-	19 1	160 3	17 4		Y	-0-			-0-
04	292 N	292	-0-	-0-	-0-	29 1	261 3	2 4		Y	-0-			-0-
*05	333 N	333	-0-	-0-	-0-	31 1	298 3	4 4		Y	-0-			-0-
*06	465 N	465	-0-	-0-	-0-	49 1	393 3	23 4		Y	-0-			-0-
*07	380 N	380	-0-	-0-	-0-	45 1	322 3	13 4		Y	-0-			-0-
GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #: 10		RRCID -> 149841		COMPL. DATE 09/07/1993				TOTAL DEPTH 8600		PERF. N/A		
02	219 N	219	-0-	-0-	-0-	22 1	190 3	7 4		Y	-0-			-0-
03	372 N	232	-0-	-140	-0-	21 1	190 3	21 4		Y	-0-			-0-
04	586 N	586	-0-	-0-	-0-	59 1	522 3	5 4		Y	-0-			-0-
*05	371 N	371	-0-	-0-	-0-	35 1	332 3	4 4		Y	-0-			-0-
*06	210 N	111	-0-	-99	-0-	11 1	95 3	5 4		Y	-0-			-0-
07	341 N	123	-0-	-218	-0-	15 1	104 3	4 4		Y	-0-			-0-
GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #: 11		RRCID -> 149842		COMPL. DATE 02/09/1994				TOTAL DEPTH 8590		PERF. N/A		
02	140 N	88	-0-	-52	-0-	8 1	77 3	3 4		Y	-0-			-0-
03	93 N	85	-0-	-8	-0-	8 1	70 3	7 4		Y	-0-			-0-
04	120 N	112	-0-	-8	-0-	11 1	100 3	1 4		Y	-0-			-0-
*05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	9 1	87 3	1 4		Y	-0-			-0-
*06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	13 1	109 3	6 4		Y	-0-			-0-
07	124 N	104	-0-	-20	-0-	13 1	88 3	3 4		Y	-0-			-0-

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. GLASSCOCK 'S' FEE		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 148113		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GLASSCOCK				
		WELL #: 13		RRCID -> 149844		COMPL. DATE 03/15/1994		TOTAL DEPTH 8650		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	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	420 N	220	-0-	-200	-0-	22	1	190	3	Y	-0-			-0-
						8	4							
03	248 N	97	-0-	-151	-0-	9	1	79	3	Y	-0-			-0-
						9	4							
04	270 N	159	-0-	-111	-0-	15	1	143	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
*05	145 N	145	-0-	-0-	-0-	13	1	129	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
*06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	11	1	88	3	Y	-0-			-0-
						6	4							
07	124 N	103	-0-	-21	-0-	12	1	88	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #: 1		RRCID -> 149845		COMPL. DATE 12/28/1992		TOTAL DEPTH 8505		PERF. N/A				
02	271 N	271	-0-	-0-	-0-	27	1	236	3	Y	-0-			-0-
						8	4							
03	275 N	275	-0-	-0-	-0-	26	1	225	3	Y	-0-			-0-
						24	4							
04	270 N	267	-0-	-3	-0-	26	1	239	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
*05	310 N	239	-0-	-71	-0-	21	1	215	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
*06	270 N	76	-0-	-194	-0-	8	1	64	3	Y	-0-			-0-
						4	4							
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			-0-
GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #: 2		RRCID -> 149846		COMPL. DATE 12/06/1992		TOTAL DEPTH 8560		PERF. N/A				
02	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	117	1	1012	3	N	3	3	0	-0-
						34	4	3	9					
03	609 N	609	-0-	-0-	-0-	57	1	497	3	N	1	1	0	-0-
						54	4	1	9					
04	652 N	652	-0-	-0-	-0-	65	1	582	3	N	-0-			-0-
						5	4							
*05	642 N	642	-0-	-0-	-0-	57	1	570	3	N	6	6	0	-0-
						8	4	7	9					
*06	598 N	598	-0-	-0-	-0-	62	1	498	3	N	7	7	0	-0-
						30	4	8	9					
07	527 N	503	-0-	-24	-0-	59	1	418	3	N	8	8	0	-0-
						17	4	9	9					
GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #: 4		RRCID -> 149848		COMPL. DATE 12/17/1992		TOTAL DEPTH 8495		PERF. N/A				
02	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	111	1	947	3	Y	18	17	0	1
						32	4	20	9					
03	770 N	770	-0-	-0-	-0-	70	1	619	3	Y	13	13	0	1
						67	4	14	9					
04	566 N	566	-0-	-0-	-0-	57	1	504	3	Y	-0-	1	0	-0-
						5	4							
*05	1240 N	647	-0-	-593	-0-	58	1	569	3	Y	11	11	0	-0-
						8	4	12	9					
*06	750 N	602	-0-	-148	-0-	60	1	489	3	Y	22	21	0	1
						29	4	24	9					
07	589 N	441	-0-	-148	-0-	51	1	366	3	Y	8	9	0	-0-
						15	4	9	9					

CONGER, SW (PENN)		//CONT.// 20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #: 5		RRCID -> 149849		COMPL. DATE 12/30/1992			TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #: 9		RRCID -> 149851		COMPL. DATE 07/09/1993			TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A				
02	579 N	579	-0-	-0-	-0-	58 1	502 3	Y	2	2 0			-0-
						17 4	2 9						
03	470 N	470	-0-	-0-	-0-	44 1	383 3	Y	1	1 0			-0-
						42 4	1 9						
04	501 N	501	-0-	-0-	-0-	50 1	447 3	Y	-0-				-0-
						4 4							
*05	620 N	484	-0-	-136	-0-	44 1	434 3	Y	-0-				-0-
						6 4							
*06	455 N	455	-0-	-0-	-0-	47 1	385 3	Y	-0-				-0-
						23 4							
07	527 N	411	-0-	-116	-0-	50 1	347 3	Y	-0-				-0-
						14 4							

GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #: 10		RRCID -> 149852		COMPL. DATE 09/16/1993			TOTAL DEPTH 8525 PERF. N/A				
02	669 N	669	-0-	-0-	-0-	68 1	582 3	Y	-0-				-0-
						19 4							
03	802 N	802	-0-	-0-	-0-	74 1	657 3	Y	-0-				-0-
						71 4							
04	601 N	601	-0-	-0-	-0-	60 1	536 3	Y	-0-				-0-
						5 4							
*05	744 N	566	-0-	-178	-0-	51 1	508 3	Y	-0-				-0-
						7 4							
*06	780 N	551	-0-	-229	-0-	57 1	467 3	Y	-0-				-0-
						27 4							
*07	742 N	742	-0-	-0-	-0-	89 1	622 3	Y	6	6 0			-0-
						24 4	7 9						

GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #: 11		RRCID -> 149853		COMPL. DATE 11/14/1993			TOTAL DEPTH 8535 PERF. N/A				
02	485 N	485	-0-	-0-	-0-	49 1	422 3	Y	-0-				-0-
						14 4							
03	303 N	303	-0-	-0-	-0-	28 1	248 3	Y	-0-				-0-
						27 4							
04	313 N	313	-0-	-0-	-0-	31 1	280 3	Y	-0-				-0-
						2 4							
*05	527 N	297	-0-	-230	-0-	27 1	267 3	Y	-0-				-0-
						3 4							
*06	312 N	312	-0-	-0-	-0-	33 1	263 3	Y	-0-				-0-
						16 4							
07	310 N	200	-0-	-110	-0-	24 1	170 3	Y	-0-				-0-
						6 4							

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. STERLING 'U' FEE		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 148113		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GLASSCOCK			
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	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
STERLING 'U' FEE		WELL #: 9		RRCID -> 149864	COMPL. DATE 08/02/1993	TOTAL DEPTH 8440	PERF. N/A						
02	329 N	329	-0-	-0-	-0-	33 1	287 3	Y		-0-			-0-
03	299 N	299	-0-	-0-	-0-	9 4	244 3	Y		-0-			-0-
04	330 N	204	-0-	-126	-0-	29 1	183 3	Y		-0-			-0-
*05	310 N	254	-0-	-56	-0-	26 4	228 3	Y		-0-			-0-
*06	300 N	244	-0-	-56	-0-	20 1	207 3	Y		-0-			-0-
*07	228 N	228	-0-	-0-	-0-	1 4	193 3	Y		-0-			-0-
STERLING 'U' FEE		WELL #: 10		RRCID -> 149865	COMPL. DATE 10/24/1993	TOTAL DEPTH 8440	PERF. N/A						
02	466 N	466	-0-	-0-	-0-	23 1	404 3	Y		-0-			-0-
03	430 N	430	-0-	-0-	-0-	3 4	351 3	Y		-0-			-0-
04	450 N	389	-0-	-61	-0-	40 1	346 3	Y		-0-			-0-
*05	465 N	441	-0-	-24	-0-	39 4	394 3	Y		-0-			-0-
*06	529 N	529	-0-	-0-	-0-	4 4	447 3	Y		-0-			-0-
*07	498 N	498	-0-	-0-	-0-	41 1	421 3	Y		-0-			-0-
STERLING 'W' FEE		WELL #: 2		RRCID -> 149871	COMPL. DATE 12/07/1993	TOTAL DEPTH 8500	PERF. N/A						
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
STERLING 'W' FEE		WELL #: 3		RRCID -> 149873	COMPL. DATE 12/01/1993	TOTAL DEPTH 8475	PERF. N/A						
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
STERLING 'W' FEE		WELL #: 4		RRCID -> 149874	COMPL. DATE 10/03/1993	TOTAL DEPTH 8460	PERF. N/A						
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113								
STERLING 'Y' FEE		WELL #:		2	RRCID ->	150144	COMPL. DATE	06/26/1994	TOTAL DEPTH	8525	PERF.	8088 - 8360
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STERLING 'X' FEE		WELL #:		12	RRCID ->	150596	COMPL. DATE	07/06/1994	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7878 - 8220
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STERLING 'Y' FEE		WELL #:		4	RRCID ->	150628	COMPL. DATE	07/23/1994	TOTAL DEPTH	8595	PERF.	8181 - 8347
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STERLING 'Y' FEE		WELL #:		3	RRCID ->	150707	COMPL. DATE	07/20/1994	TOTAL DEPTH	8585	PERF.	8182 - 8380
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #:		14	RRCID ->	150708	COMPL. DATE	07/19/1994	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	8002 - 8424
02	695 N	695	-0-	-0-	-0-	70 1	604 3	Y	-0-			-0-
						21 4						
03	730 N	730	-0-	-0-	-0-	67 1	590 3	Y	7	7 0		-0-
						65 4	8 9					
04	708 N	708	-0-	-0-	-0-	68 1	605 3	Y	26	25 0		1
						6 4	29 9					
*05	775 N	649	-0-	-126	-0-	60 1	581 3	Y	-0-	1 0		-0-
						8 4						
*06	720 N	669	-0-	-51	-0-	70 1	561 3	Y	4	4 0		-0-
						34 4	4 9					
07	744 N	615	-0-	-129	-0-	73 1	513 3	Y	8	8 0		-0-
						20 4	9 9					

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. STERLING 'Y' FEE		//CONT.// //CONT.//	20101 500 148113	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GLASSCOCK					
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
STERLING 'Y' FEE		WELL #:	5	RRCID -> 150870	COMPL. DATE 08/07/1994	TOTAL DEPTH 8640	PERF. 8068	-	8281		
02	746 N	746	-0-	-0-	-0-	54 1 22 4	629 3 41 9	Y	37	35 0	3
03	820 N	820	-0-	-0-	-0-	60 1 72 4	663 3 25 9	Y	23	25 0	1
04	864 N	864	-0-	-0-	-0-	63 1 8 4	765 3 28 9	Y	25	25 0	1
*05	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	69 1 13 4	908 3 23 9	Y	21	21 0	1
*06	819 N	819	-0-	-0-	-0-	64 1 41 4	697 3 17 9	Y	15	15 0	1
07	899 N	874	-0-	-25	-0-	83 1 30 4	749 3 12 9	Y	11	11 0	1
STERLING "T" FEE		WELL #:	10	RRCID -> 151296	COMPL. DATE 02/25/1986	TOTAL DEPTH 8350	PERF. N/A				
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
STERLING "T" FEE		WELL #:	9	RRCID -> 151404	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 7789	-	8190		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
STERLING 'Y' FEE		WELL #:	11	RRCID -> 151569	COMPL. DATE 09/04/1994	TOTAL DEPTH 8520	PERF. 8083	-	8297		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
STERLING 'Y' FEE		WELL #:	6	RRCID -> 151570	COMPL. DATE 08/08/1994	TOTAL DEPTH 8635	PERF. 8200	-	8386		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
REAGAN 'H' FEE		WELL #:	1	RRCID -> 152831	COMPL. DATE 11/07/1994	TOTAL DEPTH 8665	PERF. 8205	-	8415		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CONGER, SW (PENN)			//CONT.// 20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK				
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113											
STERLING 'AA' FEE			WELL #: 1		RRCID -> 154214		COMPL. DATE 11/10/1994		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 8093 - 8378			
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	BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAHAFFEY, P.T.			WELL #: 2		RRCID -> 154215		COMPL. DATE 05/03/1995		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7736 - 7848			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STERLING 'X' FEE			WELL #: 11		RRCID -> 154537		COMPL. DATE 03/30/1994		TOTAL DEPTH 8335		PERF. 7912 - 8156			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

REAGAN 'G' FEE			WELL #: 1		RRCID -> 154622		COMPL. DATE 05/04/1995		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 8282 - 8412			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STERLING 'AA' FEE			WELL #: 4		RRCID -> 154766		COMPL. DATE 06/13/1995		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 8169 - 8364			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GLASSCOCK 'W' FEE			WELL #: 7		RRCID -> 154775		COMPL. DATE 06/10/1994		TOTAL DEPTH 8620		PERF. 8104 - 8518			
02	496 N	496	-0-	-0-	-0-	50	1	431	3	Y	-0-			-0-
						15	4							
03	475 N	475	-0-	-0-	-0-	44	1	386	3	Y	4	4	0	-0-
						41	4		4	9				
04	530 N	530	-0-	-0-	-0-	50	1	452	3	Y	21	20	0	1
						5	4		23	9				
*05	558 N	472	-0-	-86	-0-	44	1	422	3	Y	-0-	1	0	-0-
						6	4							
*06	450 N	449	-0-	-1	-0-	47	1	380	3	Y	-0-			-0-
						22	4							
07	558 N	450	-0-	-108	-0-	53	1	375	3	Y	6	6	0	-0-
						15	4		7	9				

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113								
GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #:		8	RRCID ->	154776	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 8032 -	8462
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #:		15	RRCID ->	155143	COMPL. DATE	07/11/1994	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 8101 -	8518
02	757 N	757	-0-	-0-	-0-	75 1	641 3	Y	16	15 0		1
						23 4	18 9					
03	473 N	473	-0-	-0-	-0-	42 1	375 3	Y	14	14 0		1
						41 4	15 9					
04	441 N	441	-0-	-0-	-0-	45 1	393 3	Y	-0-	1 0		-0-
						3 4						
*05	837 N	412	-0-	-425	-0-	37 1	352 3	Y	17	17 0		-0-
						4 4	19 9					
*06	450 N	392	-0-	-58	-0-	39 1	325 3	Y	8	8 0		-0-
						19 4	9 9					
07	465 N	367	-0-	-98	-0-	43 1	304 3	Y	7	7 0		-0-
						12 4	8 9					

STERLING 'U' FEE		WELL #:		7	RRCID ->	155822	COMPL. DATE	09/27/1992	TOTAL DEPTH	8510	PERF. 8014 -	8397
02	438 N	438	-0-	-0-	-0-	44 1	380 3	Y	-0-			-0-
						14 4						
03	373 N	373	-0-	-0-	-0-	34 1	305 3	Y	-0-			-0-
						34 4						
04	420 N	310	-0-	-110	-0-	31 1	276 3	Y	-0-			-0-
						3 4						
*05	403 N	403	-0-	-0-	-0-	36 1	362 3	Y	-0-			-0-
						5 4						
*06	360 N	262	-0-	-98	-0-	27 1	221 3	Y	-0-			-0-
						14 4						
07	310 N	258	-0-	-52	-0-	31 1	219 3	Y	-0-			-0-
						8 4						

COPE, E. B.		WELL #:		16	RRCID ->	155876	COMPL. DATE	08/14/1986	TOTAL DEPTH	8265	PERF. 7862 -	8126
02	392 N	320	-0-	-72	-0-	25 1	285 3	Y	-0-			-0-
						10 4						
03	393 N	393	-0-	-0-	-0-	29 1	328 3	Y	-0-			-0-
						36 4						
04	330 N	243	-0-	-87	-0-	18 1	221 3	Y	2	2 0		-0-
						2 4	2 9					
*05	341 N	222	-0-	-119	-0-	16 1	203 3	Y	1	1 0		-0-
						2 4	1 9					
*06	390 N	175	-0-	-215	-0-	14 1	152 3	Y	-0-			-0-
						9 4						
07	248 N	231	-0-	-17	-0-	22 1	202 3	Y	-0-			-0-
						7 4						

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. COPE-ANDREWS UNIT		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 148113		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK								
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
STERLING "T" FEE				WELL #: 1	RRCID -> 155882	COMPL. DATE 10/25/1981	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 7874 - 8221								
02		346 N	346	-0-	-0-	35 1	301 3	Y			-0-					-0-
03		351 N	351	-0-	-0-	10 4	287 3	Y			-0-					-0-
04		390 N	370	-0-	-20	33 1	330 3	Y			-0-					-0-
*05		424 N	424	-0-	-0-	31 4	379 3	Y			-0-					-0-
*06		386 N	386	-0-	-0-	37 1	326 3	Y			-0-					-0-
*07		498 N	498	-0-	-0-	3 4	418 3	Y			4	4	0			-0-
STERLING "T" FEE				WELL #: 2	RRCID -> 155883	COMPL. DATE 01/19/1982	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 7824 - 8162								
02		252 N	245	-0-	-7	40 1	214 3	Y			-0-					-0-
03		329 N	329	-0-	-0-	7 4	270 3	Y			-0-					-0-
04		180 N	170	-0-	-10	30 1	152 3	Y			-0-					-0-
*05		279 N	176	-0-	-103	29 4	158 3	Y			-0-					-0-
*06		300 N	123	-0-	-177	17 1	104 3	Y			-0-					-0-
07		186 N	123	-0-	-63	1 4	104 3	Y			-0-					-0-
STERLING 'T' FEE				WELL #: 8	RRCID -> 155885	COMPL. DATE 10/24/1983	TOTAL DEPTH 8257	PERF. 7799 - 8178								
02		370 N	370	-0-	-0-	16 1	323 3	Y			-0-					-0-
03		494 N	494	-0-	-0-	2 4	404 3	Y			-0-					-0-
04		307 N	307	-0-	-0-	44 4	274 3	Y			-0-					-0-
*05		403 N	338	-0-	-65	31 1	303 3	Y			-0-					-0-
06		450 N	265	-0-	-185	2 4	223 3	Y			-0-					-0-
07		310 N	200	-0-	-110	30 1	169 3	Y			-0-					-0-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.// 20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
GLASSCOCK "AB" FEE		WELL #: 2		RRCID -> 156570	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8655	PERF. 8063	-	8474
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STERLING "T" FEE		WELL #: 13		RRCID -> 156572	COMPL. DATE 08/17/1993	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 7770	-	8157	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STERLING 'X' FEE		WELL #: 9		RRCID -> 157131	COMPL. DATE 04/01/1994	TOTAL DEPTH	8340	PERF. 7916	-	8272	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STERLING 'X' FEE		WELL #: 3		RRCID -> 157132	COMPL. DATE 09/15/1992	TOTAL DEPTH	8195	PERF. 7847	-	8041	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

REAGAN 'H' FEE		WELL #: 3		RRCID -> 157133	COMPL. DATE 07/22/1995	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 8139	-	8492	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STERLING 'P' FEE		WELL #: 6		RRCID -> 157135	COMPL. DATE 09/23/1992	TOTAL DEPTH	7965	PERF. 7584	-	7853	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STERLING 'X' FEE		WELL #: 8		RRCID -> 157136	COMPL. DATE 01/03/1993	TOTAL DEPTH	8320	PERF. 7904	-	8224	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. COPE, E. B.		//CONT.// //CONT.//	20101 500 148113	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GLASSCOCK		
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	EOM BALANCE
		WELL #:	8	RRCID -> 160026	COMPL. DATE 12/07/1983	TOTAL DEPTH 8280	PERF. 7864 - 8252	
02	252 N	219	-0-	-33	-0-	17 1 6 4	196 3	Y -0-
03	279 N	249	-0-	-30	-0-	19 1 22 4	208 3	Y -0-
04	270 N	229	-0-	-41	-0-	18 1 2 4	209 3	Y -0-
*05	248 N	219	-0-	-29	-0-	16 1 2 4	201 3	Y -0-
*06	240 N	221	-0-	-19	-0-	17 1 12 4	191 3 1 9	Y 1 1 0 -0-
07	248 N	247	-0-	-1	-0-	24 1 9 4	211 3 3 9	Y 3 3 0 -0-
COPE, E. B. "B"		WELL #:	3	RRCID -> 160030	COMPL. DATE 11/24/1983	TOTAL DEPTH 8325	PERF. 7902 - 8130	
02	308 N	170	-0-	-138	-0-	13 1 5 4	152 3	Y -0-
03	279 N	203	-0-	-76	-0-	16 1 18 4	169 3	Y -0-
04	360 N	360	-0-	-0-	-0-	26 1 2 4	320 3 12 9	Y 11 11 0 -0-
*05	437 N	437	-0-	-0-	-0-	30 1 6 4	390 3 11 9	Y 10 10 0 -0-
*06	377 N	377	-0-	-0-	-0-	29 1 19 4	325 3 4 9	Y 4 4 0 -0-
*07	405 N	405	-0-	-0-	-0-	37 1 14 4	345 3 9 9	Y 8 8 0 -0-
STERLING "S" FEE		WELL #:	4	RRCID -> 160031	COMPL. DATE 02/12/1985	TOTAL DEPTH 8120	PERF. 7796 - 8035	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT -0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT -0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT -0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT -0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT -0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT -0-
STERLING "T" FEE		WELL #:	4	RRCID -> 160032	COMPL. DATE 01/16/1982	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 7886 - 8192	
02	471 N	471	-0-	-0-	-0-	48 1 14 4	409 3	Y -0-
03	673 N	673	-0-	-0-	-0-	62 1 60 4	551 3	Y -0-
04	459 N	459	-0-	-0-	-0-	46 1 4 4	409 3	Y -0-
*05	527 N	510	-0-	-17	-0-	47 1 6 4	457 3	Y -0-
*06	570 N	429	-0-	-141	-0-	44 1 22 4	363 3	Y -0-
*07	611 N	611	-0-	-0-	-0-	73 1 20 4	518 3	Y -0-
REAGAN 'I' FEE		WELL #:	1	RRCID -> 162581	COMPL. DATE 03/26/1997	TOTAL DEPTH 8568	PERF. 8132 - 8348	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT -0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT -0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT -0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT -0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT -0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT -0-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.// 20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
STERLING "S" FEE		WELL #: 1		RRCID -> 164423		COMPL. DATE 07/01/1981		TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7852 - 8164		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

COPE, E. B.		WELL #: 3		RRCID -> 170201		COMPL. DATE 11/01/1981		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7921 - 8140		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

COPE-ANDREWS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 170202		COMPL. DATE 02/04/1981		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7977 - 8335		
02	508 N	508	-0-	-0-	-0-	39 1	454 3	Y	-0-	-0-
						15 4				
03	551 N	551	-0-	-0-	-0-	42 1	459 3	Y	-0-	-0-
						50 4				
04	648 N	648	-0-	-0-	-0-	45 1	559 3	Y	35	34 0 1
						5 4	39 9			
*05	817 N	817	-0-	-0-	-0-	56 1	725 3	Y	24	24 0 1
						10 4	26 9			
*06	682 N	682	-0-	-0-	-0-	53 1	585 3	Y	8	9 0 -0-
						35 4	9 9			
*07	687 N	687	-0-	-0-	-0-	64 1	590 3	Y	9	9 0 -0-
						23 4	10 9			

COPE, E. B. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 170203		COMPL. DATE 10/04/1981		TOTAL DEPTH 8349 PERF. 7929 - 8230		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

STERLING "P" FEE		WELL #: 4		RRCID -> 170205		COMPL. DATE 06/11/1988		TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7610 - 7851		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.// 20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
STERLING "T" FEE		WELL #: 11		RRCID -> 170206		COMPL. DATE 01/16/1982		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7843 - 8147		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	344 N	344	-0-	-0-	-0-	34 1 11 4	299 3	Y	-0-	-0-
03	405 N	405	-0-	-0-	-0-	38 1 36 4	331 3	Y	-0-	-0-
04	476 N	476	-0-	-0-	-0-	47 1 4 4	425 3	Y	-0-	-0-
*05	776 N	776	-0-	-0-	-0-	71 1 9 4	696 3	Y	-0-	-0-
*06	446 N	446	-0-	-0-	-0-	47 1 22 4	377 3	Y	-0-	-0-
07	434 N	298	-0-	-136	-0-	35 1 11 4	252 3	Y	-0-	-0-

COPE, E. B.		WELL #: 1		RRCID -> 170342		COMPL. DATE 01/16/1981		TOTAL DEPTH 8441 PERF. 7860 - 8206		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

REAGAN 'G' FEE		WELL #: 2		RRCID -> 181628		COMPL. DATE 02/09/2001		TOTAL DEPTH 8513 PERF. 8068 - 8444		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

STERLING 'X' FEE		WELL #: 13		RRCID -> 193279		COMPL. DATE 10/18/2002		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7802 - 8178		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

COPE-SEALE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 193533		COMPL. DATE 11/15/2002		TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8120 - 8323		
02	308 N	264	-0-	-44	-0-	20 1 8 4	236 3	Y	-0-	-0-
03	341 N	238	-0-	-103	-0-	18 1 21 4	199 3	Y	-0-	-0-
04	330 N	119	-0-	-211	-0-	8 1 1 4	110 3	Y	-0-	-0-
*05	279 N	151	-0-	-128	-0-	10 1 2 4	139 3	Y	-0-	-0-
*06	240 N	140	-0-	-100	-0-	11 1 7 4	122 3	Y	-0-	-0-
*07	161 N	161	-0-	-0-	-0-	16 1 5 4	140 3	Y	-0-	-0-

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. COPE-SEALE UNIT		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 148113		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GLASSCOCK						
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
		WELL #: 2		RRCID -> 193534		COMPL. DATE 11/19/2002				TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7988 - 8278				
02		280 N	203	-0-	-77	-0-	15 1 6 4	182 3	Y		-0-					-0-
03		326 N	326	-0-	-0-	-0-	24 1 29 4	263 3	Y		9	8 0				1
04		456 N	456	-0-	-0-	-0-	34 1 4 4	404 3	Y		13	13 0				1
*05		466 N	466	-0-	-0-	-0-	32 1 6 4	411 3	Y		15	16 0				-0-
*06		396 N	396	-0-	-0-	-0-	30 1 20 4	331 3	Y		14	14 0				-0-
07		465 N	355	-0-	-110	-0-	33 1 12 4	299 3	Y		10	10 0				-0-
		COPE, E. B. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 195425		COMPL. DATE 02/24/1981				TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7886 - 8115		
02		336 N	149	-0-	-187	-0-	12 1 4 4	133 3	Y		-0-					-0-
03		372 N	367	-0-	-5	-0-	27 1 33 4	307 3	Y		-0-					-0-
04		739 N	739	-0-	-0-	-0-	54 1 6 4	657 3	Y		20	19 0				1
*05		915 N	915	-0-	-0-	-0-	63 1 11 4	820 3	Y		19	19 0				1
*06		954 N	954	-0-	-0-	-0-	74 1 48 4	815 3	Y		15	15 0				1
*07		796 N	796	-0-	-0-	-0-	75 1 26 4	681 3	Y		13	13 0				1
		COPE, E. B. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 195426		COMPL. DATE 04/10/2003				TOTAL DEPTH 8270		PERF. 7946 - 8212		
02		196 N	183	-0-	-13	-0-	14 1 6 4	163 3	Y		-0-					-0-
03		217 N	217	-0-	-0-	-0-	16 1 20 4	181 3	Y		-0-					-0-
04		229 N	229	-0-	-0-	-0-	17 1 2 4	204 3	Y		5	5 0				-0-
*05		231 N	231	-0-	-0-	-0-	16 1 3 4	208 3	Y		4	4 0				-0-
*06		210 N	193	-0-	-17	-0-	15 1 11 4	167 3	Y		-0-					-0-
07		217 N	188	-0-	-29	-0-	18 1 6 4	164 3	Y		-0-					-0-
		STERLING "T" FEE		WELL #: 3		RRCID -> 198428		COMPL. DATE 08/25/2003				TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7771 - 8134		
02		308 N	232	-0-	-76	-0-	24 1 7 4	201 3	Y		-0-					-0-
03		409 N	409	-0-	-0-	-0-	38 1 36 4	335 3	Y		-0-					-0-
04		787 N	787	-0-	-0-	-0-	76 1 6 4	682 3	Y		21	20 0				1
*05		907 N	907	-0-	-0-	-0-	80 1 11 4	788 3	Y		25	25 0				1
*06		806 N	806	-0-	-0-	-0-	82 1 39 4	663 3	Y		20	20 0				1
*07		666 N	666	-0-	-0-	-0-	79 1 22 4	559 3	Y		5	6 0				-0-

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. STERLING "T" FEE		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 148113		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK					
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
STERLING "T" FEE						5	RRCID -> 198431	COMPL. DATE 08/31/2003			TOTAL DEPTH 8265	PERF. 7878	- 8214	
02		232 N	232	-0-	-0-		24 1 7 4	201 3	Y		-0-			-0-
03		384 N	384	-0-	-0-		36 1 34 4	314 3	Y		-0-			-0-
04		221 N	221	-0-	-0-		22 1 2 4	197 3	Y		-0-			-0-
*05		323 N	323	-0-	-0-		29 1 4 4	290 3	Y		-0-			-0-
*06		447 N	447	-0-	-0-		46 1 22 4	379 3	Y		-0-			-0-
*07		507 N	507	-0-	-0-		60 1 17 4	424 3	Y		5	5 0		-0-
STERLING 'T' FEE						6	RRCID -> 198432	COMPL. DATE 09/03/2003			TOTAL DEPTH 8300	PERF. 7801	- 8177	
02		805 N	805	-0-	-0-		81 1 24 4	700 3	Y		-0-			-0-
03		641 N	641	-0-	-0-		60 1 57 4	524 3	Y		-0-			-0-
04		447 N	447	-0-	-0-		45 1 3 4	399 3	Y		-0-			-0-
*05		899 N	453	-0-	-446		41 1 6 4	406 3	Y		-0-			-0-
*06		630 N	429	-0-	-201		44 1 22 4	363 3	Y		-0-			-0-
*07		478 N	478	-0-	-0-		57 1 16 4	405 3	Y		-0-			-0-
STERLING "T" FEE						7	RRCID -> 202035	COMPL. DATE 09/22/2003			TOTAL DEPTH 8340	PERF. 7921	- 8174	
02		252 N	251	-0-	-1		26 1 7 4	218 3	Y		-0-			-0-
03		379 N	379	-0-	-0-		35 1 33 4	311 3	Y		-0-			-0-
04		314 N	314	-0-	-0-		31 1 2 4	281 3	Y		-0-			-0-
*05		368 N	368	-0-	-0-		33 1 4 4	331 3	Y		-0-			-0-
*06		316 N	316	-0-	-0-		33 1 16 4	267 3	Y		-0-			-0-
*07		355 N	355	-0-	-0-		42 1 12 4	301 3	Y		-0-			-0-
COPE, E. B.						14	RRCID -> 203713	COMPL. DATE 04/11/2004			TOTAL DEPTH 8240	PERF. 7884	- 8182	
02		372 N	372	-0-	-0-		28 1 12 4	332 3	Y		-0-			-0-
03		382 N	382	-0-	-0-		28 1 35 4	319 3	Y		-0-			-0-
04		300 N	218	-0-	-82		17 1 2 4	199 3	Y		-0-			-0-
*05		403 N	219	-0-	-184		15 1 2 4	202 3	Y		-0-			-0-
*06		360 N	220	-0-	-140		18 1 11 4	191 3	Y		-0-			-0-
07		217 N	140	-0-	-77		14 1 4 4	122 3	Y		-0-			-0-

 CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 COPE, E. B. WELL #: 7 RRCID -> 203718 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7856 - 8132

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	252 N	189	-0-	-63	-0-	14 1	169 3	Y	-0-			-0-
03	292 N	292	-0-	-0-	-0-	6 4	245 3	Y	-0-			-0-
04	433 N	433	-0-	-0-	-0-	21 1	396 3	Y	-0-			-0-
*05	334 N	334	-0-	-0-	-0-	26 4	306 3	Y	-0-			-0-
*06	292 N	292	-0-	-0-	-0-	33 1	254 3	Y	-0-			-0-
07	217 N	135	-0-	-82	-0-	4 4	119 3	Y	-0-			-0-

 STERLING 'U' FEE WELL #: 2 RRCID -> 203735 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8008 - 8295

02	301 N	301	-0-	-0-	-0-	31 1	261 3	Y	-0-			-0-
03	279 N	279	-0-	-0-	-0-	9 4	229 3	Y	-0-			-0-
04	300 N	222	-0-	-78	-0-	26 1	198 3	Y	-0-			-0-
*05	310 N	270	-0-	-40	-0-	24 4	243 3	Y	-0-			-0-
*06	295 N	295	-0-	-0-	-0-	2 4	250 3	Y	-0-			-0-
*07	302 N	302	-0-	-0-	-0-	24 1	256 3	Y	-0-			-0-

 COPE, E. B. WELL #: 2 RRCID -> 204011 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8428 PERF. 7820 - 8078

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

 COPE, E. B. WELL #: 4 RRCID -> 204012 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7870 - 8162

02	336 N	292	-0-	-44	-0-	22 1	261 3	Y	-0-			-0-
03	331 N	331	-0-	-0-	-0-	9 4	276 3	Y	-0-			-0-
04	320 N	320	-0-	-0-	-0-	25 1	292 3	Y	2	2 0		-0-
*05	338 N	338	-0-	-0-	-0-	30 4	307 3	Y	2	2 0		-0-
*06	330 N	305	-0-	-25	-0-	2 4	265 3	Y	-0-			-0-
*07	357 N	357	-0-	-0-	-0-	24 1	310 3	Y	-0-			-0-

 COPE, E. B. WELL #: 5 RRCID -> 204013 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7784 - 8094

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

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. COPE, E. B.		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 148113		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK				
		WELL #: 9		RRCID -> 204015		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7854 - 8105		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
02	252 N	235	-0-	-17	-0-	18	1	210	3	Y	-0-	-0-
						7	4					
03	251 N	251	-0-	-0-	-0-	19	1	210	3	Y	-0-	-0-
						22	4					
04	382 N	382	-0-	-0-	-0-	29	1	349	3	Y	-0-	-0-
						4	4					
*05	440 N	440	-0-	-0-	-0-	31	1	403	3	Y	-0-	-0-
						6	4					
*06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	23	1	261	3	Y	-0-	-0-
						16	4					
07	310 N	242	-0-	-68	-0-	23	1	210	3	Y	-0-	-0-
						9	4					

COPE, E. B.		WELL #: 10		RRCID -> 204016		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8172 PERF. 7847 - 8098		
02	280 N	182	-0-	-98	-0-	14	1	163	3	Y	-0-	-0-
						5	4					
03	248 N	202	-0-	-46	-0-	15	1	169	3	Y	-0-	-0-
						18	4					
04	212 N	212	-0-	-0-	-0-	16	1	195	3	Y	-0-	-0-
						1	4					
*05	217 N	106	-0-	-111	-0-	8	1	97	3	Y	-0-	-0-
						1	4					
*06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-	-0-
07	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT	-0-

COPE, E. B.		WELL #: 13		RRCID -> 204019		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7790 - 8046		
02	280 N	130	-0-	-150	-0-	9	1	117	3	Y	-0-	-0-
						4	4					
03	279 N	190	-0-	-89	-0-	14	1	159	3	Y	-0-	-0-
						17	4					
04	347 N	347	-0-	-0-	-0-	26	1	317	3	Y	2	2 0
						2	4					
*05	438 N	438	-0-	-0-	-0-	29	1	401	3	Y	2	2 0
						6	4					
*06	367 N	367	-0-	-0-	-0-	28	1	317	3	Y	3	3 0
						19	4					
*07	544 N	544	-0-	-0-	-0-	51	1	468	3	Y	6	6 0
						18	4					

COPE, E. B.		WELL #: 15		RRCID -> 204020		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7853 - 8227		
02	382 N	382	-0-	-0-	-0-	29	1	341	3	Y	-0-	-0-
						12	4					
03	416 N	416	-0-	-0-	-0-	31	1	347	3	Y	-0-	-0-
						38	4					
04	361 N	361	-0-	-0-	-0-	27	1	331	3	Y	-0-	-0-
						3	4					
*05	434 N	341	-0-	-93	-0-	24	1	312	3	Y	-0-	-0-
						5	4					
*06	390 N	176	-0-	-214	-0-	14	1	153	3	Y	-0-	-0-
						9	4					
07	372 N	186	-0-	-186	-0-	18	1	161	3	Y	-0-	-0-
						7	4					

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. GLASSCOCK 'W' FEE		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 148113		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK			
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
		WELL #: 3		RRCID -> 207899	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8540	PERF. 8052	-	8428	
02	290 N	290	-0-	-0-	-0-	29 1 8 4	253 3	Y	-0-			-0-
03	421 N	421	-0-	-0-	-0-	37 1 36 4	333 3 15 9	Y	14	13 0		1
04	551 N	551	-0-	-0-	-0-	44 1 3 4	391 3 113 9	Y	103	100 0		4
*05	378 N	378	-0-	-0-	-0-	33 1 5 4	323 3 17 9	Y	15	19 0		-0-
*06	332 N	332	-0-	-0-	-0-	32 1 16 4	261 3 23 9	Y	21	20 0		1
07	341 N	326	-0-	-15	-0-	38 1 11 4	269 3 8 9	Y	7	8 0		-0-
STERLING 'X' FEE		WELL #: 5		RRCID -> 209351	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8245	PERF. 7861	-	8214	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MAHAFFEY, P.T.		WELL #: 3		RRCID -> 213968	COMPL. DATE	03/19/1996	TOTAL DEPTH	7950	PERF. 7751	-	7782	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
GLASSCOCK "W" FEE		WELL #: 16		RRCID -> 218240	COMPL. DATE	07/09/1994	TOTAL DEPTH	8585	PERF. 8064	-	8490	
02	246 N	246	-0-	-0-	-0-	25 1 7 4	214 3	Y	-0-			-0-
03	217 N	170	-0-	-47	-0-	16 1 15 4	139 3	Y	-0-			-0-
04	240 N	159	-0-	-81	-0-	16 1 1 4	142 3	Y	-0-			-0-
*05	279 N	137	-0-	-142	-0-	12 1 1 4	124 3	Y	-0-			-0-
*06	150 N	123	-0-	-27	-0-	13 1 6 4	104 3	Y	-0-			-0-
07	155 N	137	-0-	-18	-0-	16 1 4 4	117 3	Y	-0-			-0-
COPE, E. B.		WELL #: 12		RRCID -> 219582	COMPL. DATE	06/04/2007	TOTAL DEPTH	8125	PERF. 7788	-	8050	
02	259 N	259	-0-	-0-	-0-	20 1 8 4	231 3	Y	-0-			-0-
03	328 N	328	-0-	-0-	-0-	25 1 30 4	273 3	Y	-0-			-0-
04	272 N	272	-0-	-0-	-0-	20 1 3 4	248 3 1 9	Y	1	1 0		-0-
*05	283 N	283	-0-	-0-	-0-	19 1 4 4	256 3 4 9	Y	4	4 0		-0-
*06	304 N	304	-0-	-0-	-0-	23 1 15 4	264 3 2 9	Y	2	2 0		-0-
07	279 N	208	-0-	-71	-0-	19 1 8 4	181 3	Y	-0-			-0-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.// 20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113													
STERLING 'P' FEE		WELL #: 2		RRCID -> 219681		COMPL. DATE 03/05/1987			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7601 - 7877						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	652 N	652	-0-	-0-	-0-	48	1	564	3	Y	18	18	0		1
						20	4	20	9						
03	589 N	384	-0-	-205	-0-	28	1	314	3	Y	8	9	0		-0-
						33	4	9	9						
04	798 N	798	-0-	-0-	-0-	59	1	722	3	Y	9	9	0		-0-
						7	4	10	9						
*05	764 N	764	-0-	-0-	-0-	53	1	694	3	Y	7	7	0		-0-
						9	4	8	9						
*06	943 N	943	-0-	-0-	-0-	75	1	813	3	Y	6	6	0		-0-
						48	4	7	9						
*07	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	99	1	896	3	Y	9	8	0		1
						35	4	10	9						
STERLING 'P' FEE		WELL #: 3		RRCID -> 219684		COMPL. DATE 04/24/1989			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7760 - 7855						
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
STERLING "P" FEE		WELL #: 1		RRCID -> 219838		COMPL. DATE 11/21/2005			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7707 - 7880						
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
STERLING 'Y' FEE		WELL #: 7		RRCID -> 219841		COMPL. DATE 04/28/1996			TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8216 - 8296						
02	632 N	632	-0-	-0-	-0-	46	1	536	3	Y	29	28	0		2
						18	4	32	9						
03	639 N	639	-0-	-0-	-0-	46	1	513	3	Y	22	23	0		1
						56	4	24	9						
04	856 N	856	-0-	-0-	-0-	62	1	757	3	Y	27	27	0		1
						7	4	30	9						
*05	945 N	945	-0-	-0-	-0-	65	1	844	3	Y	23	23	0		1
						11	4	25	9						
*06	880 N	880	-0-	-0-	-0-	68	1	749	3	Y	16	16	0		1
						45	4	18	9						
*07	840 N	840	-0-	-0-	-0-	79	1	720	3	Y	12	12	0		1
						28	4	13	9						
STERLING 'AA' FEE		WELL #: 3		RRCID -> 219846		COMPL. DATE 06/12/1945			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8196 - 8464						
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	4800					Y	383	374	0		29
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	4800					Y	494	499	0		24
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	4800					Y	395	409	0		10
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	4800					Y	374	365	0		19
*06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	4800					Y	390	387	0		22
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	4800					Y	398	391	0		29

CONGER, SW (PENN)		//CONT.// 20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
STERLING 'P'		WELL #: 5		RRCID -> 219969		COMPL. DATE 09/11/1989		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7707 - 7917								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK 'AB' FEE		WELL #: 3		RRCID -> 220035		COMPL. DATE 10/30/1992		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7986 - 8415								
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK 'AB' FEE		WELL #: 5		RRCID -> 220067		COMPL. DATE 12/14/1992		TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8058 - 8416								
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

STERLING 'Y' FEE		WELL #: 9		RRCID -> 220455		COMPL. DATE 08/22/1994		TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8163 - 8284								
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

STERLING 'AA' FEE		WELL #: 2		RRCID -> 225772		COMPL. DATE 06/04/1995		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8195 - 8383								
02	500	N	500	-0-	-0-	-0-	35	1	419	3	Y	29	28	0		2
							14	4				32	9			
03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	26	1	286	3	Y	20	21	0		1
							31	4				22	9			
04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	43	1	524	3	Y	32	32	0		1
							5	4				35	9			
*05	667	N	667	-0-	-0-	-0-	44	1	578	3	Y	34	33	0		2
							8	4				37	9			
*06	705	N	705	-0-	-0-	-0-	53	1	586	3	Y	28	28	0		2
							35	4				31	9			
*07	647	N	647	-0-	-0-	-0-	59	1	541	3	Y	24	24	0		2
							21	4				26	9			

STERLING 'AA' FEE		WELL #: 5		RRCID -> 226565		COMPL. DATE 05/03/1996		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8086 - 8348								
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. REAGAN 'G' FEE			//CONT.// //CONT.//	20101 500 148113	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GLASSCOCK					
			WELL #:	3	RRCID -> 234472	COMPL. DATE 12/20/2007	TOTAL DEPTH 8690	PERF. 8285	- 8537			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
STERLING 'S' FEE			WELL #:	8	RRCID -> 236236	COMPL. DATE 03/17/2008	TOTAL DEPTH 8147	PERF. 7953	- 8017			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
GLASSCOCK FEE			WELL #:	1	RRCID -> 236869	COMPL. DATE 01/14/2008	TOTAL DEPTH 8680	PERF. 8203	- 8478			
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
REAGAN 'H' FEE			WELL #:	5	RRCID -> 238318	COMPL. DATE 11/26/2007	TOTAL DEPTH 8650	PERF. 8118	- 8520			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
REAGAN 'I' FEE			WELL #:	2	RRCID -> 240484	COMPL. DATE 01/24/2008	TOTAL DEPTH 8580	PERF. 8092	- 8440			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
STERLING 'U' FEE			WELL #:	3	RRCID -> 241138	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 8350	PERF. 7096	- 8231		
02	252 N	197	-0-	-55	-0-	20 1 6 4	171 3	Y	-0-			-0-
03	279 N	191	-0-	-88	-0-	17 1 17 4	157 3	Y	-0-			-0-
04	210 N	172	-0-	-38	-0-	18 1 1 4	153 3	Y	-0-			-0-
*05	217 N	202	-0-	-15	-0-	18 1 2 4	182 3	Y	-0-			-0-
*06	180 N	86	-0-	-94	-0-	9 1 4 4	73 3	Y	-0-			-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-			-0-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.// 20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK							
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
STERLING 'AA' FEE		WELL #: 6		RRCID -> 245580		COMPL. DATE 03/01/2001			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8204 - 8390							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING -S- FEE		WELL #: 2		RRCID -> 269110		COMPL. DATE 12/28/1982			TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7886 - 8057							
02	619 N	619	-0-	-0-	-0-	45	1	530	3	N	24	22	0			2
						18	4	26	9							
03	656 N	656	-0-	-0-	-0-	47	1	530	3	N	20	21	0			1
						57	4	22	9							
04	686 N	686	-0-	-0-	-0-	50	1	611	3	N	17	17	0			1
						6	4	19	9							
*05	732 N	732	-0-	-0-	-0-	50	1	656	3	N	15	16	0			-0-
						9	4	17	9							
*06	681 N	681	-0-	-0-	-0-	51	1	570	3	N	24	23	0			1
						34	4	26	9							
*07	718 N	718	-0-	-0-	-0-	67	1	605	3	N	20	20	0			1
						24	4	22	9							

HUNT OIL COMPANY		416330		RRCID -> 119983		COMPL. DATE 04/17/1980			TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8135 - 8420							
DOOLEY, B. F.		WELL #: 2														
02	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			Y	-0-					-0-
03	403 N	46	-0-	-357	-0-	40	3	6	9	Y	5	1	1			4
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					4
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/18/2014																

DOOLEY, B. F.		WELL #: 1		RRCID -> 120914		COMPL. DATE 05/02/1979			TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8125 - 8202							
02	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			Y	-0-					-0-
03	310 N	30	-0-	-280	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	553	-0-	553	553	553	3			Y	-0-					-0-

DOOLEY, B. F.		WELL #: 3		RRCID -> 121001		COMPL. DATE 10/03/1981			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8159 - 8229							
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WATSON, J. E. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 130793		COMPL. DATE 04/01/1989			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8027 - 8333							
02	168 N	83	-0-	-85	-0-	75	3	8	9	Y	7					87
03	155 N	85	-0-	-70	-0-	85	3			Y	-0-					87
04	120 N	61	-0-	-59	-0-	58	3	3	9	Y	3					90
*05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	90	1			-0-
*06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK			
HUNT OIL COMPANY		//CONT.//		416330								
ESTELLE COUNCIL "70"		WELL #:		1	RRCID ->	134497	COMPL. DATE	09/01/1980	TOTAL DEPTH	8650 PERF. 8214 - 8464		
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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

ESTELLE COUNCIL "70"		WELL #:		2	RRCID ->	134498	COMPL. DATE	11/01/1980	TOTAL DEPTH	8600 PERF. 8238 - 8270		
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

COPE, R. L.		WELL #:		3	RRCID ->	153090	COMPL. DATE	11/05/1980	TOTAL DEPTH	8500 PERF. 8008 - 8187		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

COPE, R. L.		WELL #:		4	RRCID ->	153091	COMPL. DATE	09/27/1980	TOTAL DEPTH	8500 PERF. 8000 - 8233		
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

COPE, R. L.		WELL #:		6	RRCID ->	153092	COMPL. DATE	03/16/1982	TOTAL DEPTH	8510 PERF. 7987 - 8394		
*02	364 N	305	-0-	-59	-0-	305	3		Y	-0-	-0-	
03	403 N	292	-0-	-111	-0-	292	3		Y	-0-	-0-	
04	390 N	282	-0-	-108	-0-	282	3		Y	-0-	-0-	
05	DLQ G-10	498	-0-	498	-0-	498	3		Y	-0-	-0-	
*06	DLQ G-10	833	-0-	833	-0-	1331	3		Y	-0-	-0-	
07	DLQ G-10	1052	-0-	1052	-0-	2383	3		Y	-0-	-0-	

COPE, R. L.		WELL #:		7	RRCID ->	153093	COMPL. DATE	04/15/1983	TOTAL DEPTH	8500 PERF. 7968 - 8378		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

COPE-BODINE		WELL #:		1	RRCID ->	153096	COMPL. DATE	07/16/1980	TOTAL DEPTH	8600 PERF. 8052 - 8449		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

CONGER, SW (PENN) HUNT OIL COMPANY CRAVENS, P. L.		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 416330		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK				
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	* AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 153099		COMPL. DATE 01/20/1981		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8078 - 8350		
02	392 N	257	-0-	-135	-0-	255	3	2 9	Y	2	1 1	1
03	372 N	284	-0-	-88	-0-	284	3		Y	-0-	1 1	-0-
04	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	3		Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	97	-0-	97	97	97	3		Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	97				Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	97				Y	-0-		-0-

CRAVENS, P. L.		WELL #: 2		RRCID -> 153100		COMPL. DATE 08/01/1982		TOTAL DEPTH 8530		PERF. N/A		
02	403 N	403	-0-	-0-	-0-	372	3	31 9	Y	28	10 1	18
03	279 N	258	-0-	-21	-0-	199	3	59 9	Y	54	24 1	48
04	509 N	509	-0-	-0-	-0-	445	3	64 9	Y	58	76 1	30
05	DLQ G-10	49	-0-	49	49	49	3		Y	-0-	30 1	-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	49				Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	49				Y	-0-		-0-

GLASS, D. L.		WELL #: 1		RRCID -> 153101		COMPL. DATE 02/04/1981		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7654 - 8363		
*01	124 N	45	-0-	-79	-0-	45	3		Y	-0-		-0-
*02	112 N	55	-0-	-57	-0-	55	3		Y	-0-		-0-
*03	93 N	63	-0-	-30	-0-	63	3		Y	-0-		-0-
*04	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		Y	-0-		-0-
*05	DLQ G-10	106	-0-	106	106	106	3		Y	-0-		-0-
*06	DLQ G-10	22	-0-	22	128	22	3		Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	31	-0-	31	159	31	3		Y	-0-		-0-

GLASS, D. L.		WELL #: 6		RRCID -> 153103		COMPL. DATE 07/06/1982		TOTAL DEPTH 8485		PERF. 8032 - 8291		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GLASS, D. L.		WELL #: 8		RRCID -> 153104		COMPL. DATE 06/02/1982		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8063 - 8359		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TERRY, I. W.		WELL #: 3		RRCID -> 153112		COMPL. DATE 04/25/1980		TOTAL DEPTH 8335		PERF. 7827 - 8217		
*02	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3		Y	-0-		-0-
03	217 N	186	-0-	-31	-0-	186	3		Y	-0-		-0-
04	210 N	151	-0-	-59	-0-	151	3		Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	39	-0-	39	39	39	3		Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	39				Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	39				Y	-0-		-0-

CONGER, SW (PENN) HUNT OIL COMPANY TERRY, I. W.		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 416330		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GLASSCOCK						
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
TERRY, I. W.		WELL #: 4		RRCID -> 153114		COMPL. DATE 06/06/1980		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 7933 - 8247						
*02	495 N	495	-0-	-0-	-0-	474	3	21	9	Y	19					19
03	554 N	554	-0-	-0-	-0-	552	3	2	9	Y	2					21
04	460 N	460	-0-	-0-	-0-	387	3	73	9	Y	66	43	1			44
05	DLQ G-10	156	-0-	156	-0-	156	3	17	9	Y	15	42	1			17
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	156				Y	-0-	17	1			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	156				Y	-0-					-0-
TERRY, I. W.		WELL #: 5		RRCID -> 153115		COMPL. DATE 06/27/1980		TOTAL DEPTH 8627		PERF. 8121 - 8398						
02	680 N	680	-0-	-0-	-0-	672	3	8	9	Y	7	1	1			10
03	397 N	397	-0-	-0-	-0-	350	3	47	9	Y	43	8	1			45
04	360 N	102	-0-	-258	-0-	102	3			Y	-0-	45	1			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TERRY, I. W.		WELL #: 9		RRCID -> 153116		COMPL. DATE 09/09/1980		TOTAL DEPTH 8475		PERF. 7974 - 8206						
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TERRY, I. W.		WELL #: 10		RRCID -> 153117		COMPL. DATE 07/22/1981		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7870 - 8276						
*02	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			Y	-0-					-0-
03	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			Y	-0-					-0-
04	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	79	-0-	79	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	79				Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	79				Y	-0-					-0-
TERRY, I. W.		WELL #: 13		RRCID -> 153119		COMPL. DATE 11/24/1981		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7898 - 8277						
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TERRY, I. W. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 153126		COMPL. DATE 05/20/1980		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 8143 - 8394						
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TERRY, I. W. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 153128		COMPL. DATE 05/29/1980		TOTAL DEPTH 8655		PERF. 8316 - 8526						
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

 CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
 HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330
 TERRY, I. W. "A" WELL #: 3 RRCID -> 153129 COMPL. DATE 07/24/1980 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8205 - 8283

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 WATSON, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 153131 COMPL. DATE 05/12/1973 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 8090 - 8332

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 WATSON, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 153132 COMPL. DATE 07/26/1980 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8225 - 8375

02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			Y	-0-					-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

 GLASS, D. L. WELL #: 2 RRCID -> 157749 COMPL. DATE 03/01/1981 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

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

 GLASS, D. L. WELL #: 4 RRCID -> 157754 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 8519 PERF. 7868 - 8310

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 GLASS, D. L. WELL #: 9 RRCID -> 157761 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8011 - 8421

*01	527	N	176	-0-	-351	-0-	176	3			Y	-0-					-0-
*02	308	N	217	-0-	-91	-0-	217	3			Y	-0-					-0-
*03	341	N	170	-0-	-171	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
*04	360	N	59	-0-	-301	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
*05	DLQ	G-10	65	-0-	65	65	65	3			Y	-0-					-0-
*06	DLQ	G-10	14	-0-	14	79	14	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	10	-0-	10	89	10	3			Y	-0-					-0-

CONGER, SW (PENN) HUNT OIL COMPANY WATSON, J. E.		//CONT.// //CONT.//	20101 500 416330	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GLASSCOCK								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
COPE, R. L.				WELL #: 2	RRCID -> 157764	COMPL. DATE 01/26/1982	TOTAL DEPTH 8503	PERF. 8056	-	8365				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-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-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TERRY, I. W.				WELL #: 2	RRCID -> 157876	COMPL. DATE 03/25/1996	TOTAL DEPTH 8450	PERF. 8043	-	8381				
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TERRY, I. W.				WELL #: 14	RRCID -> 157878	COMPL. DATE 12/11/1981	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 8061	-	8452				
02	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-			-0-
03	186 N	71	-0-	-115	-0-	71	3			Y	-0-			-0-
04	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TERRY, I. W.				WELL #: 17	RRCID -> 157881	COMPL. DATE 12/09/1983	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 7886	-	8201				
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
COPE, R. L.				WELL #: 5 D	RRCID -> 159295	COMPL. DATE 01/05/1982	TOTAL DEPTH 8506	PERF. N/A						
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DOOLEY, B. F.				WELL #: 4	RRCID -> 160604	COMPL. DATE 08/31/1995	TOTAL DEPTH 8524	PERF. 8210	-	8374				
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-			-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CONGER, SW (PENN) HUNT OIL COMPANY COPE-BODINE		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 416330		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
COPE-BODINE		WELL #: 4R		RRCID -> 160606	COMPL. DATE 10/31/1995	TOTAL DEPTH 8520	PERF. 8156	-		8395						
02	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			Y	-0-					-0-
03	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
04	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	411	-0-	411	411	411	3			Y	-0-					-0-
*06	DLQ G-10	600	-0-	600	1011	600	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	891	-0-	891	1902	891	3			Y	-0-					-0-
COPE-BODINE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 160607	COMPL. DATE 10/30/1995	TOTAL DEPTH 8532	PERF. 8156	-		8351						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
DOOLEY, B. F.		WELL #: 5		RRCID -> 160638	COMPL. DATE 08/29/1995	TOTAL DEPTH 8510	PERF. 8134	-		8363						
02	336 N	-0-	-0-	-336	-0-					Y	-0-					-0-
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
04	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	260	-0-	260	260	260	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	290	-0-	290	550	290	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	270	-0-	270	820	270	3			Y	-0-					-0-
COPE, R. L.		WELL #: 1		RRCID -> 164444	COMPL. DATE 05/03/1980	TOTAL DEPTH 8496	PERF. N/A									
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
DOOLEY, B. F.		WELL #: 6		RRCID -> 164445	COMPL. DATE 08/31/1995	TOTAL DEPTH 8527	PERF. N/A									
02	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			Y	-0-					-0-
03	589 N	53	-0-	-536	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
04	570 N	307	-0-	-263	-0-	307	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	583	-0-	583	583	583	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	651	-0-	651	1234	651	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	882	-0-	882	2116	807	3	75	9	Y	68	45	1			23
TERRY, I. W.		WELL #: 8		RRCID -> 164509	COMPL. DATE 10/23/1980	TOTAL DEPTH 8500	PERF. N/A									
02	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			Y	-0-					-0-
03	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			Y	-0-					-0-
04	390 N	315	-0-	-75	-0-	315	3			Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10	637	-0-	637	637	637	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	637					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	637					Y	-0-					-0-
TERRY, I. W.		WELL #: 18		RRCID -> 164510	COMPL. DATE 12/05/1995	TOTAL DEPTH 8500	PERF. N/A									
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	93 N	14	-0-	-79	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
04	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	66	-0-	66	66	66	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	200	-0-	200	266	200	3			Y	-0-					-0-
*07	479 N	213	-0-	-266	-0-	213	3			Y	-0-					-0-

 CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
 HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330
 COUNCIL, ESTELLE "70" WELL #: 4 RRCID -> 165059 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 8497 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

 TERRY, I. W. WELL #: 19 RRCID -> 174068 COMPL. DATE 12/06/1995 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 7938 - 8150

*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

 WATSON, J.E. WELL #: 5 RRCID -> 180954 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8022 - 8292

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

 COPE-BODINE WELL #: 3 RRCID -> 187930 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8137 - 8321

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

 WATSON, J. E. 'A' WELL #: 1 RRCID -> 225832 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7088 - 8285

02		308 N	154	-0-	-154	-0-	-0-	146	3	8	9	N	7		122
03		341 N	71	-0-	-270	-0-	-0-	71	3			N	-0-		122
04		240 N	-0-	-0-	-240	-0-	-0-					N	-0-		122
05		217 N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-					N	-0-	122 1	-0-
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					N	-0-		-0-

 RANGE PRODUCTION COMPANY 691703
 EDMONDSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 158033 COMPL. DATE 10/31/1981 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8121 - 8472

02		139 N	139	-0-	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-		6
03		155 N	121	-0-	-34	-0-	-0-	121	3			Y	-0-		6
04		150 N	95	-0-	-55	-0-	-0-	95	3			Y	-0-		6
05		155 N	77	-0-	-78	-0-	-0-	77	3			Y	-0-		6
06		120 N	33	-0-	-87	-0-	-0-	33	3			Y	-0-		6
*07		158 N	158	-0-	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-		6

CONGER, SW (PENN) RANGE PRODUCTION COMPANY EDMONDSON		//CONT.// //CONT.//		20101 500 691703	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK					
M	O	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
		WELL #: 1		RRCID -> 217365	COMPL. DATE 10/07/1981	TOTAL DEPTH 8486	PERF. 8083	-		8401				
02	192 X	46	-0-	-146	-0-	46	3			N	-0-			1
03	40 X	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-	1	1	-0-
04	60 N	32	-0-	-28	-0-	32	3			N	-0-			-0-
05	62 N	26	-0-	-36	-0-	26	3			N	-0-			-0-
06	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-			-0-
*07	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-			-0-

EDMONDSON		WELL #: 3		RRCID -> 217371	COMPL. DATE 03/29/1984	TOTAL DEPTH 8450	PERF. 8030	-		8386				
02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	302	3	6	9	N	5			47
03	341 N	263	-0-	-78	-0-	261	3	2	9	N	2	29	1	20
04	360 N	209	-0-	-151	-0-	206	3	3	9	N	3			23
05	341 N	171	-0-	-170	-0-	168	3	3	9	N	3			26
06	240 N	74	-0-	-166	-0-	72	3	2	9	N	2			28
*07	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-			28

EDMONDSON		WELL #: 4		RRCID -> 217482	COMPL. DATE 11/05/1982	TOTAL DEPTH 8530	PERF. 8107	-		8457				
02	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-			-0-
03	744 N	582	-0-	-162	-0-	582	3			N	-0-			-0-
04	780 N	461	-0-	-319	-0-	461	3			N	-0-			-0-
05	744 N	374	-0-	-370	-0-	374	3			N	-0-			-0-
06	570 N	160	-0-	-410	-0-	160	3			N	-0-			-0-
*07	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-			-0-

CONGER, SW (WOLFCAMP) CHEVRON U. S. A. INC. STERLING "G" FEE		20101 750 148113		ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STERLING								
M	O	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
		WELL #: 15		RRCID -> 203337	COMPL. DATE 08/12/2003	TOTAL DEPTH 8110	PERF. 6366	-		6424				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STERLING 'O' FEE		WELL #: 14		RRCID -> 243270	COMPL. DATE 08/19/2008	TOTAL DEPTH 8350	PERF. 6868	-		8287				
02	364 N	315	-0-	-49	-0-	35	1	270	3	Y	-0-			-0-
03	488 N	488	-0-	-0-	-0-	44	1	401	3	Y	-0-			-0-
04	340 N	340	-0-	-0-	-0-	35	1	303	3	Y	-0-			-0-
*05	T. A.	259	-0-	259	259	24	1	231	3	Y	-0-			-0-
*06	T. A.	213	-0-	213	472	23	1	179	3	Y	-0-			-0-
07	T. A.	743	-0-	743	1215	93	1	622	3	Y	4	4	0	-0-

COSTA (CLEAR FORK, UPPER) CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. ROGERS		20897 575 144535		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE				
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

WELL #: 2 RRCID -> 097172 COMPL. DATE 12/01/1981 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3347 - 3480												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ADAMS WELL #: 4 C RRCID -> 098918 COMPL. DATE 11/18/1981 TOTAL DEPTH 4368 PERF. 3359 - 3390												
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REYNOLDS WELL #: 1 C RRCID -> 098919 COMPL. DATE 11/01/1981 TOTAL DEPTH 4337 PERF. 3354 - 3408												
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROGERS WELL #: 3 RRCID -> 099735 COMPL. DATE 03/24/1982 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3348 - 3420												
02	868 N	841	-0-	-27	-0-	841	2	N	-0-			-0-
03	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	2	N	-0-			-0-
04	810 N	556	-0-	-254	-0-	556	2	N	-0-			-0-
*05	930 N	853	-0-	-77	-0-	853	2	N	-0-			-0-
*06	960 N	823	-0-	-137	-0-	823	2	N	-0-			-0-
07	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-			N	NO RPT			-0-

ROGERS WELL #: 4 RRCID -> 099869 COMPL. DATE 05/23/1982 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3338 - 3417												
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REYNOLDS WELL #: 3 RRCID -> 117462 COMPL. DATE 06/08/1985 TOTAL DEPTH 4360 PERF. 3387 - 3517												
02	303 N	303	-0-	-0-	-0-	283	2	20	9	Y	18	65
03	279 N	277	-0-	-2	-0-	256	2	21	9	Y	19	84
04	300 N	161	-0-	-139	-0-	150	2	11	9	Y	10	94
*05	292 N	292	-0-	-0-	-0-	278	2	14	9	Y	13	107
*06	363 N	363	-0-	-0-	-0-	356	2	7	9	Y	6	57
07	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y	NO RPT	56	1	57

COSTA (CLEAR FORK, UPPER)		//CONT.//		20897 575	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE						
CHISOS OPERATING, INC.		149441		WELL #:	4	RRCID ->	124456	COMPL. DATE	04/23/1987	TOTAL DEPTH	4343	PERF.	3354 - 3542	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3		N	-0-			153
03		1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	3		N	-0-			153
04		1290 N	827	-0-	-463	-0-	827	3		N	-0-			153
05		1519 N	1201	-0-	-318	-0-	1201	3		N	-0-			153
06		1680 N	1308	-0-	-372	-0-	1308	3		N	-0-			153
07		868 N	519	-0-	-349	-0-	519	3		N	-0-			153

TUMBLEWEED ENERGY LIMITED		872683		WELL #:	1	RRCID ->	097508	COMPL. DATE	10/16/1985	TOTAL DEPTH	4327	PERF.	3330 - 4257	
TUCKER, NELLIE "C"		144535		WELL #:	1	RRCID ->	097508	COMPL. DATE	10/16/1985	TOTAL DEPTH	4327	PERF.	3330 - 4257	
02		308 N	298	-0-	-10	-0-	298	2		N	-0-			48
03		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2		N	-0-			48
04		330 N	202	-0-	-128	-0-	202	2		N	-0-			48
05		341 N	249	-0-	-92	-0-	249	2		N	-0-			48
06		330 N	302	-0-	-28	-0-	302	2		N	-0-			48
*07		334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2		N	-0-			48

TUCKER, NELLIE "C"		872683		WELL #:	2	RRCID ->	097948	COMPL. DATE	02/24/1982	TOTAL DEPTH	4368	PERF.	3332 - 3458	
02		616 N	596	-0-	-20	-0-	596	2		N	-0-			21
03		713 N	687	-0-	-26	-0-	687	2		N	-0-			21
04		660 N	406	-0-	-254	-0-	406	2		N	-0-			21
05		651 N	498	-0-	-153	-0-	498	2		N	-0-			21
06		660 N	606	-0-	-54	-0-	606	2		N	-0-			21
*07		669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2		N	-0-			21

COSTA (CLEAR FORK, LOWER)		20897 600		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CRANE							
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.		144535		WELL #:	1	RRCID ->	093232	COMPL. DATE	04/04/1981	TOTAL DEPTH	4528	PERF.	4108 - 4133	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COV (MORROW)		21180 400		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CULBERSON							
LIMESTONE EXPLORATION II, LLC		500799		WELL #:	1	RRCID ->	271386	COMPL. DATE	04/20/2012	TOTAL DEPTH	3275	PERF.	2750 - 3102	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COWDEN, NORTH		21289 001		ASSOCIATED	49B		CNTY: ECTOR							
BUSTAMANTE OIL COMPANY		112685		WELL #:	4	RRCID ->	153199	COMPL. DATE	01/18/1980	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	N/A	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

COVDEN, SOUTH CUERVO, INC. COWDEN "A" 21292 001 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
192030
WELL #: 1 RRCID -> 075650 COMPL. DATE 11/05/1976 TOTAL DEPTH 4169 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYANOSA (DEVONIAN) APACHE CORPORATION NEAL, J. O. 43 21382 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
027200
WELL #: 1 RRCID -> 032601 COMPL. DATE 03/11/1964 TOTAL DEPTH 15142 PERF. N/A

02	SWR 10	3883	-0-	3883	150272	3883	3			N	-0-					45
03	SWR 10	4559	-0-	4559	154831	4559	3			N	-0-					45
04	SWR 10	4669	-0-	4669	159500	4669	3			N	-0-					45
05	SWR 10	4198	-0-	4198	163698	4198	3			N	-0-					45
06	SWR 10	2030	-0-	2030	165728	2030	3			N	-0-					45
07	SWR 10	1980	-0-	1980	167708	1980	3			N	-0-					45

CHISOS OPERATING, INC. THAGARD, GEORGE F., ET AL 149441
WELL #: 1 U RRCID -> 038576 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 15650 PERF.11331 - 15080

02	9128 X	8228	-0-	-900	-0-	366	1	7862	3	N	-0-					43
03	10106 X	9336	-0-	-770	-0-	660	1	8676	3	N	-0-					43
04	10170 X	9075	-0-	-1095	-0-	816	1	8259	3	N	-0-					43
05	9579 X	9516	-0-	-63	-0-	859	1	8657	3	N	-0-					43
06	9270 X	8382	-0-	-888	-0-	378	1	8004	3	N	-0-					43
*07	9552 X	9552	-0-	-0-	-0-	556	1	8996	3	N	-0-					43

XTO ENERGY INC. COYANOSA UNIT NO. 2 945936
WELL #: 1 RRCID -> 032270 COMPL. DATE 06/23/1997 TOTAL DEPTH 12165 PERF.11680 - 11840

02	140 N	84	-0-	-56	-0-	84	3			N	-0-					-0-
03	155 N	43	-0-	-112	-0-	43	3			N	-0-					-0-
04	150 N	46	-0-	-104	-0-	46	3			N	-0-					-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

NEAL, JAMES O. WELL #: 1 U RRCID -> 032436 COMPL. DATE 07/20/1964 TOTAL DEPTH 15650 PERF. N/A

02	28 X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ATHEY-CHARLES B. WELL #: 2 RRCID -> 033843 COMPL. DATE 06/22/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

*02	PRTL PLG	1196	-0-	1196	36653	1100	3	96	9	N	87	316	1	7	3	143
*03	PRTL PLG	1869	-0-	1869	38522	1684	3	185	9	N	168	143	1	5	8	163
*04	PRTL PLG	2661	-0-	2661	41183	2562	3	99	9	N	90	126	1	2	8	125
*05	PRTL PLG	2591	-0-	2591	43774	2478	3	113	9	N	103	183	1	1	8	44
*06	PRTL PLG	2485	-0-	2485	46259	2390	3	95	9	N	86					130
*07	PRTL PLG	2487	-0-	2487	48746	2380	3	107	9	N	97	2	8			225

COYANOSA (DEVONIAN)		//CONT.// 21382 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
SIBLEY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 033925		COMPL. DATE 07/18/2012		TOTAL DEPTH 12107 PERF.11772 - 12068				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	420 N	232	-0-	-188	-0-	232	3	N	-0-			-0-
03	341 N	260	-0-	-81	-0-	260	3	N	-0-			-0-
04	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3	N	-0-			-0-
05	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3	N	-0-			-0-
06	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3	N	-0-			-0-
*07	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3	N	-0-			-0-

COYANOSA UNIT #1		WELL #: 2 U		RRCID -> 034935		COMPL. DATE 11/05/1999		TOTAL DEPTH 15700 PERF.11730 - 11977				
02	24164 X	23248	-0-	-916	-0-	23248	3	N	-0-			-0-
03	26753 X	25629	-0-	-1124	-0-	25629	3	N	-0-			-0-
04	25999 X	25999	-0-	-0-	-0-	25999	3	N	-0-			-0-
05	26164 X	25343	-0-	-821	-0-	25343	3	N	-0-			-0-
06	25320 X	18750	-0-	-6570	-0-	18750	3	N	-0-			-0-
07	26877 X	19528	-0-	-7349	-0-	19528	3	N	-0-			-0-

SIBLEY, EFFIE POTTS		WELL #: 2 U		RRCID -> 035343		COMPL. DATE 02/18/1965		TOTAL DEPTH 15654 PERF. N/A				
02	7728 X	6955	-0-	-773	-0-	6955	3	N	-0-			-0-
03	8556 X	7098	-0-	-1458	-0-	7098	3	N	-0-			-0-
04	8280 X	7281	-0-	-999	-0-	7281	3	N	-0-			-0-
05	8246 X	7274	-0-	-972	-0-	7274	3	N	-0-			-0-
06	7980 X	6656	-0-	-1324	-0-	6656	3	N	-0-			-0-
07	7688 X	6961	-0-	-727	-0-	6961	3	N	-0-			-0-

ATHEY UNIT		WELL #: 2 U		RRCID -> 035345		COMPL. DATE 12/05/1964		TOTAL DEPTH 15430 PERF. N/A				
02	4816 X	2122	-0-	-2694	-0-	2122	3	N	-0-			-0-
03	5579 X	5579	-0-	-0-	-0-	5579	3	N	-0-			-0-
04	5796 X	5796	-0-	-0-	-0-	5796	3	N	-0-			-0-
05	5710 X	5710	-0-	-0-	-0-	5710	3	N	-0-			-0-
06	5875 X	5875	-0-	-0-	-0-	5875	3	N	-0-			-0-
*07	5703 X	5703	-0-	-0-	-0-	5703	3	N	-0-			-0-

COYANOSA UNIT NO. 3		WELL #: 1		RRCID -> 035669		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11876 - 11966				
02	840 X	840	-0-	-0-	-0-	840	3	N	-0-			-0-
03	1483 X	1483	-0-	-0-	-0-	1483	3	N	-0-			-0-
04	2001 X	2001	-0-	-0-	-0-	2001	3	N	-0-			-0-
05	2026 X	2026	-0-	-0-	-0-	2026	3	N	-0-			-0-
06	1740 X	833	-0-	-907	-0-	833	3	N	-0-			-0-
07	2077 X	1843	-0-	-234	-0-	1843	3	N	-0-			-0-

COYANOSA UNIT 4		WELL #: 1		RRCID -> 035910		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12004 PERF.11646 - 11885				
02	6947 X	6947	-0-	-0-	-0-	6947	3	N	-0-			-0-
03	6915 X	6915	-0-	-0-	-0-	6915	3	N	-0-			-0-
04	6896 X	6896	-0-	-0-	-0-	6896	3	N	-0-			-0-
05	13206 X	7786	-0-	-5420	-0-	7786	3	N	-0-			-0-
06	10650 X	8010	-0-	-2640	-0-	8010	3	N	-0-			-0-
*07	7872 X	7872	-0-	-0-	-0-	7872	3	N	-0-			-0-

COYANOSA UNIT 5		WELL #: 1 U		RRCID -> 037335		COMPL. DATE 10/01/1965		TOTAL DEPTH 15700 PERF. N/A				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COYANOSA (DEVONIAN)		//CONT.// 21382 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
SIBLEY, EFFIE POTTS -C-		WELL #: 1 U		RRCID -> 038234		COMPL. DATE 01/07/1966		TOTAL DEPTH 15800 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
02	21616 X	20847	-0-	-769	-0-	20847	3			N	-0-					-0-
03	23932 X	22791	-0-	-1141	-0-	22791	3			N	-0-					-0-
04	23670 X	23670	-0-	-0-	-0-	23670	3			N	-0-					-0-
05	23188 X	22662	-0-	-526	-0-	22662	3			N	-0-					-0-
06	22440 X	16221	-0-	-6219	-0-	16221	3			N	-0-					-0-
07	24459 X	18183	-0-	-6276	-0-	18183	3			N	-0-					-0-

MOORE, WAYNE		WELL #: 15 U		RRCID -> 045359		COMPL. DATE 05/15/1968		TOTAL DEPTH 15750 PERF. N/A								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COYANOSA (ELLENBURGER)		21382 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
APACHE CORPORATION		027200														
NEAL, J. O. 43		WELL #: 1		RRCID -> 032705		COMPL. DATE 12/04/2000		TOTAL DEPTH 15142 PERF.11941 - 15142								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-

CHISOS OPERATING, INC.		149441														
THAGARD, GEORGE F., ET AL		WELL #: 1 L		RRCID -> 038814		COMPL. DATE 04/15/2004		TOTAL DEPTH 15650 PERF.11331 - 15080								
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC.		945936														
NEAL, JAMES O.		WELL #: 1 L		RRCID -> 032602		COMPL. DATE 01/18/1964		TOTAL DEPTH 15650 PERF. N/A								
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-

SIBLEY, EFFIE POTTS		WELL #: 2 L		RRCID -> 035344		COMPL. DATE 02/26/1965		TOTAL DEPTH 15654 PERF. N/A								
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

COYANOSA (ELLENBURGER)		//CONT.// 21382 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
ATHEY UNIT		WELL #: 2 L		RRCID -> 035346		COMPL. DATE 03/20/1992		TOTAL DEPTH 15430 PERF.14780 - 15430		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	16189 N	2955	-0-	-13234 B	-0-	2955 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	11222 #	35	-0-	-11187 B	-11187	35 3	N	-0-		-0-
04	10860 #	2811	-0-	-8049 B	-19236	2811 3	N	-0-		-0-
05	14353 #	6145	-0-	-8208 B	-27444	6145 3	N	-0-		-0-
06	13890 X	12333	-0-	-1557	-0-	12333 3	N	-0-		-0-
*07	14227 X	14227	-0-	-0-	-0-	14227 3	N	-0-		-0-

COYANOSA UNIT #1		WELL #: 2 L		RRCID -> 035911		COMPL. DATE 07/16/1999		TOTAL DEPTH 15700 PERF.14786 - 15446		
02	16005 N	8447	-0-	-7558 B	-0-	8447 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	10168 N	9338	-0-	-830 B	-0-	9338 3	N	-0-		-0-
04	11518 R	11518	-0-	-0- B	-0-	11518 3	N	-0-		-0-
05	11369 R	11369	-0-	-0- B	-0-	11369 3	N	-0-		-0-
06	10680 X	10489	-0-	-191	-0-	10489 3	N	-0-		-0-
07	11253 X	10475	-0-	-778	-0-	10475 3	N	-0-		-0-

SIBLEY UNIT		WELL #: 2 L		RRCID -> 037040		COMPL. DATE 08/02/1965		TOTAL DEPTH 15315 PERF. N/A		
02	26199	23825	-0-	-2374 B	11714	23825 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			11714						
03	29006	26429	-0-	-2577 B	9137	26429 3	N	-0-		-0-
04	28409	27738	-0-	-671 B	8466	27738 3	N	-0-		-0-
05	29356	27789	-0-	-1567 B	6899	27789 3	N	-0-		-0-
06	31865 X	24966	-0-	-6899	-0-	24966 3	N	-0-		-0-
07	28675 X	24888	-0-	-3787	-0-	24888 3	N	-0-		-0-

COYANOSA UNIT 5		WELL #: 1 L		RRCID -> 037334		COMPL. DATE 09/28/1965		TOTAL DEPTH 15700 PERF. N/A		
02	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

SIBLEY, EFFIE POTTS -C-		WELL #: 1 L		RRCID -> 038235		COMPL. DATE 01/07/1966		TOTAL DEPTH 15800 PERF. N/A		
02	25564	25314	-0-	-250 B	-887	25314 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-887						
03	28303	28429	-0-	126 B	-761	28429 3	N	-0-		-0-
04	27720	29256	-0-	1536 B	775	29256 3	N	-0-		-0-
05	28644	29509	-0-	865 B	1640	29509 3	N	-0-		-0-
06	28053 X	26413	-0-	-1640	-0-	26413 3	N	-0-		-0-
07	29326 X	26435	-0-	-2891	-0-	26435 3	N	-0-		-0-

COYANOSA UNIT NO. 4		WELL #: 2 L		RRCID -> 039846		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 15720 PERF.14687 - 15713		
02	22622 N	11721	-0-	-10901 B	12884	11721 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			12884						
03	25046	12929	-0-	-12117 B	767	12929 3	N	-0-		-0-
04	18270 #	9240	-0-	-9030 B	-8263	9240 3	N	-0-		-0-
05	18848 #	12577	-0-	-6271 B	-14534	12577 3	N	-0-		-0-
06	18240 X	10081	-0-	-8159	-0-	10081 3	N	-0-		-0-
*07	16485 X	16485	-0-	-0-	-0-	16485 3	N	-0-		-0-

COYANOSA (ELLENBURGER)		//CONT.//		21382 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
MOORE, WAYNE		WELL #:		15 L	RRCID ->	045023	COMPL. DATE	04/13/1968	TOTAL DEPTH	15750	PERF.	N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-

COYANOSA (MISS. 10475)				21382 750	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS	
BRITANCO, L.L.C.				093620								
COYANOSA UNIT NO. 503 -M-		WELL #:		503	RRCID ->	167823	COMPL. DATE	11/01/1997	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	10262 - 10702
02	809 N	809	-0-	-0-	-0-	772 2	37 9	N	34			135
03	619 N	619	-0-	-0-	-0-	545 2	74 9	N	67	168 1		34
04	827 N	827	-0-	-0-	-0-	816 2	11 9	N	10			44
05	899 N	426	-0-	-473	-0-	420 2	6 9	N	5			49
06	600 N	92	-0-	-508	-0-	59 2	33 9	N	30			79
07	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-			N	NO RPT			79

QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT, LLC				684554								
MOORE, WAYNE		WELL #:		10H	RRCID ->	253730	COMPL. DATE	11/29/2008	TOTAL DEPTH	11358	PERF.	11316 - 13078
02	243 N	243	-0-	-0-	-0-	135 2	108 9	N	98			199
03	207 N	207	-0-	-0-	-0-	153 2	54 9	N	49			248
04	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 2		N	-0-	5 5		243
05	279 N	64	-0-	-215	-0-	49 2	15 9	N	14			257
06	210 N	128	-0-	-82	-0-	121 2	7 9	N	6			263
*07	211 N	211	-0-	-0-	-0-	164 2	47 9	N	43			306

NEAL, JAMES					WELL #:	1H	RRCID ->	257528	COMPL. DATE	11/02/2009	TOTAL DEPTH	10987 PERF.11619 - 13689
02	DLQ G-10	2133	-0-	2133	2133	1945 2	188 9	N	171	171 0		263
03	DLQ G-10	2203	-0-	2203	4336	2203 2		N	-0-			263
04	DLQ G-10	1837	-0-	1837	6173	1642 2	195 9	N	177	177 0		263
05	9202 X	3029	-0-	-6173	-0-	2836 2	193 9	N	175	175 0		263
06	1862 X	1862	-0-	-0-	-0-	1667 2	195 9	N	177	177 0		263
*07	3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	2419 2	732 9	N	665	665 0		263

THAGARD TRUST				851052								
THAGARD FEE		WELL #:		1	RRCID ->	042324	COMPL. DATE	07/04/1967	TOTAL DEPTH	10855	PERF.	N/A
02	24052 X	21169	-0-	-2883	-0-	1 1	21168 2	N	-0-			-0-
03	26629 X	23311	-0-	-3318	-0-	1334 1	21977 2	N	-0-			-0-
04	25770 X	20097	-0-	-5673	-0-	2738 1	17359 2	N	-0-			-0-
05	26598 X	17708	-0-	-8890	-0-	3217 1	14491 2	N	-0-			-0-
06	25050 X	15801	-0-	-9249	-0-	3880 1	11921 2	N	-0-			-0-
07	23436 X	18371	-0-	-5065	-0-	3702 1	14669 2	N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC.				945936								
SIBLEY, EFFIE POTTS -C-		WELL #:		2 L	RRCID ->	039772	COMPL. DATE	01/24/1995	TOTAL DEPTH	10660	PERF.	10475 - 10618
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	251			Y	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	251			Y	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	251			Y	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	251			Y	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	251			Y	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	251			Y	-0-			-0-

COYANOSA (MISS. 10475)		//CONT.//		21382 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
SIBLEY UNIT		WELL #:		2 U	RRCID ->	042343	COMPL. DATE	07/11/1967	TOTAL DEPTH	15315	PERF.	N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

COYANOSA UNIT NO. 4		WELL #:		2 U	RRCID ->	042477	COMPL. DATE	06/01/1967	TOTAL DEPTH	15720	PERF.	N/A	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

SIBLEY UNIT		WELL #:		3 L	RRCID ->	157435	COMPL. DATE	01/12/1996	TOTAL DEPTH	10690	PERF.	9430 - 10690
02	3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	3623	3	12 9	Y	11	29 1	35
03	3968 X	3962	-0-	-6	-0-	3918	3	44 9	Y	40		75
04	3840 X	3800	-0-	-40	-0-	3769	3	31 9	Y	28	65 1	38
05	3968 X	3942	-0-	-26	-0-	3942	3		Y	-0-		38
06	3840 X	3818	-0-	-22	-0-	3795	3	23 9	Y	21		59
07	3968 X	3888	-0-	-80	-0-	3869	3	19 9	Y	17		76

COYANOSA UNIT NO. 2		WELL #:		2	RRCID ->	178322	COMPL. DATE	12/17/1964	TOTAL DEPTH	15700	PERF.	N/A
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

EFFIE POTTS SIBLEY "B"		WELL #:		1	RRCID ->	243260	COMPL. DATE	09/06/2008	TOTAL DEPTH	16280	PERF.	10987 - 12641
02	10755 X	10755	-0-	-0-	-0-	10737	2	18 9	N	16		292
03	12325 X	12325	-0-	-0-	-0-	12310	2	15 9	N	14		306
04	7410 X	6502	-0-	-908	-0-	6493	2	9 9	N	8		314
05	10731 X	10731	-0-	-0-	-0-	10621	2	110 9	N	100	178 1	236
06	9617 X	9617	-0-	-0-	-0-	9559	2	58 9	N	53		289
*07	10952 X	10952	-0-	-0-	-0-	10858	2	94 9	N	85		374

COYANOSA (WOLFCAMP)		21382 875		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS				
XTO ENERGY INC.		945936										
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #:		801	RRCID ->	019664	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	9926 - 10115
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

COYANOSA (WOLFCAMP)		//CONT.// 21382 875		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 601		RRCID -> 019665		COMPL. DATE 01/28/1963		TOTAL DEPTH 11062 PERF.10092 - 10373		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	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-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 901		RRCID -> 019666		COMPL. DATE 03/17/1987		TOTAL DEPTH 10986 PERF. 9876 - 9926		
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-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 701		RRCID -> 031449		COMPL. DATE 12/04/1993		TOTAL DEPTH 12372 PERF. 9960 - 10279		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 501		RRCID -> 031450		COMPL. DATE 10/23/1963		TOTAL DEPTH 10759 PERF. N/A		
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-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 1202		RRCID -> 032087		COMPL. DATE 05/29/1989		TOTAL DEPTH 10430 PERF.10115 - 10374		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 1002		RRCID -> 033849		COMPL. DATE 08/23/1964		TOTAL DEPTH 10460 PERF. N/A		
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-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 301		RRCID -> 035612		COMPL. DATE 10/07/1996		TOTAL DEPTH 16000 PERF.10265 - 10766		
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-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

COYANOSA (WOLFCAMP)		//CONT.// 21382 875		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 602		RRCID -> 039401		COMPL. DATE 07/14/1966		TOTAL DEPTH 10255 PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 1003		RRCID -> 045381		COMPL. DATE 12/04/1993		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10114 - 10264	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 1004		RRCID -> 051599		COMPL. DATE 11/07/1971		TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9826 - 10084	
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-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 902		RRCID -> 055962		COMPL. DATE 05/04/1989		TOTAL DEPTH 10460 PERF.10188 - 10342	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 903		RRCID -> 061983		COMPL. DATE 12/01/1993		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9758 - 10175	
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-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 704		RRCID -> 064881		COMPL. DATE 09/20/1992		TOTAL DEPTH 10448 PERF. 9720 - 10150	
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-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 904		RRCID -> 115422		COMPL. DATE 11/19/1993		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9538 - 10374	
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-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

COYANOSA (WOLFCAMP)		//CONT.// 21382 875		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 905		RRCID -> 118845		COMPL. DATE 10/20/1985		TOTAL DEPTH 10508 PERF.10270 - 10340						
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
02	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-				
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				

COYANOSA WOLFCAMP		WELL #: 1203		RRCID -> 120009		COMPL. DATE 04/02/1998		TOTAL DEPTH 10633 PERF.10113 - 10402						
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-				
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 1005		RRCID -> 125702		COMPL. DATE 10/22/1993		TOTAL DEPTH 10490 PERF.10256 - 10426						
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-				
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		PF RECORD		WELL #: 1		RRCID -> 132650		COMPL. DATE 09/29/1996		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9095 - 10449				
02	72973 X	72973	-0-	-0-	-0-	72498	3	475	9	N	432	729	1	892
03	82945 X	82945	-0-	-0-	-0-	82141	3	804	9	N	731	360	1	1263
04	98674 X	98674	-0-	-0-	-0-	98000	3	674	9	N	613	1027	1	849
05	97558 X	97558	-0-	-0-	-0-	96691	3	867	9	N	788	555	1	1082
06	60548 X	60548	-0-	-0-	-0-	59863	3	685	9	N	623	373	1	1332
*07	63652 X	63652	-0-	-0-	-0-	63060	3	592	9	N	538	337	1	1533

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 702		RRCID -> 132872		COMPL. DATE 04/17/1993		TOTAL DEPTH 11105 PERF.10275 - 10556						
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-				
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 1302		RRCID -> 132873		COMPL. DATE 07/23/1998		TOTAL DEPTH 11380 PERF.10180 - 10700						
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-				
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 1403		RRCID -> 132874		COMPL. DATE 05/07/1993		TOTAL DEPTH 11241 PERF.10442 - 10982						
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-				
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				

COYANOSA (WOLFCAMP)		//CONT.// 21382 875		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 1404		RRCID -> 132875		COMPL. DATE 04/22/1993		TOTAL DEPTH 11265 PERF.10612 - 10806			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
02	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-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 1407		RRCID -> 132876		COMPL. DATE 12/05/1989		TOTAL DEPTH 11260 PERF.10692 - 11028			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

SIBLEY UNIT		WELL #: 2 U		RRCID -> 145974		COMPL. DATE 06/24/1993		TOTAL DEPTH 15315 PERF.10279 - 10331			
02	980 N	833	-0-	-147	-0-	822 3	11 9	Y	10	17 1	23
03	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1335 3	50 9	Y	45		68
04	958 N	958	-0-	-0-	-0-	928 3	30 9	Y	27	60 1	35
05	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979 3		Y	-0-		35
06	1350 N	913	-0-	-437	-0-	902 3	11 9	Y	10		45
07	992 N	770	-0-	-222	-0-	770 3		Y	-0-		45

SIBLEY, EFFIE POTTS "C"		WELL #: 2 U		RRCID -> 155654		COMPL. DATE 07/09/1995		TOTAL DEPTH 10660 PERF.10165 - 10618			
02	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2098 3		Y	-0-		80
03	2325 N	2230	-0-	-95	-0-	2230 3		Y	-0-		80
04	2220 N	2136	-0-	-84	-0-	2136 3		Y	-0-		80
05	2325 N	2229	-0-	-96	-0-	2229 3		Y	-0-		80
*06	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	2166 3		Y	-0-	11 7	69
*07	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	2230 3		Y	-0-		69

SIBLEY UNIT		WELL #: 3 U		RRCID -> 157434		COMPL. DATE 01/12/1996		TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9430 - 10690			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		15
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		15
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		15
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		15
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2 7	13
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 504		RRCID -> 166673		COMPL. DATE 10/06/1997		TOTAL DEPTH 11119 PERF.10027 - 10550			
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-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

COYANOSA, N. (DELAWARE)		21384 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
TEMA OIL AND GAS COMPANY		841329													
"BG" 50		WELL #: 1		RRCID -> 222158		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4604 - 4734							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28

BG-STATE "50"		WELL #: 2		RRCID -> 238789		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4602 - 4638							
02	1484 N	1315	-0-	-169	-0-	1309	2	6	9	N	5				92
03	2325 N	1797	-0-	-528	-0-	1789	2	8	9	N	7				99
04	1590 N	1365	-0-	-225	-0-	1354	2	11	9	N	10				109
05	1457 N	207	-0-	-1250	-0-	195	2	12	9	N	11				120
06	1740 N	463	-0-	-1277	-0-	461	2	2	9	N	2				122
07	1426 N	731	-0-	-695	-0-	731	2			N	-0-				122

CRAWAR (DEVONIAN)		21577 090		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE							
CHEVRON U. S. A. INC.		148113													
SCOTT ESTATE -E-		WELL #: 1		RRCID -> 019670		COMPL. DATE 04/22/1958		TOTAL DEPTH 8640 PERF. N/A							
02	4816 X	4423	-0-	-393	-0-	4423	3			N	-0-				-0-
03	5301 X	3836	-0-	-1465	-0-	3836	3			N	-0-				-0-
04	5130 X	3745	-0-	-1385	-0-	3745	3			N	-0-				-0-
05	5301 X	3752	-0-	-1549	-0-	3752	3			N	-0-				-0-
06	4890 X	3553	-0-	-1337	-0-	3553	3			N	-0-				-0-
07	4898 X	3643	-0-	-1255	-0-	3643	3			N	-0-				-0-

TUBB, J. B.		WELL #: C 4		RRCID -> 019671		COMPL. DATE 03/18/1955		TOTAL DEPTH 7236 PERF. N/A							
02	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2153	3	12	9	Y	11				21
03	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	2303	3	15	9	Y	14	16	1		19
04	2520 N	2061	-0-	-459	-0-	2058	3	3	9	Y	3				22
05	2387 N	1660	-0-	-727	-0-	1660	3			Y	-0-	14	1		8
*06	2250 N	1543	-0-	-707	-0-	1543	3			Y	-0-				8
07	2139 N	1060	-0-	-1079	-0-	1060	3			Y	-0-				8

TUBB, J. B.		WELL #: G 7		RRCID -> 019672		COMPL. DATE 01/25/1956		TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A							
02	3080 X	2844	-0-	-236	-0-	2820	3	24	9	Y	22				57
03	3131 X	2618	-0-	-513	-0-	2592	3	26	9	Y	24	44	1		37
04	3120 X	1764	-0-	-1356	-0-	1764	3			Y	-0-				37
05	3224 X	1852	-0-	-1372	-0-	1852	3			Y	-0-	24	1		13
*06	3120 X	1670	-0-	-1450	-0-	1670	3			Y	-0-				13
07	3162 X	2616	-0-	-546	-0-	2616	3			Y	-0-				13

TUBB, J. B. -M-		WELL #: 1		RRCID -> 019674		COMPL. DATE 07/22/1960		TOTAL DEPTH 6410 PERF. N/A							
02	3864 X	3535	-0-	-329	-0-	3535	3			Y	-0-				-0-
03	4154 X	3922	-0-	-232	-0-	3922	3			Y	-0-				-0-
04	4020 X	3672	-0-	-348	-0-	3672	3			Y	-0-				-0-
05	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	3			Y	-0-				-0-
*06	3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	3050	3			Y	-0-				-0-
*07	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	3			Y	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

CRAWAR (DEVONIAN)			//CONT.//	21577 090	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CRANE				
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//	148113									
TUBB, J. B. -N-			WELL #:	1	RRCID ->	019675	COMPL. DATE	09/13/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	6692	X	6285	-0-	-407	-0-	6285 3		Y	-0-			-0-
03	7316	X	7091	-0-	-225	-0-	7091 3		Y	-0-			-0-
04	6690	X	6633	-0-	-57	-0-	6633 3		Y	-0-			-0-
05	6944	X	6202	-0-	-742	-0-	6202 3		Y	-0-			-0-
06	6870	X	5745	-0-	-1125	-0-	5745 3		Y	-0-			-0-
07	7099	X	6034	-0-	-1065	-0-	6034 3		Y	-0-			-0-

TUBB, J. B.			WELL #:	E 1	RRCID ->	178705	COMPL. DATE	04/17/2000	TOTAL DEPTH	6601	PERF.	6358 - 6460	
02	6440	X	5463	-0-	-977	-0-	5449 3	14 9	Y	13			32
03	6975	X	5830	-0-	-1145	-0-	5807 3	23 9	Y	21	25 1		28
04	7310	X	7310	-0-	-0-	-0-	7288 3	22 9	Y	20			48
05	6892	X	6892	-0-	-0-	-0-	6871 3	21 9	Y	19	31 1		36
*06	5850	X	5419	-0-	-431	-0-	5364 3	55 9	Y	50			86
07	7564	X	6834	-0-	-730	-0-	6794 3	40 9	Y	36			122

TUBB, J. B.			WELL #:	P 1	RRCID ->	213608	COMPL. DATE	07/27/2005	TOTAL DEPTH	6540	PERF.	6320 - 6540	
02	5432	X	1818	-0-	-3614	-0-	1818 3		Y	-0-			9
03	2666	X	2063	-0-	-603	-0-	2063 3		Y	-0-	7 1		2
04	2460	X	1958	-0-	-502	-0-	1958 3		Y	-0-			2
05	2170	X	1873	-0-	-297	-0-	1873 3		Y	-0-	1 1		1
*06	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2629 3		Y	-0-			1
07	2015	N	2000	-0-	-15	-0-	2000 3		Y	-0-			1

TUBB, J. B. "Q"			WELL #:	1	RRCID ->	230910	COMPL. DATE	08/27/2007	TOTAL DEPTH	6540	PERF.	6257 - 6540	
02	9184	X	8034	-0-	-1150	-0-	8034 3		Y	-0-			-0-
03	10013	X	9262	-0-	-751	-0-	9262 3		Y	-0-			-0-
04	9420	X	8596	-0-	-824	-0-	8596 3		Y	-0-			-0-
05	T. A.		8320	-0-	8320	-0-	8320 3		Y	-0-			-0-
*06	T. A.		7451	-0-	7451	15771	7451 3		Y	-0-			-0-
07	T. A.		7926	-0-	7926	23697	7926 3		Y	-0-			-0-

WALBET, INC.			891734										
TUBB, J. B. -B-			WELL #:	1	RRCID ->	019676	COMPL. DATE	10/25/1955	TOTAL DEPTH	8555	PERF.	N/A	
02	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912 2		N	-0-			-0-
03	2232	N	2016	-0-	-216	-0-	2016 2		N	-0-			-0-
04	2100	N	1963	-0-	-137	-0-	1963 2		N	-0-			-0-
05	2108	N	1803	-0-	-305	-0-	1803 2		N	-0-			-0-
06	1950	N	1606	-0-	-344	-0-	1606 2		N	-0-			-0-
07	2015	N	1861	-0-	-154	-0-	1861 2		N	-0-			-0-

WILLIAMS OIL COMPANY			925440										
TUBB, J. B.			WELL #:	2	RRCID ->	204151	COMPL. DATE	03/13/2004	TOTAL DEPTH	6541	PERF.	6196 - 6226	
02	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756 3		Y	-0-	164 1		88
03	1147	N	586	-0-	-561	-0-	586 3		Y	-0-			88
04	1080	N	585	-0-	-495	-0-	582 3	3 9	Y	3			91
05	837	N	656	-0-	-181	-0-	647 3	9 9	Y	8			99
06	570	N	439	-0-	-131	-0-	431 3	8 9	Y	7			106
07	620	N	493	-0-	-127	-0-	480 3	13 9	Y	12			118

CRAWAR (DEVONIAN, NORTH)				21577 180		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CRANE			
CHEVRON U. S. A. INC.				148113											
EDWARDS, JANELLE ET AL				WELL #:	4	RRCID ->	118029	COMPL. DATE	05/22/1985	TOTAL DEPTH	6679	PERF. 6408 - 6498			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

02		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-			-0-
03		124 N	99	-0-	-25	-0-	99	3			Y	-0-			-0-
*04		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-			-0-
05		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-			-0-
06		90 N	89	-0-	-1	-0-	89	3			Y	-0-			-0-
07		93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3			Y	-0-			-0-

EDWARDS, JANELLE ETAL				WELL #:	3	RRCID ->	163614	COMPL. DATE	04/23/1997	TOTAL DEPTH	6685	PERF. 6401 - 6626			
02		5488 X	4580	-0-	-908	-0-	4538	3	42	9	Y	38	36	1	9
03		5673 X	5625	-0-	-48	-0-	5599	3	26	9	Y	24	31	1	2
*04		5539 X	5539	-0-	-0-	-0-	5502	3	37	9	Y	34	29	1	7
05		5487 X	4242	-0-	-1245	-0-	4203	3	39	9	Y	35	37	1	5
06		5340 X	3985	-0-	-1355	-0-	3962	3	23	9	Y	21	22	1	4
07		5518 X	5332	-0-	-186	-0-	5298	3	34	9	Y	31	30	1	5

TUBB, J. B.				WELL #:	G 8	RRCID ->	215110	COMPL. DATE	07/25/2005	TOTAL DEPTH	6635	PERF. 6370 - 6632			
02		12052 X	12052	-0-	-0-	-0-	12016	3	36	9	Y	33			96
03		13472 X	13472	-0-	-0-	-0-	13418	3	54	9	Y	49	74	1	71
04		11791 X	11791	-0-	-0-	-0-	11697	3	94	9	Y	85			156
05		14322 X	9429	-0-	-4893	-0-	9372	3	57	9	Y	52	101	1	107
*06		13860 X	4467	-0-	-9393	-0-	4448	3	19	9	Y	17			124
07		13485 X	5085	-0-	-8400	-0-	5065	3	20	9	Y	18			142

TUBB, J. B. "N"				WELL #:	2	RRCID ->	225129	COMPL. DATE	08/15/2007	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 6287 - 6564			
02		1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	3			Y	-0-			55
03		1953 N	1845	-0-	-108	-0-	1845	3			Y	-0-			55
04		2010 N	1812	-0-	-198	-0-	1812	3			Y	-0-			55
05		T. A.	1808	-0-	1808	-0-	1808	3			Y	-0-			55
06		3487 X	1679	-0-	-1808	-0-	1679	3			Y	-0-			55
07		2170 X	1736	-0-	-434	-0-	1736	3			Y	-0-			55

WILLIAMS OIL COMPANY				925440											
TUBB, J. B. -J-				WELL #:	1	RRCID ->	037039	COMPL. DATE	08/11/1965	TOTAL DEPTH	6590	PERF. N/A			
02		532 N	310	-0-	-222	-0-	289	3	21	9	N	19			83
03		713 N	546	-0-	-167	-0-	543	3	3	9	N	3			86
04		868 N	868	-0-	-0-	-0-	853	3	15	9	N	14			100
05		740 N	740	-0-	-0-	-0-	732	3	8	9	N	7			107
06		625 N	625	-0-	-0-	-0-	623	3	2	9	N	2			109
07		899 N	710	-0-	-189	-0-	701	3	9	9	N	8			117

GULF EDWARDS				WELL #:		RRCID ->	088762	COMPL. DATE	03/30/1980	TOTAL DEPTH	6490	PERF. 6400 - 6406			
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			87
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			87
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			87
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			87
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			87
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			87

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/11/2008															

CRAWAR (DEVONIAN, NORTH) //CONT.// 21577 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
WILLIAMS OIL COMPANY //CONT.// 925440
GULF-EDWARDS A WELL #: 1 RRCID -> 090209 COMPL. DATE 10/16/1980 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6387 - 6399

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3		Y	-0-			87
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3		Y	-0-			87
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3		Y	-0-			87
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3		Y	-0-			87
06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3		Y	-0-			87
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3		Y	-0-			87

TUBB, J. B. -J- WELL #: 2 RRCID -> 186129 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6350 - 6411

02	8316 X	8026	-0-	-290	-0-	8026 3		N	-0-			-0-
03	9207 X	9106	-0-	-101	-0-	9106 3		N	-0-			-0-
04	8310 X	8167	-0-	-143	-0-	8167 3		N	-0-			-0-
05	8897 X	7497	-0-	-1400	-0-	7497 3		N	-0-			-0-
06	8820 X	8332	-0-	-488	-0-	8332 3		N	-0-			-0-
*07	9117 X	9117	-0-	-0-	-0-	9117 3		N	-0-			-0-

CRAWAR (FUSSELMAN) 21577 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
CRAWAR FIELD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 081683 COMPL. DATE 03/28/1979 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6267 - 6424

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

CRAWAR FIELD UNIT WELL #: F 6 RRCID -> 191552 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6296 - 6360

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CRAWAR (WICHITA-ALBANY, WEST) 21577 925 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
HENDRIX, JOHN H. CORPORATION 378256
MCCULLOCH-TUBB WELL #: 1 RRCID -> 071307 COMPL. DATE 05/12/1977 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6158 - 6186

02	952 #	809	-0-	-143	-0-	807 2	2 9	N	2			82
03	1058 R	1058	-0-	-0-	-0-	1056 2	2 9	N	2			84
04	1070 R	1070	-0-	-0-	-0-	1069 2	1 9	N	1			85
05	1023 #	967	-0-	-56	-0-	965 2	2 9	N	2			87
06	1020 #	896	-0-	-124	-0-	893 2	3 9	N	3			90
07	1116 #	959	-0-	-157	-0-	957 2	2 9	N	2			92

CRAWAR (WOLFCAMP) 21577 950 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
CRAWAR FIELD UNIT WELL #: 23 RRCID -> 200608 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6008 - 6088

02	2772 X	2742	-0-	-30	-0-	2734 3	8 9	Y	7	6 1		1
03	2945 X	1678	-0-	-1267	-0-	1669 3	9 9	Y	8	8 1		1
04	2850 X	466	-0-	-2384	-0-	466 3		Y	-0-	1 1		-0-
05	2945 N	145	-0-	-2800	-0-	145 3		Y	-0-			-0-
*06	1620 N	59	-0-	-1561	-0-	59 3		Y	-0-			-0-
07	496 N	59	-0-	-437	-0-	59 3		Y	-0-			-0-

CRAWAR (WOLFCAMP) CHEVRON U. S. A. INC. CRAWAR FIELD UNIT		//CONT.// 21577 950 //CONT.// 148113		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CRANE			
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	** AMT CODE	EOM BALANCE
CRAWAR FIELD UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 202719		COMPL. DATE 11/07/2003			TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6011 - 6081			
02	560 N	493	-0-	-67	-0-	493	3	Y	-0-			-0-
03	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3	Y	-0-			-0-
04	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	3	Y	-0-			-0-
05	558 N	477	-0-	-81	-0-	477	3	Y	-0-			-0-
*06	480 N	477	-0-	-3	-0-	451	3	Y	24	19	1	5
07	558 N	480	-0-	-78	-0-	454	3	Y	24	25	1	4

CRAWAR FIELD UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 203639		COMPL. DATE 12/29/2003			TOTAL DEPTH 8220 PERF. 6007 - 6091			
02	2688 X	2384	-0-	-304	-0-	2384	3	Y	-0-			-0-
03	2976 X	2738	-0-	-238	-0-	2738	3	Y	-0-			-0-
04	2880 X	2585	-0-	-295	-0-	2585	3	Y	-0-			-0-
05	T. A.	2495	-0-	2495	2495	2495	3	Y	-0-			-0-
*06	T. A.	2202	-0-	2202	4697	2202	3	Y	-0-			-0-
07	T. A.	2558	-0-	2558	7255	2558	3	Y	-0-			-0-

CRAWAR FIELD UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 207495		COMPL. DATE 02/11/2005			TOTAL DEPTH 6216 PERF. 6002 - 6090			
02	308 N	287	-0-	-21	-0-	287	3	N	-0-			-0-
03	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3	N	-0-			-0-
04	300 N	277	-0-	-23	-0-	277	3	N	-0-			-0-
05	310 N	291	-0-	-19	-0-	291	3	N	-0-			-0-
*06	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3	N	-0-			-0-
*07	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3	N	-0-			-0-

CRAWAR FIELD UNIT		WELL #: H 1		RRCID -> 214270		COMPL. DATE 10/09/2003			TOTAL DEPTH 8299 PERF. 5943 - 6117			
02	2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	2763	3	Y	19	19	1	4
03	1637 X	1637	-0-	-0-	-0-	1630	3	Y	6	9	1	1
04	2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	2740	3	Y	19	16	1	4
05	3379 X	2726	-0-	-653	-0-	2694	3	Y	29	26	1	7
*06	3270 X	2765	-0-	-505	-0-	2747	3	Y	16	20	1	3
*07	3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	3818	3	Y	29	27	1	5

RAYDEN PENNZOIL-TUBB		695567 WELL #: 1		RRCID -> 206330		COMPL. DATE 11/22/2004			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5979 - 6073			
02	2576 X	2018	-0-	-558	-0-	2018	3	N	-0-			33
03	3751 X	2451	-0-	-1300	-0-	2451	3	N	-0-			33
04	3630 X	2412	-0-	-1218	-0-	2412	3	N	-0-			33
05	3751 X	2460	-0-	-1291	-0-	2458	3	N	2			35
06	2370 X	2322	-0-	-48	-0-	2322	3	N	-0-			35
*07	2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	2885	3	N	-0-			35

WINTER 14		WELL #: 1		RRCID -> 220701		COMPL. DATE 08/22/2006			TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6040 - 6118			
02	588 N	563	-0-	-25	-0-	563	3	N	-0-	160	1	37
03	620 N	304	-0-	-316	-0-	304	3	N	-0-			37
04	930 N	317	-0-	-613	-0-	317	3	N	-0-			37
05	620 N	468	-0-	-152	-0-	465	3	N	3			40
06	963 N	963	-0-	-0-	-0-	957	3	N	5			45
*07	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	3	N	-0-			45

CRAWAR, N. (FUSSELMAN) THREE-B OIL COMPANY, THE EDWARDS ESTATE			21580 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WARD								
			857405											
			WELL #: 1	RRCID -> 072340	COMPL. DATE 04/11/1977	TOTAL DEPTH 8681	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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			

02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2	N	-0-		72			
03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2	N	-0-		72			
04	90 N	58	-0-	-32	-0-	58	2	N	-0-		72			
05	93 N	33	-0-	-60	-0-	33	2	N	-0-		72			
06	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2	N	-0-		72			
*07	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2	N	-0-		72			

CRAWAR, W. (DEVONIAN 6320) WALBET, INC. WINTERS, A. V. MIN. FEE NCT-1			21583 666	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WARD								
			891734											
			WELL #: 2	RRCID -> 034736	COMPL. DATE 08/07/1964	TOTAL DEPTH N/A	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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			

02	196 #	98	-0-	-98	-0-	97	2	1 9 N	1		39			
03	195 R	195	-0-	-0-	-0-	194	2	1 9 N	1		40			
04	166 R	166	-0-	-0-	-0-	165	2	1 9 N	1		41			
05	155 #	58	-0-	-97	-0-	57	2	1 9 N	1		42			
06	180 #	139	-0-	-41	-0-	138	2	1 9 N	1		43			
07	186 #	119	-0-	-67	-0-	118	2	1 9 N	1		44			

CREDO, E. (CISCO, UP.) ATROPOS PRODUCTION CORPORATION REED 19			21598 105	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STERLING								
			036617											
			WELL #: 1	RRCID -> 061191	COMPL. DATE 01/11/1975	TOTAL DEPTH 8051	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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			

02	820 N	820	-0-	-0-	-0-	818	2	2 9 N	2		121			
03	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1002	2	3 9 N	3		124			
04	960 N	899	-0-	-61	-0-	896	2	3 9 N	3		127			
05	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1016	2	2 9 N	2		129			
06	900 N	883	-0-	-17	-0-	881	2	2 9 N	2		131			
07	930 N	915	-0-	-15	-0-	912	2	3 9 N	3		134			

MCENTIRE 16			WELL #: 1	RRCID -> 061192	COMPL. DATE 01/30/1975	TOTAL DEPTH 7610	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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			

02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	127	2	2 9 Y	2		20			
03	658 N	658	-0-	-0-	-0-	656	2	2 9 Y	2	6 1	16			
04	260 N	260	-0-	-0-	-0-	259	2	1 9 Y	1		17			
05	197 N	197	-0-	-0-	-0-	196	2	1 9 Y	1		18			
06	210 N	134	-0-	-76	-0-	130	2	4 9 Y	4	8 1	14			
*07	581 N	581	-0-	-0-	-0-	580	2	1 9 Y	1		15			

WILKINSON 10			WELL #: 1	RRCID -> 062791	COMPL. DATE 05/02/1975	TOTAL DEPTH 8061	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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			

02	159 N	159	-0-	-0-	-0-	157	2	2 9 Y	2		8			
03	217 N	162	-0-	-55	-0-	161	2	1 9 Y	1		9			
04	210 N	200	-0-	-10	-0-	200	2	1 9 Y	-0-		9			
05	214 N	214	-0-	-0-	-0-	213	2	1 9 Y	1		10			
06	203 N	203	-0-	-0-	-0-	202	2	1 9 Y	1		11			
*07	278 N	278	-0-	-0-	-0-	276	2	2 9 Y	2		13			

MCENTIRE 27			WELL #: 1	RRCID -> 064094	COMPL. DATE 06/22/1975	TOTAL DEPTH 8010	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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			

02	410 N	410	-0-	-0-	-0-	408	2	2 9 Y	2		15			
03	589 N	589	-0-	-0-	-0-	588	2	1 9 Y	1		16			
04	482 N	482	-0-	-0-	-0-	474	2	8 9 Y	7	11 1	12			
05	609 N	609	-0-	-0-	-0-	608	2	1 9 Y	1		13			
06	568 N	568	-0-	-0-	-0-	567	2	1 9 Y	1		14			
07	465 N	465	-0-	-0-	-0-	464	2	1 9 Y	1		15			

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STERLING			
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617									
MCENTIRE 15		WELL #:		1	RRCID -> 064095		COMPL. DATE 07/24/1975			TOTAL DEPTH 7692 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
02		249 N	249	-0-	-0-	-0-	247 2	2 9	Y	2			21
03		253 N	253	-0-	-0-	-0-	251 2	2 9	Y	2	8 1		15
04		295 N	295	-0-	-0-	-0-	294 2	1 9	Y	1			16
05		274 N	274	-0-	-0-	-0-	273 2	1 9	Y	1			17
06		270 N	270	-0-	-0-	-0-	264 2	6 9	Y	5	10 1		12
07		248 N	197	-0-	-51	-0-	196 2	1 9	Y	1			13

WILKINSON 9		WELL #:		1	RRCID -> 064096		COMPL. DATE 08/08/1975			TOTAL DEPTH 7900 PERF. N/A			
02		168 N	143	-0-	-25	-0-	142 2	1 9	Y	1			4
03		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2		Y	-0-			4
04		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 2		Y	-0-			4
05		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 2		Y	-0-			4
06		150 N	78	-0-	-72	-0-	78 2		Y	-0-			4
*07		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2		Y	-0-			4

WILKINSON 13		WELL #:		1	RRCID -> 065158		COMPL. DATE 10/20/1975			TOTAL DEPTH 8735 PERF. N/A			
02		135 N	135	-0-	-0-	-0-	134 2	1 9	Y	1			5
03		217 N	172	-0-	-45	-0-	172 2		Y	-0-			5
04		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2		Y	-0-			5
05		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2		Y	-0-			5
06		180 N	159	-0-	-21	-0-	159 2		Y	-0-			5
*07		212 N	212	-0-	-0-	-0-	211 2	1 9	Y	1			6

MCENTIRE 33		WELL #:		1	RRCID -> 065796		COMPL. DATE 12/17/1975			TOTAL DEPTH 7649 PERF. N/A			
02		215 N	215	-0-	-0-	-0-	213 2	2 9	Y	2			16
03		201 N	201	-0-	-0-	-0-	200 2	1 9	Y	1			17
04		254 N	254	-0-	-0-	-0-	248 2	6 9	Y	5	8 1		14
05		235 N	235	-0-	-0-	-0-	234 2	1 9	Y	1			15
06		230 N	230	-0-	-0-	-0-	229 2	1 9	Y	1			16
*07		253 N	253	-0-	-0-	-0-	252 2	1 9	Y	1			17

WILKINSON 10		WELL #:		2	RRCID -> 074551		COMPL. DATE 10/19/1977			TOTAL DEPTH 7882 PERF. N/A			
02		92 N	92	-0-	-0-	-0-	91 2	1 9	Y	1			4
03		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 2		Y	-0-			4
04		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2		Y	-0-			4
05		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2		Y	-0-			4
06		90 N	79	-0-	-11	-0-	79 2		Y	-0-			4
*07		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2		Y	-0-			4

MCENTIRE 15		WELL #:		2	RRCID -> 074617		COMPL. DATE 10/02/1977			TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A			
02		354 N	354	-0-	-0-	-0-	353 2	1 9	Y	1			4
03		279 N	252	-0-	-27	-0-	252 2		Y	-0-			4
04		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 2		Y	-0-			4
05		354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 2		Y	-0-			4
06		345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 2		Y	-0-			4
07		279 N	233	-0-	-46	-0-	232 2	1 9	Y	1			5

MCENTIRE 27		WELL #:		2	RRCID -> 079019		COMPL. DATE 09/17/1978			TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7187 - 7505			
02		453 N	453	-0-	-0-	-0-	451 2	2 9	Y	2			15
03		576 N	576	-0-	-0-	-0-	575 2	1 9	Y	1			16
04		466 N	466	-0-	-0-	-0-	458 2	8 9	Y	7	11 1		12
05		511 N	511	-0-	-0-	-0-	510 2	1 9	Y	1			13
06		360 N	237	-0-	-123	-0-	236 2	1 9	Y	1			14
07		372 N	113	-0-	-259	-0-	112 2	1 9	Y	1			15

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STERLING			
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617										
MCENTIRE 33				WELL #: 2		RRCID -> 079309		COMPL. DATE 10/12/1978		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7347 - 7626		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	231 N	231	-0-	-0-	-0-	228	2	3	9	Y	3			17
03	372 N	327	-0-	-45	-0-	326	2	1	9	Y	1			18
04	498 N	498	-0-	-0-	-0-	490	2	8	9	Y	7	11	1	14
05	723 N	723	-0-	-0-	-0-	722	2	1	9	Y	1			15
06	374 N	374	-0-	-0-	-0-	373	2	1	9	Y	1			16
07	372 N	194	-0-	-178	-0-	193	2	1	9	Y	1			17

MCENTIRE 21				WELL #: 2		RRCID -> 082110		COMPL. DATE 04/10/1979		TOTAL DEPTH 7920		PERF. 7505 - 7751		
02	226 N	226	-0-	-0-	-0-	224	2	2	9	Y	2			20
03	242 N	242	-0-	-0-	-0-	240	2	2	9	Y	2	6	1	16
04	208 N	208	-0-	-0-	-0-	207	2	1	9	Y	1			17
05	217 N	191	-0-	-26	-0-	190	2	1	9	Y	1			18
06	273 N	273	-0-	-0-	-0-	267	2	6	9	Y	5	9	1	14
07	217 N	200	-0-	-17	-0-	199	2	1	9	Y	1			15

MCENTIRE 28				WELL #: 2		RRCID -> 085682		COMPL. DATE 11/28/1979		TOTAL DEPTH 7904		PERF. 7441 - 7703		
02	433 N	433	-0-	-0-	-0-	432	2	1	9	Y	1			3
03	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-			3
04	492 N	492	-0-	-0-	-0-	489	2	3	9	Y	3	5	1	1
05	489 N	489	-0-	-0-	-0-	488	2	1	9	Y	1			2
06	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-			2
*07	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-			2

WILKINSON 12				WELL #: 2		RRCID -> 085806		COMPL. DATE 11/16/1979		TOTAL DEPTH 7780		PERF. N/A		
02	191 N	191	-0-	-0-	-0-	190	2	1	9	Y	1			10
03	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-			10
04	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-			10
05	217 N	179	-0-	-38	-0-	179	2			Y	-0-			10
06	210 N	189	-0-	-21	-0-	189	2			Y	-0-			10
*07	373 N	373	-0-	-0-	-0-	372	2	1	9	Y	1			11

WILKINSON 9				WELL #: 2		RRCID -> 092156		COMPL. DATE 02/12/1981		TOTAL DEPTH 7821		PERF. 7225 - 7428		
02	410 N	410	-0-	-0-	-0-	409	2	1	9	Y	1			7
03	446 N	446	-0-	-0-	-0-	445	2	1	9	Y	1			8
04	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			Y	-0-			8
05	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			Y	-0-			8
06	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-			8
*07	484 N	484	-0-	-0-	-0-	483	2	1	9	Y	1			9

MCENTIRE 22				WELL #: 2		RRCID -> 092646		COMPL. DATE 12/01/1991		TOTAL DEPTH 7770		PERF. 6514 - 7415		
02	479 N	479	-0-	-0-	-0-	475	2	4	9	Y	4			22
03	504 N	504	-0-	-0-	-0-	498	2	6	9	Y	5	17	1	10
04	518 N	518	-0-	-0-	-0-	516	2	2	9	Y	2			12
05	403 N	370	-0-	-33	-0-	368	2	2	9	Y	2			14
06	499 N	499	-0-	-0-	-0-	488	2	11	9	Y	10	20	1	4
07	403 N	399	-0-	-4	-0-	396	2	3	9	Y	3			7

WILKINSON 4				WELL #: 2		RRCID -> 095130		COMPL. DATE 07/27/1981		TOTAL DEPTH 7905		PERF. 7287 - 7448		
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	101	2	1	9	Y	1			8
03	111 N	111	-0-	-0-	-0-	110	2	1	9	Y	1			9
04	90 N	59	-0-	-31	-0-	59	2			Y	-0-			9
05	93 N	56	-0-	-37	-0-	56	2			Y	-0-			9
06	90 N	55	-0-	-35	-0-	55	2			Y	-0-			9
*07	128 N	128	-0-	-0-	-0-	127	2	1	9	Y	1			10

CREDO, E. (CISCO, UP.) ATROPOS PRODUCTION CORPORATION MCENTIRE 27		//CONT.// 21598 105 //CONT.// 036617		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STERLING						
		WELL #:	3	RRCID ->	132402	COMPL. DATE	10/24/1989	TOTAL DEPTH	7725	PERF.	7268 - 7533	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
02		593 N	593	-0-	-0-	592	2	1 9	Y	1		7
03		668 N	668	-0-	-0-	667	2	1 9	Y	1		8
04		698 N	698	-0-	-0-	694	2	4 9	Y	4	6 1	6
05		794 N	794	-0-	-0-	793	2	1 9	Y	1		7
06		673 N	673	-0-	-0-	672	2	1 9	Y	1		8
*07		761 N	761	-0-	-0-	760	2	1 9	Y	1		9
<hr/>												
MCENTIRE 28		WELL #:	3	RRCID ->	132481	COMPL. DATE	10/10/1989	TOTAL DEPTH	7860	PERF.	7410 - 7665	
02		267 N	267	-0-	-0-	264	2	3 9	Y	3		13
03		248 N	245	-0-	-3	244	2	1 9	Y	1		14
04		257 N	257	-0-	-0-	247	2	10 9	Y	9	15 1	8
05		277 N	277	-0-	-0-	276	2	1 9	Y	1		9
06		266 N	266	-0-	-0-	265	2	1 9	Y	1		10
*07		265 N	265	-0-	-0-	264	2	1 9	Y	1		11
<hr/>												
MCENTIRE 21		WELL #:	3	RRCID ->	132689	COMPL. DATE	11/08/1989	TOTAL DEPTH	7725	PERF.	7306 - 7573	
02		989 N	989	-0-	-0-	982	2	7 9	Y	6		23
03		1023 N	1008	-0-	-15	1000	2	8 9	Y	7	23 1	7
04		1027 N	1027	-0-	-0-	1024	2	3 9	Y	3		10
05		1024 N	1024	-0-	-0-	1021	2	3 9	Y	3		13
06		1114 N	1114	-0-	-0-	1100	2	14 9	Y	13	26 1	-0-
07		1023 N	903	-0-	-120	899	2	4 9	Y	4		4
<hr/>												
MCENTIRE 16		WELL #:	3	RRCID ->	132877	COMPL. DATE	12/13/1989	TOTAL DEPTH	8094	PERF.	7266 - 7464	
02		226 N	226	-0-	-0-	222	2	4 9	Y	4		20
03		273 N	273	-0-	-0-	267	2	6 9	Y	5	18 1	7
04		222 N	222	-0-	-0-	220	2	2 9	Y	2		9
05		292 N	292	-0-	-0-	290	2	2 9	Y	2		11
06		236 N	236	-0-	-0-	224	2	12 9	Y	11	22 1	-0-
*07		225 N	225	-0-	-0-	222	2	3 9	Y	3		3
<hr/>												
WILKINSON 3		WELL #:	2A	RRCID ->	140598	COMPL. DATE	12/01/1991	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6892 - 7377	
02		383 N	383	-0-	-0-	382	2	1 9	Y	1		8
03		402 N	402	-0-	-0-	402	2		Y	-0-		8
04		330 N	277	-0-	-53	277	2		Y	-0-		8
05		455 N	455	-0-	-0-	455	2		Y	-0-		8
06		415 N	415	-0-	-0-	415	2		Y	-0-		8
*07		410 N	410	-0-	-0-	409	2	1 9	Y	1		9
<hr/>												
MCENTIRE 27		WELL #:	4	RRCID ->	142204	COMPL. DATE	08/19/1992	TOTAL DEPTH	7580	PERF.	7142 - 7471	
02		252 N	249	-0-	-3	247	2	2 9	Y	2		3
03		372 N	359	-0-	-13	358	2	1 9	Y	1		4
04		414 N	414	-0-	-0-	408	2	6 9	Y	5	8 1	1
05		477 N	477	-0-	-0-	476	2	1 9	Y	1		2
06		410 N	410	-0-	-0-	409	2	1 9	Y	1		3
07		372 N	321	-0-	-51	320	2	1 9	Y	1		4
<hr/>												
WILKINSON 9		WELL #:	3	RRCID ->	142630	COMPL. DATE	09/18/1992	TOTAL DEPTH	7570	PERF.	7264 - 7451	
02		280 N	280	-0-	-0-	267	2	13 9	Y	12		53
03		327 N	327	-0-	-0-	312	2	15 9	Y	14	50 1	17
04		379 N	379	-0-	-0-	372	2	7 9	Y	6		23
05		416 N	416	-0-	-0-	408	2	8 9	Y	7		30
06		322 N	322	-0-	-0-	291	2	31 9	Y	28	54 1	4
*07		291 N	291	-0-	-0-	283	2	8 9	Y	7		11

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING												
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617												
MCENTIRE 15 WELL #: 3 RRCID -> 144952 COMPL. DATE 04/03/1993 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7164 - 7417												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02		154 N	154	-0-	-0-	-0-	152	2	2	9	Y	7
03		217 N	109	-0-	-108	-0-	108	2	1	9	Y	8
04		180 N	149	-0-	-31	-0-	148	2	1	9	Y	9
05		186 N	174	-0-	-12	-0-	173	2	1	9	Y	10
06		289 N	289	-0-	-0-	-0-	288	2	1	9	Y	11
*07		243 N	243	-0-	-0-	-0-	241	2	2	9	Y	13

WILKINSON 10 WELL #: 3 RRCID -> 145051 COMPL. DATE 04/20/1993 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7211 - 7465												
02		523 N	523	-0-	-0-	-0-	522	2	1	9	Y	7
03		628 N	628	-0-	-0-	-0-	627	2	1	9	Y	8
04		692 N	692	-0-	-0-	-0-	691	2	1	9	Y	9
05		563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			Y	9
06		540 N	457	-0-	-83	-0-	457	2			Y	9
*07		668 N	668	-0-	-0-	-0-	667	2	1	9	Y	10

MCENTIRE 15 WELL #: 4 RRCID -> 145650 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 7151 - 7406												
02		560 N	384	-0-	-176	-0-	382	2	2	9	Y	17
03		777 N	777	-0-	-0-	-0-	776	2	1	9	Y	18
04		690 N	614	-0-	-76	-0-	612	2	2	9	Y	20
05		774 N	774	-0-	-0-	-0-	773	2	1	9	Y	21
06		774 N	774	-0-	-0-	-0-	772	2	2	9	Y	23
*07		903 N	903	-0-	-0-	-0-	899	2	4	9	Y	27

MCENTIRE 33 WELL #: 4 RRCID -> 149271 COMPL. DATE 04/12/1994 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7324 - 7572												
02		868 N	788	-0-	-80	-0-	787	2	1	9	Y	24
03		961 N	817	-0-	-144	-0-	816	2	1	9	Y	25
04		900 N	867	-0-	-33	-0-	866	2	1	9	Y	26
05		868 N	696	-0-	-172	-0-	693	2	3	9	Y	29
06		936 N	936	-0-	-0-	-0-	934	2	2	9	Y	15
*07		1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1295	2	1	9	Y	16

MCENTIRE 22 WELL #: 4 RRCID -> 149721 COMPL. DATE 05/05/1994 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7105 - 7327												
02		539 N	539	-0-	-0-	-0-	537	2	2	9	Y	22
03		651 N	471	-0-	-180	-0-	468	2	3	9	Y	21
04		570 N	504	-0-	-66	-0-	503	2	1	9	Y	22
05		642 N	642	-0-	-0-	-0-	638	2	4	9	Y	21
06		487 N	487	-0-	-0-	-0-	485	2	2	9	Y	23
*07		593 N	593	-0-	-0-	-0-	591	2	2	9	Y	21

MCENTIRE 21 WELL #: 4 RRCID -> 157062 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7280 - 7541												
02		669 N	669	-0-	-0-	-0-	665	2	4	9	Y	32
03		875 N	875	-0-	-0-	-0-	868	2	7	9	Y	30
04		820 N	820	-0-	-0-	-0-	818	2	2	9	Y	32
05		744 N	732	-0-	-12	-0-	724	2	8	9	Y	31
06		780 N	738	-0-	-42	-0-	734	2	4	9	Y	35
*07		809 N	809	-0-	-0-	-0-	803	2	6	9	Y	32

MCENTIRE 22 WELL #: 3 RRCID -> 157063 COMPL. DATE 11/14/1995 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7107 - 7322												
02		506 N	506	-0-	-0-	-0-	502	2	4	9	Y	20
03		651 N	614	-0-	-37	-0-	607	2	7	9	Y	18
04		510 N	478	-0-	-32	-0-	476	2	2	9	Y	20
05		620 N	620	-0-	-0-	-0-	612	2	8	9	Y	19
06		615 N	615	-0-	-0-	-0-	611	2	4	9	Y	23
*07		582 N	582	-0-	-0-	-0-	576	2	6	9	Y	19

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING												
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617												
MCENTIRE 21 WELL #: 1X RRCID -> 159042 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 3610 - 4756												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
02	504 N	475	-0-	-29	-0-	472	2	3	9	Y	3	24
03	693 N	693	-0-	-0-	-0-	689	2	4	9	Y	4	22
04	660 N	626	-0-	-34	-0-	624	2	2	9	Y	2	24
05	652 N	652	-0-	-0-	-0-	646	2	6	9	Y	5	23
06	660 N	641	-0-	-19	-0-	638	2	3	9	Y	3	26
07	651 N	513	-0-	-138	-0-	510	2	3	9	Y	3	23

REYNOLDS 32 WELL #: 1 RRCID -> 161320 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 7414 - 7653												
02	448 N	347	-0-	-101	-0-	346	2	1	9	Y	1	56
03	372 N	327	-0-	-45	-0-	326	2	1	9	Y	1	57
04	450 N	405	-0-	-45	-0-	404	2	1	9	Y	1	58
05	433 N	433	-0-	-0-	-0-	431	2	2	9	Y	2	60
06	346 N	346	-0-	-0-	-0-	345	2	1	9	Y	1	61
07	434 N	375	-0-	-59	-0-	374	2	1	9	Y	1	62

MCENTIRE 28 WELL #: 4 RRCID -> 161322 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 7419 - 7647												
02	448 N	332	-0-	-116	-0-	331	2	1	9	Y	1	24
03	597 N	597	-0-	-0-	-0-	596	2	1	9	Y	1	25
04	506 N	506	-0-	-0-	-0-	505	2	1	9	Y	1	26
05	490 N	490	-0-	-0-	-0-	487	2	3	9	Y	3	29
06	480 N	370	-0-	-110	-0-	368	2	2	9	Y	2	14
07	496 N	393	-0-	-103	-0-	392	2	1	9	Y	1	15

WILKINSON 14 WELL #: 1 RRCID -> 161766 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7112 - 7352												
02	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			Y	-0-	34
03	620 N	614	-0-	-6	-0-	613	2	1	9	Y	1	35
04	600 N	580	-0-	-20	-0-	579	2	1	9	Y	1	36
05	620 N	515	-0-	-105	-0-	514	2	1	9	Y	1	37
06	600 N	444	-0-	-156	-0-	444	2			Y	-0-	37
*07	620 N	620	-0-	-0-	-0-	619	2	1	9	Y	1	38

J. WILKINSON 9 WELL #: 4 RRCID -> 163028 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7265 - 7513												
02	152 N	152	-0-	-0-	-0-	144	2	8	9	N	7	150
03	164 N	164	-0-	-0-	-0-	125	2	39	9	N	35	24
04	150 N	149	-0-	-1	-0-	147	2	2	9	N	2	26
05	138 N	138	-0-	-0-	-0-	134	2	4	9	N	4	30
06	139 N	139	-0-	-0-	-0-	131	2	8	9	N	7	37
07	124 N	122	-0-	-2	-0-	111	2	11	9	N	10	47

MCENTIRE 15 WELL #: 5 RRCID -> 163032 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7222 - 7482												
02	270 N	270	-0-	-0-	-0-	268	2	2	9	Y	2	8
03	310 N	276	-0-	-34	-0-	275	2	1	9	Y	1	9
04	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-	9
05	392 N	392	-0-	-0-	-0-	391	2	1	9	Y	1	10
06	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-	10
*07	423 N	423	-0-	-0-	-0-	422	2	1	9	Y	1	11

MCENTIRE 27 WELL #: 5 RRCID -> 163631 COMPL. DATE 05/26/1997 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7218 - 7525												
02	521 N	521	-0-	-0-	-0-	519	2	2	9	Y	2	3
03	527 N	487	-0-	-40	-0-	487	2			Y	-0-	3
04	711 N	711	-0-	-0-	-0-	708	2	3	9	Y	3	1
05	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			Y	-0-	1
06	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			Y	-0-	1
*07	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			Y	-0-	1

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STERLING					
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617										
MCENTIRE 22		WELL #:		5	RRCID ->	163632	COMPL. DATE	05/12/1997	TOTAL DEPTH	7533	PERF.	7161 - 7393		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	663 N	663	-0-	-0-	-0-	661	2	2	9	Y	2			13
03	653 N	653	-0-	-0-	-0-	652	2	1	9	Y	1			14
04	564 N	564	-0-	-0-	-0-	563	2	1	9	Y	1			15
05	660 N	660	-0-	-0-	-0-	659	2	1	9	Y	1			16
06	857 N	857	-0-	-0-	-0-	856	2	1	9	Y	1			17
*07	716 N	716	-0-	-0-	-0-	713	2	3	9	Y	3			20

MCENTIRE 22		WELL #:		6	RRCID ->	163633	COMPL. DATE	06/09/1997	TOTAL DEPTH	7435	PERF.	7102 - 7323		
02	336 N	329	-0-	-7	-0-	327	2	2	9	Y	2			20
03	403 N	394	-0-	-9	-0-	391	2	3	9	Y	3	4	1	19
04	435 N	435	-0-	-0-	-0-	434	2	1	9	Y	1			20
05	411 N	411	-0-	-0-	-0-	408	2	3	9	Y	3	4	1	19
06	390 N	332	-0-	-58	-0-	330	2	2	9	Y	2			21
07	403 N	362	-0-	-41	-0-	360	2	2	9	Y	2	4	1	19

WILKINSON 10		WELL #:		4	RRCID ->	164191	COMPL. DATE	07/25/1997	TOTAL DEPTH	7710	PERF.	7309 - 7577		
02	420 N	385	-0-	-35	-0-	384	2	1	9	Y	1			7
03	555 N	555	-0-	-0-	-0-	554	2	1	9	Y	1			8
04	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			Y	-0-			8
05	434 N	420	-0-	-14	-0-	420	2			Y	-0-			8
06	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-			8
*07	587 N	587	-0-	-0-	-0-	586	2	1	9	Y	1			9

WILKINSON 14		WELL #:		2	RRCID ->	164410	COMPL. DATE	07/22/1997	TOTAL DEPTH	7530	PERF.	7170 - 7433		
02	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			Y	-0-			21
03	558 N	410	-0-	-148	-0-	409	2	1	9	Y	1			22
04	540 N	420	-0-	-120	-0-	419	2	1	9	Y	1			23
05	527 N	501	-0-	-26	-0-	500	2	1	9	Y	1			24
06	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-			24
*07	535 N	535	-0-	-0-	-0-	534	2	1	9	Y	1			25

MCENTIRE 15		WELL #:		6	RRCID ->	165296	COMPL. DATE	08/26/1997	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7158 - 7444		
02	112 N	88	-0-	-24	-0-	87	2	1	9	Y	1			16
03	229 N	229	-0-	-0-	-0-	228	2	1	9	Y	1			17
04	198 N	198	-0-	-0-	-0-	197	2	1	9	Y	1			18
05	275 N	275	-0-	-0-	-0-	274	2	1	9	Y	1			19
06	279 N	279	-0-	-0-	-0-	278	2	1	9	Y	1			20
*07	255 N	255	-0-	-0-	-0-	253	2	2	9	Y	2			22

MCENTIRE 15		WELL #:		8	RRCID ->	165299	COMPL. DATE	09/15/1997	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7189 - 7417		
02	514 N	514	-0-	-0-	-0-	513	2	1	9	Y	1			8
03	558 N	540	-0-	-18	-0-	540	2			Y	-0-			8
04	540 N	466	-0-	-74	-0-	465	2	1	9	Y	1			9
05	598 N	598	-0-	-0-	-0-	597	2	1	9	Y	1			10
06	637 N	637	-0-	-0-	-0-	636	2	1	9	Y	1			11
*07	627 N	627	-0-	-0-	-0-	625	2	2	9	Y	2			13

MCENTIRE 27		WELL #:		8	RRCID ->	165300	COMPL. DATE	08/27/1997	TOTAL DEPTH	7590	PERF.	7221 - 7508		
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	167	2	1	9	Y	1			3
03	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-			3
04	180 N	165	-0-	-15	-0-	162	2	3	9	Y	3	5	1	1
05	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-			1
06	210 N	180	-0-	-30	-0-	179	2	1	9	Y	1			2
07	186 N	186	-0-	-0-	-0-	185	2	1	9	Y	1			3

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STERLING			
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617									
MCENTIRE 33		WELL #:		7	RRCID ->	166083	COMPL. DATE	09/29/1997	TOTAL DEPTH	7805	PERF.	7428 - 7676	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		418 N	418	-0-	-0-	417 2	1 9	Y		1			10
03		452 N	452	-0-	-0-	451 2	1 9	Y		1			11
04		503 N	503	-0-	-0-	499 2	4 9	Y		4	6 1		9
05		610 N	610	-0-	-0-	609 2	1 9	Y		1			10
06		627 N	627	-0-	-0-	626 2	1 9	Y		1			11
*07		504 N	504	-0-	-0-	503 2	1 9	Y		1			12

MCENTIRE 22		WELL #:		7	RRCID ->	166526	COMPL. DATE	12/12/1997	TOTAL DEPTH	7455	PERF.	7133 - 7350	
02		192 N	192	-0-	-0-	191 2	1 9	Y		1			14
03		248 N	170	-0-	-78	169 2	1 9	Y		1			15
04		183 N	183	-0-	-0-	182 2	1 9	Y		1			16
05		217 N	205	-0-	-12	204 2	1 9	Y		1			17
06		265 N	265	-0-	-0-	264 2	1 9	Y		1			18
*07		306 N	306	-0-	-0-	303 2	3 9	Y		3			21

MCENTIRE 22		WELL #:		8	RRCID ->	166528	COMPL. DATE	11/12/1997	TOTAL DEPTH	7430	PERF.	7096 - 7333	
02		341 N	341	-0-	-0-	339 2	2 9	Y		2			18
03		369 N	369	-0-	-0-	366 2	3 9	Y		3	4 1		17
04		366 N	366	-0-	-0-	365 2	1 9	Y		1			18
05		461 N	461	-0-	-0-	457 2	4 9	Y		4	4 1		18
06		379 N	379	-0-	-0-	377 2	2 9	Y		2			20
07		372 N	341	-0-	-31	339 2	2 9	Y		2	4 1		18

MCENTIRE 28		WELL #:		5	RRCID ->	166530	COMPL. DATE	11/25/1997	TOTAL DEPTH	7855	PERF.	7503 - 7754	
02		451 N	451	-0-	-0-	448 2	3 9	Y		3			13
03		580 N	580	-0-	-0-	579 2	1 9	Y		1			14
04		521 N	521	-0-	-0-	512 2	9 9	Y		8	13 1		9
05		523 N	523	-0-	-0-	522 2	1 9	Y		1			10
06		583 N	583	-0-	-0-	582 2	1 9	Y		1			11
07		496 N	462	-0-	-34	461 2	1 9	Y		1			12

MCENTIRE 23		WELL #:		1	RRCID ->	167291	COMPL. DATE	12/22/1997	TOTAL DEPTH	7447	PERF.	7048 - 7324	
02		419 N	419	-0-	-0-	419 2		Y		-0-			2
03		589 N	589	-0-	-0-	588 2	1 9	Y		1			3
04		570 N	497	-0-	-73	497 2		Y		-0-			3
05		465 N	462	-0-	-3	462 2		Y		-0-			3
06		570 N	432	-0-	-138	432 2		Y		-0-			3
07		527 N	392	-0-	-135	392 2		Y		-0-			3

MCENTIRE 21		WELL #:		5	RRCID ->	167587	COMPL. DATE	01/14/1998	TOTAL DEPTH	7774	PERF.	7358 - 7595	
02		270 N	270	-0-	-0-	269 2	1 9	Y		1			22
03		341 N	307	-0-	-34	306 2	1 9	Y		1			23
04		284 N	284	-0-	-0-	283 2	1 9	Y		1			24
05		326 N	326	-0-	-0-	325 2	1 9	Y		1			25
06		454 N	454	-0-	-0-	453 2	1 9	Y		1			26
*07		382 N	382	-0-	-0-	379 2	3 9	Y		3			29

MCENTIRE 28		WELL #:		6	RRCID ->	167589	COMPL. DATE	01/25/1998	TOTAL DEPTH	7820	PERF.	7363 - 7682	
02		334 N	334	-0-	-0-	331 2	3 9	Y		3			18
03		372 N	323	-0-	-49	322 2	1 9	Y		1			19
04		415 N	415	-0-	-0-	407 2	8 9	Y		7	11 1		15
05		372 N	326	-0-	-46	325 2	1 9	Y		1			16
06		363 N	363	-0-	-0-	362 2	1 9	Y		1			17
07		403 N	304	-0-	-99	303 2	1 9	Y		1			18

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STERLING			
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617									
MCENTIRE 28				WELL #: 8	RRCID -> 167753	COMPL. DATE 02/10/1998	TOTAL DEPTH 7835	PERF. 7420	- 7676				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
02	538 N	538	-0-	-0-	-0-	537	2	1	9	Y	1		16
03	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			Y	-0-		16
04	646 N	646	-0-	-0-	-0-	642	2	4	9	Y	4	6 1	14
05	645 N	645	-0-	-0-	-0-	644	2	1	9	Y	1		15
06	652 N	652	-0-	-0-	-0-	651	2	1	9	Y	1		16
*07	640 N	640	-0-	-0-	-0-	639	2	1	9	Y	1		17

MCENTIRE 23				WELL #: 2	RRCID -> 167826	COMPL. DATE 02/25/1998	TOTAL DEPTH 7422	PERF. 7032	- 7274				
02	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-		23
03	372 N	291	-0-	-81	-0-	291	2			Y	-0-		23
04	360 N	298	-0-	-62	-0-	298	2			Y	-0-		23
05	341 N	270	-0-	-71	-0-	270	2			Y	-0-		23
06	270 N	252	-0-	-18	-0-	252	2			Y	-0-		23
07	310 N	272	-0-	-38	-0-	272	2			Y	-0-		23

MCENTIRE 27				WELL #: 7	RRCID -> 168230	COMPL. DATE 03/10/1998	TOTAL DEPTH 7550	PERF. 7099	- 7430				
02	460 N	460	-0-	-0-	-0-	459	2	1	9	Y	1		18
03	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			Y	-0-		18
04	509 N	509	-0-	-0-	-0-	506	2	3	9	Y	3	5 1	16
05	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			Y	-0-		16
06	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			Y	-0-		16
*07	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-		16

MCENTIRE 28				WELL #: 7	RRCID -> 168232	COMPL. DATE 03/25/1998	TOTAL DEPTH 7788	PERF. 7414	- 7658				
02	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			Y	-0-		11
03	663 N	663	-0-	-0-	-0-	662	2	1	9	Y	1		12
04	639 N	639	-0-	-0-	-0-	638	2	1	9	Y	1		13
05	527 N	495	-0-	-32	-0-	493	2	2	9	Y	2		15
06	510 N	410	-0-	-100	-0-	409	2	1	9	Y	1	11 1	5
07	527 N	377	-0-	-150	-0-	376	2	1	9	Y	1		6

REYNOLDS 32				WELL #: 2	RRCID -> 171353	COMPL. DATE 11/11/1998	TOTAL DEPTH 7809	PERF. 7486	- 7708				
02	588 N	526	-0-	-62	-0-	525	2	1	9	Y	1		111
03	683 N	683	-0-	-0-	-0-	681	2	2	9	Y	2		113
04	690 N	679	-0-	-11	-0-	678	2	1	9	Y	1		114
05	669 N	669	-0-	-0-	-0-	665	2	4	9	Y	4		118
06	660 N	472	-0-	-188	-0-	471	2	1	9	Y	1		119
07	713 N	599	-0-	-114	-0-	598	2	1	9	Y	1		120

WILKINSON 14				WELL #: 3	RRCID -> 171849	COMPL. DATE 12/08/1998	TOTAL DEPTH 7497	PERF. 7083	- 7377				
02	707 N	707	-0-	-0-	-0-	706	2	1	9	Y	1		36
03	775 N	758	-0-	-17	-0-	757	2	1	9	Y	1		37
04	780 N	614	-0-	-166	-0-	613	2	1	9	Y	1		38
05	775 N	526	-0-	-249	-0-	525	2	1	9	Y	1		39
06	750 N	498	-0-	-252	-0-	498	2			Y	-0-		39
*07	622 N	622	-0-	-0-	-0-	620	2	2	9	Y	2		41

WILKINSON 14				WELL #: 4	RRCID -> 173616	COMPL. DATE 06/16/1999	TOTAL DEPTH 7461	PERF. 7047	- 7344				
02	401 N	401	-0-	-0-	-0-	400	2	1	9	Y	1		38
03	310 N	289	-0-	-21	-0-	288	2	1	9	Y	1		39
04	300 N	262	-0-	-38	-0-	260	2	2	9	Y	2		41
05	384 N	384	-0-	-0-	-0-	383	2	1	9	Y	1		42
06	468 N	468	-0-	-0-	-0-	467	2	1	9	Y	1		43
*07	457 N	457	-0-	-0-	-0-	455	2	2	9	Y	2		45

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STERLING			
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617								
WILKINSON 14		WELL #:		5	RRCID ->	175163	COMPL. DATE	10/31/1999	TOTAL DEPTH	7440	PERF.	7118 - 7322
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		1041 N	1041	-0-	-0-	1040	2	1	9	Y	1	38
03		1405 N	1405	-0-	-0-	1404	2	1	9	Y	1	39
04		1080 N	1068	-0-	-12	1066	2	2	9	Y	2	41
05		1147 N	973	-0-	-174	971	2	2	9	Y	2	43
06		1110 N	934	-0-	-176	933	2	1	9	Y	1	44
*07		1207 N	1207	-0-	-0-	1205	2	2	9	Y	2	46

C. MCENTIRE 23		WELL #:		4	RRCID ->	180543	COMPL. DATE	11/06/2000	TOTAL DEPTH	7418	PERF.	7039 - 7272
02		778 N	778	-0-	-0-	778	2			Y	-0-	25
03		872 N	872	-0-	-0-	872	2			Y	-0-	25
04		827 N	827	-0-	-0-	827	2			Y	-0-	25
05		929 N	929	-0-	-0-	928	2	1	9	Y	1	26
06		840 N	764	-0-	-76	764	2			Y	-0-	26
*07		927 N	927	-0-	-0-	927	2			Y	-0-	26

S. MCENTIRE 23		WELL #:		3	RRCID ->	183125	COMPL. DATE	02/06/2001	TOTAL DEPTH	7380	PERF.	7004 - 7251
02		782 N	782	-0-	-0-	782	2			Y	-0-	10
03		651 N	632	-0-	-19	632	2			Y	-0-	10
04		580 N	580	-0-	-0-	580	2			Y	-0-	10
05		651 N	617	-0-	-34	617	2			Y	-0-	10
06		660 N	660	-0-	-0-	660	2			Y	-0-	10
07		589 N	522	-0-	-67	522	2			Y	-0-	10

WILKINSON 9		WELL #:		5	RRCID ->	205160	COMPL. DATE	01/14/2004	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7228 - 7425
02		811 N	811	-0-	-0-	809	2	2	9	Y	2	7
03		1131 N	1131	-0-	-0-	1130	2	1	9	Y	1	8
04		1080 N	1080	-0-	-0-	1080	2			Y	-0-	8
05		907 N	907	-0-	-0-	906	2	1	9	Y	1	9
06		900 N	813	-0-	-87	813	2			Y	-0-	9
*07		1079 N	1079	-0-	-0-	1078	2	1	9	Y	1	10

MC ENTIRE 27		WELL #:		6	RRCID ->	208960	COMPL. DATE	11/24/2004	TOTAL DEPTH	7540	PERF.	7143 - 7444
02		928 N	928	-0-	-0-	927	2	1	9	Y	1	8
03		1265 N	1265	-0-	-0-	1264	2	1	9	Y	1	9
04		1305 N	1305	-0-	-0-	1301	2	4	9	Y	4	7
05		1164 N	1164	-0-	-0-	1163	2	1	9	Y	1	8
06		1276 N	1276	-0-	-0-	1275	2	1	9	Y	1	9
*07		1088 N	1088	-0-	-0-	1087	2	1	9	Y	1	10

WILKINSON 3		WELL #:		3	RRCID ->	212282	COMPL. DATE	09/29/2005	TOTAL DEPTH	7560	PERF.	7194 - 7437
02		512 N	512	-0-	-0-	510	2	2	9	Y	2	8
03		442 N	442	-0-	-0-	441	2	1	9	Y	1	9
04		360 N	328	-0-	-32	327	2	1	9	Y	1	10
05		532 N	532	-0-	-0-	531	2	1	9	Y	1	11
06		768 N	768	-0-	-0-	767	2	1	9	Y	1	12
*07		623 N	623	-0-	-0-	621	2	2	9	Y	2	14

WILKINSON 10		WELL #:		5	RRCID ->	212283	COMPL. DATE	10/16/2005	TOTAL DEPTH	7580	PERF.	7171 - 7468
02		652 N	652	-0-	-0-	650	2	2	9	Y	2	11
03		802 N	802	-0-	-0-	801	2	1	9	Y	1	12
04		720 N	657	-0-	-63	656	2	1	9	Y	1	13
05		751 N	751	-0-	-0-	750	2	1	9	Y	1	14
06		720 N	619	-0-	-101	618	2	1	9	Y	1	15
*07		797 N	797	-0-	-0-	795	2	2	9	Y	2	17

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STERLING				
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617								
REYNOLDS 32		WELL #:		3	RRCID ->	212871	COMPL. DATE	10/28/2005	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7471 - 7721	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2	N	-0-			62
03	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2	N	-0-			62
04	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2	N	-0-			62
05	496 N	478	-0-	-18	-0-	478	2	N	-0-			62
06	540 N	455	-0-	-85	-0-	455	2	N	-0-			62
07	527 N	424	-0-	-103	-0-	424	2	N	-0-			62

REYNOLDS 29		WELL #:		1	RRCID ->	225563	COMPL. DATE	02/26/2001	TOTAL DEPTH	7830	PERF. 7484 - 7725	
02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	141	2	3 9	N	3		197
03	163 N	163	-0-	-0-	-0-	153	2	10 9	N	9		206
04	120 N	68	-0-	-52	-0-	68	2		N	-0-		206
05	155 N	124	-0-	-31	-0-	124	2		N	-0-		206
06	150 N	149	-0-	-1	-0-	149	2		N	-0-		206
*07	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-		206

BOLDING ENERGY, LLC		080199			RRCID ->	114828	COMPL. DATE	11/26/1984	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7047 - 7269	
WILKINSON "1"		WELL #:		102								
02	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3		N	-0-		138
03	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3		N	-0-		138
04	1110 N	652	-0-	-458	-0-	652	3		N	-0-		138
05	1147 N	726	-0-	-421	-0-	726	3		N	-0-		138
06	1020 N	385	-0-	-635	-0-	385	3		N	-0-		138
*07	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3		N	-0-		138

WILKINSON "2"		WELL #:		202	RRCID ->	140672	COMPL. DATE	02/01/1992	TOTAL DEPTH	7625	PERF. 7203 - 7456	
02	196 N	155	-0-	-41	-0-	155	3		N	-0-		126
03	310 N	169	-0-	-141	-0-	169	3		N	-0-		126
04	150 N	146	-0-	-4	-0-	146	3		N	-0-		126
05	186 N	77	-0-	-109	-0-	77	3		N	-0-		126
06	150 N	142	-0-	-8	-0-	142	3		N	-0-		126
07	155 N	40	-0-	-115	-0-	40	3		N	-0-		126

HAMMAN OIL & REFINING COMPANY		350200			RRCID ->	163208	COMPL. DATE	03/20/1997	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7049 - 7259	
WILKINSON -14-		WELL #:		1								
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		Y	-0-		1
03	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	3		Y	-0-		1
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		Y	-0-		1
05	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3		Y	-0-		1
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3		Y	-0-		1
07	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3		Y	-0-		1

WILKINSON -24-		WELL #:		2	RRCID ->	165287	COMPL. DATE	09/23/1997	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 6888 - 7269	
02	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	3		Y	-0-		236
03	1147 N	972	-0-	-175	-0-	972	3		Y	-0-		236
04	990 N	968	-0-	-22	-0-	968	3		Y	-0-		236
05	961 N	939	-0-	-22	-0-	939	3		Y	-0-		236
06	930 N	798	-0-	-132	-0-	798	3		Y	-0-		236
07	992 N	794	-0-	-198	-0-	794	3		Y	-0-		236

CREDO, E. (CISCO, UP.)														
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY														
CALDWELL -23-														
WELL #: 1 RRCID -> 166682 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6985 - 7222														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
02		224 N	165	-0-	-59	-0-	164	3	1	9	Y	1		30
03		279 N	250	-0-	-29	-0-	250	3			Y	-0-		30
04		270 N	210	-0-	-60	-0-	209	3	1	9	Y	1		31
05		320 N	320	-0-	-0-	-0-	319	3	1	9	Y	1		32
06		409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			Y	-0-		32
*07		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			Y	-0-		32

WILKINSON -24-														
WELL #: 4 RRCID -> 166684 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6944 - 7313														
02		478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			Y	-0-		120
03		513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			Y	-0-		120
04		510 N	411	-0-	-99	-0-	411	3			Y	-0-		120
05		527 N	467	-0-	-60	-0-	467	3			Y	-0-		120
06		537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			Y	-0-		120
*07		546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			Y	-0-		120

CALDWELL -23-														
WELL #: 2 RRCID -> 167263 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6980 - 7218														
02		354 N	354	-0-	-0-	-0-	352	3	2	9	Y	2		43
03		341 N	329	-0-	-12	-0-	328	3	1	9	Y	1		44
04		420 N	373	-0-	-47	-0-	372	3	1	9	Y	1		45
05		403 N	367	-0-	-36	-0-	366	3	1	9	Y	1		46
06		447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			Y	-0-		46
*07		418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			Y	-0-		46

CALDWELL -25-														
WELL #: 1 RRCID -> 168917 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 6884 - 7068														
02		84 N	14	-0-	-70	-0-	14	3			Y	-0-		6
03		124 N	86	-0-	-38	-0-	86	3			Y	-0-		6
04		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-		6
05		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-		6
06		90 N	71	-0-	-19	-0-	71	3			Y	-0-		6
*07		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-		6

CALDWELL -26-														
WELL #: 2 RRCID -> 172128 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 6996 - 7240														
02		339 N	339	-0-	-0-	-0-	338	3	1	9	Y	1		38
03		341 N	273	-0-	-68	-0-	273	3			Y	-0-		38
04		420 N	225	-0-	-195	-0-	224	3	1	9	Y	1		39
05		372 N	145	-0-	-227	-0-	145	3			Y	-0-		39
06		270 N	197	-0-	-73	-0-	197	3			Y	-0-		39
07		248 N	195	-0-	-53	-0-	195	3			Y	-0-		39

CALDWELL -26-														
WELL #: 1 RRCID -> 174497 COMPL. DATE 11/02/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6954 - 7194														
02		665 N	665	-0-	-0-	-0-	664	3	1	9	Y	1		40
03		732 N	732	-0-	-0-	-0-	731	3	1	9	Y	1		41
04		540 N	521	-0-	-19	-0-	520	3	1	9	Y	1		42
05		744 N	34	-0-	-710	-0-	34	3			Y	-0-		42
06		720 N	54	-0-	-666	-0-	54	3			Y	-0-		42
07		527 N	84	-0-	-443	-0-	84	3			Y	-0-		42

WILKINSON "12"														
WELL #: 2 RRCID -> 175374 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7138 - 7285														
02		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-		-0-
03		93 N	72	-0-	-21	-0-	72	3			Y	-0-		-0-
04		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-		-0-
05		93 N	73	-0-	-20	-0-	73	3			Y	-0-		-0-
06		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-		-0-
07		93 N	76	-0-	-17	-0-	76	3			Y	-0-		-0-

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//	21598 105		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STERLING			
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY		//CONT.//	350200									
CALDWELL	-26-	WELL #:	5	RRCID	-> 178711	COMPL. DATE	08/31/2000	TOTAL DEPTH	7420	PERF.	7038	- 7288
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1063	N	1063	-0-	-0-	1061	3	2	9	Y	2	50
03	992	N	880	-0-	-112	878	3	2	9	Y	2	52
04	1320	N	870	-0-	-450	868	3	2	9	Y	2	54
05	1178	N	817	-0-	-361	816	3	1	9	Y	1	55
06	971	N	971	-0-	-0-	971	3			Y	-0-	55
*07	1524	N	1524	-0-	-0-	1524	3			Y	-0-	55

CALDWELL	-26-	WELL #:	6	RRCID	-> 180317	COMPL. DATE	11/16/2000	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7157	- 7269
02	660	N	660	-0-	-0-	658	3	2	9	Y	2	43
03	787	N	787	-0-	-0-	785	3	2	9	Y	2	45
04	842	N	842	-0-	-0-	840	3	2	9	Y	2	47
05	876	N	876	-0-	-0-	875	3	1	9	Y	1	48
06	820	N	820	-0-	-0-	820	3			Y	-0-	48
07	868	N	640	-0-	-228	640	3			Y	-0-	48

SIANA OIL & GAS	MCENTIRE	26	WELL #:	2	RRCID	-> 184027	COMPL. DATE	03/06/2001	TOTAL DEPTH	7440	PERF.	7152	- 7308
02	658	N	658	-0-	-0-	658	3			Y	-0-	2	
03	876	N	876	-0-	-0-	876	3			Y	-0-	2	
04	736	N	736	-0-	-0-	736	3			Y	-0-	2	
05	543	N	543	-0-	-0-	543	3			Y	-0-	2	
06	810	N	NO RPT	-0-	-810					Y	NO RPT	2	
07	775	N	NO RPT	-0-	-775					Y	NO RPT	2	

MCENTIRE	35	WELL #:	2	RRCID	-> 184054	COMPL. DATE	04/04/2001	TOTAL DEPTH	7470	PERF.	7207	- 7360
02	420	N	420	-0-	-0-	420	3			Y	-0-	228
03	172	N	172	-0-	-0-	172	3			Y	-0-	228
04	880	N	880	-0-	-0-	880	3			Y	-0-	228
05	1720	N	1720	-0-	-0-	1720	3			Y	-0-	228
06	180	N	NO RPT	-0-	-180					Y	NO RPT	228
07	806	N	NO RPT	-0-	-806					Y	NO RPT	228

MCENTIRE	35	WELL #:	3	RRCID	-> 184056	COMPL. DATE	04/12/2001	TOTAL DEPTH	7380	PERF.	7189	- 7281
02	614	N	614	-0-	-0-	614	3			Y	-0-	40
03	653	N	653	-0-	-0-	653	3			Y	-0-	40
04	615	N	615	-0-	-0-	615	3			Y	-0-	40
05	654	N	654	-0-	-0-	654	3			Y	-0-	40
06	540	N	NO RPT	-0-	-540					Y	NO RPT	40
07	558	N	NO RPT	-0-	-558					Y	NO RPT	40

STELLER ENERGY & INVESTMENT CORP	STEWART	WELL #:	534	RRCID	-> 119082	COMPL. DATE	08/01/1985	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	7366	- 7547
02	1188	N	1188	-0-	-0-	1188	3			N	-0-	69
03	1426	N	1398	-0-	-28	1398	3			N	-0-	69
04	1380	N	1256	-0-	-124	1256	3			N	-0-	69
05	1302	N	1248	-0-	-54	1248	3			N	-0-	69
06	1350	N	1145	-0-	-205	1145	3			N	-0-	69
07	1302	N	724	-0-	-578	724	3			N	-0-	69

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING												
STELLER ENERGY & INVESTMENT CORP//CONT.// 817320												
STEWART WELL #: 201 RRCID -> 123462 COMPL. DATE 01/29/1987 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7377 - 7456												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

02		84 N	7	-0-	-77	-0-	7	3		N	-0-	120
03		62 N	10	-0-	-52	-0-	10	3		N	-0-	120
04		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3		N	-0-	120
05		893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	3		N	-0-	120
06		574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	3		N	-0-	120
*07		578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	3		N	-0-	120

STEWART, LERUTH WELL #: 1 RRCID -> 142000 COMPL. DATE 07/16/1992 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7412 - 7460												
02		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3		N	-0-	31
03		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3		N	-0-	31
04		240 N	74	-0-	-166	-0-	74	3		N	-0-	31
05		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3		N	-0-	31
06		270 N	246	-0-	-24	-0-	246	3		N	-0-	31
*07		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3		N	-0-	31

CRITTENDON (ATOKA OOLITIC) 21752 002 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER												
IMPETRO OPERATING LLC 423519												
WOLFE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150045 COMPL. DATE 09/25/1993 TOTAL DEPTH 16470 PERF.14886 - 14986												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

TUBB 1 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206543 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 21966 PERF.14830 - 15270												
02		392 #	278	-0-	-114	-0-	16	1	262	2	N	-0-
03		266 R	266	-0-	-0-	-0-	17	1	249	2	N	-0-
04		330 #	90	-0-	-240	-0-	6	1	84	2	N	-0-
05		341 #	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-
06		818 R	818	-0-	-0-	-0-	52	1	766	2	N	-0-
*07		1441 R	1441	-0-	-0-	-0-	89	1	1352	2	N	-0-

CRITTENDON (ELLEN. 21450) 21752 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER												
IMPETRO OPERATING LLC 423519												
TUBB ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 253550 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 22180 PERF.21466 - 21673												
02		420 N	281	-0-	-139	-0-	17	1	264	2	N	-0-
03		227 N	227	-0-	-0-	-0-	14	1	213	2	N	-0-
04		834 N	834	-0-	-0-	-0-	54	1	780	2	N	-0-
05		654 N	654	-0-	-0-	-0-	41	1	613	2	N	-0-
06		640 N	640	-0-	-0-	-0-	40	1	600	2	N	-0-
07		868 N	618	-0-	-250	-0-	38	1	580	2	N	-0-

CRITTENDON (MORROW) 21752 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER												
IMPETRO OPERATING LLC 423519												
TUBB ESTATE "2" WELL #: 1 L RRCID -> 118208 COMPL. DATE 03/10/1985 TOTAL DEPTH 19328 PERF.15370 - 15604												
02		813 X	813	-0-	-0-	-0-	48	1	765	2	N	39
03		651 X	185	-0-	-466	-0-	12	1	173	2	N	39
04		765 X	765	-0-	-0-	-0-	49	1	716	2	N	-0-
05		899 N	478	-0-	-421	-0-	30	1	448	2	N	-0-
06		393 N	393	-0-	-0-	-0-	25	1	368	2	N	-0-
07		806 N	162	-0-	-644	-0-	10	1	152	2	N	-0-

CRITTENDON (MORROW)		//CONT.//		21752 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
IMPETRO OPERATING LLC		//CONT.//		423519								
TUBB 1 UNIT		WELL #:		1 L	RRCID ->	123948	COMPL. DATE	03/10/1987	TOTAL DEPTH	21966	PERF.	15323 - 15648
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TUBB ESTATE "22"		WELL #:		2	RRCID ->	144836	COMPL. DATE	02/07/1993	TOTAL DEPTH	19570	PERF.	15490 - 15620
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TUBB 22 UNIT		WELL #:		1R	RRCID ->	160957	COMPL. DATE	07/11/1996	TOTAL DEPTH	15863	PERF.	15372 - 15504
02	11824	X	11824	-0-	-0-	-0-	699 1	11125 2	N	-0-		-0-
03	13181	X	13181	-0-	-0-	-0-	826 1	12355 2	N	-0-		-0-
04	9139	X	9139	-0-	-0-	-0-	590 1	8549 2	N	-0-		-0-
05	11738	X	11738	-0-	-0-	-0-	734 1	11004 2	N	-0-		-0-
06	12091	X	12091	-0-	-0-	-0-	765 1	11326 2	N	-0-		-0-
*07	12559	X	12559	-0-	-0-	-0-	781 1	11778 2	N	-0-		-0-
TUBB ESTATE 21		WELL #:		1	RRCID ->	163162	COMPL. DATE	02/10/1997	TOTAL DEPTH	19706	PERF.	15440 - 16446
02	140	X	25	-0-	-115	-0-	1 1	24 2	N	-0-		-0-
03	155	X	35	-0-	-120	-0-	2 1	33 2	N	-0-		-0-
04	320	X	320	-0-	-0-	-0-	20 1	300 2	N	-0-		-0-
05	197	X	197	-0-	-0-	-0-	12 1	185 2	N	-0-		-0-
06	172	X	172	-0-	-0-	-0-	11 1	161 2	N	-0-		-0-
07	341	X	231	-0-	-110	-0-	15 1	216 2	N	-0-		-0-
TUBB 9 UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	180878	COMPL. DATE	12/13/2000	TOTAL DEPTH	18045	PERF.	16008 - 15305
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-		-0-
03	328	X	328	-0-	-0-	-0-	21 1	307 2	N	-0-		-0-
04	413	X	413	-0-	-0-	-0-	27 1	386 2	N	-0-		-0-
05	279	X	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-		-0-
06	330	X	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-		-0-
07	434	X	194	-0-	-240	-0-	12 1	182 2	N	-0-		-0-
CRITTENDON (PENN.)				21752 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
HERITAGE STANDARD CORPORATION				379777								
TUBB 2 UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	055926	COMPL. DATE	07/18/1973	TOTAL DEPTH	14967	PERF.	N/A
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CRITTENDON (PENN.) //CONT.// 21752 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 HERITAGE STANDARD CORPORATION //CONT.// 379777
 TUBB, J. B. WELL #: 1A RRCID -> 113073 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 140 - 310

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	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-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

IMPETRO OPERATING LLC 423519
 WOLFE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 043493 COMPL. DATE 01/30/1968 TOTAL DEPTH 15473 PERF. N/A

02	29960 X	27321	-0-	-2639	-0-	1616	1	25705	2	N	-0-			-0-
03	33170 X	27391	-0-	-5779	-0-	1717	1	25674	2	N	-0-			-0-
04	30420 X	26128	-0-	-4292	-0-	1688	1	24440	2	N	-0-			-0-
05	30256 X	27453	-0-	-2803	-0-	1716	1	25737	2	N	-0-			-0-
06	29280 X	25023	-0-	-4257	-0-	1583	1	23440	2	N	-0-			-0-
07	30256 X	25841	-0-	-4415	-0-	1607	1	24234	2	N	-0-			-0-

TUBB 9 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044619 COMPL. DATE 08/13/1968 TOTAL DEPTH 18045 PERF. N/A

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

TUBB 22 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044651 COMPL. DATE 08/18/1968 TOTAL DEPTH 15863 PERF. N/A

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

TUBB ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 046858 COMPL. DATE 07/21/1969 TOTAL DEPTH 14650 PERF. N/A

02	156 N	156	-0-	-0-	-0-	9	1	147	2	N	-0-			-0-
03	93 N	33	-0-	-60	-0-	2	1	31	2	N	-0-			-0-
04	192 N	192	-0-	-0-	-0-	12	1	180	2	N	-0-			-0-
05	186 N	162	-0-	-24	-0-	10	1	152	2	N	-0-			-0-
06	146 N	146	-0-	-0-	-0-	9	1	137	2	N	-0-			-0-
07	186 N	153	-0-	-33	-0-	10	1	143	2	N	-0-			-0-

TUBB ESTATE 22 WELL #: 1 RRCID -> 163159 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 19300 PERF.14580 - 14608

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

CRITTENDON (STRAWN) 21752 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
HERITAGE STANDARD CORPORATION 379777
TUBB "10" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126453 COMPL. DATE 01/05/1988 TOTAL DEPTH 14930 PERF.14488 - 14512

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

IMPETRO OPERATING LLC 423519
TUBB ESTATE 23 WELL #: 1 RRCID -> 121655 COMPL. DATE 05/20/1987 TOTAL DEPTH 14650 PERF.13868 - 13934

02	28 N	11	-0-	-17	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
03	93 N	51	-0-	-42	-0-	3	1	48	2	N	-0-					-0-
04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	7	1	99	2	N	-0-					-0-
05	107 N	107	-0-	-0-	-0-	7	1	100	2	N	-0-					-0-
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	2	N	-0-					-0-
07	124 N	98	-0-	-26	-0-	6	1	92	2	N	-0-					-0-

TUBB ESTATE "2" WELL #: 1 U RRCID -> 122120 COMPL. DATE 09/08/1986 TOTAL DEPTH 19328 PERF. 0 - 15596

02	5407 X	5407	-0-	-0-	-0-	320	1	5087	2	N	-0-					-0-
03	6015 X	6015	-0-	-0-	-0-	377	1	5638	2	N	-0-					-0-
04	5452 X	5452	-0-	-0-	-0-	352	1	5100	2	N	-0-					-0-
05	6107 X	6107	-0-	-0-	-0-	382	1	5725	2	N	-0-					-0-
06	5647 X	5647	-0-	-0-	-0-	357	1	5290	2	N	-0-					-0-
*07	5692 X	5692	-0-	-0-	-0-	354	1	5338	2	N	-0-					-0-

TUBB ESTATE "22" WELL #: 3 RRCID -> 130615 COMPL. DATE 03/13/1989 TOTAL DEPTH 22300 PERF.14014 - 14280

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

TUBB ESTATE "22" WELL #: 2 RRCID -> 169544 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 19570 PERF.14121 - 14240

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROSSETT, S. (DETRITAL) 21912 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
SOUTH CROSS UNIT WELL #: 116 RRCID -> 037420 COMPL. DATE 10/23/1965 TOTAL DEPTH 4800 PERF. N/A

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26	26	0			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50	49	0			1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	57	57	0			1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42	43	0			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	49	49	0			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	69	68	0			1

CROSSETT, S. (DETRITAL)		//CONT.// 21912 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544									
SOUTH CROSS UNIT		WELL #: 151G		RRCID ->	152973	COMPL. DATE	10/15/1994	TOTAL DEPTH	5115	PERF. 5022 - 5045	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
SOUTH CROSS UNIT		WELL #: 142		RRCID ->	173511	COMPL. DATE	03/29/1999	TOTAL DEPTH	5085	PERF. 4908 - 4949	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
OLSEN ENERGY INC.		621750									
PRICE, RUTH ET AL "D"		WELL #: 1 T		RRCID ->	152028	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5390	PERF. 5100 - 5107	
02	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	2	N	-0-		20
03	806 N	743	-0-	-63	-0-	743	2	N	-0-		20
04	1080 N	825	-0-	-255	-0-	825	2	N	-0-		20
05	899 N	861	-0-	-38	-0-	861	2	N	-0-		20
06	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2	N	-0-		20
*07	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	2	N	-0-		20
SABER OIL & GAS VENTURES, LLC		741977									
PRICE -8-		WELL #: 1		RRCID ->	055895	COMPL. DATE	02/09/2009	TOTAL DEPTH	5442	PERF. 4936 - 5108	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
CUTTHROAT (CAPITAN REEF)		22394 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: PECOS	
CUERVO, INC.		192030									
STATE "102"		WELL #: 1		RRCID ->	169659	COMPL. DATE	05/29/1998	TOTAL DEPTH	5360	PERF. 2656 - 2666	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
D. A. (DEVONIAN)		22485 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS	
BROWN, H.L. OPERATING, L.L.C.		100263									
LLOYD ESTATE		WELL #: 1		RRCID ->	067356	COMPL. DATE	07/07/1976	TOTAL DEPTH	16617	PERF. N/A	
02	1820 X	1413	-0-	-407	-0-	1413	2	N	-0-		-0-
03	2542 X	1607	-0-	-935	-0-	1607	2	N	-0-		-0-
04	2460 X	1063	-0-	-1397	-0-	1063	2	N	-0-		-0-
05	4161 X	4161	-0-	-0-	-0-	4161	2	N	-0-		-0-
06	2275 X	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2	N	-0-		-0-
*07	2417 X	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2	N	-0-		-0-

DAMERON (GLORIETTA)
TRADITION RESOURCES OPER, LLC
KRAMER

22883 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
864296
WELL #: 1 RRCID -> 104861 COMPL. DATE 03/09/1983 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2872 - 3032

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DAMSITE (WOLFCAMP)
EOG RESOURCES, INC.
TXL "9"

22905 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
253162
WELL #: 1 RRCID -> 184092 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11786 - 12074

02	203 R	203	-0-	-0-	-0-	203	2	N	-0-			42
03	247 R	247	-0-	-0-	-0-	247	2	N	-0-			42
04	270 #	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-			42
05	381 R	381	-0-	-0-	-0-	381	2	N	-0-			42
06	412 R	412	-0-	-0-	-0-	412	2	N	-0-			42
*07	512 R	512	-0-	-0-	-0-	512	2	N	-0-			42

DARMER (CANYON)
DSR OIL & GAS, INC.
SEALY SMITH B

23131 250 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
196901
WELL #: 1 RRCID -> 217725 COMPL. DATE 04/23/1977 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8410 - 9180

02	224 R	224	-0-	-0-	-0-	224	2	N	-0-			-0-
03	279 #	218	-0-	-61	-0-	218	2	N	-0-			-0-
04	270 #	257	-0-	-13	-0-	257	2	N	-0-			-0-
05	279 #	216	-0-	-63	-0-	216	2	N	-0-			-0-
06	270 #	195	-0-	-75	-0-	195	2	N	-0-			-0-
07	279 #	259	-0-	-20	-0-	259	2	N	-0-			-0-

DARMER, NE. (PENN)
LEGACY RESERVES OPERATING LP
SEALY SMITH 69 B

23138 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
495445
WELL #: 1 RRCID -> 092427 COMPL. DATE 09/09/1980 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 8311 - 8323

02	12 #	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-			-0-
03	261 R	261	-0-	-0-	-0-	181	3	N	73	80	9	73
04	539 R	539	-0-	-0-	-0-	537	3	N	2	2	9	75
05	478 R	478	-0-	-0-	-0-	475	3	N	3	3	9	78
06	471 R	471	-0-	-0-	-0-	468	3	N	3	3	9	81
07	558 #	425	-0-	-133	-0-	421	3	N	4	4	9	85

DEADWOOD (FUSSELMAN)
KING ENERGY RESOURCES
EDWARDS

23736 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK
465526
WELL #: 2 RRCID -> 182124 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 10054 PERF.10006 - 10018

02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-			-0-
03	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2	N	-0-			-0-
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-			-0-
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-			-0-
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-			-0-
*07	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2	N	-0-			-0-

DEADWOOD (STRAWN) 23736 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GLASSCOCK														
KING ENERGY RESOURCES 465526														
EDWARDS WELL #: 4 RRCID -> 173387 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 10138 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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		

02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2	N	-0-			-0-		
03	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2	N	-0-			-0-		
04	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2	N	-0-			-0-		
05	155 N	129	-0-	-26	-0-	129	2	N	-0-			-0-		
06	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2	N	-0-			-0-		
07	186 N	133	-0-	-53	-0-	133	2	N	-0-			-0-		

DECK (CISCO) 23842 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING														
RANGE PRODUCTION COMPANY 691703														
MAHAFFEY, A. "B" WELL #: 1 RRCID -> 158026 COMPL. DATE 07/13/1975 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 7926 - 7948														

02	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	3	N	-0-			-0-		
03	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	3	N	-0-			-0-		
04	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	3	N	-0-			-0-		
05	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	3	N	-0-			-0-		
06	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	3	N	-0-			-0-		
*07	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	3	N	-0-			-0-		

BAILEY, HANNAH B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 217523 COMPL. DATE 09/28/1972 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7954 - 7984														

02	263 N	263	-0-	-0-	-0-	260	3	3 9	N	3		133		
03	252 N	252	-0-	-0-	-0-	250	3	2 9	N	2		135		
04	240 N	180	-0-	-60	-0-	180	3		N	-0-		135		
05	279 N	214	-0-	-65	-0-	214	3		N	-0-		135		
06	240 N	111	-0-	-129	-0-	111	3		N	-0-		135		
07	186 N	149	-0-	-37	-0-	117	3	32 9	N	29		164		

MAHAFFEY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 217634 COMPL. DATE 04/13/1978 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8017 - 8290														

02	812 N	812	-0-	-0-	-0-	766	3	46 9	Y	42		146		
03	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	3		Y	-0-		146		
04	840 N	832	-0-	-8	-0-	832	3		Y	-0-		146		
05	899 N	860	-0-	-39	-0-	860	3		Y	-0-		146		
06	900 N	836	-0-	-64	-0-	836	3		Y	-0-		146		
07	899 N	850	-0-	-49	-0-	833	3	17 9	Y	15	125 1	36		

DERBY (BONE SPRING) 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
CIMAREX ENERGY CO. 153438														
JET PILOT 24 FEE STATE WELL #: 2H RRCID -> 272758 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7413 - 11930														

02	159456 X	75769	-0-	-83687	-0-	52257	3	8982 4	N	13209	12384 1	176 8	1554	
						14530	9							
03	72905 X	72905	-0-	-0-	-0-	53053	3	7767 4	N	10986	11460 1		1080	
						12085	9							
04	86817 X	86817	-0-	-0-	-0-	72422	3	3633 4	N	9784	10223 1	65 8	576	
						10762	9							
05	72757 X	70121	-0-	-2636	-0-	60970	3	472 4	N	7890	7858 1	78 8	530	
						8679	9							
06	70410 X	47997	-0-	-22413	-0-	41787	3	6210 9	N	5645	5818 1	22 8	335	
07	72757 X	44281	-0-	-28476	-0-	37039	3	771 4	N	5883	5734 1	12 8	472	
						6471	9							

DERBY (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. MIDDLEGROUND 16 UNIT				//CONT.// 24366 100 //CONT.// 153438	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM BALANCE				
				WELL #:	2H	272762	12/13/2013	7502	7519 - 12028				
02	209282 X	83534	-0-	-125748	-0-	86 1 3792 4	65075 3 14581 9	13255	13185	1	270	8	1571
03	99014 X	72880	-0-	-26134	-0-	99 1 888 4	60430 3 11463 9	10421	10252	1			1740
04	95820 X	80946	-0-	-14874	-0-	112 1 1753 4	68652 3 10429 9	9481	10000	1	83	8	1016
05	99014 X	92509	-0-	-6505	-0-	11 1 303 4	82585 3 9610 9	8736	8774	1	128	8	850
06	95820 X	79887	-0-	-15933	-0-	144 1 688 4	70803 3 8252 9	7502	7788	1	43	8	521
07	99014 X	70251	-0-	-28763	-0-	165 1 998 4	62249 3 6839 9	6217	5887	1	20	8	831
FLYING EBONY 19 UNIT				WELL #:	1H	273226	07/05/2013	7515	7368 - 11912				
08	0	69424	-0-	69424	100711	48133 3 11909 9	9382 4	10826	10517	1			809
09	0	107054	-0-	107054	207765	88564 3 9895 9	8595 4	8995	8970	1			834
*10	274727 X	66962	-0-	-207765	-0-	58001 3 5187 9	3774 4	4715	4927	1			622
*11	67950 X	40767	-0-	-27183	-0-	31911 3 4364 9	4492 4	3967	3367	1			1222
*12	70215 X	35634	-0-	-34581	-0-	30497 3 3302 9	1835 4	3002	3741	1			483
*01	70215 X	26082	-0-	-44133	-0-	21956 3 2738 9	1388 4	2489	2555	1			417
*02	63420 X	11709	-0-	-51711	-0-	9938 3 1574 9	197 4	1431	1544	1			304
*03	70215 X	18468	-0-	-51747	-0-	13542 3 2629 9	2297 4	2390	1868	1			826
*04	67950 X	23397	-0-	-44553	-0-	19942 3 2783 9	672 4	2530	2184	1			1172
*05	70215 X	25063	-0-	-45152	-0-	23072 3 1986 9	5 4	1805	2565	1	2	8	410
*06	67950 X	22723	-0-	-45227	-0-	20365 3 1711 9	647 4	1555	1293	1	1	8	671
*07	70215 X	21955	-0-	-48260	-0-	18878 3 1836 9	1241 4	1669	2050	1	31	8	259
REGRET 7 UNIT				WELL #:	3H	273359	04/07/2014	7260	7327 - 11875				
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
05	78260 X	NO RPT	-0-	-78260	-0-			Y	NO RPT				-0-
06	90300 X	NO RPT	-0-	-90300	-0-			Y	NO RPT				-0-
07	93310 X	NO RPT	-0-	-93310	-0-			Y	NO RPT				-0-
REGRET 7 UNIT				WELL #:	4H	273363	04/03/2014	7431	7511 - 12054				
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
05	37492 X	NO RPT	-0-	-37492	-0-			Y	NO RPT				-0-
06	43260 X	NO RPT	-0-	-43260	-0-			Y	NO RPT				-0-
07	44702 X	NO RPT	-0-	-44702	-0-			Y	NO RPT				-0-
DAYSTAR 20 UNIT				WELL #:	2H	273366	02/24/2014	7447	7472 - 14414				
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	53232 X	NO RPT	-0-	-53232	-0-			N	NO RPT				-0-
06	66540 X	NO RPT	-0-	-66540	-0-			N	NO RPT				-0-
07	68758 X	NO RPT	-0-	-68758	-0-			N	NO RPT				-0-

DERBY (BONE SPRING)		//CONT.//		24366 100	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CULBERSON						
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438											
OWL DRAW 12 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	273378	COMPL. DATE	01/13/2014	TOTAL DEPTH	7287	PERF.	7419 - 11940			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	29206 X	NO RPT	-0-	-29206	-0-						N	NO RPT			-0-
06	51540 X	NO RPT	-0-	-51540	-0-						N	NO RPT			-0-
07	53258 X	NO RPT	-0-	-53258	-0-						N	NO RPT			-0-

MONARCHOS 13 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	273417	COMPL. DATE	02/23/2014	TOTAL DEPTH	7487	PERF.	7421 - 11930			
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	12476 X	NO RPT	-0-	-12476	-0-						N	NO RPT			-0-
05	96689 X	NO RPT	-0-	-96689	-0-						N	NO RPT			-0-
06	93570 X	NO RPT	-0-	-93570	-0-						N	NO RPT			-0-
07	96689 X	NO RPT	-0-	-96689	-0-						N	NO RPT			-0-

DEWEY LAKE (ATOKA)		24488 100		ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: GLASSCOCK							
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726													
THOMASON, W. A.		WELL #:		1	RRCID ->	182140	COMPL. DATE	02/03/1986	TOTAL DEPTH	10615	PERF.	10201 - 10252			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

DEWEY LAKE, S. (STRAWN)		24489 380		ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: GLASSCOCK							
ARKLAND PRODUCING CO., INC.		030791													
BARFIELD 5		WELL #:		1	RRCID ->	152860	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10280	PERF.	10087 - 10212			
02	665 N	665	-0-	-0-	B	-0-	60	1	329	3	N	251	549	1	355
							276	9							
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-											
03	1157 N	1157	-0-	-0-	B	-0-	60	1	407	3	N	627	510	1	472
							690	9							
04	541 N	541	-0-	-0-	B	-0-	60	1	197	3	N	258	194	1	536
							284	9							
05	2348 N	2348	-0-	-0-	B	-0-	60	1	1518	3	N	700	703	1	533
							770	9							
06	2083 N	2083	-0-	-0-	B	-0-	60	1	1460	3	N	512	515	1	530
							563	9							
*07	1864 N	1864	-0-	-0-	B	-0-	60	1	1349	3	N	414	693	1	251
							455	9							

COOK		WELL #:		1701	RRCID ->	247740	COMPL. DATE	02/19/1997	TOTAL DEPTH	10852	PERF.	10028 - 10112			
02	0 N	534	-0-	534	B	-3693	522	3	12	9	N	11			70
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-201	CANCELLED UNDERAGE ->											
03	220 N	421	-0-	201	B	-0-	412	3	9	9	N	8			78
04	570 N	441	-0-	-129	B	-0-	441	3			N	-0-			78
05	589 N	101	-0-	-488	B	-0-	60	1	39	3	N	2			80
							2	9							
06	420 N	-0-	-0-	-420	B	-0-					N	5			85
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	5			90

DEWEY LAKE, S. (STRAWN) EDMAR COMPANY, L.L.C. BOOKS 17		//CONT.//	24489 380	ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: GLASSCOCK						
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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
			WELL #:	1	RRCID ->	216556	COMPL. DATE	04/10/1991	TOTAL DEPTH	10375	PERF.	10017	-	10040	
02		1176 N	199	-0-	-977 B	-0-	10	1	189	3	N	-0-		26	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-			10	1	1165	3	N	-0-		26	
03		1175 N	1175	-0-	-0- B	-0-	10	1	1031	3	N	-0-		26	
04		1041 N	1041	-0-	-0- B	-0-	10	1	1059	3	N	-0-		26	
05		1069 N	1069	-0-	-0- B	-0-	10	1	1580	3	N	-0-		26	
06		1590 N	1590	-0-	-0- B	-0-	10	1	2439	3	N	-0-		26	
*07		2449 N	2449	-0-	-0- B	-0-	10	1						26	
RATLIFF -5-			WELL #:	1	RRCID ->	225574	COMPL. DATE	05/04/1983	TOTAL DEPTH	14275	PERF.	10060	-	10180	
02		302 N	302	-0-	-0- B	-0-	10	1	292	3	N	-0-		22	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-			10	1	581	3	N	-0-		22	
03		591 N	591	-0-	-0- B	-0-	10	1	10	1	N	-0-		22	
04		240 N	10	-0-	-230 B	-0-	10	1	10	1	N	-0-		22	
05		248 N	10	-0-	-238 B	-0-	10	1	11	9	N	10	10 8	22	
06		232 N	21	-0-	-211 B	-0-	10	1	359	3	N	85	1 8	22	
*07		463 N	463	-0-	-0- B	-0-	10	1	94	9				106	
BARFIELD 5-C			WELL #:	1	RRCID ->	225576	COMPL. DATE	01/25/1985	TOTAL DEPTH	10410	PERF.	10080	-	10370	
02		10 N	-0-	-0-	-10 B	-0-					N	-0-		-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								-0-		-0-	
03		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-		-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-	
NORTHSTAR OPERATING COMPANY BARFIELD 8 -A-			614609	WELL #:	1-T	RRCID ->	172586	COMPL. DATE	03/01/1999	TOTAL DEPTH	10360	PERF.	10048	-	10264
02		849 N	849	-0-	-0- B	-0-	10	1	839	3	N	-0-		-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-			10	1	749	3	N	-0-		-0-	
03		759 N	759	-0-	-0- B	-0-	10	1	719	3	N	-0-		-0-	
04		840 N	729	-0-	-111 B	-0-	10	1	730	3	N	-0-		-0-	
05		930 N	740	-0-	-190 B	-0-	10	1	770	3	N	-0-		-0-	
06		780 N	780	-0-	-0- B	-0-	10	1	782	3	N	-0-		-0-	
*07		792 N	792	-0-	-0- B	-0-	10	1				-0-		-0-	
HORN -9-			WELL #:	1	RRCID ->	216554	COMPL. DATE	08/14/1985	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	10092	-	10350	
02		1621 N	1621	-0-	-0- B	-0-	10	1	1611	3	N	-0-		-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-			10	1	1615	3	N	179	179 1	-0-	
03		1822 N	1822	-0-	-0- B	-0-	197	9	1559	3	N	-0-		-0-	
04		1590 N	1569	-0-	-21 B	-0-	10	1	1639	3	N	-0-		-0-	
05		1798 N	1649	-0-	-149 B	-0-	10	1	1580	3	N	-0-		-0-	
06		1770 N	1590	-0-	-180 B	-0-	10	1	1641	3	N	-0-		-0-	
*07		1651 N	1651	-0-	-0- B	-0-	10	1				-0-		-0-	
SHAMROCK -4-			WELL #:	1	RRCID ->	246996	COMPL. DATE	04/01/1985	TOTAL DEPTH	10370	PERF.	10030	-	10270	
02		280 N	223	-0-	-57 B	-0-	10	1	213	3	N	-0-		-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-			10	1	156	3	N	-0-		-0-	
03		217 N	166	-0-	-51 B	-0-	10	1	144	3	N	-0-		-0-	
04		154 N	154	-0-	-0- B	-0-	10	1	143	3	N	-0-		-0-	
05		248 N	153	-0-	-95 B	-0-	10	1	139	3	N	-0-		-0-	
06		150 N	149	-0-	-1 B	-0-	10	1	120	3	N	-0-		-0-	
07		155 N	130	-0-	-25 B	-0-	10	1				-0-		-0-	

DEWEY LAKE, S. (STRAWN)		//CONT.//		24489 380	ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: GLASSCOCK		
SPINDLETOP DRILLING CO.				809924								
LE PETIT POIS				WELL #: 1	RRCID -> 225829	COMPL. DATE	03/14/1985	TOTAL DEPTH	10274	PERF.	10062	- 10204
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		1479 N	1089	-0-	-390 B	-0-	210 1	879 2	N	-0-		16
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		1463 N	1463	-0-	-0- B	-0-	240 1	1223 2	N	-0-		16
04		1811 N	1811	-0-	-0- B	-0-	260 1	1551 2	N	-0-		16
05		1452 N	1452	-0-	-0- B	-0-	220 1	1232 2	N	-0-		16
06		1410 N	1400	-0-	-10 B	-0-	209 1	1191 2	N	-0-		16
*07		1265 N	1265	-0-	-0- B	-0-	194 1	1071 2	N	-0-		16

SUNDOWN ENERGY LP				829482								
BOOKS, EDITH				WELL #: 110	RRCID -> 177478	COMPL. DATE	01/15/1983	TOTAL DEPTH	11175	PERF.	10006	- 10104
02		792 N	792	-0-	-0- B	-0-	784 2	8 9	N	7		186
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		859 N	859	-0-	-0- B	-0-	850 2	9 9	N	8		194
04		870 N	794	-0-	-76 B	-0-	781 2	13 9	N	12		206
05		789 N	789	-0-	-0- B	-0-	779 2	10 9	N	9		215
*06		758 N	758	-0-	-0- B	-0-	751 2	7 9	N	6		221
07		806 N	NO RPT	-0-	-806 B	-0-			N	NO RPT		221

BOOKS, EDITH				WELL #: 2	RRCID -> 177479	COMPL. DATE	12/08/1983	TOTAL DEPTH	10143	PERF.	10035	- 10045
02		4 N	-0-	-0-	-4 B	-0-			N	-0-		129
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		6 N	3	-0-	-3 B	-0-	3 2		N	-0-		129
04		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 2		N	-0-		129
05		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 2		N	-0-		129
*06		9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9 2		N	-0-		129
07		2 N	NO RPT	-0-	-2 B	-0-			N	NO RPT		129

BAILEY				WELL #: 1 L	RRCID -> 181731	COMPL. DATE	05/24/1983	TOTAL DEPTH	11145	PERF.	10044	- 10555
02		700 N	670	-0-	-30 B	-0-	670 2		N	-0-		63
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		745 N	745	-0-	-0- B	-0-	745 2		N	-0-		63
04		720 N	711	-0-	-9 B	-0-	711 2		N	-0-		63
05		437 N	437	-0-	-0- B	-0-	437 2		N	-0-		63
*06		688 N	688	-0-	-0- B	-0-	688 2		N	-0-		63
07		744 N	NO RPT	-0-	-744 B	-0-			N	NO RPT		63

DEWEY LAKE, S. (WOLFCAMP)				24489 385	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: GLASSCOCK		
SUNDOWN ENERGY LP				829482								
BAILEY				WELL #: 1 U	RRCID -> 159659	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11145	PERF.	8434	- 8468
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		45

DILLIN (CHESTER) 24799 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOWARD
 COBRA OIL & GAS CORPORATION 163000
 SHASTA 31 WELL #: 1 RRCID -> 197639 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9707 - 9821

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21				213
03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	39	2	36	9	N	33	184	1		62
04	188 N	188	-0-	-0-	-0-	111	2	77	9	N	70				132
05	134 N	134	-0-	-0-	-0-	73	2	61	9	N	55				187
06	119 N	119	-0-	-0-	-0-	66	2	53	9	N	48	185	1		50
07	186 N	109	-0-	-77	-0-	62	2	47	9	N	43				93

DIMMITT (DELAWARE CONS) 24853 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
 CITATION OIL & GAS CORP. 154235
 TXL -13- WELL #: 8 RRCID -> 227044 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 4870 - 5044

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

DIXIELAND (ATOKA, U.) 25020 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 CIMAREX ENERGY CO. 153438
 DIXIELAND 10 WELL #: 1 RRCID -> 101190 COMPL. DATE 08/02/1982 TOTAL DEPTH 11791 PERF.16465 - 16535

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

DIXIELAND WELL #: 1301 RRCID -> 133553 COMPL. DATE 02/05/1990 TOTAL DEPTH 16990 PERF.16502 - 16508

02	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8		-0-

DIXIELAND 10 WELL #: 2010 RRCID -> 145943 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 16610 PERF.16490 - 16515

02	DLQ G-10	47192	-0-	47192	47192	3026	1	44166	2	N	-0-				-0-
03	DLQ G-10	59436	-0-	59436	106628	3652	1	55784	2	N	-0-				-0-
04	DLQ G-10	58603	-0-	58603	165231	3853	1	54750	2	N	-0-				-0-
05	218838 X	53607	-0-	-165231	-0-	3283	1	50324	2	N	-0-				-0-
06	68779 X	68779	-0-	-0-	-0-	4020	1	64759	2	N	-0-				-0-
*07	63350 X	63350	-0-	-0-	-0-	4121	1	59229	2	N	-0-				-0-

APPLETON WELL #: 901 RRCID -> 177317 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 16620 PERF.16451 - 16480

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

DIXIELAND (ATOKA, U.)		//CONT.//		25020 250	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES		
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438							
SIEVERS		WELL #:		351	RRCID ->	180296	COMPL. DATE	07/19/2000	TOTAL DEPTH	17400	PERF.17144 - 17289
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		703 N	703	-0-	-0-	-0-	703 2		N	-0-	-0-
03		822 N	822	-0-	-0-	-0-	822 2		N	-0-	-0-
04		750 N	741	-0-	-9	-0-	741 2		N	-0-	-0-
05		775 N	577	-0-	-198	-0-	577 2		N	-0-	-0-
06		810 N	603	-0-	-207	-0-	603 2		N	-0-	-0-
07		775 N	604	-0-	-171	-0-	597 2	7 9	N	6	6 8

DARCY STATE		WELL #:		3201	RRCID ->	188499	COMPL. DATE	11/09/2001	TOTAL DEPTH	10506	PERF.15364 - 15434
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		WELL #:		703352	RRCID ->	185267	COMPL. DATE	05/01/2005	TOTAL DEPTH	16615	PERF.16532 - 16540
HARRISON STATE		WELL #:		1401	RRCID ->	185267	COMPL. DATE	05/01/2005	TOTAL DEPTH	16615	PERF.16532 - 16540
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		WELL #:		775854	RRCID ->	264576	COMPL. DATE	09/03/2009	TOTAL DEPTH	18010	PERF.17662 - 17910
STATE 71		WELL #:		2	RRCID ->	264576	COMPL. DATE	09/03/2009	TOTAL DEPTH	18010	PERF.17662 - 17910
02		104944 X	83630	-0-	-21314	-0-	83630 2		N	-0-	-0-
03		116188 X	91089	-0-	-25099	-0-	91089 2		N	-0-	-0-
04		112440 X	87996	-0-	-24444	-0-	87996 2		N	-0-	-0-
05		115103 X	65707	-0-	-49396	-0-	65707 2		N	-0-	-0-
06		108750 X	79925	-0-	-28825	-0-	1680 1	78245 2	N	-0-	-0-
07		92597 X	90564	-0-	-2033	-0-	1736 1	88828 2	N	-0-	-0-

DOLLARHIDE (YATES)		WELL #:		25188 950	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS		
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		WELL #:		147862							
COWDEN, E. P. "A-15"		WELL #:		83	RRCID ->	170072	COMPL. DATE	05/17/1999	TOTAL DEPTH	6940	PERF. 2768 - 2788
02		494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 3		N	-0-	-0-
03		659 N	659	-0-	-0-	-0-	659 3		N	-0-	-0-
04		600 N	550	-0-	-50	-0-	550 3		N	-0-	-0-
05		558 N	544	-0-	-14	-0-	544 3		N	-0-	-0-
06		630 N	432	-0-	-198	-0-	432 3		N	-0-	-0-
07		558 N	349	-0-	-209	-0-	349 3		N	-0-	-0-

COWDEN, E. P. "A-34"		WELL #:		6	RRCID ->	171182	COMPL. DATE	06/08/1999	TOTAL DEPTH	8561	PERF. 2684 - 2746
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

DOLLARHIDE (YATES)		//CONT.// 25188 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS								
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.// 147862														
COWDEN, E. P. "A-26"		WELL #: 23		RRCID -> 173064		COMPL. DATE 03/20/1999		TOTAL DEPTH 10079 PERF. 2710 - 2761								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
COWDEN, E. P. "A-25"		WELL #: 102		RRCID -> 176634		COMPL. DATE 03/26/2000		TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2752 - 2773								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
COWDEN, E. P. "A-25"		WELL #: 27		RRCID -> 186846		COMPL. DATE 06/12/2001		TOTAL DEPTH 8527 PERF. N/A								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DONNELLY, NORTH (GRAYBURG)		25349 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: ECTOR								
OLSEN ENERGY INC.		621750														
JOHNSON		WELL #: 1		RRCID -> 128733		COMPL. DATE 08/31/1988		TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3942 - 4038								
02	2660 #	2397	-0-	-263	-0-	2397	2			N	-0-					-0-
03	2945 #	2362	-0-	-583	-0-	2362	2			N	-0-					-0-
04	2610 #	1734	-0-	-876	-0-	1734	2			N	-0-					-0-
05	2697 #	1623	-0-	-1074	-0-	1623	2			N	-0-					-0-
06	2610 #	3	-0-	-2607	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*07	4013 R	4013	-0-	-0-	-0-	4013	2			N	-0-					-0-
DORA ROBERTS (CONSOLIDATED)		25395 100		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND								
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862														
REYNOLDS-PARK		WELL #: 3 U		RRCID -> 238246		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 13266 PERF. 0 - 10477								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
REYNOLDS-PARKS		WELL #: 2		RRCID -> 238247		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10529 PERF.10233 - 10476								
02	28 #	5	-0-	-23	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
03	31 #	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
04	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
05	13 #	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
06	13 #	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
07	5 #	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN)			25395 166		ASSOCIATED			49B		CNTY: MIDLAND				
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.			147862											
REYNOLDS-PARKS			WELL #: 3 L		RRCID -> 173988			COMPL. DATE 06/02/1999		TOTAL DEPTH 13266 PERF.11630 - 11938				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

REYNOLDS-PARKS			WELL #: 9		RRCID -> 216457			COMPL. DATE 11/10/2003		TOTAL DEPTH 10972 PERF.11974 - 15496				
02	5980 R	5980	-0-	-0-	-0-	5756	3	224	9	Y	204	191	1	201
03	6521 R	6521	-0-	-0-	-0-	6272	3	249	9	Y	226	187	1	240
04	6102 R	6102	-0-	-0-	-0-	5889	3	213	9	Y	194	180	1	254
05	6214 R	6214	-0-	-0-	-0-	6015	3	199	9	Y	181	178	1	257
06	5934 R	5934	-0-	-0-	-0-	5703	3	231	9	Y	210	187	1	280
*07	6114 R	6114	-0-	-0-	-0-	5932	3	182	9	Y	165	183	1	262

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.			216378											
WALLIN, H. C.			WELL #: 4H		RRCID -> 179261			COMPL. DATE 08/10/2000		TOTAL DEPTH 12152 PERF.11902 - 14091				
02	20358 R	3710	-0-	-16648	-0-	3539	2	171	9	Y	155	202	1	161
03	4150 R	4150	-0-	-0-	-0-	4008	2	142	9	Y	129	196	1	94
04	3998 R	3998	-0-	-0-	-0-	3849	2	149	9	Y	135	114	1	115
05	4034 R	4034	-0-	-0-	-0-	3906	2	128	9	Y	116	156	1	75
06	3630 #	3228	-0-	-402	-0-	3122	2	106	9	Y	96	118	1	53
07	3751 #	3322	-0-	-429	-0-	3106	2	216	9	Y	196	36	1	213

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.			251726											
MIDLAND FEE			WELL #: 2		RRCID -> 034331			COMPL. DATE 09/30/1964		TOTAL DEPTH 12178 PERF. N/A				
02	2105 R	2105	-0-	-0-	-0-	2075	3	30	9	N	27	2	8	183
03	2365 R	2365	-0-	-0-	-0-	2348	3	17	9	N	15			198
04	2450 R	2450	-0-	-0-	-0-	2448	3	2	9	N	2			200
05	2170 R	2170	-0-	-0-	-0-	2167	3	3	9	N	3			203
06	2045 R	2045	-0-	-0-	-0-	2039	3	6	9	N	5	1	8	207
07	1891 #	1657	-0-	-234	-0-	1657	3			N	-0-			207

OXY USA WTP LP			630555											
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT			WELL #: S 1		RRCID -> 030476			COMPL. DATE 11/28/1991		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11855 - 11960				
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-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT			WELL #: 4104		RRCID -> 030477			COMPL. DATE 05/29/1963		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN)		//CONT.//	25395 166	ASSOCIATED	49B	CNTY: MIDLAND			
OXY USA WTP LP		//CONT.//	630555						
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	802	RRCID ->	030480	COMPL. DATE	12/19/1990	TOTAL DEPTH 12270	PERF.11818 - 11906
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	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	4205	RRCID ->	030481	COMPL. DATE	10/30/1991	TOTAL DEPTH 12861	PERF.12010 - 12290
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-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	407	RRCID ->	030482	COMPL. DATE	11/16/1962	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A
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-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	4209	RRCID ->	030484	COMPL. DATE	05/29/1963	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A
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-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	4215	RRCID ->	030485	COMPL. DATE	07/16/1963	TOTAL DEPTH 12050	PERF. N/A
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-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	409	RRCID ->	030486	COMPL. DATE	12/15/1990	TOTAL DEPTH 12164	PERF.11763 - 12090
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-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	904	RRCID ->	030488	COMPL. DATE	12/27/1962	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A
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-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN)		//CONT.//	25395 166	ASSOCIATED	49B	CNTY: MIDLAND					
OXY USA WTP LP		//CONT.//	630555								
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	1506	RRCID ->	030494	COMPL. DATE	05/28/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
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	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166		N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	4101	RRCID ->	030496	COMPL. DATE	04/05/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
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-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	4206	RRCID ->	030497	COMPL. DATE	04/23/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
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-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	2206	RRCID ->	030498	COMPL. DATE	02/07/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
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-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	2701	RRCID ->	030499	COMPL. DATE	07/02/1960	TOTAL DEPTH	13326	PERF.	N/A
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	302	RRCID ->	030501	COMPL. DATE	11/01/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
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-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	1513	RRCID ->	030503	COMPL. DATE	03/11/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
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-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN)		//CONT.//	25395 166	ASSOCIATED	49B	CNTY: MIDLAND					
OXY USA WTP LP		//CONT.//	630555								
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	1608	RRCID ->	030504	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
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	AMT CODE	BALANCE
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-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	507	RRCID ->	030505	COMPL. DATE	04/06/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	905	RRCID ->	030506	COMPL. DATE	08/02/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
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-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	908	RRCID ->	030507	COMPL. DATE	04/28/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
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-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	1515	RRCID ->	030508	COMPL. DATE	06/11/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
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-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	1615	RRCID ->	030509	COMPL. DATE	06/15/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	4110	RRCID ->	030510	COMPL. DATE	06/14/1992	TOTAL DEPTH	13134	PERF.	11644 - 11836
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-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN)		//CONT.//	25395 166	ASSOCIATED	49B	CNTY: MIDLAND			
OXY USA WTP LP		//CONT.//	630555						
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	4107	RRCID ->	030511	COMPL. DATE	04/05/1963	TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
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	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	4213	RRCID ->	030512	COMPL. DATE	04/07/1963	TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
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-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	4216	RRCID ->	030513	COMPL. DATE	04/25/1963	TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
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-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	301	RRCID ->	030514	COMPL. DATE	05/18/1958	TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
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-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	401	RRCID ->	030515	COMPL. DATE	01/01/1993	TOTAL DEPTH 13181 PERF.11568 - 11710	
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-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	1606	RRCID ->	030516	COMPL. DATE	05/13/1962	TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
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-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	4103	RRCID ->	030517	COMPL. DATE	04/26/1963	TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
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-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
 OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
 ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1002 RRCID -> 031083 COMPL. DATE 09/13/1963 TOTAL DEPTH 12065 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	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-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1601 RRCID -> 031084 COMPL. DATE 05/13/1992 TOTAL DEPTH 12285 PERF.11770 - 12135

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

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 506 RRCID -> 032909 COMPL. DATE 11/20/1991 TOTAL DEPTH 12365 PERF.11870 - 12271

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-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POOL-A WELL #: 1 RRCID -> 032925 COMPL. DATE 04/27/1964 TOTAL DEPTH 12900 PERF. N/A

02	1316 #	1084	-0-	-232	-0-	530	3	554	9	N	504	461	1			226
03	1457 #	938	-0-	-519	-0-	315	3	623	9	N	566	446	1			346
04	1410 #	947	-0-	-463	-0-	411	3	536	9	N	487	675	1			158
05	1457 #	1067	-0-	-390	-0-	486	3	581	9	N	528	401	1			285
06	1320 #	1262	-0-	-58	-0-	647	3	615	9	N	559	678	1			166
07	1209 #	1135	-0-	-74	-0-	530	3	605	9	N	550	545	1			171

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 2104 RRCID -> 033089 COMPL. DATE 05/14/1964 TOTAL DEPTH 13308 PERF. N/A

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-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4203 RRCID -> 034336 COMPL. DATE 11/24/1964 TOTAL DEPTH 11929 PERF. N/A

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

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 2106 RRCID -> 036404 COMPL. DATE 02/01/1992 TOTAL DEPTH 12306 PERF.11904 - 12214

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-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN)		//CONT.//	25395 166	ASSOCIATED	49B	CNTY: MIDLAND			
OXY USA WTP LP		//CONT.//	630555						
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	1501	RRCID ->	036735	COMPL. DATE	08/26/1965	TOTAL DEPTH 12075 PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	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-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	1509	RRCID ->	037416	COMPL. DATE	10/21/1965	TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	1603	RRCID ->	037754	COMPL. DATE	01/04/1966	TOTAL DEPTH 12187 PERF. N/A	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	2102	RRCID ->	037761	COMPL. DATE	01/24/1966	TOTAL DEPTH 12200 PERF. N/A	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	1610	RRCID ->	038173	COMPL. DATE	02/10/1995	TOTAL DEPTH 12200 PERF.11654 - 11784	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	2202	RRCID ->	038174	COMPL. DATE	02/04/1966	TOTAL DEPTH 12162 PERF. N/A	
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-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	505	RRCID ->	038871	COMPL. DATE	04/30/1966	TOTAL DEPTH 12250 PERF. N/A	
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-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN)		//CONT.//		25395 166	ASSOCIATED			49B	CNTY: MIDLAND			
OXY USA WTP LP		//CONT.//		630555								
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:		415	RRCID ->	039837	COMPL. DATE	07/18/1966	TOTAL DEPTH	12080	PERF.	N/A
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

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-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA, RANCH DEV. UNIT		WELL #:		412 U	RRCID ->	041933	COMPL. DATE	05/03/1967	TOTAL DEPTH	13134	PERF.	N/A
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-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA, RANCH DEV. UNIT		WELL #:		508	RRCID ->	044154	COMPL. DATE	05/22/1968	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	N/A
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA, RANCH DEV. UNIT		WELL #:		901	RRCID ->	044900	COMPL. DATE	10/23/1968	TOTAL DEPTH	13256	PERF.	N/A
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-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:		1511	RRCID ->	045003	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13164	PERF.	11610 - 11709
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA, RANCH DEV. UNIT		WELL #:		504	RRCID ->	046829	COMPL. DATE	08/29/1969	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	N/A
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:		2211	RRCID ->	088378	COMPL. DATE	01/22/2002	TOTAL DEPTH	13322	PERF.	11718 - 11837
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND																			
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555																			
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4106 RRCID -> 138909 COMPL. DATE 05/20/1992 TOTAL DEPTH 12278 PERF.11743 - 12171																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4210 RRCID -> 138910 COMPL. DATE 05/02/1991 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11368 - 11735																			
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEV UNIT WELL #: 907 RRCID -> 142003 COMPL. DATE 05/20/1992 TOTAL DEPTH 13341 PERF.11808 - 11896																			
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

D ROBERTS RANCH DEV UNIT PF WELL WELL #: 1 RRCID -> 142083 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																			
02		85490 R	85490	-0-	-0-	-0-	23378	2	59944	3	Y	1971	2053	0					278
							2168	9											
03		97171 R	97171	-0-	-0-	-0-	25935	2	68766	3	Y	2245	2241	0	2	8			280
							2470	9											
04		95374 R	95374	-0-	-0-	-0-	24219	2	68317	3	Y	2580	2507	0	1	8			352
							2838	9											
05		105796 R	105796	-0-	-0-	-0-	31919	2	71239	3	Y	2398	2456	0					294
							2638	9											
06		94966 R	94966	-0-	-0-	-0-	29443	2	63425	3	Y	1907	1956	0					245
							2098	9											
*07		98549 #	95388	-0-	-3161	-0-	27364	2	65537	3	Y	2261	2228	0					278
							2487	9											

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 3404 RRCID -> 205970 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12250 PERF.12058 - 15777																			
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 2212 RRCID -> 205977 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12300 PERF.12007 - 15159																			
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN)		//CONT.//	25395 166	ASSOCIATED	49B	CNTY: MIDLAND						
OXY USA WTP LP		//CONT.//	630555									
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	2702	RRCID ->	205979	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 12075 PERF.12204 - 15879				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	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-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	3403	RRCID ->	205980	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11958 PERF.12267 - 15850				
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-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	2803	RRCID ->	206038	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 12250 PERF.12269 - 15362				
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-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	4005	RRCID ->	206050	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11987 PERF.12119 - 15341				
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-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	805	RRCID ->	209086	COMPL. DATE	12/12/2004	TOTAL DEPTH 12170 PERF.12731 - 15257				
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-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	509	RRCID ->	220358	COMPL. DATE	03/30/2006	TOTAL DEPTH 11922 PERF.12144 - 15899				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	1616	RRCID ->	226788	COMPL. DATE	02/03/2006	TOTAL DEPTH 11902 PERF.12165 - 15110				
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-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

DORA ROBERTS (DEVONIAN)		//CONT.//		25395 166	ASSOCIATED	49B	CNTY: MIDLAND				
OXY USA WTP LP		//CONT.//		630555							
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	806	RRCID ->	230835	COMPL. DATE	01/11/2006	TOTAL DEPTH	11902	PERF.	12326 - 15285
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O					(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
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-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

THOMPSON, J. CLEO				855610			CNTY: MIDLAND				
PARKS				WELL #:	1	RRCID ->	142710	COMPL. DATE	08/21/1990	TOTAL DEPTH	13430 PERF.11665 - 11901
02	1316 #	545	-0-	-771	-0-	545	2				-0-
03	1209 #	1170	-0-	-39	-0-	1170	2				-0-
04	1580 R	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2				-0-
05	992 #	807	-0-	-185	-0-	807	2				-0-
06	1140 #	503	-0-	-637	-0-	503	2				-0-
07	1643 #	489	-0-	-1154	-0-	489	2				-0-

PARKS				WELL #:	2	RRCID ->	142711	COMPL. DATE	04/25/1991	TOTAL DEPTH	12540 PERF.11629 - 11798
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

DOUBLE "L" (WOLFCAMP)				25757 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PECOS				
NAUMANN OIL & GAS, INC.				601025							
ROADRUNNER				WELL #:	1	RRCID ->	184498	COMPL. DATE	05/16/2001	TOTAL DEPTH	5249 PERF. 4714 - 4913
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

ROADRUNNER				WELL #:	2	RRCID ->	195533	COMPL. DATE	12/28/2002	TOTAL DEPTH	5231 PERF. 4694 - 4960
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

DOWNIE (ELLENBURGER)				25989 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PECOS				
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC				748011							
DOWNIE, C. R.				WELL #:	1	RRCID ->	056537	COMPL. DATE	06/22/1973	TOTAL DEPTH	22955 PERF. N/A
02	DLQ G-10	116295	-0-	116295	116295	116295	2				-0-
03	DLQ G-10	128435	-0-	128435	244730	128435	2				-0-
04	DLQ G-10	123629	-0-	123629	368359	123629	2				-0-
05	495543 X	127184	-0-	-368359	-0-	127184	2				-0-
06	122837 X	122837	-0-	-0-	-0-	122837	2				-0-
07	128743 X	125977	-0-	-2766	-0-	125977	2				-0-

DUNE		26538 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378												
TEXAS CONSOLIDATED #1		WELL #: H 6H		RRCID -> 158710		COMPL. DATE 05/03/1996		TOTAL DEPTH 10650		PERF. 3115 - 3222				
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

LINN OPERATING, INC.		501545		UNIVERSITY		WELL #: 3		RRCID -> 039520		COMPL. DATE 02/18/1961		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

UNIVERSITY -B-		WELL #: 7		RRCID -> 039521		COMPL. DATE 03/14/2000		TOTAL DEPTH 3230		PERF. 3018 - 3140	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	57
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	57
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	57
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	57
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	57
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	57

UNIVERSITY "B"		WELL #: 1		RRCID -> 157005		COMPL. DATE 11/16/1995		TOTAL DEPTH 9274		PERF. 2992 - 3006	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

DUSTY MESA (DEVONIAN)		26794 080		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS			
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555									
JAPONES		WELL #: 1		RRCID -> 184886		COMPL. DATE 05/25/2001		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 8258 - 8300	
02	4390	4390	-0-	-0-	-0-	4390	3	N	-0-		-0-
03	4613	4613	-0-	-0-	-0-	4613	3	N	-0-		-0-
04	4302	4302	-0-	-0-	-0-	4302	3	N	-0-		-0-
05	4452	4452	-0-	-0-	-0-	4452	3	N	-0-		-0-
06	4268	4268	-0-	-0-	-0-	4268	3	N	-0-		-0-
07	3813	3657	-0-	-156	-0-	3657	3	N	-0-		-0-

EDWARDS, WEST (CANYON)		27746 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ECTOR			
SHA-JAM OPERATING CORP.		767967									
TXL "HHH"		WELL #: 2		RRCID -> 174927		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8689 - 8734	
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/04/2013 - RECLASS TO #43893

EL CINCO (LEONARD, LOWER)		27946 332		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
MEXCO ENERGY CORPORATION		562563								
PRICE, RUTH MARY -B-		WELL #: 1		RRCID -> 048042		COMPL. DATE 04/24/1996		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4122 - 4653		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1330	3	113	9	269
03	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1630	3	117	9	187
04	1410 N	1238	-0-	-172	-0-	1125	3	113	9	284
05	1550 N	1494	-0-	-56	-0-	1414	3	80	9	176
06	1500 N	1127	-0-	-373	-0-	1038	3	89	9	257
*07	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1275	3	90	9	155

PRICE, RUTH MARY -C-		WELL #: 1 T		RRCID -> 186740		COMPL. DATE 08/30/2001		TOTAL DEPTH 5273 PERF. 4792 - 4812		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	DLQ G-10	799	-0-	799	-0-	787	3	12	9	104
03	DLQ G-10	883	-0-	883	-0-	1682	3	7	9	94
04	DLQ G-10	423	-0-	423	-0-	2105	3	10	9	103
05	DLQ G-10	1062	-0-	1062	-0-	3167	3	14	9	116
06	2900 N	1305	-0-	-1595	-0-	1572	3	45	9	84
*07	3100 N	1694	-0-	-1406	-0-	166	3	76	9	59

OLSEN ENERGY INC.		621750		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
PRICE -B-		WELL #: 1		RRCID -> 055449		COMPL. DATE 05/20/1973		TOTAL DEPTH 4800 PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	DLQ G-10	1007	-0-	1007	-0-	1007	2			-0-
03	1977 N	970	-0-	-1007	-0-	970	2			-0-
04	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			-0-
05	1116 N	990	-0-	-126	-0-	990	2			-0-
06	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			-0-
07	1054 N	961	-0-	-93	-0-	961	2			-0-

RAIDER OIL & GAS COMPANY		688474		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
PRICE "2"		WELL #: 1		RRCID -> 104796		COMPL. DATE 03/07/1983		TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4600 - 4762		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

EL CINCO (WICHITA ALBANY)		27946 664		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
MEXCO ENERGY CORPORATION		562563								
PRICE, RUTH MARY "B"		WELL #: 1		RRCID -> 141520		COMPL. DATE 09/17/1991		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4122 - 4501		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

OLSEN ENERGY INC.		621750		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
PRICE, RUTH, GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1 U		RRCID -> 048481		COMPL. DATE 06/03/1970		TOTAL DEPTH 5390 PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			-0-
03	1519 N	1379	-0-	-140	-0-	1379	2			-0-
04	1530 N	825	-0-	-705	-0-	825	2			-0-
05	1581 N	1292	-0-	-289	-0-	1292	2			-0-
06	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			-0-
*07	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			-0-

EL CINCO (WICHITA ALBANY)		//CONT.// 27946 664		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
OLSEN ENERGY INC.		//CONT.// 621750								
PRICE, RUTH ET AL "D" (NCT-B)		WELL #: 3		RRCID -> 138758		COMPL. DATE 05/13/1991		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4235 - 4680		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126 2	N	-0-		-0-
03	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090 2	N	-0-		-0-
04	1230 N	980	-0-	-250	-0-	980 2	N	-0-		-0-
05	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243 2	N	-0-		-0-
06	1050 N	894	-0-	-156	-0-	894 2	N	-0-		-0-
07	1023 N	854	-0-	-169	-0-	854 2	N	-0-		-0-

EL SINORE (MIDDLE WOLFCAMP)		28774 930		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
BC OPERATING, INC.		058893								
EL SINORE ROYALTY COMPANY		WELL #: 67		RRCID -> 135752		COMPL. DATE 08/22/1990		TOTAL DEPTH 7909 PERF. 7234 - 7459		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	3304 X	2612	-0-	-692	-0-	2612 3	N	-0-		-0-
03	3410 X	3003	-0-	-407	-0-	2900 3	N	94		94
04	3300 X	1352	-0-	-1948	-0-	1352 3	N	-0-		94
05	3410 X	2151	-0-	-1259	-0-	2151 2	N	-0-		94
06	3000 X	2527	-0-	-473	-0-	2527 2	N	-0-		94
07	3007 X	2595	-0-	-412	-0-	2595 3	N	-0-		94

EL SINORE ROYALTY CO.		WELL #: 66		RRCID -> 172596		COMPL. DATE 03/20/1999		TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7271 - 7464		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

EL SINORE		WELL #: 61		RRCID -> 185909		COMPL. DATE 08/25/2001		TOTAL DEPTH 12600 PERF. 7554 - 7616		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

EL SINORE		WELL #: 60		RRCID -> 213593		COMPL. DATE 12/03/2005		TOTAL DEPTH 12458 PERF. 7061 - 7384		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	896 X	678	-0-	-218	-0-	678 3	N	-0-		-0-
03	961 X	926	-0-	-35	-0-	926 3	N	-0-		-0-
04	902 X	902	-0-	-0-	-0-	902 3	N	-0-		-0-
05	908 X	908	-0-	-0-	-0-	908 2	N	-0-		-0-
06	960 X	960	-0-	-0-	-0-	960 2	N	-0-		-0-
*07	990 X	990	-0-	-0-	-0-	990 3	N	-0-		-0-

EL SINORE (MULTIPAY)		28774 940		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
BC OPERATING, INC.		058893								
EL SINORE ROYALTY CO.		WELL #: 53		RRCID -> 019686		COMPL. DATE 11/28/1958		TOTAL DEPTH 12295 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
02	9884 X	NO RPT	-0-	-9884	-0-		N	NO RPT		-0-
03	10943 X	10916	-0-	-27	-0-	10916 3	N	-0-		-0-
04	10590 X	8779	-0-	-1811	-0-	8779 3	N	-0-		-0-
05	DLQ G-10	9109	-0-	9109	-0-	9109 2	N	-0-		-0-
06	DLQ G-10	8900	-0-	8900	18009	8900 2	N	-0-		-0-
07	DLQ G-10	8721	-0-	8721	26730	8721 3	N	-0-		-0-

ELLSINORE (MULTIPAY) BC OPERATING, INC. ELLSINORE		//CONT.// 28774 940 //CONT.// 058893		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
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

ELLSINORE		WELL #: 59		RRCID ->	059689	COMPL. DATE	08/30/1974	TOTAL DEPTH	12800	PERF. N/A	
02	14B2 EXT	8619	-0-	8619	8619	8619	3	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	4435	-0-	4435	13054	4435	3	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	47600	-0-	47600	60654	47600	3	N	-0-		-0-
05	60654 X	-0-	-0-	-60654	-0-			N	-0-		-0-
06	50517 X	50517	-0-	-0-	-0-	50517	2	N	-0-		-0-
07	14B DENY	36225	-0-	36225	36225	36225	3	N	-0-		-0-

ELLSINORE ROYALTY CO.		WELL #: 64		RRCID ->	066068	COMPL. DATE	08/12/1999	TOTAL DEPTH	12650	PERF.12061 - 12468	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ELLSINORE ROYALTY CO.		WELL #: 63		RRCID ->	066463	COMPL. DATE	03/22/1976	TOTAL DEPTH	12461	PERF. N/A	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ELLSINORE ROYALTY CO.		WELL #: 65		RRCID ->	066464	COMPL. DATE	04/23/1976	TOTAL DEPTH	12550	PERF. N/A	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. FULK, MONTGOMERY		147862 WELL #: 4		RRCID ->	060023	COMPL. DATE	10/23/1974	TOTAL DEPTH	13434	PERF. N/A	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OXY USA INC. ALLISON, J. E. "3-170"		630591 WELL #: 1		RRCID ->	059528	COMPL. DATE	08/05/1974	TOTAL DEPTH	13630	PERF. N/A	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ELLSINORE (MULTIPAY)		//CONT.// 28774 940		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
OXY USA INC.		//CONT.// 630591											
ALLISON RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 064352		COMPL. DATE 06/10/1975		TOTAL DEPTH 13090 PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	2324 X	-0-	-0-	-2324	-0-				N	-0-			-0-
03	2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-				N	-0-			-0-
04	3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	3760	2		N	-0-			-0-
05	5561 X	5561	-0-	-0-	-0-	5561	2		N	-0-			-0-
06	1078 X	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2		N	-0-			-0-
07	2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-				N	-0-			-0-

OLIVER, L. L.		WELL #: 1		RRCID -> 077740		COMPL. DATE 04/26/1983		TOTAL DEPTH 13075 PERF.12439 - 12521					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	29	29	8	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OLIVER, L. L. UNIT		WELL #: 1 A		RRCID -> 109615		COMPL. DATE 12/08/1983		TOTAL DEPTH 12520 PERF.12460 - 12520					
02	448 N	-0-	-0-	-448	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2		N	-0-			-0-
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-			-0-

SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		748011		RRCID -> 061478		COMPL. DATE 10/28/1996		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12449 - 12455					
FULK, MONTGOMERY		WELL #: 5											
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LONGFELLOW XX 2003		WELL #: 1		RRCID -> 196966		COMPL. DATE 06/15/2003		TOTAL DEPTH 15740 PERF.12468 - 12610					
02	13272 X	13088	-0-	-184	-0-	54	1	13034	2	Y	-0-		-0-
03	15035 X	14922	-0-	-113	-0-	68	1	14854	2	Y	-0-		-0-
04	14550 X	14508	-0-	-42	-0-	35	1	14473	2	Y	-0-		-0-
05	15035 X	14982	-0-	-53	-0-	44	1	14938	2	Y	-0-		-0-
06	14430 X	14405	-0-	-25	-0-	14405	2		Y	-0-			-0-
07	14956 X	14839	-0-	-117	-0-	14839	2		Y	-0-			-0-

SIMRAY GP, LLC		784155		RRCID -> 063631		COMPL. DATE 05/23/1975		TOTAL DEPTH 12458 PERF. N/A					
ELLSINORE		WELL #: 60											
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ELLSINORE (WOLFCAMP) BC OPERATING, INC. ELLSINORE		28774 950 058893		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
M	O	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

WELL #: 68		RRCID -> 139192		COMPL. DATE 06/13/1991		TOTAL DEPTH 7955		PERF. 7264 - 7707							
02	2212 N	1824	-0-	-388	-0-	1824	3		N	-0-					-0-
03	2294 N	1785	-0-	-509	-0-	1785	3		N	-0-					-0-
04	2696 N	2696	-0-	-0-	-0-	2696	3		N	-0-					-0-
05	2708 N	2708	-0-	-0-	-0-	2708	2		N	-0-					-0-
06	2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2		N	-0-					-0-
07	2790 N	2503	-0-	-287	-0-	2503	3		N	-0-					-0-

WELL #: 2601		RRCID -> 151088		COMPL. DATE 08/11/1994		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7413 - 7553							
02	DLQ G-10	460	-0-	460	460	460	3		Y	-0-					28
03	DLQ G-10	720	-0-	720	1180	720	3		Y	-0-					28
04	DLQ G-10	547	-0-	547	1727	547	3		Y	-0-					28
05	2975 X	1248	-0-	-1727	-0-	1248	3		Y	-0-					28
06	1215 X	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2		Y	-0-					28
*07	1122 X	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3		Y	-0-					28

WELL #: 2501		RRCID -> 153198		COMPL. DATE 11/22/1994		TOTAL DEPTH 7958		PERF. 7220 - 7770							
02	DLQ G-10	3403	-0-	3403	3403	3403	3		Y	-0-					36
03	DLQ G-10	5038	-0-	5038	8441	5038	3		Y	-0-					36
04	DLQ G-10	4485	-0-	4485	12926	4485	3		Y	-0-					36
05	17435 X	4509	-0-	-12926	-0-	4509	3		Y	-0-					36
06	4535 X	4535	-0-	-0-	-0-	4535	2		Y	-0-					36
07	4743 X	4406	-0-	-337	-0-	4406	3		Y	-0-					36

WELL #: 2D		RRCID -> 095249		COMPL. DATE 07/08/1981		TOTAL DEPTH 14241		PERF. 7604 - 7619							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

WELL #: 1		RRCID -> 161405		COMPL. DATE 08/28/1996		TOTAL DEPTH 8725		PERF. 7171 - 7185							
02	3416 X	3205	-0-	-211	-0-	175	1	3030	2	Y	-0-				-0-
03	3813 X	3601	-0-	-212	-0-	183	1	3418	2	Y	-0-				-0-
04	3690 X	3192	-0-	-498	-0-	165	1	3027	2	Y	-0-				-0-
05	3813 X	3616	-0-	-197	-0-	201	1	3415	2	Y	-0-				-0-
06	3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	196	1	3432	2	Y	-0-				-0-
*07	3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	202	1	3538	2	Y	-0-				-0-

WELL #: 2		RRCID -> 165700		COMPL. DATE 05/24/1997		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7300 - 7312							
02	28 N	1	-0-	-27	-0-	1	2		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-
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-					-0-
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

ELLSINORE (WOLFCAMP) //CONT.// 28774 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011												
LA ESCALARA WELL #: 4801 RRCID -> 171452 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 6983 - 7289												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE			
02		1363 N	1363	-0-	-0-	-0-		6 1	1357 2	N	-0-	-0-
03		1467 N	1467	-0-	-0-	-0-		7 1	1460 2	N	-0-	-0-
04		1284 N	1284	-0-	-0-	-0-		3 1	1281 2	N	-0-	-0-
05		1519 N	1073	-0-	-446	-0-		3 1	1070 2	N	-0-	-0-
06		1410 N	795	-0-	-615	-0-		795 2		N	-0-	-0-
07		1333 N	847	-0-	-486	-0-		847 2		N	-0-	-0-

LA ESCALERA EAST WELL #: 4802 RRCID -> 208167 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6979 - 7534												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

ELLSINORE, WEST FARM (DEVONIAN) 28778 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125												
ELLSINORE CATTLE CO. WELL #: 56 RRCID -> 050218 COMPL. DATE 02/07/1961 TOTAL DEPTH 16735 PERF.13794 - 13814												
02		2591 N	2591	-0-	-0-	-0-		2591 2		N	-0-	-0-
03		2728 N	2577	-0-	-151	-0-		2577 2		N	-0-	-0-
04		2700 N	2617	-0-	-83	-0-		2617 2		N	-0-	-0-
05		2883 N	2795	-0-	-88	-0-		2795 2		N	-0-	-0-
06		2493 N	2493	-0-	-0-	-0-		2493 2		N	-0-	-0-
07		2697 N	-0-	-0-	-2697	-0-				N	-0-	-0-

LA ESCALERA WELL #: 1AH RRCID -> 211685 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 13725 PERF.13659 - 16022												
02		578 X	578	-0-	-0-	-0-		578 2		N	-0-	-0-
03		13485 X	64	-0-	-13421	-0-		64 2		N	-0-	-0-
04		13050 X	152	-0-	-12898	-0-		152 2		N	-0-	-0-
05		13113 X	299	-0-	-12814	-0-		299 2		N	-0-	-0-
06		630 X	90	-0-	-540	-0-		90 2		N	-0-	-0-
07		651 X	455	-0-	-196	-0-		455 2		N	-0-	-0-

EMBAR (PERMIAN) 28843 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS												
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232												
UNIVERSITY ANDREWS WELL #: 115 RRCID -> 152974 COMPL. DATE 01/08/1995 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5546 - 5777												
02		6094 X	6094	-0-	-0-	-0-		1 1	5996 3	Y	88	88 0 1
								97 9				
03		7024 X	7024	-0-	-0-	-0-		1 1	6867 3	Y	142	142 0 1
								156 9				
04		6594 X	6594	-0-	-0-	-0-		1 1	6419 3	Y	158	158 0 1
								174 9				
05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	152	152 0 1
06		DLQ G-10	6402	-0-	6402	6402		1 1	6201 3	Y	182	181 0 2
								200 9				
07		DLQ G-10	6377	-0-	6377	12779		1 1	6169 3	Y	188	188 0 2
								207 9				

EMBAR UNIVERSITY WELL #: 4 RRCID -> 184087 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5927 - 6209												
02		2800 N	4299	-0-	1499	4166		4154 2	145 9	N	132	279 1 262
03		3100 N	5081	-0-	1981	6147		4892 2	189 9	N	172	352 1 82
04		9427 X	3280	-0-	-6147	-0-		3270 2	10 9	N	9	91 1 -0-
05		3304 X	3304	-0-	-0-	-0-		3304 2		N	-0-	-0-
06		2987 X	2987	-0-	-0-	-0-		2987 2		N	-0-	-0-
07		2294 X	1446	-0-	-848	-0-		1446 2		N	-0-	-0-

EMBAR (YATES)		28843 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS				
BIG D ENERGY COMPANY		069344										
UNIVERSITY 24-11		WELL #: 3		RRCID -> 153205		COMPL. DATE 02/05/1997		TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2694 - 2888				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		252 N	98	-0-	-154	-0-	98 3	N	-0-			-0-
03		299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 3	N	-0-			-0-
04		698 N	698	-0-	-0-	-0-	698 3	N	-0-			-0-
05		517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 3	N	-0-			-0-
06		340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 3	N	-0-			-0-
07		713 N	300	-0-	-413	-0-	300 3	N	-0-			-0-

UNIVERSITY 24-11		WELL #: 2		RRCID -> 153210		COMPL. DATE 02/14/1997		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2684 - 2874				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 5-11		WELL #: 3		RRCID -> 164112		COMPL. DATE 10/17/1997		TOTAL DEPTH 3245 PERF. 2867 - 3067				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 5-11		WELL #: 2		RRCID -> 164481		COMPL. DATE 10/10/1997		TOTAL DEPTH 4560 PERF. 2857 - 3054				
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

UNIVERSITY 5-11		WELL #: 1		RRCID -> 164482		COMPL. DATE 05/30/1997		TOTAL DEPTH 4550 PERF. 2862 - 3096				
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

SATANTA OIL COMPANY		748744										
UNIVERSITY -29-		WELL #: 1		RRCID -> 019687		COMPL. DATE 02/28/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

EMBAR (YATES)		//CONT.//		28843 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854		WELL #: 103		RRCID -> 094624		COMPL. DATE 11/17/1981		TOTAL DEPTH 6310 PERF. 2603 - 2690												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
03	14B2 EXT	20	-0-	20	20	20	2			N	-0-			-0-								
04	14B2 EXT	19	-0-	19	39	19	2			N	-0-			-0-								
05	14B2 EXT	13	-0-	13	52	13	2			N	-0-			-0-								
06	14B2 EXT	5	-0-	5	57	5	2			N	-0-			-0-								
*07	65 X	8	-0-	-57	-0-	8	2			N	-0-			-0-								
UNIVERSITY 19-10													WELL #:	1	RRCID ->	129957	COMPL. DATE	12/20/1988	TOTAL DEPTH	2966	PERF.	2604 - 2786
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
03	14B2 EXT	20	-0-	20	20	20	2			N	-0-			-0-								
04	14B2 EXT	19	-0-	19	39	19	2			N	-0-			-0-								
05	14B2 EXT	13	-0-	13	52	13	2			N	-0-			-0-								
06	14B2 EXT	5	-0-	5	57	5	2			N	-0-			-0-								
*07	65 X	8	-0-	-57	-0-	8	2			N	-0-			-0-								
UNIVERSITY 24-11													WELL #:	1	RRCID ->	129958	COMPL. DATE	12/21/1988	TOTAL DEPTH	3012	PERF.	2634 - 2814
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
03	14B2 EXT	20	-0-	20	20	20	2			N	-0-			-0-								
04	14B2 EXT	19	-0-	19	39	19	2			N	-0-			-0-								
05	14B2 EXT	13	-0-	13	52	13	2			N	-0-			-0-								
06	14B2 EXT	5	-0-	5	57	5	2			N	-0-			-0-								
*07	65 X	8	-0-	-57	-0-	8	2			N	-0-			-0-								
UNIVERSITY 25-11													WELL #:	1	RRCID ->	129959	COMPL. DATE	01/04/1989	TOTAL DEPTH	2977	PERF.	2598 - 2784
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
03	14B2 EXT	20	-0-	20	20	20	2			N	-0-			-0-								
04	14B2 EXT	19	-0-	19	39	19	2			N	-0-			-0-								
05	14B DENY	13	-0-	13	52	13	2			N	-0-			-0-								
06	14B DENY	5	-0-	5	57	5	2			N	-0-			-0-								
07	14B DENY	8	-0-	8	65	8	2			N	-0-			-0-								
UNIVERSITY 28-10													WELL #:	1	RRCID ->	129960	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2702 - 2913
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-			-0-								
04	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-			-0-								
05	14B2 EXT	13	-0-	13	13	13	2			N	-0-			-0-								
06	14B2 EXT	5	-0-	5	18	5	2			N	-0-			-0-								
07	14B2 EXT	8	-0-	8	26	8	2			N	-0-			-0-								
UNIVERSITY 29-10													WELL #:	1	RRCID ->	129961	COMPL. DATE	12/12/1988	TOTAL DEPTH	2903	PERF.	2539 - 2716
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-			-0-								
04	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-			-0-								
05	14B2 EXT	13	-0-	13	13	13	2			N	-0-			-0-								
06	14B2 EXT	5	-0-	5	18	5	2			N	-0-			-0-								
07	14B2 EXT	8	-0-	8	26	8	2			N	-0-			-0-								
UNIVERSITY 30-10													WELL #:	1	RRCID ->	129962	COMPL. DATE	10/26/1988	TOTAL DEPTH	2895	PERF.	2556 - 2738
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
03	14B2 EXT	20	-0-	20	20	20	2			N	-0-			-0-								
04	14B2 EXT	19	-0-	19	39	19	2			N	-0-			-0-								
05	14B2 EXT	13	-0-	13	52	13	2			N	-0-			-0-								
06	14B2 EXT	5	-0-	5	57	5	2			N	-0-			-0-								
*07	65 X	8	-0-	-57	-0-	8	2			N	-0-			-0-								

EMBAR (YATES)		//CONT.//		28843 777	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS			
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.//		775854										
UNIVERSITY 30-10		WELL #:		3	RRCID ->	129963	COMPL. DATE	12/26/1988	TOTAL DEPTH	2950	PERF. 2564 - 2754	
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2	EXT	20	-0-	20	20	2		N	-0-	-0-	
04	14B2	EXT	19	-0-	19	39	19	2	N	-0-	-0-	
05	14B2	EXT	13	-0-	13	52	13	2	N	-0-	-0-	
06	14B2	EXT	5	-0-	5	57	5	2	N	-0-	-0-	
*07		65 X	8	-0-	-57	-0-	8	2	N	-0-	-0-	

UNIVERSITY 30-10		WELL #:		4	RRCID ->	129964	COMPL. DATE	12/14/1988	TOTAL DEPTH	2935	PERF. 2581 - 2750	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	20	N	20	-0-	-0-	20	2		N	-0-	-0-	
04	19	N	19	-0-	-0-	19	2		N	-0-	-0-	
05	14B2	EXT	13	-0-	13	13	2		N	-0-	-0-	
06	14B2	EXT	5	-0-	5	18	5	2	N	-0-	-0-	
07	14B2	EXT	8	-0-	8	26	8	2	N	-0-	-0-	

UNIVERSITY 32-10		WELL #:		1	RRCID ->	129965	COMPL. DATE	12/12/1988	TOTAL DEPTH	2930	PERF. 2552 - 2738	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	20	N	20	-0-	-0-	20	2		N	-0-	-0-	
04	19	N	19	-0-	-0-	19	2		N	-0-	-0-	
05	14B2	EXT	13	-0-	13	13	2		N	-0-	-0-	
06	14B2	EXT	5	-0-	5	18	5	2	N	-0-	-0-	
07	14B2	EXT	8	-0-	8	26	8	2	N	-0-	-0-	

UNIVERSITY 30-10		WELL #:		2	RRCID ->	130025	COMPL. DATE	12/18/1988	TOTAL DEPTH	2968	PERF. 2592 - 2772	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2	EXT	20	-0-	20	20	2		N	-0-	-0-	
04	14B2	EXT	19	-0-	19	39	19	2	N	-0-	-0-	
05	14B2	EXT	13	-0-	13	52	13	2	N	-0-	-0-	
06	14B2	EXT	5	-0-	5	57	5	2	N	-0-	-0-	
*07		65 X	8	-0-	-57	-0-	8	2	N	-0-	-0-	

TEXAS UNIVERSITY W		WELL #:		1	RRCID ->	130616	COMPL. DATE	12/16/1988	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 2738 - 2902	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	20	N	20	-0-	-0-	20	2		N	-0-	-0-	
04	19	N	19	-0-	-0-	19	2		N	-0-	-0-	
05	14B2	EXT	13	-0-	13	13	2		N	-0-	-0-	
06	14B2	EXT	5	-0-	5	18	5	2	N	-0-	-0-	
07	14B2	EXT	8	-0-	8	26	8	2	N	-0-	-0-	

UNIVERSITY 20-10		WELL #:		1	RRCID ->	131031	COMPL. DATE	05/17/1989	TOTAL DEPTH	3115	PERF. 2727 - 2922	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2	EXT	20	-0-	20	20	2		N	-0-	-0-	
04	14B2	EXT	19	-0-	19	39	19	2	N	-0-	-0-	
05	14B2	EXT	13	-0-	13	52	13	2	N	-0-	-0-	
06	14B2	EXT	5	-0-	5	57	5	2	N	-0-	-0-	
*07		65 X	8	-0-	-57	-0-	8	2	N	-0-	-0-	

UNIVERSITY 20-10		WELL #:		2	RRCID ->	131032	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3080	PERF. 2656 - 2839	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2	EXT	20	-0-	20	20	2		N	-0-	-0-	
04	14B2	EXT	19	-0-	19	39	19	2	N	-0-	-0-	
05	14B2	EXT	13	-0-	13	52	13	2	N	-0-	-0-	
06	14B2	EXT	5	-0-	5	57	5	2	N	-0-	-0-	
*07		65 X	8	-0-	-57	-0-	8	2	N	-0-	-0-	

EMBAR (YATES)		//CONT.// 28843 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS		
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854										
UNIVERSITY 19-10		WELL #: 2		RRCID -> 132309		COMPL. DATE 07/24/1989		TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2625 - 2809		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
										BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-	-0-
04	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	13	-0-	13	13	13	2	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	5	-0-	5	18	5	2	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	8	-0-	8	26	8	2	N	-0-	-0-

UNIVERSITY 19-10		WELL #: 3		RRCID -> 132310		COMPL. DATE 07/25/1989		TOTAL DEPTH 3097 PERF. 2710 - 2907		
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	20	-0-	20	20	20	2	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	19	-0-	19	39	19	2	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	13	-0-	13	52	13	2	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	5	-0-	5	57	5	2	N	-0-	-0-
*07	65 X	8	-0-	-57	-0-	8	2	N	-0-	-0-

UNIVERSITY 29-10		WELL #: 3		RRCID -> 132311		COMPL. DATE 07/24/1989		TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2564 - 2746		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	20	-0-	20	20	20	2	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	19	-0-	19	39	19	2	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	13	-0-	13	52	13	2	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	5	-0-	5	57	5	2	N	-0-	-0-
*07	65 X	8	-0-	-57	-0-	8	2	N	-0-	-0-

TEXAS UNIVERSITY W		WELL #: 2		RRCID -> 132613		COMPL. DATE 05/24/1989		TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2783 - 2972		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

UNIVERSITY 28-10		WELL #: 2		RRCID -> 132614		COMPL. DATE 05/17/1989		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2803 - 2993		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	20	-0-	20	20	20	2	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	19	-0-	19	39	19	2	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	13	-0-	13	52	13	2	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	5	-0-	5	57	5	2	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	8	-0-	8	65	8	2	N	-0-	-0-

UNIVERSITY 32-10		WELL #: 2		RRCID -> 133264		COMPL. DATE 12/08/1989		TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2568 - 2751		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	20	-0-	20	20	20	2	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	19	-0-	19	39	19	2	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	13	-0-	13	52	13	2	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	5	-0-	5	57	5	2	N	-0-	-0-
*07	65 X	8	-0-	-57	-0-	8	2	N	-0-	-0-

UNIVERSITY 19-10		WELL #: 4		RRCID -> 133918		COMPL. DATE 02/23/1990		TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2696 - 2886		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

EMBAR (YATES)		//CONT.// 28843 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS			
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854											
UNIVERSITY 19-10		WELL #: 5		RRCID -> 133919		COMPL. DATE 02/23/1990		TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2582 - 2771			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	20	-0-	20	20	20	2	N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	19	-0-	19	39	19	2	N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	13	-0-	13	52	13	2	N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	5	-0-	5	57	5	2	N	-0-	-0-	
*07	65 X	8	-0-	-57	-0-	8	2	N	-0-	-0-	

UNIVERSITY 29-10		WELL #: 2		RRCID -> 133920		COMPL. DATE 02/26/1990		TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2566 - 2746			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	20	-0-	20	20	20	2	N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	19	-0-	19	39	19	2	N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	13	-0-	13	52	13	2	N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	5	-0-	5	57	5	2	N	-0-	-0-	
*07	65 X	8	-0-	-57	-0-	8	2	N	-0-	-0-	

UNIVERSITY 29-10		WELL #: 4		RRCID -> 133921		COMPL. DATE 02/13/2010		TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2585 - 2779			
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	20 X	20	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-	-0-	
04	19 X	19	-0-	-0-	-0-	19	2	N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	13	-0-	13	13	13	2	N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	5	-0-	5	18	5	2	N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	8	-0-	8	26	8	2	N	-0-	-0-	

UNIVERSITY 30-10		WELL #: 6		RRCID -> 133922		COMPL. DATE 02/26/1990		TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2542 - 2727			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-	-0-	
04	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2	N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	13	-0-	13	13	13	2	N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	5	-0-	5	18	5	2	N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	8	-0-	8	26	8	2	N	-0-	-0-	

UNIVERSITY 31-10		WELL #: 1		RRCID -> 133923		COMPL. DATE 02/26/1990		TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2593 - 2784			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	20	-0-	20	20	20	2	N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	19	-0-	19	39	19	2	N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	13	-0-	13	52	13	2	N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	5	-0-	5	57	5	2	N	-0-	-0-	
*07	65 X	8	-0-	-57	-0-	8	2	N	-0-	-0-	

BLAKENEY, MAUDE 5-44		WELL #: 4		RRCID -> 150892		COMPL. DATE 02/23/1990		TOTAL DEPTH 3925 PERF. 2645 - 2842			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	20	-0-	20	20	20	2	N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	19	-0-	19	39	19	2	N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	13	-0-	13	52	13	2	N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	5	-0-	5	57	5	2	N	-0-	-0-	
*07	65 X	8	-0-	-57	-0-	8	2	N	-0-	-0-	

BLAKENEY, MAUDE 6-44		WELL #: 2		RRCID -> 150893		COMPL. DATE 02/26/1990		TOTAL DEPTH 3024 PERF. 2572 - 2992			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	20	-0-	20	20	20	2	N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	19	-0-	19	39	19	2	N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	13	-0-	13	52	13	2	N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	5	-0-	5	57	5	2	N	-0-	-0-	
*07	65 X	8	-0-	-57	-0-	8	2	N	-0-	-0-	

EMBAR (YATES)		//CONT.// 28843 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS								
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854																
BLAKENEY, MAUDE 5-44		WELL #: 2		RRCID -> 151853		COMPL. DATE 07/25/1989		TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2620 - 2814								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLAKENEY, MAUDE 6-44		WELL #: 1		RRCID -> 151861		COMPL. DATE 08/09/1989		TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2512 - 2808								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	13	-0-	13	13	13	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	5	-0-	5	18	5	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	8	-0-	8	26	8	2			N	-0-					-0-

BLAKENEY, MAUDE 5-44		WELL #: 3		RRCID -> 151934		COMPL. DATE 07/26/1989		TOTAL DEPTH 3052 PERF. 2492 - 3032								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	20	-0-	20	20	20	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	19	-0-	19	39	19	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	13	-0-	13	52	13	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	5	-0-	5	57	5	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	8	-0-	8	65	8	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY "B"		WELL #: 321		RRCID -> 161903		COMPL. DATE 11/11/1996		TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2589 - 2799								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	20	-0-	20	20	20	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	19	-0-	19	39	19	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	13	-0-	13	52	13	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	5	-0-	5	57	5	2			N	-0-					-0-
*07	65 X	8	-0-	-57	-0-	8	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY "C"		WELL #: 291		RRCID -> 161904		COMPL. DATE 10/26/1996		TOTAL DEPTH 2937 PERF. 2555 - 2761								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	20	-0-	20	20	20	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	19	-0-	19	39	19	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	13	-0-	13	52	13	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	5	-0-	5	57	5	2			N	-0-					-0-
*07	65 X	8	-0-	-57	-0-	8	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY "D"		WELL #: 322		RRCID -> 161906		COMPL. DATE 11/19/1996		TOTAL DEPTH 2933 PERF. 2567 - 2775								
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	20 X	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	19 X	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	13	-0-	13	13	13	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	5	-0-	5	18	5	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	8	-0-	8	26	8	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY "E"		WELL #: 292		RRCID -> 161908		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2564 - 2780								
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	20	-0-	20	20	20	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	19	-0-	19	39	19	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	13	-0-	13	52	13	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	5	-0-	5	57	5	2			N	-0-					-0-
*07	65 X	8	-0-	-57	-0-	8	2			N	-0-					-0-

EMBAR (YATES)		//CONT.//		28843 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS				
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.//		775854												
UNIVERSITY ANDREWS "B"		WELL #: 108		RRCID -> 161914		COMPL. DATE 09/15/1996		TOTAL DEPTH 6280		PERF. 2584 - 2789				
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-			-0-
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	13	-0-	13	13	13	2		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	5	-0-	5	18	5	2		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	8	-0-	8	26	8	2		N	-0-			-0-

UNIVERSITY ANDREWS "C"		WELL #: 113		RRCID -> 161915		COMPL. DATE 08/15/1996		TOTAL DEPTH 3020		PERF. 2611 - 2832				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

UNIVERSITY		WELL #: 192		RRCID -> 161916		COMPL. DATE 08/27/1996		TOTAL DEPTH 3070		PERF. 2641 - 2853				
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-			-0-
04	19	X	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	13	-0-	13	13	13	2		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	5	-0-	5	18	5	2		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	8	-0-	8	26	8	2		N	-0-			-0-

UNIVERSITY "A"		WELL #: 191		RRCID -> 161917		COMPL. DATE 08/31/1996		TOTAL DEPTH 3191		PERF. 2771 - 2983				
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	20	-0-	20	20	20	2		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	19	-0-	19	39	19	2		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	13	-0-	13	52	13	2		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	5	-0-	5	57	5	2		N	-0-			-0-
*07	65	X	8	-0-	-57	-0-	8	2		N	-0-			-0-

UNIVERSITY ANDREWS "A"		WELL #: 92		RRCID -> 161918		COMPL. DATE 08/18/1996		TOTAL DEPTH 6320		PERF. 2398 - 2773				
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	20	-0-	20	20	20	2		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	19	-0-	19	39	19	2		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	13	-0-	13	52	13	2		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	5	-0-	5	57	5	2		N	-0-			-0-
*07	65	X	8	-0-	-57	-0-	8	2		N	-0-			-0-

UNIVERSITY "G"		WELL #: 312		RRCID -> 172554		COMPL. DATE 01/30/1998		TOTAL DEPTH 2779		PERF. 2847 - 4397				
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	20	-0-	20	20	20	2		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	19	-0-	19	39	19	2		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	13	-0-	13	52	13	2		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	5	-0-	5	57	5	2		N	-0-			-0-
*07	65	X	8	-0-	-57	-0-	8	2		N	-0-			-0-

UNIVERSITY BECKY D		WELL #: 87		RRCID -> 237856		COMPL. DATE 01/24/2008		TOTAL DEPTH 6310		PERF. 2795 - 2805				
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	20	-0-	20	20	20	2		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	19	-0-	19	39	19	2		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	13	-0-	13	52	13	2		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	5	-0-	5	57	5	2		N	-0-			-0-
*07	65	X	8	-0-	-57	-0-	8	2		N	-0-			-0-

EMBAR (YATES)		//CONT.// 28843 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS			
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854											
UNIVERSITY DONNA A		WELL #: 3004		RRCID -> 237998		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2754 - 2786			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	20 X	20	-0-	-0-	-0-	20 2		N	-0-		-0-
04	19 X	19	-0-	-0-	-0-	19 2		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	13	-0-	13	13	13 2		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	5	-0-	5	18	5 2		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	8	-0-	8	26	8 2		N	-0-		-0-

UNIVERSITY KARIN C		WELL #: 1904		RRCID -> 237999		COMPL. DATE 02/01/2008		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2614 - 2795			
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	20 X	20	-0-	-0-	-0-	20 2		N	-0-		-0-
04	19 X	19	-0-	-0-	-0-	19 2		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	13	-0-	13	13	13 2		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	5	-0-	5	18	5 2		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	8	-0-	8	26	8 2		N	-0-		-0-

UNIVERSITY BECKY B		WELL #: 3601		RRCID -> 238253		COMPL. DATE 02/13/2008		TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2581 - 2763			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	20	-0-	20	20	20 2		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	19	-0-	19	39	19 2		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	13	-0-	13	52	13 2		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	5	-0-	5	57	5 2		N	-0-		-0-
*07	65 X	8	-0-	-57	-0-	8 2		N	-0-		-0-

UNIVERSITY LISA B		WELL #: 3202		RRCID -> 238289		COMPL. DATE 02/13/2008		TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2775 - 2783			
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	20 X	20	-0-	-0-	-0-	20 2		N	-0-		-0-
04	19 X	19	-0-	-0-	-0-	19 2		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	13	-0-	13	13	13 2		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	5	-0-	5	18	5 2		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	8	-0-	8	26	8 2		N	-0-		-0-

UNIVERSITY DONNA C		WELL #: 106		RRCID -> 242212		COMPL. DATE 03/19/2008		TOTAL DEPTH 4280 PERF. 2560 - 2734			
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	20 X	20	-0-	-0-	-0-	20 2		N	-0-		-0-
04	19 X	19	-0-	-0-	-0-	19 2		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	13	-0-	13	13	13 2		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	5	-0-	5	18	5 2		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	8	-0-	8	26	8 2		N	-0-		-0-

UNIVERSITY DEBRA C		WELL #: 80		RRCID -> 245759		COMPL. DATE 01/17/2008		TOTAL DEPTH 6360 PERF. 2790 - 2798			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	20	-0-	20	20	20 2		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	19	-0-	19	39	19 2		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	13	-0-	13	52	13 2		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	5	-0-	5	57	5 2		N	-0-		-0-
*07	65 X	8	-0-	-57	-0-	8 2		N	-0-		-0-

EMBAR (YATES)		//CONT.//		28843 777	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS						
WHITEHAWK PRODUCTION COMPANY				919408										
UNIVERSITY 21-10		WELL #:		1	RRCID ->	153209	COMPL. DATE	07/21/1994	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2971 - 3034			
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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EMMA (CHARGED SAND)				28899 083	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ANDREWS						
TABULA RASA ENERGY, LLC				834332										
COWDEN, EMMA, TRACT -A-		WELL #:		W 1S	RRCID ->	038841	COMPL. DATE	08/20/1965	TOTAL DEPTH	1300	PERF. N/A			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EMMA (YATES)				28899 913	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: ANDREWS						
CARRUTH, CHRIS				135963										
COWDEN, W. F.		WELL #:		11	RRCID ->	030671	COMPL. DATE	08/02/1963	TOTAL DEPTH	3000	PERF. N/A			
02	280 N	271	-0-	-9	-0-	271	2			N	-0-			-0-
03	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-			-0-
04	420 N	410	-0-	-10	-0-	410	2			N	-0-			-0-
05	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-			-0-
06	450 N	411	-0-	-39	-0-	411	2			N	-0-			-0-
07	434 N	401	-0-	-33	-0-	401	2			N	-0-			-0-

COWDEN, W. F.				WELL #:	2	RRCID ->	134351	COMPL. DATE	05/18/1989	TOTAL DEPTH	5474	PERF.	2745 - 2933	
02	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-			-0-
03	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-			-0-
04	450 N	448	-0-	-2	-0-	448	2			N	-0-			-0-
05	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-			-0-
06	570 N	530	-0-	-40	-0-	530	2			N	-0-			-0-
*07	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-			-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726		RRCID ->	019690	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4305	PERF.	2796 - 3004	
UNIVERSITY -F-		WELL #:		8										
02	532 N	502	-0-	-30	-0-	502	3			N	-0-			-0-
03	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-			-0-
04	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-			-0-
05	558 N	484	-0-	-74	-0-	484	3			N	-0-			-0-
06	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-			-0-
*07	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-			-0-

EMMA, N.(YATES)				28900 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS						
AJ'S PUMP TRUCK SERVICE, INC.				009534										
UNIV. A 36 GAO		WELL #:		3	RRCID ->	091986	COMPL. DATE	06/18/1980	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2756 - 3080			
02	112 N	4	-0-	-108	-0-	4	2			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
*05	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-			-0-
*06	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-			-0-
*07	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-			-0-

EMMA, N.(YATES)		//CONT.//		28900 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS					
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726									
STATE OF TEXAS "J"		WELL #:		6	RRCID ->	116955	COMPL. DATE	02/02/1985	TOTAL DEPTH	12320	PERF.	2756 -	2953
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

GREYSTONE OIL & GAS, LLP				333767									
UNIVERSITY AZ		WELL #:		3	RRCID ->	077544	COMPL. DATE	01/04/1978	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	2857 -	3061
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

UNIVERSITY AZ		WELL #:		2	RRCID ->	083191	COMPL. DATE	06/29/1979	TOTAL DEPTH	12755	PERF.	2858 -	3052
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

UNIVERSITY AZ		WELL #:		1	RRCID ->	264357	COMPL. DATE	02/16/2011	TOTAL DEPTH	4737	PERF.	2847 -	3064
02	2240 N	2131	-0-	-109	-0-	2131 2		N	-0-			-0-	
03	2790 N	2325	-0-	-465	-0-	2325 2		N	-0-			-0-	
04	2310 N	2264	-0-	-46	-0-	2264 2		N	-0-			-0-	
05	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	2364 2		N	-0-			-0-	
06	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	2317 2		N	-0-			-0-	
*07	2325 N	1349	-0-	-976	-0-	1349 2		N	-0-			-0-	

UNIVERSITY AZ		WELL #:		5	RRCID ->	270064	COMPL. DATE	09/01/2012	TOTAL DEPTH	3232	PERF.	2883 -	3075
02	168 N	154	-0-	-14	-0-	154 2		N	-0-			-0-	
03	217 N	166	-0-	-51	-0-	166 2		N	-0-			-0-	
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2		N	-0-			-0-	
05	186 N	165	-0-	-21	-0-	165 2		N	-0-			-0-	
06	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 2		N	-0-			-0-	
*07	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893 2		N	-0-			-0-	

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC				775854									
UNIVERSITY B 36		WELL #:		1	RRCID ->	091987	COMPL. DATE	09/21/1980	TOTAL DEPTH	3222	PERF.	2839 -	3157
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

EMMA, N. (YATES) //CONT.// 28900 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
 SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
 UNIVERSITY B 36 WELL #: 2 RRCID -> 091997 COMPL. DATE 08/14/1980 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2834 - 3157

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

THOMPSON, J. CLEO 855610
 UNIVERSITY 9-19 WELL #: 3 U RRCID -> 119785 COMPL. DATE 12/18/1985 TOTAL DEPTH 5029 PERF. 3080 - 3104

02	T. A.	74	-0-	74	236	74	2			Y	-0-					-0-
03	305 X	69	-0-	-236	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.	79	-0-	79	79	79	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.	77	-0-	77	156	77	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.	73	-0-	73	229	73	2			Y	-0-					-0-

EMPEROR (DEVONIAN) 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
 BROWN-ALTMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 019746 COMPL. DATE 10/30/1958 TOTAL DEPTH 11520 PERF. N/A

02	10089 X	10089	-0-	-0-	-0-	10089	2			Y	-0-					-0-
03	11904 X	11019	-0-	-885	-0-	11019	2			Y	-0-					-0-
04	11520 X	10609	-0-	-911	-0-	10609	2			Y	-0-					-0-
05	11594 X	9985	-0-	-1609	-0-	9985	2			Y	-0-					-0-
06	10860 X	10055	-0-	-805	-0-	10055	2			Y	-0-					-0-
07	11160 X	NO RPT	-0-	-11160	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROWN-ALTMAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183533 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 9494 PERF. 9056 - 9231

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

APACHE CORPORATION 027200
 BROWN-ALTMAN WELL #: 22 U RRCID -> 019759 COMPL. DATE 10/13/1958 TOTAL DEPTH 11323 PERF. N/A

02	44408 X	40821	-0-	-3587	-0-	40821	3			Y	-0-					-0-
03	49166 X	45458	-0-	-3708	-0-	45458	3			Y	-0-					-0-
04	47580 X	41896	-0-	-5684	-0-	41896	3			Y	-0-					-0-
05	45229 X	42110	-0-	-3119	-0-	42110	3			Y	-0-					-0-
06	45140 X	45140	-0-	-0-	-0-	45140	3			Y	-0-					-0-
*07	47924 X	47924	-0-	-0-	-0-	47924	3			Y	-0-					-0-

HENDRICK OPERATING AREA -A- WELL #: 1 U RRCID -> 019762 COMPL. DATE 01/31/1959 TOTAL DEPTH 11440 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EMPEROR (DEVONIAN)		//CONT.// 28961 284		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
HENDRICK OPERATING AREA -C-		WELL #: 1 U		RRCID -> 019764		COMPL. DATE 07/23/1958		TOTAL DEPTH 11324 PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	3768 3		Y	-0-	-0-
03		4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	4297 3		Y	-0-	-0-
04		4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	4018 3		Y	-0-	-0-
05		4123 X	3996	-0-	-127	-0-	3996 3		Y	-0-	-0-
06		4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	4070 3		Y	-0-	-0-
*07		4156 X	4156	-0-	-0-	-0-	4156 3		Y	-0-	-0-

COWDEN, E. W.		WELL #: 27		RRCID -> 149606		COMPL. DATE 03/12/1994		TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8990 - 9130			
02		20019 X	20019	-0-	-0-	-0-	20019 3		N	-0-	-0-
03		23305 X	23305	-0-	-0-	-0-	23305 3		N	-0-	-0-
04		16064 X	16064	-0-	-0-	-0-	16064 3		N	-0-	-0-
05		17420 X	17420	-0-	-0-	-0-	17420 3		N	-0-	-0-
06		16388 X	16388	-0-	-0-	-0-	16388 3		N	-0-	-0-
*07		14066 X	14066	-0-	-0-	-0-	14066 3		N	-0-	-0-

COWDEN, E. W.		WELL #: 28		RRCID -> 155476		COMPL. DATE 07/14/1995		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8962 - 9100			
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC		033149		RRCID -> 019766		COMPL. DATE 08/04/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. 9084 - 9093			
MCCABE, F. P.		WELL #: 28									
02		4480 X	2811	-0-	-1669	-0-	2811 2		N	-0-	180
03		4960 X	2872	-0-	-2088	-0-	2859 2	13 9	N	12	24
04		4800 X	3081	-0-	-1719	-0-	3038 2	43 9	N	39	63
05		3968 X	2205	-0-	-1763	-0-	2147 2	58 9	N	53	116
06		3270 X	2666	-0-	-604	-0-	2601 2	65 9	N	59	175
07		3193 X	1829	-0-	-1364	-0-	1767 2	62 9	N	56	62

MCCABE		WELL #: 29 U		RRCID -> 019767		COMPL. DATE 02/16/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
02		252 N	229	-0-	-23	-0-	229 2		N	-0-	-0-
03		279 N	268	-0-	-11	-0-	268 2		N	-0-	-0-
04		270 N	257	-0-	-13	-0-	257 2		N	-0-	-0-
05		248 N	207	-0-	-41	-0-	207 2		N	-0-	-0-
06		270 N	254	-0-	-16	-0-	254 2		N	-0-	-0-
07		279 N	182	-0-	-97	-0-	182 2		N	-0-	-0-

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.		144535		RRCID -> 019745		COMPL. DATE 11/05/1958		TOTAL DEPTH 11460 PERF. N/A			
COWDEN -S-		WELL #: 1 U									
02		2128 N	325	-0-	-1803	-0-	325 2		N	-0-	-0-
03		2263 N	1205	-0-	-1058	-0-	1205 2		N	-0-	-0-
04		930 N	816	-0-	-114	-0-	816 2		N	-0-	-0-
05		372 N	264	-0-	-108	-0-	264 2		N	-0-	-0-
06		1170 N	735	-0-	-435	-0-	735 2		N	-0-	-0-
*07		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374 2		N	-0-	-0-

EMPEROR (DEVONIAN)		//CONT.//		28961 284	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER						
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862										
COWDEN, E. W.				WELL #:	3 C	RRCID ->	019769	COMPL. DATE	08/03/1959	TOTAL DEPTH	11446	PERF.	N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	
02		56 N	15	-0-	-41	-0-	15 2			N	-0-			-0-
03		31 N	14	-0-	-17	-0-	14 2			N	-0-			-0-
04		30 N	11	-0-	-19	-0-	11 2			N	-0-			-0-
05		31 N	9	-0-	-22	-0-	9 2			N	-0-			-0-
*06		14 N	13	-0-	-1	-0-	13 2			N	-0-			-0-
*07		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2			N	-0-			-0-

COWDEN, E. W. -A-				WELL #:	1 U	RRCID ->	019770	COMPL. DATE	03/13/1995	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8994 - 9148	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COWDEN, E. W. UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	068925	COMPL. DATE	01/08/1992	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	8958 - 9050	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PURE				WELL #:	2602	RRCID ->	257348	COMPL. DATE	03/05/2010	TOTAL DEPTH	9258	PERF.	9043 - 9250	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHEVRON U. S. A. INC.				148113										
HALLEY, S. M.				WELL #:	165	RRCID ->	019781	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11358	PERF.	8983 - 9170	
02	21008 X	21008	-0-	-0-	-0-		21008 3			N	-0-			59
03	23633 X	23633	-0-	-0-	-0-		23633 3			N	-0-			59
04	21627 X	21627	-0-	-0-	-0-		21627 3			N	-0-			59
05	19403 X	19403	-0-	-0-	-0-		19403 3			N	-0-			59
*06	19750 X	19750	-0-	-0-	-0-		19750 3			N	-0-			59
*07	21381 X	21381	-0-	-0-	-0-		21381 3			N	-0-			59

HALLEY, S.				WELL #:	11	RRCID ->	019789	COMPL. DATE	01/05/2011	TOTAL DEPTH	11514	PERF.	9181 - 9328	
02	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-		2398 3			Y	-0-			7
03	1364 N	437	-0-	-927	-0-		437 3			Y	-0-			7
04	1830 N	394	-0-	-1436	-0-		394 3			Y	-0-			7
05	231 X	231	-0-	-0-	-0-		231 3			Y	-0-			7
*06	420 N	-0-	-0-	-420	-0-		-0-			Y	-0-			7
*07	815 N	815	-0-	-0-	-0-		815 3			Y	-0-			7

EMPEROR (DEVONIAN)		//CONT.// 28961 284		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
HALLEY, S. M.		WELL #: 260		RRCID -> 099545		COMPL. DATE 02/02/1981		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 9225 - 9319	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	1960 N	1273	-0-	-687	-0-	1273 3	N	-0-		-0-	
03	1581 N	1183	-0-	-398	-0-	1183 3	N	-0-		-0-	
04	1890 N	1581	-0-	-309	-0-	1581 3	N	-0-		-0-	
05	1395 N	1017	-0-	-378	-0-	1017 3	N	-0-		-0-	
06	1140 N	956	-0-	-184	-0-	956 3	N	-0-		-0-	
07	1643 N	701	-0-	-942	-0-	701 3	N	-0-		-0-	

CIMAREX ENERGY CO.		153438									
MCCABE		WELL #: 3 U		RRCID -> 019780		COMPL. DATE 11/22/1957		TOTAL DEPTH 11481		PERF. N/A	
02	2492 X	132	-0-	-2360	-0-	132 3	N	-0-		-0-	
03	2325 X	373	-0-	-1952	-0-	373 3	N	-0-		-0-	
04	3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	3359 3	N	-0-		-0-	
05	2390 X	2390	-0-	-0-	-0-	2390 3	N	-0-		-0-	
06	2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	2812 3	N	-0-		-0-	
07	3472 X	3234	-0-	-238	-0-	3234 3	N	-0-		-0-	

DINERO OPERATING COMPANY		220711									
BROWN-ALTMAN		WELL #: 1		RRCID -> 019740		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11542		PERF. 9060 - 9140	
02	1374 X	1374	-0-	-0-	-0-	1337 3	37 9 N	34	186 1		32
03	4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	4190 3	11 9 N	10			42
04	5406 X	5406	-0-	-0-	-0-	5406 3	N	-0-			42
05	3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	3605 3	N	-0-			42
06	2577 X	2577	-0-	-0-	-0-	2577 3	N	-0-			42
*07	757 X	757	-0-	-0-	-0-	757 3	N	-0-			42

#1 KERR		WELL #: 1 U		RRCID -> 019742		COMPL. DATE 09/17/1954		TOTAL DEPTH 11576		PERF. N/A	
02	5236 X	5194	-0-	-42	-0-	5194 3	N	-0-			145
03	5797 X	5655	-0-	-142	-0-	5655 3	N	-0-			145
04	5610 X	5563	-0-	-47	-0-	5563 3	N	-0-			145
05	5580 X	4474	-0-	-1106	-0-	4474 3	N	-0-			145
06	5400 X	5326	-0-	-74	-0-	5326 3	N	-0-			145
07	5580 X	3738	-0-	-1842	-0-	3738 3	N	-0-			145

G P II ENERGY, INC.		292232									
BROWN-ALTMAN ACCT. 7		WELL #: 7		RRCID -> 019793		COMPL. DATE 07/27/1958		TOTAL DEPTH 9390		PERF. N/A	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SHELL WESTERN E&P		774719									
HALLEY, S. M. -B-		WELL #: 22		RRCID -> 019785		COMPL. DATE 04/08/2001		TOTAL DEPTH 11395		PERF. 8958 - 9160	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

EMPEROR (DEVONIAN)		//CONT.// 28961 284		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER		
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719								
HALLEY, S. M. -B-		WELL #: 41		RRCID -> 163252		COMPL. DATE 03/27/1997		TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8942 - 9090		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	18200 X	15302	-0-	-2898	-0-	15302 3	N	-0-		-0-
03	20150 X	17005	-0-	-3145	-0-	17005 3	N	-0-		-0-
04	19500 X	12803	-0-	-6697	-0-	12803 3	N	-0-		-0-
05	18197 X	-0-	-0-	-18197	-0-		N	-0-		-0-
06	17610 X	17249	-0-	-361	-0-	17249 3	N	-0-		-0-
*07	17905 X	17905	-0-	-0-	-0-	17905 3	N	-0-		-0-

XTO ENERGY INC.		945936								
BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1 U		RRCID -> 019751		COMPL. DATE 08/18/2011		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8916 - 9120		
02	3080 X	1044	-0-	-2036	-0-	1044 3	Y	-0-		-0-
03	3472 X	1516	-0-	-1956	-0-	1516 3	Y	-0-		-0-
04	3360 X	3084	-0-	-276	-0-	3084 3	Y	-0-		-0-
05	1953 X	1657	-0-	-296	-0-	1657 3	Y	-0-		-0-
06	1890 X	671	-0-	-1219	-0-	671 3	Y	-0-		-0-
07	1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-		Y	-0-		-0-

BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 3		WELL #: 1		RRCID -> 019752		COMPL. DATE 11/08/1995		TOTAL DEPTH 11550 PERF. 8960 - 9150		
02	22820 X	18839	-0-	-3981	-0-	18839 3	Y	-0-		-0-
03	25265 X	22788	-0-	-2477	-0-	22788 3	Y	-0-		-0-
04	24150 X	22499	-0-	-1651	-0-	22499 3	Y	-0-		-0-
05	23374 X	20847	-0-	-2527	-0-	20847 3	Y	-0-		-0-
06	23819 X	23819	-0-	-0-	-0-	23819 3	Y	-0-		-0-
07	23250 X	17402	-0-	-5848	-0-	17402 3	Y	-0-		-0-

BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 5		WELL #: 1 U		RRCID -> 019754		COMPL. DATE 04/03/1958		TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A		
02	28896 X	26391	-0-	-2505	-0-	26391 3	Y	-0-		-0-
03	32705 X	30171	-0-	-2534	-0-	30171 3	Y	-0-		-0-
04	31830 X	29697	-0-	-2133	-0-	29697 3	Y	-0-		-0-
05	32891 X	23183	-0-	-9708	-0-	23183 3	Y	-0-		-0-
06	31830 X	22492	-0-	-9338	-0-	22492 3	Y	-0-		-0-
07	30690 X	17154	-0-	-13536	-0-	17154 3	Y	-0-		-0-

BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 7		WELL #: 1		RRCID -> 019756		COMPL. DATE 01/21/1959		TOTAL DEPTH 9435 PERF. N/A		
02	168 N	152	-0-	-16	-0-	152 3	Y	-0-		-0-
03	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3	Y	-0-		-0-
04	180 N	177	-0-	-3	-0-	177 3	Y	-0-		-0-
05	155 N	150	-0-	-5	-0-	150 3	Y	-0-		-0-
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3	Y	-0-		-0-
07	186 N	116	-0-	-70	-0-	116 3	Y	-0-		-0-

BROWN-ALTMAN CONS GAS UNIT NO. 8		WELL #: 2		RRCID -> 063657		COMPL. DATE 10/19/1999		TOTAL DEPTH 11535 PERF. 9020 - 9219		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

EMPEROR (DEVONIAN) //CONT.// 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BROWN-ALTMAN CONS GAS UNIT NO. 8 WELL #: 4 RRCID -> 163446 COMPL. DATE 03/22/1997 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8974 - 9165

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EMPEROR (ELLENBURGER) 28961 426 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
 CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
 COWDEN, E. W. WELL #: 3 L RRCID -> 019823 COMPL. DATE 08/03/1959 TOTAL DEPTH 11446 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CIMAREX ENERGY CO. 153438
 MCCABE WELL #: 3 L RRCID -> 019824 COMPL. DATE 11/22/1957 TOTAL DEPTH 11481 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
 BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 5 WELL #: 1 L RRCID -> 019814 COMPL. DATE 04/03/1958 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

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

EMPEROR (FUSSELMAN) 28961 497 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
 CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
 COWDEN, E. W. WELL #: 3 U RRCID -> 019801 COMPL. DATE 05/09/1972 TOTAL DEPTH 11446 PERF. 8911 - 11438

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DINERO OPERATING COMPANY 220711
 KERR WELL #: 1 L RRCID -> 019796 COMPL. DATE 07/12/1960 TOTAL DEPTH 11576 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMPEROR (FUSSELMAN)		//CONT.//		28961 497	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WINKLER						
OXY USA WTP LP				630555										
COWDEN, S.				WELL #:	1	RRCID ->	036018	COMPL. DATE	11/05/1958	TOTAL DEPTH	11460	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHELL WESTERN E&P				774719	ONE WELL		CNTY: WINKLER							
BROWN-ALTMAN A/C 4 "B"				WELL #:	5	RRCID ->	211018	COMPL. DATE	00/00/1908	TOTAL DEPTH	11495	PERF.	N/A	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EMPEROR (MISS.)				28961 657	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WINKLER						
APACHE CORPORATION				027200										
COWDEN, E.W.				WELL #:	8	RRCID ->	160276	COMPL. DATE	11/10/1995	TOTAL DEPTH	11478	PERF.	7877 - 8271	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CHEVRON U. S. A. INC.				148113	ONE WELL		CNTY: WINKLER							
HALLEY, S.				WELL #:	701	RRCID ->	272621	COMPL. DATE	07/22/2013	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8154 - 8224	
*08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28			28
09	0	51851	-0-	51851	51851	51553	3	298	9	Y	271	106	1	193
10	0	48647	-0-	48647	100498	48435	3	212	9	Y	193	177	1	209
11	48867	48867	-0-	-0-	100498	48712	3	155	9	Y	141	177	1	173
12	35185	39804	-0-	4619	105117	39670	3	134	9	Y	122	189	1	106
01	35185	40785	-0-	5600	110717	40632	3	153	9	Y	139	175	1	70
02	31780	28756	-0-	-3024	107693	28667	3	89	9	Y	81			151
03	35185	43744	-0-	8559	116252	43632	3	112	9	Y	102	186	1	67
04	34050	38546	-0-	4496	120748	38374	3	172	9	Y	156			223
05	35185	37873	-0-	2688	123436	37682	3	191	9	Y	174	168	1	229
*06	160344	36908	-0-	-123436	-0-	36707	3	201	9	Y	183	180	1	232
*07	36081	36081	-0-	-0-	-0-	35873	3	208	9	Y	189	333	1	88

EMPEROR (PENNSYLVANIAN)				28961 675	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WINKLER						
APACHE CORPORATION				027200										
HENDRICK OPERATING AREA -D-				WELL #:	2	RRCID ->	106908	COMPL. DATE	03/22/1983	TOTAL DEPTH	9270	PERF.	7829 - 7834	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

EMPEROR (SIMPSON) CAMTERRA RESOURCES, INC. COWDEN		28961 700 129004		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		4004 X	-0-	-0-	-4004	-0-				N	-0-			62
03		7058 X	7058	-0-	-0-	-0-	7058	2		N	-0-			62
04		4906 X	4906	-0-	-0-	-0-	4906	2		N	-0-			62
05		5045 X	5045	-0-	-0-	-0-	5045	2		N	-0-			62
06		6840 X	4739	-0-	-2101	-0-	4739	2		N	-0-			62
07		7068 X	4721	-0-	-2347	-0-	4721	2		N	-0-			62

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. PURE		147862		RRCID -> 229182		COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH 11245 PERF.11028 - 11127						
02		4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	4263	2		Y	-0-	2 1		-0-
03		3720 X	3186	-0-	-534	-0-	3186	2		Y	-0-			-0-
04		3600 X	1150	-0-	-2450	-0-	1150	2		Y	-0-			-0-
05		4278 X	2603	-0-	-1675	-0-	2603	2		Y	-0-			-0-
*06		4140 X	2172	-0-	-1968	-0-	2172	2		Y	-0-			-0-
07		4278 X	1983	-0-	-2295	-0-	1983	2		Y	-0-			-0-

CHEVRON U. S. A. INC. HALLEY, S.		148113		RRCID -> 166715		COMPL. DATE 02/16/2001		TOTAL DEPTH 11428 PERF.10824 - 11177						
*09		1110 X	835	-0-	-275	-0-	835	3		Y	-0-	30 1		57
10		1147 X	942	-0-	-205	-0-	942	3		Y	-0-			-0-
11		960 X	821	-0-	-139	-0-	821	3		Y	-0-			-0-
12		961 X	158	-0-	-803	-0-	158	3		Y	-0-			-0-
01		961 X	244	-0-	-717	-0-	244	3		Y	-0-			-0-
02		840 X	308	-0-	-532	-0-	308	3		Y	-0-			-0-
03		930 X	-0-	-0-	-930	-0-				Y	-0-			-0-
04		810 X	412	-0-	-398	-0-	412	3		Y	-0-			-0-
05		467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3		Y	-0-			-0-
06		779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	3		Y	-0-			-0-
*07		939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	3		Y	-0-			-0-

HALLEY, S.		WELL #: 13		RRCID -> 172725		COMPL. DATE 09/13/2000		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10976 - 11343						
02		2212 N	1742	-0-	-470	-0-	1742	3		N	-0-			178
03		2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	3		N	-0-			178
04		2280 N	2198	-0-	-82	-0-	2198	3		N	-0-			178
05		2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	3		N	-0-			178
06		2310 N	2079	-0-	-231	-0-	2079	3		N	-0-			178
07		2263 N	1530	-0-	-733	-0-	1530	3		N	-0-			178

MAXWELL "18"		WELL #: 1		RRCID -> 174840		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 11779 PERF.11452 - 11467						
02		1708 X	831	-0-	-877	-0-	831	3		N	-0-			67
03		1178 X	937	-0-	-241	-0-	937	3		N	-0-			67
04		1140 X	882	-0-	-258	-0-	879	3	3 9	N	-0-	3		70
05		930 X	912	-0-	-18	-0-	912	3		N	-0-			70
06		1161 X	1161	-0-	-0-	-0-	1142	3	19 9	N	-0-	17		87
*07		2511 X	2511	-0-	-0-	-0-	2364	3	147 9	N	-0-	134		221

HALLEY, S. M.		WELL #: 1301		RRCID -> 180876		COMPL. DATE 06/28/2001		TOTAL DEPTH 11630 PERF.11208 - 11560						
02		252 X	202	-0-	-50	-0-	202	3		N	-0-			36
03		279 X	252	-0-	-27	-0-	252	3		N	-0-			36
04		270 X	237	-0-	-33	-0-	237	3		N	-0-			36
05		279 X	166	-0-	-113	-0-	166	3		N	-0-			36
06		270 X	69	-0-	-201	-0-	69	3		N	-0-			36
07		248 X	108	-0-	-140	-0-	108	3		N	-0-			36

EMPEROR (SIMPSON)		//CONT.// 28961 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WINKLER			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
HALLEY, S. M.		WELL #: 601		RRCID -> 183097		COMPL. DATE 12/01/2000			TOTAL DEPTH 11074 PERF.10682 - 11016			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1113	3	34	9	N	31	81
03	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1082	3	40	9	N	36	117
04	1140 N	924	-0-	-216	-0-	895	3	29	9	N	26	143
05	1271 N	789	-0-	-482	-0-	787	3	2	9	N	2	145
06	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1018	3	70	9	N	64	209
*07	2909 N	2909	-0-	-0-	-0-	2878	3	31	9	N	28	237

MAXWELL "23"		WELL #: 3		RRCID -> 186443		COMPL. DATE 09/20/2001			TOTAL DEPTH 11550 PERF.11372 - 11416			
02	4312 X	1027	-0-	-3285	-0-	1027	3			N	-0-	92
03	4774 X	1916	-0-	-2858	-0-	1916	3			N	-0-	92
04	4620 X	2444	-0-	-2176	-0-	2444	3			N	-0-	92
05	2790 X	526	-0-	-2264	-0-	526	3			N	-0-	92
06	1860 X	194	-0-	-1666	-0-	194	3			N	-0-	92
*07	2608 X	2608	-0-	-0-	-0-	2580	3	28	9	N	25	117

HALLEY, S. M.		WELL #: 247		RRCID -> 186673		COMPL. DATE 02/21/2001			TOTAL DEPTH 11550 PERF.11156 - 11465			
02	4956 X	1234	-0-	-3722	-0-	1225	3	9	9	N	8	50
03	2697 X	1254	-0-	-1443	-0-	1254	3			N	-0-	50
04	2340 X	1208	-0-	-1132	-0-	1208	3			N	-0-	50
05	2077 X	1310	-0-	-767	-0-	1310	3			N	-0-	50
06	2010 X	881	-0-	-1129	-0-	874	3	7	9	N	6	56
*07	2336 X	2336	-0-	-0-	-0-	2324	3	12	9	N	11	67

MAXWELL "18"		WELL #: 3		RRCID -> 195445		COMPL. DATE 10/19/2002			TOTAL DEPTH 11597 PERF.11048 - 11418			
02	4928 X	4818	-0-	-110	-0-	4765	3	53	9	Y	48	90
03	5821 X	5821	-0-	-0-	-0-	5748	3	73	9	Y	66	156
04	5348 X	5348	-0-	-0-	-0-	5330	3	18	9	Y	16	172
05	5608 X	5608	-0-	-0-	-0-	5597	3	11	9	Y	10	182
*06	5670 X	5504	-0-	-166	-0-	5480	3	24	9	Y	22	50
07	5828 X	5500	-0-	-328	-0-	5445	3	55	9	Y	50	100

EMPEROR "24"		WELL #: 1		RRCID -> 203835		COMPL. DATE 06/10/2004			TOTAL DEPTH 11445 PERF.11259 - 11313			
02	4057 X	4057	-0-	-0-	-0-	4057	3			N	-0-	126
03	3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	3818	3	9	9	N	8	134
04	3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	3421	3			N	-0-	134
05	4569 X	4569	-0-	-0-	-0-	4569	3			N	-0-	134
*06	4234 X	4234	-0-	-0-	-0-	4234	3			N	-0-	134
*07	3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	3			N	-0-	134

HALLEY, S. M.		WELL #: 801		RRCID -> 223158		COMPL. DATE 02/03/2006			TOTAL DEPTH 11550 PERF.11372 - 11425			
02	28 X	18	-0-	-10	-0-	18	3			N	-0-	50
03	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	50
04	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	50
05	31 X	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-	50
06	30 X	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-	50
07	31 X	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-	50

EMPEROR (WADDELL-OIL)												
APACHE CORPORATION												
HENDRICK OPERATING AREA -B-												
28961 781 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER												
027200												
WELL #: 1 RRCID -> 158067 COMPL. DATE 03/14/1996 TOTAL DEPTH 11778 PERF.11054 - 11083												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
							AMT	CODE	AMT	CODE		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	DLQ	G-10	1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-
06		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

CIMAREX ENERGY CO.												
MCCABE												
153438												
WELL #: 2 RRCID -> 133602 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 11480 PERF.10750 - 10832												
02		56 X	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

HENDRICK, IDA & T. J.												
WELL #: 1 RRCID -> 148807 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11447 PERF.11056 - 11138												
02		3304 X	1114	-0-	-2190	-0-	1114	3			N	-0-
03		1860 X	1244	-0-	-616	-0-	1244	3			N	-0-
04		1740 X	1386	-0-	-354	-0-	1386	3			N	-0-
05		2203 X	2203	-0-	-0-	-0-	2203	3			N	-0-
06		2023 X	2023	-0-	-0-	-0-	2023	3			N	-0-
*07		1577 X	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3			N	-0-

MCCABE												
WELL #: 1 RRCID -> 237075 COMPL. DATE 07/18/1982 TOTAL DEPTH 11638 PERF.10870 - 10970												
02		2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	2819	3	17	9	N	15
03		2835 X	2835	-0-	-0-	-0-	2835	3			N	-0-
04		2760 N	2534	-0-	-226	-0-	2534	3			N	-0-
05		2945 X	2439	-0-	-506	-0-	2363	3	76	9	N	69
06		2850 X	2664	-0-	-186	-0-	2606	3	58	9	N	53
07		2945 X	2753	-0-	-192	-0-	2712	3	41	9	N	37

EMPEROR (WICHITA ALBANY)												
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.												
COWDEN, E. W. UNIT												
28961 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER												
147862												
WELL #: 1 RRCID -> 160214 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 11524 PERF. 6971 - 7435												
02		1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1133	2	45	9	Y	41
03		1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1218	2	96	9	Y	87
04		1290 N	1223	-0-	-67	-0-	1186	2	37	9	Y	34
05		T. A.	1206	-0-	1206	1206	1167	2	39	9	Y	35
*06		T. A.	1223	-0-	1223	2429	1173	2	50	9	Y	45
07		T. A.	1345	-0-	1345	3774	1245	2	100	9	Y	91

CHEVRON U. S. A. INC.												
MAXWELL 18												
148113												
WELL #: 2 RRCID -> 191652 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 11585 PERF. 6982 - 7112												
02		639 N	639	-0-	-0-	-0-	637	3	2	9	Y	2
03		787 N	787	-0-	-0-	-0-	784	3	3	9	Y	3
04		746 N	746	-0-	-0-	-0-	745	3	1	9	Y	1
05		727 N	727	-0-	-0-	-0-	726	3	1	9	Y	1
*06		750 N	738	-0-	-12	-0-	738	3			Y	-0-
07		775 N	742	-0-	-33	-0-	739	3	3	9	Y	3

EMPEROR (WICHITA ALBANY)		//CONT.//	28961 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER				
DINERO OPERATING COMPANY			220711									
BROWN ALTMAN "B"		WELL #:	2	RRCID ->	158921	COMPL. DATE	06/30/1995	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7158 - 7210		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		735 X	735	-0-	-0-	735 3		N	-0-			185
03		713 X	333	-0-	-380	333 3		N	-0-			185
04		660 X	208	-0-	-452	208 3		N	-0-			185
05		806 X	9	-0-	-797	9 3		N	-0-			185
06		780 X	151	-0-	-629	151 3		N	-0-			185
07		806 X	311	-0-	-495	311 3		N	-0-			185
EMPEROR (WOLFCAMP)			28961 852	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER				
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC			019752									
BROWN-ALTMAN UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	019691	COMPL. DATE	01/18/2000	TOTAL DEPTH	7450	PERF. 7130 - 7292		
02		1642 N	1642	-0-	-0-	1642 2		Y	-0-			-0-
03		1840 N	1840	-0-	-0-	1840 2		Y	-0-			-0-
04		1866 N	1866	-0-	-0-	1866 2		Y	-0-			-0-
05		1636 N	1636	-0-	-0-	1636 2		Y	-0-			-0-
*06		1643 N	1643	-0-	-0-	1643 2		Y	-0-			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.			147862					CNTY: WINKLER				
E. W. COWDEN UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	171453	COMPL. DATE	12/02/1998	TOTAL DEPTH	11524	PERF. 7380 - 7435		
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SHELL WESTERN E&P			774719					CNTY: WINKLER				
HALLEY, S. M. "B"		WELL #:	25	RRCID ->	204877	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11390	PERF. 7338 - 7364		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
EMPEROR (YATES)			28961 923	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER				
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.			144535									
BROWN-ALTMAN "E" A/C 2		WELL #:	2	RRCID ->	134349	COMPL. DATE	06/20/1989	TOTAL DEPTH	3115	PERF. 2423 - 2656		
02		28 N	18	-0-	-10	18 2		N	-0-			-0-
03		12 N	12	-0-	-0-	12 2		N	-0-			-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30			N	-0-			-0-
05		31 N	25	-0-	-6	25 2		N	-0-			-0-
06		15 N	15	-0-	-0-	15 2		N	-0-			-0-
*07		46 N	46	-0-	-0-	46 2		N	-0-			-0-
BROWN-ALTMAN -E- A/C 1		WELL #:	6	RRCID ->	134350	COMPL. DATE	06/29/1989	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2414 - 2677		
02		218 N	218	-0-	-0-	218 2		N	-0-			-0-
03		145 N	145	-0-	-0-	145 2		N	-0-			-0-
04		300 N	-0-	-0-	-300			N	-0-			-0-
05		303 N	303	-0-	-0-	303 2		N	-0-			-0-
06		173 N	173	-0-	-0-	173 2		N	-0-			-0-
*07		551 N	551	-0-	-0-	551 2		N	-0-			-0-

EMPEROR (YATES)		//CONT.// 28961 923		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER				
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.		//CONT.// 144535										
BROWN ALTMAN "D"		WELL #: 6		RRCID -> 137196		COMPL. DATE 12/07/1990		TOTAL DEPTH 3231		PERF. 2441 - 2550		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1288 N	634	-0-	-654	-0-	634 2		N	-0-			-0-
03	1085 N	993	-0-	-92	-0-	993 2		N	-0-			-0-
04	990 N	742	-0-	-248	-0-	742 2		N	-0-			-0-
05	713 N	674	-0-	-39	-0-	674 2		N	-0-			-0-
06	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275 2		N	-0-			-0-
*07	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1745 2		N	-0-			-0-

BROWN-ALTMAN "E"		WELL #: 1		RRCID -> 137197		COMPL. DATE 11/21/1990		TOTAL DEPTH 4902		PERF. 2418 - 2552		
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 2		N	-0-			-0-
03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2		N	-0-			-0-
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-			-0-
05	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 2		N	-0-			-0-
06	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2		N	-0-			-0-
*07	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 2		N	-0-			-0-

BROWN ALTMAN "E" A/C 2		WELL #: 5		RRCID -> 159891		COMPL. DATE 04/30/1996		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 2506 - 2526		
02	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2		N	-0-			-0-
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2		N	-0-			-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			-0-
05	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2		N	-0-			-0-
06	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2		N	-0-			-0-
*07	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 2		N	-0-			-0-

BROWN ALTMAN "B"		WELL #: 4W		RRCID -> 160407		COMPL. DATE 04/29/1996		TOTAL DEPTH 3167		PERF. 2490 - 2510		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN-ALTMAN "C"		WELL #: 5		RRCID -> 160408		COMPL. DATE 04/29/1996		TOTAL DEPTH 3104		PERF. 2500 - 2520		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726		RRCID -> 019712		COMPL. DATE 12/06/1956		TOTAL DEPTH 2660		PERF. N/A		
VEST -A-		WELL #: 1										
02	560 N	412	-0-	-148	-0-	412 3		N	-0-			46
03	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 3		N	-0-			46
04	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782 3		N	-0-			46
05	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868 3		N	-0-			46
06	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 3		N	-0-			46
*07	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052 3		N	-0-			46

EMPEROR (YATES)		//CONT.//		28961 923	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER			
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.				806470							
HALLEY, S. M.				WELL #: 35	RRCID -> 035350	COMPL. DATE 02/18/1965	TOTAL DEPTH 2820	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TRINITY BAY OIL & GAS, INC.				869984		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
COWDEN, E. W.				WELL #: 6	RRCID -> 138812	COMPL. DATE 01/28/1991	TOTAL DEPTH 3070	PERF. 2327 - 2399			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EMPEROR, DEEP (YATES)				28962 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER			
APACHE CORPORATION				027200							
COWDEN, E. W.				WELL #: 15	RRCID -> 134177	COMPL. DATE 11/01/1989	TOTAL DEPTH 3110	PERF. 2376 - 2605			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

COWDEN, E. W.				WELL #: 13	RRCID -> 134178	COMPL. DATE 11/01/1989	TOTAL DEPTH 3135	PERF. 2403 - 2612			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.				144535		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
BROWN-ALTMAN -A-				WELL #: 1	RRCID -> 019703	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
02	224 N	186	-0-	-38	-0-	186 2		N	-0-		-0-
03	248 N	224	-0-	-24	-0-	224 2		N	-0-		-0-
04	240 N	200	-0-	-40	-0-	200 2		N	-0-		-0-
05	217 N	188	-0-	-29	-0-	188 2		N	-0-		-0-
06	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2		N	-0-		-0-
*07	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 2		N	-0-		-0-

BROWN-ALTMAN A				WELL #: 8	RRCID -> 019704	COMPL. DATE 09/30/1954	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EMPEROR, DEEP (YATES) //CONT.// 28962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. //CONT.// 144535
 BROWN-ALTMAN -B- WELL #: 2 RRCID -> 019705 COMPL. DATE 08/13/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NMR ENERGY LLC 611609
 BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1 WELL #: 12 RRCID -> 019713 COMPL. DATE 11/02/1978 TOTAL DEPTH 2638 PERF. N/A

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

BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1 WELL #: 14 RRCID -> 019715 COMPL. DATE 11/02/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1 WELL #: 16 RRCID -> 019717 COMPL. DATE 10/31/1961 TOTAL DEPTH 2621 PERF. N/A

02	112 N	28	-0-	-84	-0-	28	2			N	-0-					-0-
03	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	36	2			N	-0-					-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

BROWN-ALTMAN A/C 2 WELL #: 17 RRCID -> 019718 COMPL. DATE 11/10/1961 TOTAL DEPTH 2653 PERF. N/A

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					-0-

BROWN & ALTMAN ACCT. -A- WELL #: 4 RRCID -> 019720 COMPL. DATE 12/11/1958 TOTAL DEPTH 2890 PERF. N/A

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

EMPEROR, DEEP (YATES)		//CONT.// 28962 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER								
NMR ENERGY LLC		//CONT.// 611609														
BROWN & ALTMAN ACCT. -A-		WELL #: 5		RRCID -> 019721		COMPL. DATE 06/11/1959		TOTAL DEPTH 2605 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN-ALTMAN G A/C 1		WELL #: 1		RRCID -> 019722		COMPL. DATE 06/20/1953		TOTAL DEPTH 2668 PERF. N/A								
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN-ALTMAN G A/C 1		WELL #: 4		RRCID -> 019724		COMPL. DATE 03/19/1954		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN-ALTMAN ACCT. -G- A/C 1		WELL #: 5		RRCID -> 019725		COMPL. DATE 12/27/1959		TOTAL DEPTH 2663 PERF. N/A								
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN-ALTMAN -H- A/C 1		WELL #: 1		RRCID -> 019726		COMPL. DATE 09/07/1953		TOTAL DEPTH 2670 PERF. N/A								
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAGNOLIA-BROWN-ALTMAN -B-		WELL #: 1		RRCID -> 019729		COMPL. DATE 01/16/1960		TOTAL DEPTH 3190 PERF. N/A								
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMPEROR, DEEP (YATES) //CONT.// 28962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
 COWDEN, E. W. WELL #: C 4 RRCID -> 019702 COMPL. DATE 04/13/1990 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2352 - 2528

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

COWDEN -37- WELL #: 2 RRCID -> 019708 COMPL. DATE 04/19/1989 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2370 - 2520

02	448	N	246	-0-	-202	-0-	246	2			N	-0-				-0-
03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-				-0-
04	420	N	323	-0-	-97	-0-	323	2			N	-0-				-0-
05	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	2			N	-0-				-0-
06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-				-0-
*07	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-				-0-

BROWN-ALTMAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 124649 COMPL. DATE 05/21/1987 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2411 - 2680

02	924	N	387	-0-	-537	-0-	387	3			N	-0-				21
03	713	N	666	-0-	-47	-0-	666	3			N	-0-				21
04	690	N	476	-0-	-214	-0-	476	3			N	-0-				21
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-				21
06	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-				21
*07	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-				21

COWDEN -37- WELL #: 1 RRCID -> 128610 COMPL. DATE 09/10/1988 TOTAL DEPTH 2699 PERF. 2382 - 2657

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				111
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				111
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				111
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				111
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				111
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				111

COWDEN -37- WELL #: 3 RRCID -> 131033 COMPL. DATE 05/15/1989 TOTAL DEPTH 2699 PERF. 2383 - 2684

02	700	N	410	-0-	-290	-0-	410	2			N	-0-				-0-
03	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-				-0-
04	540	N	514	-0-	-26	-0-	514	2			N	-0-				-0-
05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-				-0-
06	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-				-0-
*07	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-				-0-

TRINITY BAY OIL & GAS, INC. 869984
 COWDEN, E. W. -D- WELL #: 1 RRCID -> 019706 COMPL. DATE 03/03/1937 TOTAL DEPTH 3148 PERF. N/A

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

OIL AND GAS DIVISION

ESTES BLOCK 34 (PENN.)												
WHITING OIL AND GAS CORPORATION												
HATHAWAY, J. F.												
WELL #: 1P RRCID -> 119482 COMPL. DATE 03/24/1981 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8961 - 9368												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

02		924 #	920	-0-	-4	-0-	920 2		N	-0-		92
03		1023 #	1017	-0-	-6	-0-	1017 2		N	-0-		92
04		990 #	978	-0-	-12	-0-	978 2		N	-0-		92
05		1023 #	1007	-0-	-16	-0-	1007 2		N	-0-		92
06		990 #	879	-0-	-111	-0-	879 2		N	-0-		92
07		1023 #	952	-0-	-71	-0-	952 2		N	-0-		92

JOHNSON, W. D.												
WELL #: 1P RRCID -> 130795 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9006 - 9130												
02		672 #	630	-0-	-42	-0-	630 2		Y	-0-		-0-
03		744 #	703	-0-	-41	-0-	703 2		Y	-0-		-0-
04		720 #	700	-0-	-20	-0-	700 2		Y	-0-		-0-
05		815 R	815	-0-	-0-	-0-	815 2		Y	-0-		-0-
06		720 #	580	-0-	-140	-0-	580 2		Y	-0-		-0-
07		713 #	698	-0-	-15	-0-	698 2		Y	-0-		-0-

ESTES BLOCK 34 (WOLF CAMP, GAS)												
ICE BROTHERS, INC.												
JOHNSON, W. D. -E-												
WELL #: 1 RRCID -> 126518 COMPL. DATE 02/12/1988 TOTAL DEPTH 9139 PERF. 7508 - 7544												
02		336 N	315	-0-	-21	-0-	296 3	19 9	N	17		80
03		351 N	351	-0-	-0-	-0-	330 3	21 9	N	19		99
04		390 N	390	-0-	-0-	-0-	368 3	22 9	N	20		119
05		412 N	412	-0-	-0-	-0-	394 3	18 9	N	16		135
06		361 N	361	-0-	-0-	-0-	339 3	22 9	N	20		155
*07		408 N	408	-0-	-0-	-0-	393 3	15 9	N	14		169

EVERTTS (PENNSYLVANIAN)												
BOYD, D. K. OIL AND GAS CO., INC.												
LINEBERY 35												
WELL #: 1 RRCID -> 158561 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 17700 PERF. 15048 - 15054												
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

XTO ENERGY INC.												
HALEY UNIT												
WELL #: 1702 RRCID -> 074251 COMPL. DATE 11/09/1977 TOTAL DEPTH 18342 PERF. N/A												
02		1960 X	1765	-0-	-195	-0-	1644 2	55 4	N	60		393
							66 9					
03		3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	3037 2	178 9	N	162		555
04		2400 X	430	-0-	-1970	-0-	371 2	4 4	N	50	383 1	222
							55 9					
05		3317 X	55	-0-	-3262	-0-	43 2	12 4	N	-0-		222
06		3210 X	1609	-0-	-1601	-0-	1609 2		N	-0-		222
07		3224 X	3082	-0-	-142	-0-	2897 2	185 9	N	168		390

HALEY UNIT												
WELL #: 501 RRCID -> 083298 COMPL. DATE 07/12/1979 TOTAL DEPTH 18530 PERF. 14666 - 14684												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

EVERTTS (PENNSYLVANIAN)		//CONT.// 29739 610		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WINKLER				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
HALEY UNIT		WELL #: 502		RRCID -> 134824		COMPL. DATE 03/22/1990		TOTAL DEPTH 18330		PERF.14548 - 14562				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
02	32823	X	32823	-0-	-0-	-0-	31753	2	1070	4	Y	-0-		7
03	15692	X	15692	-0-	-0-	-0-	15692	2			Y	-0-		7
04	46927	X	46927	-0-	-0-	-0-	46383	2	537	4	Y	6		13
05	38016	X	38016	-0-	-0-	-0-	29430	2	8586	4	Y	-0-		13
06	11346	X	11346	-0-	-0-	-0-	11346	2			Y	-0-		13
07	434	X	56	-0-	-378	-0-	56	2			Y	-0-	9 1	4

ATHEY, CHARLES B.		WELL #: 1		RRCID -> 142304		COMPL. DATE 06/17/1992		TOTAL DEPTH 21195		PERF.14129 - 14216				
02	16744	X	9142	-0-	-7602	-0-	8844	2	298	4	Y	-0-		-0-
03	18538	X	14175	-0-	-4363	-0-	14175	2			Y	-0-		-0-
04	17940	X	15001	-0-	-2939	-0-	14829	2	172	4	Y	-0-		-0-
05	24397	X	15682	-0-	-8715	-0-	12140	2	3542	4	Y	-0-		-0-
06	26315	X	26315	-0-	-0-	-0-	26315	2			Y	-0-		-0-
*07	23759	X	23759	-0-	-0-	-0-	23759	2			Y	-0-		-0-

HALEY UNIT		WELL #: 801		RRCID -> 179198		COMPL. DATE 10/07/2004		TOTAL DEPTH 20512		PERF.13120 - 14657				
02	7840	X	6193	-0-	-1647	-0-	6193	2			Y	-0-		179
03	8778	X	8778	-0-	-0-	-0-	8775	2	3	9	Y	3	3 8	179
04	10886	X	10886	-0-	-0-	-0-	10730	2	156	9	Y	142		321
05	7564	X	7149	-0-	-415	-0-	7149	2			Y	-0-		321
06	12476	X	12476	-0-	-0-	-0-	12393	2	83	9	Y	75	75 8	321
07	10199	X	6213	-0-	-3986	-0-	6073	2	140	9	Y	127	318 1	130

HALEY UNIT 8		WELL #: 2H		RRCID -> 256356		COMPL. DATE 11/17/2009		TOTAL DEPTH 17668		PERF.13112 - 13128				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

EVERTTS (SILURIAN)		29739 750		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WINKLER				
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862												
HALEY		WELL #: 1302		RRCID -> 161375		COMPL. DATE 09/30/1996		TOTAL DEPTH 20600		PERF.16649 - 17622				
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HALEY, J.		WELL #: 605		RRCID -> 177488		COMPL. DATE 03/12/2001		TOTAL DEPTH 17596		PERF.17022 - 18214				
02	71848	X	64078	-0-	-7770	-0-	126	1	63952	3	N	-0-		-0-
03	79980	X	71687	-0-	-8293	-0-	125	1	71562	3	N	-0-		-0-
04	80964	X	80964	-0-	-0-	-0-	125	1	80839	3	N	-0-		-0-
05	T. A.		53360	-0-	53360		118	1	53242	3	N	-0-		-0-
*06	T. A.		81139	-0-	81139		115	1	81024	3	N	-0-		-0-
07	T. A.		57036	-0-	57036		117	1	56919	3	N	-0-		-0-

EVERTTS (SILURIAN)		//CONT.//		29739 750	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WINKLER				
XTO ENERGY INC.				945936										
HALEY UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	050227	COMPL. DATE	09/18/1996	TOTAL DEPTH	21150	PERF.	17691 - 17696	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		23569 X	23569	-0-	-0-	-0-	22801 2	768 4	Y		-0-			-0-
03		24768 X	24768	-0-	-0-	-0-	24768 2		Y		-0-			-0-
04		23704 X	23704	-0-	-0-	-0-	23433 2	271 4	Y		-0-			-0-
05		26102 X	23756	-0-	-2346	-0-	18391 2	5365 4	Y		-0-			-0-
06		25260 X	19500	-0-	-5760	-0-	19500 2		Y		-0-			-0-
07		26102 X	15891	-0-	-10211	-0-	15891 2		Y		-0-			-0-

HALEY 18				WELL #:	1	RRCID ->	181387	COMPL. DATE	10/27/2000	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	17458 - 18384	
02		8775 X	8775	-0-	-0-	-0-	8489 2	286 4	N		-0-			-0-
03		9300 X	8123	-0-	-1177	-0-	8123 2		N		-0-			-0-
04		9060 X	9060	-0-	-0-	-0-	8956 2	104 4	N		-0-			-0-
05		13884 X	13884	-0-	-0-	-0-	10748 2	3136 4	N		-0-			-0-
06		12750 X	12750	-0-	-0-	-0-	12709 2	41 9	N		37	37 8		-0-
*07		9905 X	9905	-0-	-0-	-0-	9835 2	70 9	N		64	46 1		18

FASKEN (PENN.)				30394 500	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: ANDREWS				
APACHE CORPORATION				027200										
MIDLAND FARMS COMPANY "C"				WELL #:	1	RRCID ->	147101	COMPL. DATE	05/22/1985	TOTAL DEPTH	10670	PERF.	10429 - 10457	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-

FELMONT (STRAWN)				30583 667	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WINKLER				
MERI-TECH PRODUCTION CO., INC.				561146										
FELMONT OIL CORP.				WELL #:	1	RRCID ->	064271	COMPL. DATE	09/10/1975	TOTAL DEPTH	21080	PERF.	N/A	
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

FORD (WOLFCAMP)				31907 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232										
CHINA DRAW 26				WELL #:	1	RRCID ->	174459	COMPL. DATE	06/12/1999	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	11879 - 12036	
02		2800 N	3011	-0-	211	211	183 1	2828 2	N		-0-			-0-
03		2232 N	1800	-0-	-432	-0-	140 1	1660 2	N		-0-			-0-
04		1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	142 1	1830 2	N		-0-			-0-
05		2635 X	1599	-0-	-1036	-0-	114 1	1485 2	N		-0-			-0-
06		2550 X	672	-0-	-1878	-0-	37 1	635 2	N		-0-			-0-
07		2635 X	2	-0-	-2633	-0-	1 1	1 2	N		-0-			-0-

RAMSEY -35-				WELL #:	1	RRCID ->	176378	COMPL. DATE	01/28/2000	TOTAL DEPTH	12240	PERF.	11879 - 12108	
02		3192 X	3078	-0-	-114	-0-	187 1	2891 2	N		-0-			-0-
03		3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	276 1	3278 2	N		-0-			-0-
04		3420 X	1705	-0-	-1715	-0-	123 1	1582 2	N		-0-			-0-
05		3410 X	2227	-0-	-1183	-0-	158 1	2069 2	N		-0-			-0-
06		3420 X	1887	-0-	-1533	-0-	105 1	1782 2	N		-0-			-0-
07		DLQ G-10	80	-0-	80	80	36 1	44 2	N		-0-			-0-

FORD (WOLFCAMP)		//CONT.// 31907 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON					
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232												
STATE OF TEXAS "38"		WELL #: 1		RRCID -> 178713		COMPL. DATE 08/29/2000			TOTAL DEPTH 12260 PERF.11968 - 12102					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
02	3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	240	1	3716	2	N	-0-			15
03	3100 X	2184	-0-	-916	-0-	170	1	2014	2	N	-0-			15
04	3000 X	2658	-0-	-342	-0-	192	1	2466	2	N	-0-			15
05	3100 X	2399	-0-	-701	-0-	170	1	2229	2	N	-0-			15
06	3000 X	579	-0-	-2421	-0-	32	1	547	2	N	-0-			15
07	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-			15

TEXAS PACIFIC LAND TRUST "23"		WELL #: 1		RRCID -> 179788		COMPL. DATE 09/18/2000			TOTAL DEPTH 12174 PERF.11932 - 12052					
02	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	199	1	3078	2	N	-0-			-0-
03	2790 X	2259	-0-	-531	-0-	176	1	2083	2	N	-0-			-0-
04	2700 X	2371	-0-	-329	-0-	171	1	2200	2	N	-0-			-0-
05	2790 X	1872	-0-	-918	-0-	133	1	1739	2	N	-0-			-0-
06	2700 X	549	-0-	-2151	-0-	31	1	518	2	N	-0-			-0-
07	2790 X	3	-0-	-2787	-0-	1	1	2	2	N	-0-			-0-

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 47		WELL #: 1		RRCID -> 182363		COMPL. DATE 02/08/2001			TOTAL DEPTH 12300 PERF.11990 - 12145					
02	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	155	1	2401	2	N	-0-			-0-
03	2356 N	1243	-0-	-1113	-0-	97	1	1146	2	N	-0-			-0-
04	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	113	1	1447	2	N	-0-			-0-
05	2790 N	1106	-0-	-1684	-0-	79	1	1027	2	N	-0-			-0-
06	1200 N	468	-0-	-732	-0-	26	1	442	2	N	-0-			-0-
07	1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-			-0-

STATE OF TEXAS 48		WELL #: 1		RRCID -> 182364		COMPL. DATE 03/16/2001			TOTAL DEPTH 12325 PERF.12002 - 12040					
02	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	114	1	1757	2	N	-0-			-0-
03	1705 N	1305	-0-	-400	-0-	101	1	1204	2	N	-0-			-0-
04	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	92	1	1187	2	N	-0-			-0-
05	2077 N	751	-0-	-1326	-0-	53	1	698	2	N	-0-			-0-
06	1260 N	363	-0-	-897	-0-	20	1	343	2	N	-0-			-0-
07	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-			-0-

RAMSEY -35-		WELL #: 2		RRCID -> 183506		COMPL. DATE 05/01/2001			TOTAL DEPTH 12210 PERF.11920 - 12037					
02	5138 X	5138	-0-	-0-	-0-	312	1	4826	2	N	-0-			-0-
03	4433 X	2854	-0-	-1579	-0-	222	1	2632	2	N	-0-			-0-
04	4290 X	3383	-0-	-907	-0-	244	1	3139	2	N	-0-			-0-
05	4867 X	3341	-0-	-1526	-0-	237	1	3104	2	N	-0-			-0-
06	4710 X	509	-0-	-4201	-0-	28	1	481	2	N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	1	-0-	1	1	1	2			N	-0-			-0-

STATE OF TEXAS "38"		WELL #: 2		RRCID -> 184112		COMPL. DATE 05/01/2001			TOTAL DEPTH 12398 PERF.11978 - 12120					
02	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	75	1	1153	2	N	-0-			-0-
03	1085 N	757	-0-	-328	-0-	59	1	698	2	N	-0-			-0-
04	883 N	883	-0-	-0-	-0-	64	1	819	2	N	-0-			-0-
05	1085 N	530	-0-	-555	-0-	38	1	492	2	N	-0-			-0-
06	720 N	59	-0-	-661	-0-	3	1	56	2	N	-0-			-0-
07	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-			-0-

CHINA DRAW 26		WELL #: 2		RRCID -> 186692		COMPL. DATE 03/16/2001			TOTAL DEPTH 12118 PERF.11932 - 12020					
02	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	138	1	2129	2	N	-0-			86
03	2139 N	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-			86
04	1290 N	746	-0-	-544	-0-	54	1	692	2	N	-0-			86
05	2232 N	1798	-0-	-434	-0-	128	1	1670	2	N	-0-			86
06	418 N	418	-0-	-0-	-0-	23	1	395	2	N	-0-			86
07	775 N	12	-0-	-763	-0-	5	1	7	2	N	-0-			86

FORD (WOLFCAMP)		//CONT.// 31907 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON						
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232													
TEXAS PACIFIC LAND TRUST 1		WELL #: 1		RRCID -> 187633		COMPL. DATE 09/25/2001			TOTAL DEPTH 12382 PERF.11990 - 12216						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	3388 X	2274	-0-	-1114	-0-			138	1	2136	2	N	-0-		-0-
03	5961 X	5961	-0-	-0-	-0-			463	1	5498	2	N	-0-		-0-
04	3630 X	2066	-0-	-1564	-0-			149	1	1917	2	N	-0-		-0-
05	3255 X	1128	-0-	-2127	-0-			80	1	1048	2	N	-0-		-0-
06	3630 X	435	-0-	-3195	-0-			24	1	411	2	N	-0-		-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		-0-

ALEXANDER 24		WELL #: 1		RRCID -> 188129		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 12411 PERF.11715 - 12272						
02	2408 X	2408	-0-	-0-	-0-			146	1	2262	2	N	-0-		-0-
03	3993 X	3993	-0-	-0-	-0-			310	1	3683	2	N	-0-		-0-
04	4568 X	4568	-0-	-0-	-0-			330	1	4238	2	N	-0-		-0-
05	1426 X	645	-0-	-781	-0-			46	1	599	2	N	-0-		-0-
06	1380 X	607	-0-	-773	-0-			34	1	573	2	N	-0-		-0-
07	1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-							N	-0-		-0-

STATE OF TEXAS 48		WELL #: 2		RRCID -> 188133		COMPL. DATE 08/25/2001			TOTAL DEPTH 12336 PERF.12106 - 12167						
02	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-			89	1	1378	2	N	-0-		-0-
03	899 N	761	-0-	-138	-0-			59	1	702	2	N	-0-		-0-
04	673 N	673	-0-	-0-	-0-			49	1	624	2	N	-0-		-0-
05	899 N	392	-0-	-507	-0-			28	1	364	2	N	-0-		-0-
06	750 N	406	-0-	-344	-0-			23	1	383	2	N	-0-		-0-
07	682 N	-0-	-0-	-682	-0-							N	-0-		-0-

CHINA DRAW 26		WELL #: 3		RRCID -> 188147		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 12170 PERF. 9534 - 11970						
02	INC G-10	1236	-0-	1236	1794			70	1	1085	2	N	74		243
								81	9						
03	INC G-10	-0-	-0-	-0-	1794							N	334	205 1	372
04	2151 X	357	-0-	-1794	-0-			24	1	308	2	N	23	335 1	60
								25	9						
05	1488 X	265	-0-	-1223	-0-			19	1	246	2	N	-0-		60
06	1320 X	101	-0-	-1219	-0-			1	1	14	2	N	78		138
								86	9						
07	1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-							N	-0-		138

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 37		WELL #: 1		RRCID -> 188149		COMPL. DATE 09/03/2001			TOTAL DEPTH 12250 PERF.12030 - 12146						
02	1092 N	1053	-0-	-39	-0-			64	1	989	2	N	-0-		-0-
03	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-			183	1	2177	2	N	-0-		-0-
04	817 N	817	-0-	-0-	-0-			59	1	758	2	N	-0-		-0-
05	1178 N	540	-0-	-638	-0-			38	1	502	2	N	-0-		-0-
06	1200 N	228	-0-	-972	-0-			13	1	215	2	N	-0-		-0-
07	837 N	-0-	-0-	-837	-0-							N	-0-		-0-

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 37		WELL #: 2		RRCID -> 189600		COMPL. DATE 01/11/2002			TOTAL DEPTH 12280 PERF.12084 - 12190						
02	1316 N	840	-0-	-476	-0-			51	1	789	2	N	-0-		-0-
03	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-			91	1	1082	2	N	-0-		-0-
04	580 N	580	-0-	-0-	-0-			42	1	538	2	N	-0-		-0-
05	930 N	402	-0-	-528	-0-			29	1	373	2	N	-0-		-0-
06	1140 N	20	-0-	-1120	-0-			1	1	19	2	N	-0-		-0-
07	589 N	-0-	-0-	-589	-0-							N	-0-		-0-

FORD (WOLFCAMP)		//CONT.// 31907 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON								
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232														
RAMSEY "38"		WELL #: 3		RRCID -> 190255		COMPL. DATE 06/03/2013		TOTAL DEPTH 12350 PERF. 3505 - 3540								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMSEY 14		WELL #: 1		RRCID -> 190701		COMPL. DATE 03/06/2002		TOTAL DEPTH 12050 PERF.11345 - 11362								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 25		WELL #: 1H		RRCID -> 195777		COMPL. DATE 07/15/2002		TOTAL DEPTH 12238 PERF.11732 - 14346								
02	1596 N	1133	-0-	-463	-0-	69	1	1064	2	N	-0-					-0-
03	1860 N	1500	-0-	-360	-0-	117	1	1383	2	N	-0-					-0-
04	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	105	1	1350	2	N	-0-					-0-
05	1240 N	574	-0-	-666	-0-	41	1	533	2	N	-0-					-0-
06	1440 N	291	-0-	-1149	-0-	16	1	275	2	N	-0-					-0-
07	1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-

FORD, WEST (4100)		31913 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: CULBERSON								
FINLEY RESOURCES, INC.		268602														
CULBERSON "V" FEE		WELL #: 5		RRCID -> 093672		COMPL. DATE 02/24/1981		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3574 - 3586								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KIMLAR OIL COMPANY, INC.		462980		RRCID -> 101836		COMPL. DATE 08/05/1981		TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3006 - 3020								
TXL 27		WELL #: 1														
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON								
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO		068596														
BETTYE HANSARD STATE 45-3		WELL #: 1H		RRCID -> 270785		COMPL. DATE 02/11/2012		TOTAL DEPTH 7499 PERF. N/A								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLF CAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON												
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596												
HORSESHOESPRINGS STATE 113-10 WELL #: 1 RRCID -> 272717 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 9030 PERF. N/A												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	

02	SHUT IN	75473	-0-	75473	172321	44 1	58829 3	N	12992	12286 1	1020	
						2309 4	14291 9					
03	SHUT IN	108191	-0-	108191	280512	60 1	82719 3	N	16371	16069 1	1322	
						7404 4	18008 9					
04	SHUT IN	100116	-0-	100116	380628	2 1	76237 3	N	13197	12834 1	1685	
						9360 4	14517 9					
05	SHUT IN	85304	-0-	85304	465932	71673 3	249 4	N	12165	12854 1	996	
						13382 9						
06	SHUT IN	77396	-0-	77396	543328	63210 3	2553 4	N	10575	10436 1	1135	
						11633 9						
07	SHUT IN	74198	-0-	74198	617526	48 1	62844 3	N	10007	10022 1	1120	
						298 4	11008 9					

CAPITAN ENERGY, INCORPORATED 130061												
DALE STATE WELL #: 1 RRCID -> 266036 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9900 - 13246												
02	DLQ G-10	9827	-0-	9827	17921	9576 2	251 9	N	228	382 1	268	
03	28571 X	10650	-0-	-17921	-0-	10650 2		N	-0-		268	
04	9663 X	9663	-0-	-0-	-0-	9258 2	405 9	N	368	372 1	264	
05	9145 X	6859	-0-	-2286	-0-	6685 2	174 9	N	158		422	
06	9876 X	9876	-0-	-0-	-0-	9615 2	261 9	N	237		659	
*07	9537 X	9537	-0-	-0-	-0-	9438 2	99 9	N	90	375 1	374	

STEVE STATE WELL #: 1 RRCID -> 271650 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 9180 - 9346												
02	0 W	-0-	-0-	-0-	8959			N	-0-		20	
03	0 W	-0-	-0-	-0-	8959			N	-0-		20	
04	0 W	-0-	-0-	-0-	8959			N	-0-		20	
05	0 W	-0-	-0-	-0-	8959			N	-0-		20	
06	0 W	-0-	-0-	-0-	8959			N	-0-		20	
07	0 W	-0-	-0-	-0-	8959			N	-0-		20	

GEORGETTE STATE WELL #: 1H RRCID -> 271651 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 9779 - 12698												
02	0 W	-0-	-0-	-0-	18057			N	-0-		44	
03	0 W	-0-	-0-	-0-	18057			N	-0-		44	
04	0 W	-0-	-0-	-0-	18057			N	-0-		44	
05	0 W	-0-	-0-	-0-	18057			N	-0-		44	
06	0 W	-0-	-0-	-0-	18057			N	-0-		44	
07	0 W	-0-	-0-	-0-	18057			N	-0-		44	

W A STATE WELL #: 1H RRCID -> 271821 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 10303 - 13984												
02	133140 X	964	-0-	-132176	-0-	964 2		N	-0-		246	
03	147405 X	4982	-0-	-142423	-0-	4980 2	2 9	N	2		248	
04	142650 X	13483	-0-	-129167	-0-	13483 2		N	-0-		248	
05	5157 X	5157	-0-	-0-	-0-	5154 2	3 9	N	3		251	
06	6903 X	6903	-0-	-0-	-0-	6891 2	12 9	N	11		262	
07	13919 X	5802	-0-	-8117	-0-	5795 2	7 9	N	6		268	

CARRIZO (EAGLE FORD) LLC 135316												
TAYLOR-STATE 110-28 WELL #: 1 RRCID -> 267904 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8350 - 9270												
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.				153438										
OWL DRAW 12 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	260328	COMPL. DATE	11/05/2010	TOTAL DEPTH	9727	PERF. 10022	- 14081		
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
02	11760 X	11228	-0-	-532	-0-	10828	3	400	9	N	364	366	12 8	151
03	14632 X	13532	-0-	-1100	-0-	13181	3	351	9	N	319	378	1	92
04	17970 X	9386	-0-	-8584	-0-	8401	3	985	9	N	895	907	5 8	75
05	18569 X	8823	-0-	-9746	-0-	8426	3	397	9	N	361	189	10 8	237
06	17970 X	6991	-0-	-10979	-0-	6739	3	252	9	N	229	338	2 8	126
07	13547 X	6416	-0-	-7131	-0-	6042	3	374	9	N	340	363	5 8	98

DUST COMMANDER "26" STATE		WELL #:		1H <td>RRCID -></td> <td>260544</td> <td>COMPL. DATE</td> <td>12/05/2010</td> <td>TOTAL DEPTH</td> <td>9231</td> <td>PERF. 9396</td> <td colspan="2">- 12899</td>	RRCID ->	260544	COMPL. DATE	12/05/2010	TOTAL DEPTH	9231	PERF. 9396	- 12899		
02	0 W	9321	-0-	9321	15599	96	1	9008	3	N	197	191	22 8	364
03	DLQ G-10	8704	-0-	8704	24303	217	9	8183	3	N	176	367	1	173
04	33102 X	8799	-0-	-24303	-0-	194	9	8177	3	N	187	8	8	352
05	10323 X	9410	-0-	-913	-0-	416	1	8699	3	N	214	364	12 8	190
06	9990 X	8639	-0-	-1351	-0-	206	9	8022	3	N	119	178	1	131
07	10323 X	9100	-0-	-1223	-0-	476	1	8416	3	N	181	2	8	310
						235	9							
						486	1							
						131	9							
						485	1							
						199	9							

WHIRLAWAY '38' STATE		WELL #:		1H <td>RRCID -></td> <td>260557</td> <td>COMPL. DATE</td> <td>11/05/2010</td> <td>TOTAL DEPTH</td> <td>9039</td> <td>PERF. 9402</td> <td colspan="2">- 13392</td>	RRCID ->	260557	COMPL. DATE	11/05/2010	TOTAL DEPTH	9039	PERF. 9402	- 13392		
02	16912 X	13792	-0-	-3120	-0-	322	1	13218	3	N	229	357	25 8	98
03	18755 X	14599	-0-	-4156	-0-	252	9	13989	3	N	197			295
04	18150 X	15942	-0-	-2208	-0-	393	1	15258	3	N	242	185	15 8	337
05	18755 X	16557	-0-	-2198	-0-	217	9	16122	3	N	244	360	23 8	198
06	15960 X	15845	-0-	-115	-0-	418	1	15355	3	N	228	179	7 8	240
07	16461 X	15804	-0-	-657	-0-	266	9	15347	3	N	201	176	4 8	261
						167	1							
						268	9							
						239	1							
						251	9							
						236	1							
						221	9							

SUPER SAVER 30 STATE		WELL #:		1H <td>RRCID -></td> <td>260853</td> <td>COMPL. DATE</td> <td>12/17/2010</td> <td>TOTAL DEPTH</td> <td>8728</td> <td>PERF. 9053</td> <td colspan="2">- 12521</td>	RRCID ->	260853	COMPL. DATE	12/17/2010	TOTAL DEPTH	8728	PERF. 9053	- 12521		
02	29077 X	29077	-0-	-0-	-0-	336	1	28475	3	Y	242	310	26 8	123
03	20136 X	20136	-0-	-0-	-0-	266	9	19835	3	Y	130	175	1	78
04	18599 X	18599	-0-	-0-	-0-	158	1	17915	3	Y	138	148	10 8	58
05	18435 X	18435	-0-	-0-	-0-	143	9	17678	3	Y	159	74	13 8	130
06	16767 X	16767	-0-	-0-	-0-	532	1	16033	3	Y	137	159	6 8	102
07	32178 X	17028	-0-	-15150	-0-	152	9	16388	3	Y	115	121	3 8	93
						582	1							
						175	9							
						583	1							
						151	9							
						513	1							
						127	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
JET PILOT 24 FEE WELL #: 1H RRCID -> 267227 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 9863 - 14049

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	EOM BALANCE	
02	36372 X	21292	-0-	-15080	-0-	19031	3	2261	9	N	2055	2018	1	71	8	318
03	33852 X	29097	-0-	-4755	-0-	26751	3	2346	9	N	2133	1974	1			477
04	33908 X	33908	-0-	-0-	-0-	30780	3	3128	9	N	2844	2771	1	42	8	508
05	32392 X	32392	-0-	-0-	-0-	29297	3	3095	9	N	2814	2565	1	62	8	695
06	29517 X	29517	-0-	-0-	-0-	26955	3	2562	9	N	2329	2482	1	23	8	519
07	35030 X	30108	-0-	-4922	-0-	27288	3	2820	9	N	2564	2590	1	13	8	480

UNBRIDLED 36 FEE WELL #: 1H RRCID -> 268966 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 9750 - 14051

02	52248 X	38658	-0-	-13590	-0-	35941	3	2717	9	N	2470	2357	1	65	8	547
03	51150 X	34575	-0-	-16575	-0-	32361	3	2214	9	N	2013	1702	1			858
04	48720 X	44867	-0-	-3853	-0-	41995	3	2872	9	N	2611	2496	1	30	8	943
05	50344 X	43106	-0-	-7238	-0-	40511	3	2595	9	N	2359	2589	1	46	8	667
06	41430 X	40506	-0-	-924	-0-	37892	3	2614	9	N	2376	2469	1	18	8	556
07	46376 X	40007	-0-	-6369	-0-	37553	3	2454	9	N	2231	2475	1	8	8	304

MACBETH 22 FEE WELL #: 1H RRCID -> 269383 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 9781 PERF. 9845 - 14255

02	37688 X	27917	-0-	-9771	-0-	25673	3	2244	9	N	2040	1694	1	62	8	665
03	41664 X	25220	-0-	-16444	-0-	23276	3	1944	9	N	1767	1830	1			602
04	35070 X	30161	-0-	-4909	-0-	27682	3	2479	9	N	2254	1904	1	26	8	926
05	44542 X	44542	-0-	-0-	-0-	39938	3	168	4	N	4033	4414	1	38	8	507
06	29910 X	26917	-0-	-2993	-0-	24330	3	135	4	N	2229	2322	1	14	8	400
07	31155 X	24749	-0-	-6406	-0-	22535	3	109	4	N	1914	1764	1	8	8	542

CITATION 32 FEE WELL #: 1H RRCID -> 269985 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9839 - 14213

02	49812 X	34552	-0-	-15260	-0-	30371	3	2465	4	N	1560	1388	1	28	8	253
03	0 W	23938	-0-	23938	23938	22125	3	159	4	N	1504	1613	1			144
04	0 W	33253	-0-	33253	57191	31274	3	1979	9	N	1799	1496	1	13	8	434
05	0 W	33281	-0-	33281	90472	31431	3	34	4	N	1651	1956	1	20	8	109
06	121136 X	30664	-0-	-90472	-0-	28999	3	19	4	N	1496	1402	1	8	8	195
07	38254 X	29021	-0-	-9233	-0-	27422	3	1599	9	N	1454	1413	1	16	8	220

MIDDLEGROUND 16 FEE WELL #: 1H RRCID -> 270542 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 9857 PERF. 11460 - 15888

02	49448 X	40337	-0-	-9111	-0-	37391	3	2	4	N	2676	2594	1	81	8	360
03	54746 X	35751	-0-	-18995	-0-	2944	9	2	1	33253	2269	2064	1	1	8	564
04	44640 X	37223	-0-	-7417	-0-	2496	9	27	4	N	2569	2200	1	26	8	907
05	46260 X	46260	-0-	-0-	-0-	34370	3	132	4	N	3459	3942	1	41	8	383
06	43230 X	33505	-0-	-9725	-0-	2826	9	118	4	N	2331	2420	1	15	8	279
07	44671 X	35163	-0-	-9508	-0-	42323	3	124	4	N	2537	2610	1	8	8	198

FORD, WEST (WOLFCAMP)															
//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON															
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438															
RIVA RIDGE 10 FEE WELL #: 1H RRCID -> 270856 COMPL. DATE 08/19/2012 TOTAL DEPTH 9996 PERF.10005 - 14674															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		89880 X	42469	-0-	-47411	-0-	35572	3	4504	4	N	2175	2122	1	290
							2393	9							
03		99510 X	48372	-0-	-51138	-0-	42836	3	2897	4	N	2399	2144	1	545
							2639	9							
04		50790 X	44985	-0-	-5805	-0-	42651	3	2	4	N	2120	1949	1	698
							2332	9							
05		52483 X	43242	-0-	-9241	-0-	40346	3	486	4	N	2191	2533	1	328
							2410	9							
06		50790 X	39762	-0-	-11028	-0-	37364	3	212	4	N	1987	1823	1	481
							2186	9							
07		48360 X	39115	-0-	-9245	-0-	36951	3	2164	9	N	1967	1954	1	489
TYPHOON 42 FEE WELL #: 1 RRCID -> 270858 COMPL. DATE 02/23/2012 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 5953 - 10601															
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WAR ADMIRAL 18 FEE WELL #: 1H RRCID -> 271057 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 9757 PERF. 9950 - 14319															
02		29153 X	29153	-0-	-0-	-0-	27308	3	1845	9	N	1677	1482	1	403
03		41354 X	26741	-0-	-14613	-0-	25105	3	1	4	N	1486	1463	1	426
							1635	9							
04		40020 X	28763	-0-	-11257	-0-	26497	3	2266	9	N	2060	1898	1	572
05		41354 X	25324	-0-	-16030	-0-	23688	3	1636	9	N	1487	1662	1	374
06		36270 X	22888	-0-	-13382	-0-	21523	3	1365	9	N	1241	1287	1	319
07		32271 X	22608	-0-	-9663	-0-	21328	3	1280	9	N	1164	918	1	560
CANNONADE 4 FEE WELL #: 1XH RRCID -> 271537 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 9242 PERF. 9340 - 13782															
02		53004 X	24566	-0-	-28438	-0-	148	1	22462	3	N	1778	2128	1	240
							1956	9							
03		58683 X	22940	-0-	-35743	-0-	5	1	21063	3	N	1493	1260	1	445
							230	4	1642	9					
04		33870 X	24208	-0-	-9662	-0-	22347	3	28	4	N	1666	1463	1	614
							1833	9							
05		31961 X	23723	-0-	-8238	-0-	21746	3	39	4	N	1762	2036	1	290
							1938	9							
06		28770 X	21426	-0-	-7344	-0-	19780	3	53	4	N	1448	1216	1	502
							1593	9							
07		27187 X	21480	-0-	-5707	-0-	19828	3	46	4	N	1460	1575	1	377
							1606	9							
ZEV 22 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271612 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9550 - 14037															
02		56056 X	23559	-0-	-32497	-0-	21381	3	2178	9	N	1980	1838	1	315
03		62062 X	18133	-0-	-43929	-0-	16309	3	1824	9	N	1658	1471	1	502
04		22797 X	22797	-0-	-0-	-0-	20697	3	2100	9	N	1909	1797	1	586
05		28148 X	23431	-0-	-4717	-0-	21239	3	2192	9	N	1993	2227	1	309
06		25230 X	22255	-0-	-2975	-0-	20315	3	1940	9	N	1764	1555	1	502
07		26071 X	21901	-0-	-4170	-0-	19951	3	1	4	N	1772	1799	1	466
							1949	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438											
BLACK GOLD 26 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	271848	COMPL. DATE	11/20/2012	TOTAL DEPTH	9352	PERF.	9615	-	14095	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
02		77196 X	29338	-0-	-47858	-0-	25 1	26275 3	N	2230	2157 1	79 8		318	
							585 4	2453 9							
03		85467 X	25701	-0-	-59766	-0-	181 1	23232 3	N	1938	1770 1			486	
							156 4	2132 9							
04		82710 X	28671	-0-	-54039	-0-	224 1	25870 3	N	2320	1648 1	33 8		1125	
							25 4	2552 9							
05		85467 X	28854	-0-	-56613	-0-	222 1	25944 3	N	2387	2974 1	48 8		490	
							62 4	2626 9							
06		31440 X	28268	-0-	-3172	-0-	209 1	25722 3	N	2079	2122 1	19 8		428	
							50 4	2287 9							
07		32488 X	27769	-0-	-4719	-0-	195 1	25234 3	N	2034	2012 1	9 8		441	
							103 4	2237 9							

PINK STAR 28 STATE UNIT			WELL #:		1H	RRCID ->	271849	COMPL. DATE	09/06/2012	TOTAL DEPTH	9824	PERF.	9750	-	14197
02		100296 X	56728	-0-	-43568	-0-	50815 3	1393 4	N	4109	4103 1	50 8		314	
							4520 9								
03		111042 X	55006	-0-	-56036	-0-	50394 3	491 4	N	3746	3233 1			827	
							4121 9								
04		107460 X	56689	-0-	-50771	-0-	52273 3	272 4	N	3767	3998 1	23 8		573	
							4144 9								
05		111042 X	68720	-0-	-42322	-0-	61642 3	579 4	N	5908	5844 1	28 8		609	
							6499 9								
06		62520 X	52698	-0-	-9822	-0-	47924 3	385 4	N	3990	3992 1	11 8		596	
							4389 9								
07		62806 X	51484	-0-	-11322	-0-	28 1	47094 3	N	3648	3554 1	6 8		684	
							349 4	4013 9							

DAYSTAR 20 UNIT			WELL #:		1H	RRCID ->	271914	COMPL. DATE	02/24/2013	TOTAL DEPTH	9778	PERF.	9778	-	16805
02		131208 X	53194	-0-	-78014	-0-	4 1	48638 3	N	3525	3542 1	92 8		380	
							674 4	3878 9							
03		145266 X	54144	-0-	-91122	-0-	49587 3	147 4	N	4009	4073 1			316	
							4410 9								
04		140580 X	71404	-0-	-69176	-0-	66040 3	48 4	N	4833	4079 1	50 8		1020	
							5316 9								
05		145266 X	71976	-0-	-73290	-0-	66098 3	5878 9	N	5344	5776 1	79 8		509	
							54650 3	4826 9	N	4387	4446 1	28 8		422	
06		67830 X	59476	-0-	-8354	-0-	54640 3	83 4	N	4440	4166 1	14 8		682	
							4884 9								
07		73780 X	59607	-0-	-14173	-0-									

ANIMAL KINGDOM 44 FEE			WELL #:		2H	RRCID ->	271958	COMPL. DATE	04/13/2013	TOTAL DEPTH	9651	PERF.	9745	-	14350
02		133448 X	44253	-0-	-89195	-0-	45 1	39714 3	N	2423	2703 1	36 8		240	
							1829 4	2665 9							
03		147746 X	49922	-0-	-97824	-0-	41915 3	4435 4	N	3247	3125 1			362	
							3572 9								
04		142980 X	50885	-0-	-92095	-0-	47230 3	305 4	N	3045	3132 1	15 8		260	
							3350 9								
05		147746 X	49106	-0-	-98640	-0-	44263 3	1664 4	N	2890	2807 1	25 8		318	
							3179 9								
06		46459 X	46459	-0-	-0-	-0-	40272 3	3218 4	N	2699	2529 1	9 8		479	
							2969 9								
07		52576 X	46326	-0-	-6250	-0-	1 1	43458 3	N	2544	2577 1	4 8		442	
							69 4	2798 9							

 FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
 CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
 GRINDSTONE 2 FEE WELL #: 1H RRCID -> 272008 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9725 - 14051

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	32536 X	26235	-0-	-6301	-0-	24226 3 1983 9	26 4	N	1803	1646 1	56 8	263
03	36022 X	23643	-0-	-12379	-0-	21985 3 1619 9	39 4	N	1472	1435 1		300
04	34860 X	25277	-0-	-9583	-0-	23385 3 1868 9	24 4	N	1698	1460 1	25 8	513
05	36022 X	24901	-0-	-11121	-0-	22947 3 1896 9	58 4	N	1724	1961 1	38 8	238
06	23088 X	23088	-0-	-0-	-0-	21178 3 1775 9	135 4	N	1614	1614 1	14 8	224
07	29047 X	22865	-0-	-6182	-0-	21179 3 1583 9	103 4	N	1439	1409 1	8 8	246

 WAR EMBLEM 30 STATE WELL #: 1H RRCID -> 272119 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 9560 - 13996

02	64932 X	43337	-0-	-21595	-0-	36453 3 3991 9	2893 4	N	3628	3240 1	100 8	455
03	71889 X	41257	-0-	-30632	-0-	33782 3 3132 9	4343 4	N	2847	2866 1	33 8	403
04	69570 X	38296	-0-	-31274	-0-	34685 3 3375 9	236 4	N	3068	2454 1	37 8	980
05	71889 X	36385	-0-	-35504	-0-	33059 3	3326 9	N	3024	3548 1		456
06	69570 X	33410	-0-	-36160	-0-	30360 3	3050 9	N	2773	2777 1	22 8	430
07	0 W	33244	-0-	33244	33244	30164 3 3024 9	56 4	N	2749	2700 1	10 8	469

 LOOKOUT 18 FEE WELL #: 1H RRCID -> 272133 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 9600 - 14056

02	63336 X	35810	-0-	-27526	-0-	14 1 510 4	33432 3	N	1685	1694 1	32 8	244
03	70122 X	34781	-0-	-35341	-0-	5 1 692 4	32542 3	N	1402	1277 1		369
04	67860 X	32591	-0-	-35269	-0-	30362 3 1696 9	533 4	N	1542	1436 1	12 8	463
05	70122 X	31090	-0-	-39032	-0-	28784 3 1667 9	639 4	N	1515	1672 1	18 8	288
06	67860 X	27904	-0-	-39956	-0-	25514 3 1449 9	941 4	N	1317	1263 1	7 8	335
07	0 W	27666	-0-	27666	27666	25065 3 1496 9	1105 4	N	1360	1236 1	4 8	455

 FOOLISH PLEASURE "6" FEE WELL #: 2H RRCID -> 272574 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 9413 PERF. 9560 - 14031

02	48160 X	26954	-0-	-21206	-0-	246 1 1339 4	23402 3	N	1788	1680 1	34 8	537
03	53320 X	35996	-0-	-17324	-0-	32927 3 2224 9	845 4	N	2022	2183 1		376
04	51600 X	48012	-0-	-3588	-0-	45215 3 2547 9	250 4	N	2315	1860 1	28 8	803
05	53320 X	45138	-0-	-8182	-0-	42460 3 2496 9	182 4	N	2269	2641 1	46 8	385
06	51600 X	41225	-0-	-10375	-0-	38851 3 2138 9	236 4	N	1944	1835 1	18 8	476
07	53320 X	41686	-0-	-11634	-0-	39428 3 2093 9	165 4	N	1903	2143 1	9 8	227

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON						
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438												
FUNNY CIDE 32 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	273176	COMPL. DATE	12/10/2013	TOTAL DEPTH	8870	PERF.	8846	-	13275
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		0	33972	-0-	33972	33972	20047 3	6563 4	N	6693	6027 1	55 8		611
01		0	96349	-0-	96349	130321	7362 9	5594 4	N	17625	17190 1	61 8		985
02		0	73427	-0-	73427	203748	71367 3	4546 4	N	12754	12561 1	260 8		918
*03	264786	X	61038	-0-	-203748	-0-	19388 9	2491 4	N	9878	9389 1			1407
04	71190	X	63516	-0-	-7674	-0-	54852 3	1911 4	N	11352	11470 1	95 8		1194
05	73563	X	63110	-0-	-10453	-0-	14029 9	147 4	N	10196	10342 1	135 8		913
06	71190	X	67903	-0-	-3287	-0-	47681 3	42 4	N	10437	10177 1	61 8		1112
07	73563	X	60755	-0-	-12808	-0-	10866 9	1055 4	N	9427	9551 1	29 8		959
							49118 3							
							12487 9							
							51747 3							
							11216 9							
							56380 3							
							11481 9							
							49330 3							
							10370 9							

VAGRANT 38 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	273294	COMPL. DATE	10/30/2013	TOTAL DEPTH	10021	PERF.	9911	-	14340
02	17244	X	NO RPT	-0-	-17244	-0-			N	NO RPT				-0-
03	59396	X	NO RPT	-0-	-59396	-0-			N	NO RPT				-0-
04	57480	X	NO RPT	-0-	-57480	-0-			N	NO RPT				-0-
05	59396	X	NO RPT	-0-	-59396	-0-			N	NO RPT				-0-
06	57480	X	NO RPT	-0-	-57480	-0-			N	NO RPT				-0-
07	59396	X	NO RPT	-0-	-59396	-0-			N	NO RPT				-0-

COUNT FLEET 48 STATE		WELL #:		2H	RRCID ->	273357	COMPL. DATE	03/07/2014	TOTAL DEPTH	9458	PERF.	9386	-	13862
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	177324	X	NO RPT	-0-	-177324	-0-			N	NO RPT				-0-
06	189990	X	NO RPT	-0-	-189990	-0-			N	NO RPT				-0-
07	196323	X	NO RPT	-0-	-196323	-0-			N	NO RPT				-0-

COG OPERATING LLC		WELL #:		166150	RRCID ->	264590	COMPL. DATE	08/26/2011	TOTAL DEPTH	10113	PERF.	10330	-	13585
02	25087	X	25087	-0-	-0-	-0-	23353 3	1734 9	N	1576	1826 1			354
03	25832	X	25832	-0-	-0-	-0-	23981 3	1851 9	N	1683	1654 1			383
04	23640	X	19143	-0-	-4497	-0-	8835 3	8500 4	N	1644	1085 1			942
05	24428	X	21684	-0-	-2744	-0-	1808 9	15450 4	N	1559	1601 1			900
06	25932	X	25932	-0-	-0-	-0-	4519 3	21300 4	N	1607	1807 1			700
*07	24825	X	24825	-0-	-0-	-0-	1715 9	18400 4	N	1479	1463 1			716
							2864 3							
							1768 9							
							4798 3							
							1627 9							

AUGUSTUS		WELL #:		1001 H	RRCID ->	270906	COMPL. DATE	02/24/2012	TOTAL DEPTH	10081	PERF.	10275	-	14207
02	17976	X	13283	-0-	-4693	-0-	12430 3	853 9	N	775	1092 1			238
03	15221	X	15202	-0-	-19	-0-	14180 3	1022 9	N	929	748 1			419
04	14730	X	12751	-0-	-1979	-0-	11475 3	1276 9	N	1160	906 1			673
05	14694	X	10532	-0-	-4162	-0-	9736 3	796 9	N	724	889 1			508
06	14700	X	12089	-0-	-2611	-0-	7298 3	4100 4	N	628	535 1			601
*07	10602	X	10602	-0-	-0-	-0-	691 9	5800 4	N	872	950 1			523
							3843 3							
							959 9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
COG OPERATING LLC		//CONT.// 166150									
SCHMITT STATE		WELL #: 603H		RRCID -> 271789		COMPL. DATE 10/06/2012		TOTAL DEPTH 10726		PERF.10818 - 13850	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	10668 X	10002	-0-	-666	-0-	8950 3	1052 9	N	956	770 1	724
03	11811 X	10064	-0-	-1747	-0-	108 1	8929 3	N	934	1151 1	507
						1027 9					
04	11430 X	9809	-0-	-1621	-0-	136 1	8315 3	N	928	942 1	493
						337 4	1021 9				
05	11749 X	10300	-0-	-1449	-0-	547 1	8712 3	N	946	944 1	495
						1041 9					
06	10710 X	9371	-0-	-1339	-0-	8166 3	200 4	N	914	1129 1	280
						1005 9					
07	11067 X	9485	-0-	-1582	-0-	17 1	7978 3	N	945	516 1	709
						450 4	1040 9				

ELBOW DOWN		WELL #: 801H		RRCID -> 272204		COMPL. DATE 10/19/2012		TOTAL DEPTH 10025		PERF.13911 - 14125	
02	13944 X	13879	-0-	-65	-0-	12446 3	1433 9	N	1303	1332 1	604
03	15438 X	13655	-0-	-1783	-0-	12293 3	1362 9	N	1238	1150 1	692
04	14940 X	11386	-0-	-3554	-0-	9899 3	1487 9	N	1352	1328 1	716
05	15438 X	10400	-0-	-5038	-0-	9049 3	1351 9	N	1228	1483 1	461
06	14940 X	8574	-0-	-6366	-0-	7746 3	828 9	N	753	723 1	491
07	15438 X	8071	-0-	-7367	-0-	7106 3	965 9	N	877	760 1	608

CHUTE BUSTER		WELL #: 604 H		RRCID -> 272209		COMPL. DATE 08/11/2012		TOTAL DEPTH 9831		PERF. 9976 - 14122	
02	28084 X	19295	-0-	-8789	-0-	17952 3	1343 9	N	1221	1468 1	539
03	31093 X	20444	-0-	-10649	-0-	19010 3	1434 9	N	1304	1101 1	742
04	30090 X	18754	-0-	-11336	-0-	17430 3	1324 9	N	1204	928 1	1018
05	31093 X	19281	-0-	-11812	-0-	17487 3	1794 9	N	1631	2090 1	559
06	30090 X	17992	-0-	-12098	-0-	16582 3	1410 9	N	1282	1031 1	810
07	21359 X	17317	-0-	-4042	-0-	15536 3	1781 9	N	1619	1586 1	843

GLENN		WELL #: 1SW		RRCID -> 272799		COMPL. DATE 08/27/2013		TOTAL DEPTH 4792		PERF. 3696 - 4602	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FORT STOCKTON		32124 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: PECOS			
APACHE CORPORATION		027200									
AUSTIN COLLEGE		WELL #: 9A		RRCID -> 125355		COMPL. DATE 08/15/1987		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 3124 - 3277	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

AUSTIN COLLEGE		WELL #: 10 L		RRCID -> 133449		COMPL. DATE 01/05/1990		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 3061 - 3176	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FORT STOCKTON		//CONT.//		32124 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: PECOS				
ENERGEN RESOURCES CORPORATION				252002							
FORT STOCKTON UNIT				WELL #: 224	RRCID -> 112452	COMPL. DATE 06/01/1984	TOTAL DEPTH 3501	PERF. 3089	-	3271	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	156 R	156	-0-	-0-	-0-	134 2	22 9	Y	20	18 1	9
03	191 R	191	-0-	-0-	-0-	161 2	30 9	Y	27	27 1	9
04	180 #	178	-0-	-2	-0-	148 2	30 9	Y	27	26 1	10
05	204 R	204	-0-	-0-	-0-	174 2	30 9	Y	27	28 1	9
06	181 R	181	-0-	-0-	-0-	151 2	30 9	Y	27	27 1	9
07	186 #	176	-0-	-10	-0-	145 2	31 9	Y	28	25 1	12

FORT STOCKTON UNIT				WELL #: 313	RRCID -> 139215	COMPL. DATE 05/13/1991	TOTAL DEPTH 3400	PERF. 3060	-	3294	
02	448 #	300	-0-	-148	-0-	278 2	22 9	Y	20	18 1	9
03	465 #	341	-0-	-124	-0-	311 2	30 9	Y	27	27 1	9
04	420 #	141	-0-	-279	-0-	111 2	30 9	Y	27	26 1	10
05	378 R	378	-0-	-0-	-0-	348 2	30 9	Y	27	28 1	9
06	330 #	302	-0-	-28	-0-	272 2	30 9	Y	27	27 1	9
07	341 #	294	-0-	-47	-0-	263 2	31 9	Y	28	25 1	12

GENESIS EXPLORATION LLC				300193			CNTY: PECOS				
STATE A/C 101				WELL #: 2	RRCID -> 019864	COMPL. DATE 05/08/1959	TOTAL DEPTH 3200	PERF. N/A			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

INCLINE ENERGY				423656			CNTY: PECOS				
ROBERTS A				WELL #: 2	RRCID -> 125080	COMPL. DATE 08/28/1987	TOTAL DEPTH 3350	PERF. 2957	-	3129	
02	1484 #	1188	-0-	-296	-0-	1185 2	3 9	N	3		59
03	1643 #	1423	-0-	-220	-0-	1417 2	6 9	N	5		64
04	1530 #	1095	-0-	-435	-0-	1087 2	8 9	N	7		71
05	2059 R	2059	-0-	-0-	-0-	2052 2	7 9	N	6		77
06	1722 R	1722	-0-	-0-	-0-	1719 2	3 9	N	3		80
07	1426 #	1174	-0-	-252	-0-	1171 2	3 9	N	3		83

FORT STOCKTON, S. (QUEEN)				32128 500	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PECOS				
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC.				490300							
WRIGHT				WELL #: 1	RRCID -> 088625	COMPL. DATE 07/01/1980	TOTAL DEPTH 2900	PERF. 2672	-	2675	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

FORTE (WICHITA ALBANY DEEP)				32216 475	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PECOS				
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099							
SMITH, MYRON A. "B"				WELL #: 1	RRCID -> 169993	COMPL. DATE 07/16/1998	TOTAL DEPTH 4935	PERF. 4454	-	4658	
02	226 R	226	-0-	-0-	-0-	226 2		N	-0-		210
03	248 #	116	-0-	-132	-0-	116 2		N	-0-		210
04	420 #	76	-0-	-344	-0-	76 2		N	-0-		210
05	434 #	60	-0-	-374	-0-	60 2		N	-0-		210
06	1095 R	1095	-0-	-0-	-0-	1095 2		N	-0-		210
*07	714 R	714	-0-	-0-	-0-	714 2		N	-0-		210

FOUR C (CLEAR FORK, MIDDLE)				32344 600 ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: PECOS					
FOUR C OIL & GAS CORP.				280588										
VOLLMAR SECTION 35				WELL #:	3	RRCID ->	071111	COMPL. DATE	04/03/1977	TOTAL DEPTH	4100	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2		N	-0-			92
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		211 N	211	-0-	-0- B	-0-	209	2	2	9	N	2		94
04		210 N	53	-0-	-157 B	-0-	53	2			N	-0-		94
05		274 N	274	-0-	-0- B	-0-	273	2	1	9	N	1		95
06		252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252	2			N	-0-		95
*07		261 N	261	-0-	-0- B	-0-	260	2	1	9	N	1		96

SIBLEY UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	076881	COMPL. DATE	03/07/1978	TOTAL DEPTH	4120	PERF. 3223 - 3671		
02		263 N	146	-0-	-117 B	-0-	146	2			N	-0-		142
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		386 N	386	-0-	-0- B	-0-	363	2	23	9	N	21		163
04		360 N	103	-0-	-257 B	-0-	103	2			N	-0-		163
05		482 N	482	-0-	-0- B	-0-	465	2	17	9	N	15		178
06		456 N	456	-0-	-0- B	-0-	456	2			N	-0-	156 1	22
*07		445 N	445	-0-	-0- B	-0-	445	2			N	-0-		22

KIDD STATE				WELL #:	1	RRCID ->	078212	COMPL. DATE	06/09/1978	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3296 - 3751		
02		75 N	69	-0-	-6 B	-0-	69	2			N	-0-		-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		91 N	91	-0-	-0- B	-0-	91	2			N	-0-		-0-
04		120 N	25	-0-	-95 B	-0-	25	2			N	-0-		-0-
05		136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136	2			N	-0-		-0-
06		119 N	119	-0-	-0- B	-0-	119	2			N	-0-		-0-
*07		132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132	2			N	-0-		-0-

VOLLMAR SECTION 35				WELL #:	2	RRCID ->	079717	COMPL. DATE	11/17/1978	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3429 - 3470		
02		184 N	127	-0-	-57 B	-0-	127	2			N	-0-		92
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		219 N	211	-0-	-8 B	-0-	209	2	2	9	N	2		94
04		210 N	53	-0-	-157 B	-0-	53	2			N	-0-		94
05		274 N	274	-0-	-0- B	-0-	273	2	1	9	N	1		95
06		252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252	2			N	-0-		95
*07		261 N	261	-0-	-0- B	-0-	260	2	1	9	N	1		96

FOUR C (CLEAR FORK, UPPER)				32344 650 NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: PECOS					
FOUR C OIL & GAS CORP.				280588										
GRAY, NELLE				WELL #:	5	RRCID ->	068460	COMPL. DATE	08/13/1976	TOTAL DEPTH	4104	PERF. N/A		
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT		-0-

FOUR C (YATES)				32344 900 NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: PECOS					
FOUR C OIL & GAS CORP.				280588										
GRAY, NELLE				WELL #:	10	RRCID ->	097006	COMPL. DATE	12/10/1981	TOTAL DEPTH	1186	PERF. 1075 - 1103		
02		DLQ G-10	7	-0-	7	7	7	2			Y	-0-		-0-
03		DLQ G-10	8	-0-	8	15	8	2			Y	-0-		-0-
04		0	2	-0-	2	17	2	2			Y	-0-		-0-
05		0	10	-0-	10	27	10	2			Y	-0-		-0-
06		0	11	-0-	11	38	11	2			Y	-0-		-0-
07		0	10	-0-	10	48	10	2			Y	-0-		-0-

FRYSAK FARMS (DEVONIAN)			33154 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK			
ENERGEN RESOURCES CORPORATION			252002									
THOMASON "D"			WELL #: 1		RRCID -> 166061		COMPL. DATE 09/30/1997		TOTAL DEPTH 10804 PERF.10602 - 10612			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JURECEK "B"			WELL #: 1		RRCID -> 183331		COMPL. DATE 01/24/2004		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9929 - 10632			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JURECEK "A"			WELL #: 1		RRCID -> 191093		COMPL. DATE 05/23/2002		TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9936 - 10650			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DANIEL UNIT "3"			WELL #: 1		RRCID -> 194366		COMPL. DATE 03/04/2003		TOTAL DEPTH 10821 PERF.10534 - 10710			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JURECEK "D"			WELL #: 1		RRCID -> 195646		COMPL. DATE 12/12/2002		TOTAL DEPTH 10721 PERF. 9924 - 10640			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JURECEK -C-			WELL #: 1		RRCID -> 205782		COMPL. DATE 12/19/2003		TOTAL DEPTH 10702 PERF.10474 - 10518			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DANIEL "7"			WELL #: 1		RRCID -> 209785		COMPL. DATE 12/14/2004		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9892 - 10610			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FRYSAK FARMS (DEVONIAN)		//CONT.//		33154 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK				
LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445		WELL #:	2	RRCID ->	173336	COMPL. DATE	05/08/1999	TOTAL DEPTH	10572	PERF.10544 - 10561
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1176 N	372	-0-	-804	-0-	372	3		N	-0-		290
03	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3		N	-0-		290
04	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	3		N	-0-		290
05	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	3		N	-0-		290
06	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	3		N	-0-		290
*07	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3		N	-0-		290

HOELSCHER, F. J. "B"		WELL #:		1	RRCID ->	178189	COMPL. DATE	06/10/2000	TOTAL DEPTH	10572	PERF.10550 - 10564
02	1820 N	1648	-0-	-172	-0-	1648	3		N	-0-	98
03	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1876	3	100 9	N	91	189
04	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	3		N	-0-	189
05	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	3		N	-0-	189
06	1920 N	1858	-0-	-62	-0-	1858	3		N	-0-	189
07	2015 N	1852	-0-	-163	-0-	1852	3		N	-0-	189

THREE RIVERS OPERATING CO II LLC		857759		WELL #:	7 C	RRCID ->	120385	COMPL. DATE	02/25/1994	TOTAL DEPTH	11011	PERF. 7492 - 10618
02	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	140	1	919 3	N	10		125
03	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	155	1	1061 3	N	13		138
04	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	150	1	1079 3	N	12		150
05	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	155	1	1076 3	N	29		179
06	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	150	1	1429 3	N	93		272
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	102	9		N	NO RPT		272

FUHRMAN-MASCHO (CHARGED SAND)		33176 142		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: ANDREWS					
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC		684554		WELL #:	W 2W	RRCID ->	039187	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1550	PERF. 1233 - 1394
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-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES)		33176 850		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS					
CITATION OIL & GAS CORP.		154235		WELL #:	20	RRCID ->	081768	COMPL. DATE	04/03/1979	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2791 - 2972
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES)		//CONT.//		33176 850	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS			
COG OPERATING LLC				166150							
DEEP ROCK				WELL #: 1	RRCID -> 194206	COMPL. DATE 10/16/2002	TOTAL DEPTH 12260	PERF. 2806	- 2890		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-

ENERGEN RESOURCES CORPORATION				252002							
LOCKHART & BROWN 14				WELL #: 17	RRCID -> 226847	COMPL. DATE 09/11/2006	TOTAL DEPTH 4560	PERF. 2836	- 3024		
02	74 X	43	-0-	-31	-0-	43 2					-0-
03	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2					-0-
04	30 N	26	-0-	-4	-0-	26 2					-0-
05	62 N	29	-0-	-33	-0-	29 2					-0-
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	29 2					-0-
07	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 2					-0-

THORNBERRY 18				WELL #: 1	RRCID -> 235820	COMPL. DATE 01/27/2008	TOTAL DEPTH 4800	PERF. 3008	- 3030		
02	1358 X	1358	-0-	-0-	-0-	1358 2					-0-
03	1333 X	1222	-0-	-111	-0-	1222 2					-0-
04	1183 X	1183	-0-	-0-	-0-	1183 2					-0-
05	1519 X	1217	-0-	-302	-0-	1217 2					-0-
06	1470 X	1127	-0-	-343	-0-	1127 2					-0-
07	1519 X	1140	-0-	-379	-0-	1140 2					-0-

THORNBERRY 18				WELL #: 2	RRCID -> 241668	COMPL. DATE 06/02/2008	TOTAL DEPTH 4745	PERF. 3009	- 3031		
02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2					-0-
03	31 N	6	-0-	-25	-0-	6 2					-0-
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2					-0-
05	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2					-0-
06	6 N	2	-0-	-4	-0-	2 2					-0-
07	11 N	-0-	-0-	-11	-0-						-0-

THORNBERRY 23				WELL #: 2	RRCID -> 248513	COMPL. DATE 10/12/2008	TOTAL DEPTH 4720	PERF. 3038	- 3058		
02	707 X	347	-0-	-360	-0-	347 2					-0-
03	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 2					-0-
04	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 2					-0-
05	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 2					-0-
06	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 2					-0-
07	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 2					-0-

THORNBERRY "18"				WELL #: 3	RRCID -> 252739	COMPL. DATE 06/20/2009	TOTAL DEPTH 4725	PERF. 2990	- 3020		
02	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 2					-0-
03	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603 2					-0-
04	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 2					-0-
05	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521 2					-0-
06	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 2					-0-
*07	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 2					-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES)		//CONT.//		33176 850	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS					
ENERGEN RESOURCES CORPORATION		//CONT.//		252002									
LOCKHART & BROWN 17		WELL #:		2	RRCID ->	254709	COMPL. DATE	08/11/2009	TOTAL DEPTH	4755	PERF. 3030 - 3065		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	14	-0-	14	14	14	2		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14				N	-0-			-0-
06	14 X	-0-	-0-	-14	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

THORNBERRY 18		WELL #:		4	RRCID ->	255848	COMPL. DATE	01/01/2010	TOTAL DEPTH	4730	PERF. 2846 - 3032		
02	196 N	121	-0-	-75	-0-	121	2		N	-0-			-0-
03	248 N	209	-0-	-39	-0-	209	2		N	-0-			-0-
04	210 N	209	-0-	-1	-0-	209	2		N	-0-			-0-
05	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2		N	-0-			-0-
06	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2		N	-0-			-0-
*07	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2		N	-0-			-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP SILVER		WELL #:		495445	RRCID ->	061487	COMPL. DATE	04/25/2001	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 2827 - 3015		
02	392 X	-0-	-0-	-392	-0-				N	-0-			-0-
03	279 X	40	-0-	-239	-0-	40	3		N	-0-			-0-
04	160 X	160	-0-	-0-	-0-	160	3		N	-0-			-0-
05	31 X	11	-0-	-20	-0-	11	3		N	-0-			-0-
06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
07	155 X	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-

THORNBERRY "C"		WELL #:		1	RRCID ->	079536	COMPL. DATE	11/11/1978	TOTAL DEPTH	3202	PERF. 3002 - 3045		
02	56 X	1	-0-	-55	-0-	1	3		N	-0-			-0-
03	62 X	8	-0-	-54	-0-	8	3		N	-0-			-0-
04	48 X	48	-0-	-0-	-0-	48	3		N	-0-			-0-
05	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			-0-
06	8 X	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-			-0-
07	62 X	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-

SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC BROWN-PARKER		WELL #:		748011	RRCID ->	096145	COMPL. DATE	07/04/1981	TOTAL DEPTH	12015	PERF. 2891 - 3078		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RIGGAN		WELL #:		1	RRCID ->	108758	COMPL. DATE	11/03/1983	TOTAL DEPTH	4494	PERF. 3045 - 3060		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES)		//CONT.//	33176 850	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ANDREWS						
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//	748011									
ARGO KNIGHT		WELL #:	2	RRCID ->	254265	COMPL. DATE	06/02/2009	TOTAL DEPTH	4775	PERF.	3072 - 3094	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B	DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B	DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BROWN ET AL		WELL #:	1	RRCID ->	254267	COMPL. DATE	06/24/2009	TOTAL DEPTH	4780	PERF.	3066 - 3088	
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PARKER D		WELL #:	2	RRCID ->	254272	COMPL. DATE	06/10/2009	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	3054 - 3074	
02	0	N		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0	N		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0	N		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0	N		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0	N		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0	N		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PARKER C		WELL #:	1	RRCID ->	254277	COMPL. DATE	05/27/2009	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	3105 - 3119	
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-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

C.C. CITIES SERVICE B		WELL #:	4	RRCID ->	254500	COMPL. DATE	07/09/2009	TOTAL DEPTH	4765	PERF.	3105 - 3127	
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MUNGER NIX A		WELL #:	32	RRCID ->	254502	COMPL. DATE	05/27/2009	TOTAL DEPTH	4905	PERF.	3112 - 3134	
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-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MUNGER NIX A		WELL #:	34	RRCID ->	254503	COMPL. DATE	05/27/2009	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	3115 - 3138	
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-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES)		//CONT.// 33176 850		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ANDREWS						
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011										
SAM		WELL #: 2		RRCID -> 254512	COMPL. DATE 06/11/2009	TOTAL DEPTH 4800	PERF. 3104	- 3125				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	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-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MUNGER NIX A		WELL #: 27		RRCID -> 254516	COMPL. DATE 05/27/2009	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 3113	- 3133				
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-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CC LOCKHART & BROWN AA		WELL #: 6		RRCID -> 254518	COMPL. DATE 07/30/2009	TOTAL DEPTH 4800	PERF. 3094	- 3110				
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ERNESTEEN		WELL #: 5		RRCID -> 254816	COMPL. DATE 05/27/2009	TOTAL DEPTH 4731	PERF. 3060	- 3082				
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-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LEONA E		WELL #: 1		RRCID -> 254920	COMPL. DATE 09/02/2009	TOTAL DEPTH 4795	PERF. 3090	- 3111				
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LEONA D		WELL #: 1		RRCID -> 254921	COMPL. DATE 08/18/2009	TOTAL DEPTH 4785	PERF. 3091	- 3111				
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOCKHART		WELL #: 2		RRCID -> 254922	COMPL. DATE 08/12/2009	TOTAL DEPTH 4820	PERF. 3098	- 3119				
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES)		//CONT.//		33176 850	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS				
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011								
LOCKHART		WELL #:		1	RRCID ->	254924	COMPL. DATE	05/27/2009	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 3097 - 3112	
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CC CITIES SERVICE AA		WELL #:		3	RRCID ->	255166	COMPL. DATE	09/16/2009	TOTAL DEPTH	4892	PERF. 3086 - 3109	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BROWN KNIGHT ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	255171	COMPL. DATE	09/02/2009	TOTAL DEPTH	4810	PERF. 3064 - 3086	
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CC LOCKHART & BROWN		WELL #:		5	RRCID ->	255173	COMPL. DATE	08/13/2009	TOTAL DEPTH	4752	PERF. 3092 - 3112	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LEONA A		WELL #:		1	RRCID ->	255175	COMPL. DATE	06/05/2009	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 3066 - 3086	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CC CITIES SERVICE AA		WELL #:		1	RRCID ->	255176	COMPL. DATE	09/09/2009	TOTAL DEPTH	4700	PERF. 3076 - 3096	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES)		//CONT.//		33176 850	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS					
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011									
KNIGHT ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	255181	COMPL. DATE	08/18/2009	TOTAL DEPTH	7046	PERF. 3068 - 3092		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC				775854									
UNIVERSITY 34		WELL #:		3	RRCID ->	099168	COMPL. DATE	02/27/1982	TOTAL DEPTH	4485	PERF. 2854 - 3048		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
JONES, RC				WELL #:	9	RRCID ->	252301	COMPL. DATE	06/23/2009	TOTAL DEPTH	4162	PERF. 2936 - 2956	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
OLSEN ET AL				WELL #:	2	RRCID ->	254270	COMPL. DATE	05/27/2009	TOTAL DEPTH	4803	PERF. 3063 - 3086	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
KUYKENDALL, J. W.				WELL #:	1	RRCID ->	254273	COMPL. DATE	05/27/2009	TOTAL DEPTH	4475	PERF. 3001 - 3022	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
ANITA				WELL #:	4	RRCID ->	254278	COMPL. DATE	05/27/2009	TOTAL DEPTH	4860	PERF. 3104 - 3125	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES)		//CONT.//		33176 850	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS							
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.//		775854													
SUN		WELL #:		1	RRCID ->	254282	COMPL. DATE	05/27/2009	TOTAL DEPTH	4700	PERF. 2994 - 3014				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MA THORNBERRY CONS II		WELL #:		10	RRCID ->	254505	COMPL. DATE	05/27/2009	TOTAL DEPTH	4805	PERF. 3068 - 3078				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

EHRIG, ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	254507	COMPL. DATE	05/27/2009	TOTAL DEPTH	4865	PERF. 3069 - 3091				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BOYD		WELL #:		2	RRCID ->	254508	COMPL. DATE	05/27/2009	TOTAL DEPTH	4807	PERF. 3063 - 3085				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

GINDORF		WELL #:		3	RRCID ->	254511	COMPL. DATE	06/03/2009	TOTAL DEPTH	4750	PERF. 3051 - 3074				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SEIDEL ET AL		WELL #:		3	RRCID ->	254513	COMPL. DATE	07/01/2009	TOTAL DEPTH	4790	PERF. 3024 - 3046				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

FUHRMAN B		WELL #:		2	RRCID ->	254514	COMPL. DATE	05/28/2009	TOTAL DEPTH	6985	PERF. 3035 - 3051				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES)		//CONT.//		33176 850	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS					
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.//		775854											
WT FORD		WELL #:		6	RRCID ->	254519	COMPL. DATE	07/13/2010	TOTAL DEPTH	4495	PERF. 2718 - 2969		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BASSEL ET AL		WELL #:		8	RRCID ->	254814	COMPL. DATE	08/08/2009	TOTAL DEPTH	4730	PERF. 3054 - 3078		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

THORNBERRY 13A		WELL #:		6	RRCID ->	254925	COMPL. DATE	08/11/2009	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 3008 - 3030		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KUYKENDALL, J. W.		WELL #:		2	RRCID ->	255168	COMPL. DATE	08/18/2009	TOTAL DEPTH	4478	PERF. 2951 - 3016		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

THORNBERRY NWS		WELL #:		1	RRCID ->	255170	COMPL. DATE	09/25/2009	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 2954 - 2975		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

THORNBERRY 7		WELL #:		5	RRCID ->	255172	COMPL. DATE	05/27/2009	TOTAL DEPTH	4802	PERF. 3078 - 3102		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ASHTON		WELL #:		2	RRCID ->	255174	COMPL. DATE	10/06/2009	TOTAL DEPTH	5991	PERF. 2968 - 2991		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES)		//CONT.//		33176 850	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS			
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.//		775854									
MACFARLANE		WELL #:		2	RRCID ->	255178	COMPL. DATE	05/27/2009	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 3032 - 3054
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

STATE AW		WELL #:		1Y	RRCID ->	255357	COMPL. DATE	01/14/2009	TOTAL DEPTH	3260	PERF. 3138 - 3156
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

CITIES		WELL #:		1Y	RRCID ->	256220	COMPL. DATE	12/31/2008	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 3039 - 3059
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

ASHTON, NORA B.		WELL #:		1Y	RRCID ->	256221	COMPL. DATE	01/07/2009	TOTAL DEPTH	3108	PERF. 2968 - 2992
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

THORNBERRY CONSOLIDATED I		WELL #:		1Y	RRCID ->	256222	COMPL. DATE	12/29/2008	TOTAL DEPTH	3271	PERF. 3138 - 3156
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

THORNBERRY 813		WELL #:		2	RRCID ->	256968	COMPL. DATE	07/15/2009	TOTAL DEPTH	4823	PERF. 3056 - 3080
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

UNIVERSITY 6N		WELL #:		1	RRCID ->	257027	COMPL. DATE	05/28/2009	TOTAL DEPTH	4750	PERF. 3066 - 3087
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES)			//CONT.//	33176 850	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ANDREWS					
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC			//CONT.//	775854										
GOWENS, J. W.			WELL #:	12	RRCID ->	257028	COMPL. DATE	07/14/2010	TOTAL DEPTH	4555	PERF.	2806 - 2986		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

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

FULLERTON (SAN ANDRES)				33230 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ANDREWS					
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC				775854										
UNIVERSITY "SS"			WELL #:	1	RRCID ->	171242	COMPL. DATE	04/22/1996	TOTAL DEPTH	4550	PERF.	N/A		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

UNIVERSITY "SS"			WELL #:	2	RRCID ->	171244	COMPL. DATE	05/06/1996	TOTAL DEPTH	4550	PERF.	N/A		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

UNIVERSITY "SS"			WELL #:	4	RRCID ->	171246	COMPL. DATE	10/08/1996	TOTAL DEPTH	4555	PERF.	N/A		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

UNIVERSITY "YY"			WELL #:	3	RRCID ->	172101	COMPL. DATE	04/01/1996	TOTAL DEPTH	4550	PERF.	4361 - 4402		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13

FULLERTON, WEST (GRAYBURG)				33238 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: ANDREWS					
XTO ENERGY INC.				945936										
WILSON, H. M. "A"			WELL #:	7	RRCID ->	102992	COMPL. DATE	06/21/1980	TOTAL DEPTH	3133	PERF.	2989 - 3084		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

G-M (PENN.)		33459 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
ENERGEN RESOURCES CORPORATION		252002										
CADENHEAD, J. W.		WELL #: 1		RRCID -> 075721		COMPL. DATE 02/06/1978		TOTAL DEPTH 17980 PERF. N/A				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959 2		N	-0-			-0-
03	1178 N	1036	-0-	-142	-0-	1036 2		N	-0-			-0-
04	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	991 2	157 4	N	-0-			-0-
05	1054 N	957	-0-	-97	-0-	957 2		N	-0-			-0-
06	990 N	987	-0-	-3	-0-	986 2	1 9	N	1	1 8		-0-
07	1178 N	1016	-0-	-162	-0-	1016 2		N	-0-			-0-

PRUETT, T. B. ET AL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 153475		COMPL. DATE 02/15/1995		TOTAL DEPTH 11090 PERF.16184 - 17020				
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

G M W (MONTROYA)		33484 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555										
ELSINORE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 062674		COMPL. DATE 07/02/1975		TOTAL DEPTH 12910 PERF. N/A				
02	7896 X	4509	-0-	-3387	-0-	39 1	4470 2	N	-0-			-0-
03	8742 X	6398	-0-	-2344	-0-	70 1	6328 2	N	-0-			-0-
04	8070 X	6570	-0-	-1500	-0-	65 1	6505 2	N	-0-			-0-
05	7308 X	7308	-0-	-0-	-0-	78 1	7230 2	N	-0-			-0-
06	9107 X	9107	-0-	-0-	-0-	68 1	9039 2	N	-0-			-0-
*07	10526 X	10526	-0-	-0-	-0-	78 1	10448 2	N	-0-			-0-

ELSINORE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 063786		COMPL. DATE 10/14/1975		TOTAL DEPTH 12835 PERF. N/A				
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

G. P. M. (PENN.)		33547 498		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WINKLER				
U S ENERGY CORP. OF AMER. INC.		875391										
MITCHELL		WELL #: 1		RRCID -> 091715		COMPL. DATE 09/15/1980		TOTAL DEPTH 12724 PERF. 8297 - 8441				
02	1680 N	1351	-0-	-329	-0-	1331 2	20 9	N	18			59
03	1581 N	1482	-0-	-99	-0-	1459 2	23 9	N	21			80
04	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1324 2	20 9	N	18			98
05	1488 N	1084	-0-	-404	-0-	1065 2	19 9	N	17			115
*06	1440 N	1161	-0-	-279	-0-	1114 2	47 9	N	43			158
*07	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1493 2	35 9	N	32	151 1		39

GRB (GRANITE WASH)		33556 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS				
TRAVERS RESOURCES, INC.		865985										
LAWRENCE		WELL #: 1		RRCID -> 123634		COMPL. DATE 03/02/1987		TOTAL DEPTH 5758 PERF. 5525 - 5570				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRB (GRANITE WASH) TRAVERS RESOURCES, INC. LAWRENCE		//CONT.// //CONT.//	33556 500 865985	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PECOS							
		WELL #:	2	RRCID ->	125087	COMPL. DATE	06/01/1987	TOTAL DEPTH	5740	PERF.	5596 - 5683		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
GW (ELLENBURGER) CAPATAZ OPERATING, INC. CROWLEY-STATE			33579 500 130354	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PECOS							
		WELL #:	1	RRCID ->	105247	COMPL. DATE	04/27/1983	TOTAL DEPTH	5110	PERF.	4904 - 4951		
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
GARDEN CITY MINERAL TECHNOLOGIES, INC. CITIES SERVICE			33989 001 593635	ASSOCIATED	49B	CNTY: GLASSCOCK							
		WELL #:	1	RRCID ->	165215	COMPL. DATE	07/01/1976	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
02	196	#	4	-0-	-192	-0-	3 2	1 9	Y	1			3
03	124	#	3	-0-	-121	-0-	2 2	1 9	Y	1			4
04	120	#	3	-0-	-117	-0-	2 2	1 9	Y	1			5
05	93	#	-0-	-0-	-93	-0-			Y	1			6
06	11	#	-0-	-0-	-11	-0-			Y	1			7
07	4	#	-0-	-0-	-4	-0-			Y	1			8
MAJORS													
		WELL #:	1	RRCID ->	169250	COMPL. DATE	05/17/1977	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	9724 - 9732		
02	140	#	7	-0-	-133	-0-	1 2	6 9	Y	5			37
03	93	#	7	-0-	-86	-0-	1 2	6 9	Y	5			42
04	90	#	10	-0-	-80	-0-	1 2	9 9	Y	8			50
05	62	#	-0-	-0-	-62	-0-			Y	8			58
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-			Y	9			67
07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-			Y	4			71
GARDEN CITY, S. (STRAWN) BURLESON PETROLEUM, INC. BESSIE			33998 429 109255	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GLASSCOCK							
		WELL #:	1	RRCID ->	146424	COMPL. DATE	07/26/1993	TOTAL DEPTH	10294	PERF.	9543 - 9574		
02	834	N	834	-0-	-0-	-0-	794 3	40 9	N	36			235
03	865	N	865	-0-	-0-	-0-	832 3	33 9	N	30	185 1		80
04	840	N	744	-0-	-96	-0-	734 3	10 9	N	9			89
05	930	N	623	-0-	-307	-0-	599 3	24 9	N	22			111
06	840	N	-0-	-0-	-840	-0-			N	-0-			111
*07	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1149 3	91 9	N	83			194
XTO ENERGY INC. CURRIE, G. W.			945936			CNTY: GLASSCOCK							
		WELL #:	1	RRCID ->	097866	COMPL. DATE	10/16/1981	TOTAL DEPTH	10416	PERF.	9510 - 9532		
02	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2266 3	210 9	N	191	182 1		268
03	3100	N	3103	-0-	3	3	2857 3	246 9	N	224	346 1		146
04	3000	N	3280	-0-	280	283	3032 3	248 9	N	225	178 1		182
05	3100	N	3277	-0-	177	460	3062 3	215 9	N	195	181 1		196
06	3000	N	3135	-0-	135	595	2931 3	204 9	N	185	199 1		182
*07	3202	X	2607	-0-	-595	-0-	2413 3	194 9	N	176	173 1		185

GARDEN CITY, S. (WOLFCAMP)		33998 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK							
BRECK OPERATING CORP.		089974		WELL #: 1		RRCID -> 203027		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9444		PERF. 9310 - 9337	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02		1512 N	936	-0-	-576 B	-0-	919	2	17	9	N	15		265	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		1830 N	1830	-0-	-0- B	-0-	1807	2	23	9	N	21		286	
04		1620 N	1606	-0-	-14 B	-0-	1585	2	21	9	N	19		305	
05		1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1628	2	4	9	N	4		309	
06		1650 N	1549	-0-	-101	-0-	1540	2	9	9	N	8		317	
07		1674 N	1448	-0-	-226	-0-	1438	2	10	9	N	9		326	

LAREDO PETROLEUM, INC.		486610		WELL #: 1		RRCID -> 182141		COMPL. DATE 10/16/2010		TOTAL DEPTH 10084		PERF. 3519 - 3839			
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-	
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

BEARKAT		WELL #: 1		RRCID -> 217889		COMPL. DATE 09/07/1980		TOTAL DEPTH 10050		PERF. 9313 - 9334					
02		1211 N	1211	-0-	-0- B	-0-	1211	2			N	-0-		174	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		1323 N	1323	-0-	-0- B	-0-	1323	2			N	-0-		174	
04		1350 N	1283	-0-	-67 B	-0-	1283	2			N	-0-		174	
05		1333 N	1304	-0-	-29	-0-	1304	2			N	-0-		174	
06		1290 N	1167	-0-	-123	-0-	1146	2	21	9	N	19		193	
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		193	

MCMILLAN 30 UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 270080		COMPL. DATE 09/21/2011		TOTAL DEPTH 9969		PERF. 8030 - 9742					
02		23352	18175	-0-	-5177 B	268652	17629	2	546	9	N	496	748	1	175
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		268652											
03		22630	19517	-0-	-3113 B	265539	19004	2	513	9	N	466	355	1	286
04		21030	19403	-0-	-1627 B	263912	18858	2	545	9	N	495	504	1	277
05		285543 X	21631	-0-	-263912	-0-	21063	2	568	9	N	516	341	1	452
*06		20533 X	20533	-0-	-0-	-0-	20085	2	448	9	N	407	681	1	178
*07		18910 X	NO RPT	-0-	-18910	-0-					N	NO RPT		178	

GERALDINE, SOUTH (OLDS -A-)		34532 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON							
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED		130061		WELL #: 6		RRCID -> 203859		COMPL. DATE 03/26/2004		TOTAL DEPTH 2986		PERF. 2346 - 2364			
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	

ENDURING FREEDOM		WELL #: 4		RRCID -> 208606		COMPL. DATE 03/19/2004		TOTAL DEPTH 2955		PERF. 2383 - 2395					
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	

GERALDINE, SOUTH (OLDS -A-)		//CONT.// 34532 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED		//CONT.// 130061									
ENDURING FREEDOM		WELL #: 5		RRCID -> 208609		COMPL. DATE 03/24/2004		TOTAL DEPTH 2949 PERF. 2350 - 2362			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

ENDURING FREEDOM		WELL #: 2		RRCID -> 208614		COMPL. DATE 08/23/2003		TOTAL DEPTH 2523 PERF. 2370 - 2384			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

ENDURING FREEDOM		WELL #: 7		RRCID -> 208618		COMPL. DATE 03/31/2004		TOTAL DEPTH 2986 PERF. 2376 - 2388			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

COLUMBIA 7		WELL #: 2		RRCID -> 208620		COMPL. DATE 06/12/2003		TOTAL DEPTH 2540 PERF. 2300 - 2350			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

ENDURING FREEDOM		WELL #: 3		RRCID -> 208625		COMPL. DATE 07/09/2003		TOTAL DEPTH 2515 PERF. 2360 - 2380			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

COLUMBIA 7		WELL #: 5		RRCID -> 208633		COMPL. DATE 07/21/2003		TOTAL DEPTH 2748 PERF. 2350 - 2356			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

ENDURING FREEDOM		WELL #: 9		RRCID -> 227950		COMPL. DATE 12/16/2004		TOTAL DEPTH 3002 PERF. 2362 - 2386			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

GERALDINE, SOUTH (OLDS -A-)		//CONT.//		34532 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED		//CONT.//		130061							
STARS AND STRIPES		WELL #:		1	RRCID ->	229489	COMPL. DATE	11/30/2004	TOTAL DEPTH	3495	PERF. 3432 - 3436
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COLUMBIA 7		WELL #:		1	RRCID ->	230816	COMPL. DATE	05/01/2003	TOTAL DEPTH	4037	PERF. 2336 - 2356
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ENDURING FREEDOM		WELL #:		1	RRCID ->	230963	COMPL. DATE	02/08/2003	TOTAL DEPTH	2555	PERF. 2432 - 4331
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ENDURING FREEDOM		WELL #:		10	RRCID ->	255548	COMPL. DATE	07/30/2007	TOTAL DEPTH	2855	PERF. 2384 - 2398
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

COLUMBIA 7		WELL #:		8	RRCID ->	255802	COMPL. DATE	08/28/2007	TOTAL DEPTH	2946	PERF. 2356 - 2370
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GIB		34639 001		ASSOCIATED	49B		CNTY: CRANE				
MILLWEE OIL, INC.		569339									
STOKER, MARY K.		WELL #:		2	RRCID ->	149334	COMPL. DATE	07/01/1985	TOTAL DEPTH	2821	PERF. N/A
02	364 #	241	-0-	-123	-0-	241 3		Y	-0-		-0-
03	403 #	244	-0-	-159	-0-	244 3		Y	-0-		-0-
04	390 #	153	-0-	-237	-0-	153 3		Y	-0-		-0-
05	310 #	213	-0-	-97	-0-	213 3		Y	-0-		-0-
06	270 #	258	-0-	-12	-0-	258 3		Y	-0-		-0-
07	279 #	237	-0-	-42	-0-	237 3		Y	-0-		-0-

GIRVINTEX (QUEEN) APACHE CORPORATION GIRVIN A		35092 333 027200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
		WELL #:	1	RRCID ->	228986	COMPL. DATE	11/26/2005	TOTAL DEPTH	5204	PERF. 1372 - 1390	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

DIAMOND M OIL CO., INC. REED		216899		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF. N/A	
		WELL #:	2	RRCID ->	055300	COMPL. DATE	05/14/1973	TOTAL DEPTH	1250	PERF. N/A	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

REED		216899		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF. N/A	
		WELL #:	3	RRCID ->	056320	COMPL. DATE	09/06/1973	TOTAL DEPTH	1161	PERF. N/A	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ARCO "U"		490300		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF. N/A	
		WELL #:	1	RRCID ->	058033	COMPL. DATE	03/20/1974	TOTAL DEPTH	1240	PERF. N/A	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

S.F.S		490300		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF. 1115 - 1170	
		WELL #:	1	RRCID ->	176397	COMPL. DATE	03/20/1975	TOTAL DEPTH	1170	PERF. 1115 - 1170	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC. WILSON, D. C. O.		490300		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF. N/A	
		WELL #:	2	RRCID ->	040349	COMPL. DATE	10/10/1966	TOTAL DEPTH	1232	PERF. N/A	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GIRVINTEX (QUEEN)										CNTY: PECOS		
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC. //CONT.// 35092 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY												
WOODWARD //CONT.// 490300												
WELL #: 1 RRCID -> 055916 COMPL. DATE 08/03/1973 TOTAL DEPTH 1389 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILBANKS, BRUCE A. COMPANY										CNTY: PECOS		
SULVAN 923063												
WELL #: 1 RRCID -> 055294 COMPL. DATE 04/18/1973 TOTAL DEPTH 1171 PERF. N/A												
02	728	N	594	-0-	-134	-0-	594	3	N	-0-		-0-
03	775	N	718	-0-	-57	-0-	718	3	N	-0-		-0-
04	660	N	556	-0-	-104	-0-	556	3	N	-0-		-0-
05	651	N	12	-0-	-639	-0-	12	3	N	-0-		-0-
06	690	N	56	-0-	-634	-0-	56	3	N	-0-		-0-
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-		-0-

OGDEN										CNTY: PECOS		
WELL #: 1 RRCID -> 063730 COMPL. DATE 05/31/1975 TOTAL DEPTH 1182 PERF. N/A												
02	308	N	254	-0-	-54	-0-	254	3	N	-0-		-0-
03	341	N	307	-0-	-34	-0-	307	3	N	-0-		-0-
04	270	N	238	-0-	-32	-0-	238	3	N	-0-		-0-
05	279	N	5	-0-	-274	-0-	5	3	N	-0-		-0-
06	300	N	24	-0-	-276	-0-	24	3	N	-0-		-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-		-0-

GIRVINTEX (QUEEN, MIDDLE)										CNTY: PECOS		
LEGACY RESERVES OPERATING LP 35092 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY												
WILSON 495445												
WELL #: 302 RRCID -> 173870 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 1294 - 1306												
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	1	N	-0-		-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-
04	150	N	106	-0-	-44	-0-	102	1	N	-0-	4 3	-0-
05	186	N	95	-0-	-91	-0-	95	1	N	-0-		-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	1	N	-0-		-0-
07	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	1	N	-0-		-0-

WILSON										CNTY: PECOS		
WELL #: 102 RRCID -> 190682 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 1296 - 1356												
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MGR RESOURCES										CNTY: PECOS		
WOODWARD 563344												
WELL #: 1 L RRCID -> 069502 COMPL. DATE 12/19/1976 TOTAL DEPTH 1879 PERF. N/A												
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		11
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		11
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		11
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		11
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		11
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		11

GIRVINTEX (QUEEN, MIDDLE)		//CONT.//		35092 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
OLSEN ENERGY INC.				621750								
OGDEN				WELL #: 3	RRCID -> 212873	COMPL. DATE 09/03/2005	TOTAL DEPTH 4980	PERF. 1386	- 1404			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	560 N	-0-	-0-	-560	-0-			N	-0-			-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GIRVIN "A"				WELL #: 1	RRCID -> 215319	COMPL. DATE 03/14/2005	TOTAL DEPTH 4700	PERF. 1327	- 1358			
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			182
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			182
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			182
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			182
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			182
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			182
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/20/2013												

WOODWARD "4"				WELL #: 2	RRCID -> 225268	COMPL. DATE 10/13/2006	TOTAL DEPTH 1518	PERF. 1239	- 1365			
02	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003 2		N	-0-			-0-
03	1116 N	900	-0-	-216	-0-	900 2		N	-0-			-0-
04	1080 N	809	-0-	-271	-0-	809 2		N	-0-			-0-
05	1116 N	1015	-0-	-101	-0-	1015 2		N	-0-			-0-
06	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078 2		N	-0-			-0-
*07	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097 2		N	-0-			-0-

OGDEN				WELL #: 2	RRCID -> 225359	COMPL. DATE 10/23/2006	TOTAL DEPTH 1516	PERF. 1290	- 1402			
02	672 N	510	-0-	-162	-0-	510 2		N	-0-			-0-
03	713 N	512	-0-	-201	-0-	512 2		N	-0-			-0-
04	600 N	437	-0-	-163	-0-	437 2		N	-0-			-0-
05	558 N	305	-0-	-253	-0-	305 2		N	-0-			-0-
06	510 N	364	-0-	-146	-0-	364 2		N	-0-			-0-
*07	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884 2		N	-0-			-0-

OGDEN ESTATE				WELL #: 4	RRCID -> 225838	COMPL. DATE 11/13/2006	TOTAL DEPTH 5227	PERF. 1369	- 1418			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ARCO "75"				WELL #: 1	RRCID -> 230468	COMPL. DATE 09/02/2007	TOTAL DEPTH 5125	PERF. 1347	- 1388			
02	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064 2		N	-0-			-0-
03	868 N	559	-0-	-309	-0-	559 2		N	-0-			-0-
04	1140 N	994	-0-	-146	-0-	994 2		N	-0-			-0-
05	1178 N	1123	-0-	-55	-0-	1123 2		N	-0-			-0-
06	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069 2		N	-0-			-0-
*07	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225 2		N	-0-			-0-

GIRVINTEX (YATES) APACHE CORPORATION GIRVIN "A"		35092 800 027200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
WELL #:		2 U		RRCID -> 081392		COMPL. DATE 03/15/1979		TOTAL DEPTH 4989 PERF. 1170 - 1194						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MGR RESOURCES WOODWARD		563344		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS						
WELL #:		1 U		RRCID -> 075475		COMPL. DATE 02/07/1978		TOTAL DEPTH 1879 PERF. N/A						
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GLOSSOP (WICHITA-ALBANY) GLOSSOP, ROBERT L. ESTATE MCDONALD		35453 475 310950		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS						
WELL #:		2		RRCID -> 156831		COMPL. DATE 12/13/1995		TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4079 - 4392						
02	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			21
03	10 N	9	-0-	-1	-0-	9	3			N	-0-			21
04	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			21
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			21
06	9 N	1	-0-	-8	-0-	1	3			N	-0-			21
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			21

GOLDEN CORRAL (BARNETT SHALE) CINNABAR ENERGY, LTD. FASKEN "22"		35588 050 153508		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REEVES						
WELL #:		1RE		RRCID -> 236582		COMPL. DATE 10/22/2007		TOTAL DEPTH 7609 PERF. 7480 - 7580						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HUGHES KENT RANCH		WELL #:		1H		RRCID -> 250227		COMPL. DATE 01/29/2008		TOTAL DEPTH 5557 PERF. 8040 - 8945				
02	2288	273	-0-	-2015	-0-	273	1			N	-0-			-0-
03	1029 R	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-			-0-
04	990 N	268	-0-	-722	-0-	268	2			N	-0-			-0-
05	2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	2			N	-0-			-0-
06	960 N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-			-0-
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-

HUGHES KENT RANCH		WELL #:		2		RRCID -> 253335		COMPL. DATE 01/03/2008		TOTAL DEPTH 6037 PERF. 5200 - 5790				
02	2794	610	-0-	-2184	-0-	610	1			N	-0-			-0-
03	1066 R	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-			-0-
04	1110 #	273	-0-	-837	-0-	273	2			N	-0-			-0-
05	1147 #	142	-0-	-1005	-0-	142	2			N	-0-			-0-
*06	990 #	894	-0-	-96	-0-	894	2			N	-0-			-0-
07	1023 #	813	-0-	-210	-0-	813	2			N	-0-			-0-

GOLDEN CORRAL (BARNETT SHALE) //CONT.//		35588 050		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REEVES									
QUICKSILVER RESOURCES INC.		684830															
KC7 RANCH		WELL #: 1H		RRCID -> 251661		COMPL. DATE 11/01/2006		TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7125 - 9877									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

RAWHIDE CAPITAL LLC		694853															
RAWHIDE		WELL #: 1H		RRCID -> 250470		COMPL. DATE 12/15/2007		TOTAL DEPTH 8722 PERF.10575 - 11690									
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

THOMPSON, J. CLEO		855610															
FASKEN RANCH 34		WELL #: 2H		RRCID -> 227446		COMPL. DATE 12/21/2006		TOTAL DEPTH 2499 PERF. 6790 - 9450									
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

GOLDEN CORRAL (DELAWARE)		35588 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES									
THOMPSON, J. CLEO		855610															
FASKEN RANCH 34		WELL #: 4		RRCID -> 240656		COMPL. DATE 02/07/2007		TOTAL DEPTH 3553 PERF. 3512 - 3527									
02	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-	
03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	49	1	48	2	N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	84 N	84	-0-	-0-	-0-	43	1	41	2	N	-0-					-0-	
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

FASKEN RANCH 34		WELL #: 5		RRCID -> 240660		COMPL. DATE 03/07/2007		TOTAL DEPTH 3555 PERF. 3515 - 3531									
02	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-	
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	17	1	17	2	N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-	
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

DAVIS 39		WELL #: 1		RRCID -> 240663		COMPL. DATE 02/13/2007		TOTAL DEPTH 3515 PERF. 3477 - 3492									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

GOLDEN CORRAL (DELAWARE)		//CONT.// 35588 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.// 855610										
DAVIS 39		WELL #: 2		RRCID -> 240705		COMPL. DATE 08/02/2007		TOTAL DEPTH 3515 PERF. 3476 - 3484				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	1512 N	528	-0-	-984	-0-	528	2		N	-0-	-0-	
03	992 N	691	-0-	-301	-0-	347	1	344	2	N	-0-	
04	937 N	937	-0-	-0-	-0-	271	1	666	2	N	-0-	
05	852 N	852	-0-	-0-	-0-	438	1	414	2	N	-0-	
06	660 N	-0-	-0-	-660	-0-				N	-0-	-0-	
07	961 N	-0-	-0-	-961	-0-				N	-0-	-0-	

GOLDEN EAGLE (PENNSYLVANIAN)		35590 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES				
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726										
20001 JV-P PENWELL		WELL #: 1		RRCID -> 192195		COMPL. DATE 02/18/2002		TOTAL DEPTH 19290 PERF.17256 - 17436				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3		N	-0-	-0-	
03	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3		N	-0-	-0-	
04	150 N	91	-0-	-59	-0-	91	3		N	-0-	-0-	
05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-	-0-	
06	180 N	64	-0-	-116	-0-	64	3		N	-0-	-0-	
*07	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-	-0-	

GOLDSMITH (CLEAR FORK)		35652 062		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232										
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #: V 15		RRCID -> 045561		COMPL. DATE 01/26/1952		TOTAL DEPTH 6257 PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #: R135		RRCID -> 153073		COMPL. DATE 05/16/1995		TOTAL DEPTH 6626 PERF. 5384 - 5777				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #: R155		RRCID -> 153075		COMPL. DATE 06/30/1996		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5378 - 5530				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #: R 12		RRCID -> 155115		COMPL. DATE 07/23/1995		TOTAL DEPTH 6265 PERF. 5350 - 5771				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	2	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	2	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	2	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	2	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	2	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	2	

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/22/2013

GOLDSMITH (CLEAR FORK) CONOCOPHILLIPS COMPANY GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		//CONT.// 35652 062 //CONT.// 172232		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ECTOR				
		WELL #: T155		RRCID -> 155117		COMPL. DATE 09/27/2010		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5360 - 6281				
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
02		1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1234 3	178 9	Y	162	162 0			1
03		1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1700 3	163 9	Y	148	148 0			1
04		1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1140 3	121 9	Y	110	110 0			1
05		1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1130 3	220 9	Y	200	200 0			1
06		950 N	950	-0-	-0-	-0-	684 3	266 9	Y	242	242 0			1
*07		1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1630 3	146 9	Y	133	133 0			1

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #: C 3		RRCID -> 169502		COMPL. DATE 04/05/1998		TOTAL DEPTH 5920		PERF. 5585 - 5715			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #: T 13		RRCID -> 186966		COMPL. DATE 10/15/2001		TOTAL DEPTH 6255		PERF. 5474 - 5676			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	23			Y	-0-			6
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	23			Y	-0-			6
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	23			Y	-0-			6
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	23			Y	-0-			6
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	23			Y	-0-			6
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	23			Y	-0-			6

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #: Z 35		RRCID -> 245320		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 6817		PERF. 5562 - 6455				
02	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	4 1	2074 3	N	70	70 0			9
							77 9							
03	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	5 1	2466 3	N	51	51 0			9
							56 9							
04	1650	N	1212	-0-	-438	-0-	4 1	1173 3	N	32	32 0			9
							35 9							
05	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	4 1	2093 3	N	49	49 0			9
							54 9							
06	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	4 1	1885 3	N	43	43 0			9
							47 9							
07	1240	N	402	-0-	-838	-0-	1 1	391 3	N	9	9 0			9
							10 9							

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. GOLDSMITH-LANDRETH (DEEP) UNIT		617544 WELL #: 314		RRCID -> 154907		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6332		PERF. 5300 - 5775				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	6	6 8			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1 8			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2	2 8			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2	2 8			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

GOLDSMITH (GRAYBURG)		35652 496		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR					
BURLESON PETROLEUM, INC.		109255											
JESSIE B		WELL #: 1		RRCID -> 181508		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3935 PERF. 3840 - 3890					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		840 N	746	-0-	-94	-0-	746 3		N	-0-			-0-
03		806 N	488	-0-	-318	-0-	488 3		N	-0-			-0-
04		810 N	364	-0-	-446	-0-	364 3		N	-0-			-0-
05		837 N	758	-0-	-79	-0-	758 3		N	-0-			-0-
06		714 N	714	-0-	-0-	-0-	714 3		N	-0-			-0-
*07		665 N	665	-0-	-0-	-0-	665 3		N	-0-			-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR					
CLYDE -B-		WELL #: 152		RRCID -> 038010		COMPL. DATE 12/16/1965		TOTAL DEPTH 4000 PERF. N/A					
02		4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	4026 3		Y	-0-			-0-
03		4350 X	4350	-0-	-0-	-0-	4350 3		Y	-0-			-0-
04		4770 X	57	-0-	-4713	-0-	57 3		Y	-0-			-0-
05		4929 X	3126	-0-	-1803	-0-	3126 3		Y	-0-			-0-
06		4770 X	3885	-0-	-885	-0-	3885 3		Y	-0-			-0-
07		4464 X	3820	-0-	-644	-0-	3820 3		Y	-0-			-0-

CLYDE -B-		WELL #: 155		RRCID -> 038141		COMPL. DATE 01/24/1966		TOTAL DEPTH 3925 PERF. N/A					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CLYDE -B-		WELL #: 154		RRCID -> 038142		COMPL. DATE 01/02/1966		TOTAL DEPTH 4075 PERF. N/A					
02		454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 3		Y	-0-			-0-
03		480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 3		Y	-0-			-0-
04		510 N	222	-0-	-288	-0-	222 3		Y	-0-			-0-
05		496 N	434	-0-	-62	-0-	434 3		Y	-0-			-0-
06		450 N	444	-0-	-6	-0-	444 3		Y	-0-			-0-
*07		441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 3		Y	-0-			-0-

CLYDE -B-		WELL #: 156		RRCID -> 038143		COMPL. DATE 01/18/1966		TOTAL DEPTH 3820 PERF. N/A					
02		2776 N	2776	-0-	-0-	-0-	2776 3		Y	-0-			-0-
03		3062 N	3062	-0-	-0-	-0-	3062 3		Y	-0-			-0-
04		1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462 3		Y	-0-			-0-
05		2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	2168 3		Y	-0-			-0-
06		2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	2563 3		Y	-0-			-0-
*07		2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	2573 3		Y	-0-			-0-

CLYDE -B-		WELL #: 158		RRCID -> 038208		COMPL. DATE 02/02/1966		TOTAL DEPTH 3970 PERF. N/A					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GOLDSMITH (GRAYBURG)		//CONT.//		35652 496		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR		
SUNDOWN ENERGY LP				829482								
WIGHT				WELL #: 1		RRCID -> 019659		COMPL. DATE 12/14/1962		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	GAS	LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	1288 N	1163	-0-	-125	-0-	1163	2		N	-0-		-0-
03	1333 N	1189	-0-	-144	-0-	1189	2		N	-0-		-0-
04	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	2		N	-0-		-0-
05	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2		N	-0-		-0-
*06	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2		N	-0-		-0-
07	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-				N	NO RPT		-0-

XTO ENERGY INC.				945936								
GOLDSMITH, C. A. ET AL				WELL #: 965		RRCID -> 019920		COMPL. DATE 01/09/1981		TOTAL DEPTH 3790 PERF. 3697 - 3739		
02	56 N	34	-0-	-22	-0-	34	3		N	-0-		-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-		-0-
04	60 N	19	-0-	-41	-0-	19	3		N	-0-		-0-
05	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3		N	-0-		-0-
06	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	3		N	-0-		-0-
07	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3		N	-0-		-0-

GOLDSMITH, C. A. ET AL				WELL #: 811		RRCID -> 053756		COMPL. DATE 11/00/1957		TOTAL DEPTH 3928 PERF. N/A		
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-				N	-0-		-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
04	8 N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-		-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

GOLDSMITH, C. A. ET AL				WELL #: 1021		RRCID -> 154657		COMPL. DATE 05/15/1995		TOTAL DEPTH 5605 PERF. 3642 - 3717		
02	7551 X	7551	-0-	-0-	-0-	7551	3		N	-0-		-0-
03	7192 X	6492	-0-	-700	-0-	6492	3		N	-0-		-0-
04	6960 X	4103	-0-	-2857	-0-	4103	3		N	-0-		-0-
05	9980 X	9980	-0-	-0-	-0-	9980	3		N	-0-		-0-
06	6960 X	6949	-0-	-11	-0-	6949	3		N	-0-		-0-
07	7192 X	6583	-0-	-609	-0-	6583	3		N	-0-		-0-

GOLDSMITH, C. A. ET AL				WELL #: 1395G		RRCID -> 166065		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 9515 PERF. 3593 - 3623		
02	252 N	194	-0-	-58	-0-	194	3		N	-0-		-0-
03	248 N	221	-0-	-27	-0-	221	3		N	-0-		-0-
04	210 N	130	-0-	-80	-0-	130	3		N	-0-		-0-
05	217 N	123	-0-	-94	-0-	123	3		N	-0-		-0-
06	210 N	144	-0-	-66	-0-	144	3		N	-0-		-0-
*07	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3		N	-0-		-0-

GOLDSMITH, C. A. ET AL				WELL #: 62H		RRCID -> 168902		COMPL. DATE 02/25/1998		TOTAL DEPTH 4707 PERF. 4132 - 4205		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

GOLDSMITH (HOLT)		35652 558		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR		
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		617544								
COWDEN, W.F., -C- DEEP		WELL #:	12	RRCID ->	157413	COMPL. DATE	08/11/1995	TOTAL DEPTH	8336	PERF. 5058 - 5175
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

GOLDSMITH (SAN ANDRES)		35652 682		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: ECTOR		
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		617544								
GOLDSMITH BLAKENEY SA UNIT		WELL #:	94	RRCID ->	183783	COMPL. DATE	05/14/2003	TOTAL DEPTH	4245	PERF. 3946 - 3960
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG)		35653 444		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR		
ALLEDER INC.		013296								
EMERY		WELL #:	1	RRCID ->	180897	COMPL. DATE	10/16/2000	TOTAL DEPTH	4167	PERF. 3914 - 3924
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BASIN WELL SERVICE OF ODESSA, INC		054618		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR		
COWDEN -A-		013296								
		WELL #:	1	RRCID ->	019939	COMPL. DATE	08/18/1962	TOTAL DEPTH	5130	PERF. N/A
02	349 N	349	-0-	-0-	-0-	347 3	2 9	Y	2	8
03	458 N	458	-0-	-0-	-0-	452 3	6 9	Y	5	13
04	330 N	-0-	-0-	-330	-0-			Y	1	14
05	372 N	110	-0-	-262	-0-	110 3		Y	-0-	14
06	450 N	253	-0-	-197	-0-	252 3	1 9	Y	1	15
*07	496 N	496	-0-	-0-	-0-	493 3	3 9	Y	3	18

BRECK OPERATING CORP.		089974		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR		
BLAKENEY 32		013296								
		WELL #:	1	RRCID ->	174345	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4153	PERF. 4058 - 4108
02	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 2		N	-0-	-0-
03	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598 2		N	-0-	-0-
04	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 2		N	-0-	-0-
05	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 2		N	-0-	-0-
06	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573 2		N	-0-	-0-
*07	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 2		N	-0-	-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR		
CLYDE -B-		013296								
		WELL #:	150	RRCID ->	037753	COMPL. DATE	11/29/1965	TOTAL DEPTH	4300	PERF. N/A
02	1211 X	1211	-0-	-0-	-0-	1211 3		Y	-0-	-0-
03	1277 X	1277	-0-	-0-	-0-	1277 3		Y	-0-	-0-
04	2670 X	790	-0-	-1880	-0-	790 3		Y	-0-	-0-
05	2759 X	340	-0-	-2419	-0-	340 3		Y	-0-	-0-
06	1920 X	-0-	-0-	-1920	-0-			Y	-0-	-0-
07	1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-			Y	-0-	-0-

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG)		//CONT.// 35653 444		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR									
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232															
CLYDE -B-		WELL #: 161		RRCID -> 039203		COMPL. DATE 03/09/2012		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3963 - 4064									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	15	-0-	15	15	15	3			Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					-0-	
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726															
WIGHT, L. E.		WELL #: 1		RRCID -> 043449		COMPL. DATE 12/26/1967		TOTAL DEPTH 4173 PERF. N/A									
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-	
06	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
LINN OPERATING, INC.		501545															
GRAYBURG GAS UNIT XIII		WELL #: 1		RRCID -> 036021		COMPL. DATE 03/16/1965		TOTAL DEPTH 4130 PERF. N/A									
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
GRAYBURG GAS UNIT VII		WELL #: 1		RRCID -> 036732		COMPL. DATE 08/25/1965		TOTAL DEPTH 4110 PERF. N/A									
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
GRAYBURG GAS UNIT -V-		WELL #: 2		RRCID -> 092325		COMPL. DATE 03/04/1981		TOTAL DEPTH 4050 PERF. 4002 - 4016									
02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-	
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-	
04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-	
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-	
06	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-	
GRAYBURG GAS UNIT IX		WELL #: 2		RRCID -> 094625		COMPL. DATE 08/06/1981		TOTAL DEPTH 4063 PERF. 3918 - 3938									
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG)		//CONT.// 35653 444		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR	
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545							
GRAYBURG GAS UNIT XI		WELL #: 2		RRCID -> 102950		COMPL. DATE 11/23/1982		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4010 - 4108	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

GRAYBURG GAS UNIT IX		WELL #: 4		RRCID -> 216204		COMPL. DATE 08/27/2005		TOTAL DEPTH 5042 PERF. 3894 - 3929	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

GRAYBURG GAS UNIT X		WELL #: 2		RRCID -> 223036		COMPL. DATE 09/20/2006		TOTAL DEPTH 4624 PERF. 3888 - 4022	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MERIT ENERGY COMPANY		561136		RRCID -> 036023		COMPL. DATE 12/30/1964		TOTAL DEPTH 4200 PERF. N/A	
ECTOR -AU- FEE		WELL #: 2							
02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 2	N	-0-	51
03	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2	N	-0-	51
04	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2	N	-0-	51
05	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667 2	N	-0-	51
06	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585 2	N	-0-	51
*07	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 2	N	-0-	51

OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		617544		RRCID -> 152978		COMPL. DATE 07/23/1993		TOTAL DEPTH 6235 PERF. 3783 - 3918	
GOLDSMITH-BLAKENEY/S. A./UNIT		WELL #: 21							
02	T. A.	1661	-0-	1661	1661	2	N	-0-	-0-
03	T. A.	1830	-0-	1830	3491	2	N	-0-	-0-
04	T. A.	1213	-0-	1213	4704	2	N	-0-	-0-
05	6152 X	1448	-0-	-4704	-0-	1448 2	N	-0-	-0-
06	1706 X	1706	-0-	-0-	-0-	1706 2	N	-0-	-0-
*07	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1872 2	N	-0-	-0-

SABER OIL & GAS VENTURES, LLC		741977		RRCID -> 019938		COMPL. DATE 11/05/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
WIGHT -6- GAS UNIT		WELL #: 2							
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-	25
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-	25
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-	25
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-	25
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	25
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	25

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG)		//CONT.//		35653 444	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR					
TCO RESOURCES, INC.				840313									
TXL				WELL #:	3	RRCID ->	034165	COMPL. DATE	09/04/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	DLQ	G-10	57	-0-	57	57	57 3		Y	-0-		-0-	
03	DLQ	G-10	82	-0-	82	139	82 3		Y	-0-		-0-	
04	DLQ	G-10	32	-0-	32	171	32 3		Y	-0-		-0-	
05		171 N	-0-	-0-	-171	-0-			Y	-0-		-0-	
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-		-0-	
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-	

VANGUARD PERMIAN, LLC				881579		CAPACITY		CNTY: ECTOR					
KLOH -D-				WELL #:	1	RRCID ->	035608	COMPL. DATE	03/02/1965	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	N/A
02		644 N	621	-0-	-23	-0-	621 2		N	-0-		-0-	
03		713 N	470	-0-	-243	-0-	470 2		N	-0-		-0-	
04		720 N	-0-	-0-	-720	-0-			N	-0-		-0-	
05		682 N	600	-0-	-82	-0-	600 3		N	-0-		-0-	
06		456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 2		N	-0-		-0-	
*07		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 2		N	-0-		-0-	

YUCCA ENERGY, INC.				950335		CAPACITY		CNTY: ECTOR					
FOREST				WELL #:	1	RRCID ->	173006	COMPL. DATE	05/04/1999	TOTAL DEPTH	4165	PERF.	3848 - 4040
02		924 N	813	-0-	-111	-0-	813 3		N	-0-		-0-	
03		775 N	528	-0-	-247	-0-	528 3		N	-0-		-0-	
04		960 N	202	-0-	-758	-0-	202 3		N	-0-		-0-	
05		899 N	226	-0-	-673	-0-	226 3		N	-0-		-0-	
06		510 N	101	-0-	-409	-0-	101 3		N	-0-		-0-	
07		217 N	9	-0-	-208	-0-	9 3		N	-0-		-0-	

FOREST				WELL #:	2	RRCID ->	176383	COMPL. DATE	02/05/2000	TOTAL DEPTH	4142	PERF.	3848 - 4048
02		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-	
05		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-		-0-	
06		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-		-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

GOLDSMITH, EAST (QUEEN)				35653 832	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR					
AGHORN OPERATING, INC.				008716									
SPECK				WELL #:	1	RRCID ->	172791	COMPL. DATE	03/23/1999	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	3729 - 3741
02		196 X	178	-0-	-18	-0-	178 2		N	-0-		23	
03		279 X	238	-0-	-41	-0-	238 2		N	-0-		23	
04		270 X	127	-0-	-143	-0-	127 2		N	-0-		23	
05		279 X	155	-0-	-124	-0-	155 2		N	-0-		23	
06		240 X	177	-0-	-63	-0-	177 2		N	-0-		23	
07		248 X	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT		23	

SPECK				WELL #:	5	RRCID ->	173516	COMPL. DATE	06/26/1999	TOTAL DEPTH	3915	PERF.	3710 - 3728
02		196 X	126	-0-	-70	-0-	126 2		N	-0-		-0-	
03		310 X	199	-0-	-111	-0-	199 2		N	-0-		-0-	
04		300 X	97	-0-	-203	-0-	97 2		N	-0-		-0-	
05		310 X	56	-0-	-254	-0-	56 2		N	-0-		-0-	
06		180 X	117	-0-	-63	-0-	117 2		N	-0-		-0-	
07		186 X	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT		-0-	

GOLDSMITH, EAST (QUEEN)		//CONT.// 35653 832		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR								
AGHORN OPERATING, INC.		//CONT.// 008716														
SPECK		WELL #: 3		RRCID -> 173911		COMPL. DATE 07/03/1999		TOTAL DEPTH 3926 PERF. 3732 - 3742								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

ELVERA		WELL #: 2		RRCID -> 177764		COMPL. DATE 06/08/2000		TOTAL DEPTH 3965 PERF. 3751 - 3757								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPECK		WELL #: 4		RRCID -> 177770		COMPL. DATE 05/13/2000		TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3816 - 3822								
02	280 N	259	-0-	-21	-0-	259	2			N	-0-					-0-
03	310 N	283	-0-	-27	-0-	283	2			N	-0-					-0-
04	300 N	263	-0-	-37	-0-	263	2			N	-0-					-0-
05	279 N	267	-0-	-12	-0-	267	2			N	-0-					-0-
06	270 N	247	-0-	-23	-0-	247	2			N	-0-					-0-
07	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

JULENA		WELL #: 1		RRCID -> 180538		COMPL. DATE 11/21/2000		TOTAL DEPTH 3955 PERF. 3832 - 3848								
02	700 X	658	-0-	-42	-0-	658	2			N	-0-					-0-
03	789 X	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-
04	690 X	538	-0-	-152	-0-	538	2			N	-0-					-0-
05	744 X	678	-0-	-66	-0-	678	2			N	-0-					-0-
06	750 X	663	-0-	-87	-0-	663	2			N	-0-					-0-
07	775 X	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232		RRCID -> 171965		COMPL. DATE 01/08/1999		TOTAL DEPTH 6376 PERF. 3792 - 3800								
BLAKENEY, B. H. "E"		WELL #: 4														
02	8820 X	8300	-0-	-520	-0-	8300	3			N	-0-					14
03	9765 X	8801	-0-	-964	-0-	8801	3			N	-0-					14
04	9450 X	1257	-0-	-8193	-0-	1257	3			N	-0-					14
05	9765 X	1357	-0-	-8408	-0-	1357	3			N	-0-					14
06	9450 X	3374	-0-	-6076	-0-	3374	3			N	-0-					14
07	9176 X	7982	-0-	-1194	-0-	7982	3			N	-0-					14

LARIO OIL & GAS COMPANY		486710		RRCID -> 168263		COMPL. DATE 03/31/1998		TOTAL DEPTH 4113 PERF. 3904 - 3914								
WALLACE "C"		WELL #: 4Q														
02	588 X	576	-0-	-12	-0-	573	2	3	9	N	3					80
03	684 X	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					80
04	684 X	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					80
05	668 X	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					80
06	660 X	657	-0-	-3	-0-	657	2			N	-0-					80
07	713 X	539	-0-	-174	-0-	529	2	10	9	N	9					89

GOLDSMITH, EAST (QUEEN)		//CONT.//		35653 832	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR				
LARIO OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		486710								
BLAKENEY "G"		WELL #:		7	RRCID ->	171486	COMPL. DATE	12/18/1998	TOTAL DEPTH	3950	PERF. 3800 - 3812	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
02	1456 X	1220	-0-	-236	-0-	1220	2		N	-0-		25
03	1612 X	1312	-0-	-300	-0-	1312	2		N	-0-		25
04	1440 X	1312	-0-	-128	-0-	1312	2		N	-0-		25
05	1488 X	1215	-0-	-273	-0-	1215	2		N	-0-		25
06	1350 X	1226	-0-	-124	-0-	1226	2		N	-0-		25
07	1364 X	1316	-0-	-48	-0-	1316	2		N	-0-		25

BLAKENEY F		WELL #:		F 1	RRCID ->	237022	COMPL. DATE	04/23/2008	TOTAL DEPTH	6375	PERF. 3856 - 3867	
02	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2		N	-0-		-0-
03	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2		N	-0-		-0-
04	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2		N	-0-		-0-
05	434 N	347	-0-	-87	-0-	347	2		N	-0-		-0-
06	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2		N	-0-		-0-
*07	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	2		N	-0-		-0-

LINN OPERATING, INC.		WELL #:		501545	RRCID ->	158374	COMPL. DATE	02/07/1996	TOTAL DEPTH	4350	PERF. 3777 - 3795	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MERIT ENERGY COMPANY		WELL #:		561136	RRCID ->	185905	COMPL. DATE	06/06/2001	TOTAL DEPTH	4310	PERF. 3822 - 3848	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SCHARBAUER "G"		WELL #:		7	RRCID ->	185907	COMPL. DATE	07/01/2001	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 3718 - 3734	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OXY USA WTP LP		WELL #:		630555	RRCID ->	188744	COMPL. DATE	01/16/2002	TOTAL DEPTH	3900	PERF. 3790 - 3813	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

GOLDSMITH, EAST (QUEEN)		//CONT.//		35653 832		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR					
XTO ENERGY INC.				945936											
EL SAPO "16"		WELL #:		1		RRCID -> 166517		COMPL. DATE 10/18/1997		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3982 - 3998					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

GOLDSMITH, EAST (SAN ANDRES)				35653 888		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR					
BASIN WELL SERVICE OF ODESSA, INC				054618											
COWDEN "A"		WELL #:		2		RRCID -> 154755		COMPL. DATE 05/02/1995		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4236 - 4316					
02	349 N	349	-0-	-0-	-0-	347	3	2	9	Y	2				8
03	456 N	456	-0-	-0-	-0-	452	3	4	9	Y	4				12
04	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	1				13
05	372 N	110	-0-	-262	-0-	110	3			Y	-0-				13
06	450 N	253	-0-	-197	-0-	252	3	1	9	Y	1				14
*07	496 N	496	-0-	-0-	-0-	493	3	3	9	Y	3				17

COWDEN "A"				WELL #:		3		RRCID -> 205157		COMPL. DATE 05/08/2004		TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3924 - 4146			
02	DLQ G-10	3129	-0-	3129	6183	3127	3	2	9	Y	2				9
03	10257 X	4074	-0-	-6183	-0-	4070	3	4	9	Y	4				13
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				13
05	3038 X	989	-0-	-2049	-0-	989	3			Y	-0-				13
06	2940 X	2265	-0-	-675	-0-	2264	3	1	9	Y	1				14
*07	4436 X	4436	-0-	-0-	-0-	4435	3	1	9	Y	1				15

COWDEN "A"				WELL #:		4		RRCID -> 220712		COMPL. DATE 01/12/2006		TOTAL DEPTH 4515 PERF. 3908 - 4070			
02	DLQ G-10	3130	-0-	3130	6184	3128	3	2	9	Y	2				9
03	10258 X	4074	-0-	-6184	-0-	4070	3	4	9	Y	4				13
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1				14
05	3131 X	988	-0-	-2143	-0-	988	3			Y	-0-				14
06	3030 X	2263	-0-	-767	-0-	2263	3			Y	-0-				14
*07	4437 X	4437	-0-	-0-	-0-	4434	3	3	9	Y	3				17

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)				35654 664		ASSOCIATED		49B		CNTY: ECTOR					
B & R OIL, INC.				041156											
COWDEN -B-		WELL #:		2 C		RRCID -> 031186		COMPL. DATE 10/17/1963		TOTAL DEPTH 5900 PERF. N/A					
02	224 #	186	-0-	-38 B	-533	186	3			Y	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-370	CANCELLED UNDERAGE ->	-163									
03	279 #	233	-0-	-46 B	-416	233	3			Y	-0-				-0-
04	270 #	152	-0-	-118 B	-534	152	3			Y	-0-				-0-
05	279 #	192	-0-	-87 B	-621	192	3			Y	-0-				-0-
06	240 #	251	-0-	11 B	-610	251	3			Y	-0-				-0-
07	0 #	196	-0-	196 B	-414	196	3			Y	-0-				-0-

BARROW PETROLEUM LLC				053314				49B		CNTY: ECTOR					
COWDEN, R. B. 1				1		RRCID -> 019442		COMPL. DATE 07/23/1947		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.//			35654 664		ASSOCIATED		49B			CNTY: ECTOR				
BARROW PETROLEUM LLC			//CONT.// 053314											
COWDEN, R. B. -12-			WELL #: 2		RRCID -> 019443		COMPL. DATE 10/12/1962		TOTAL DEPTH 8540		PERF. N/A			
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

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

BROCK, J.			095367											
DEN -A-			WELL #: 2		RRCID -> 022857		COMPL. DATE 05/30/1963		TOTAL DEPTH 8580		PERF. N/A			
02		756 #	727	-0-	-29	B	-1000	727	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-307		CANCELLED UNDERAGE ->		-693						
03		837 #	857	-0-	20	B	-287	857	2	N	-0-			-0-
04		810 #	726	-0-	-84	B	-371	726	2	N	-0-			-0-
05		837 #	884	-0-	47	B	-324	884	2	N	-0-			-0-
06		840 #	864	-0-	24	B	-300	864	2	N	-0-			-0-
07		868 #	838	-0-	-30	B	-330	838	2	N	-0-			-0-

DEN -A-			WELL #: 1		RRCID -> 133612		COMPL. DATE 04/18/1987		TOTAL DEPTH 4581		PERF. 4116 - 4154			
02		194 R	194	-0-	-0-	B	-0-	194	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03		229 R	229	-0-	-0-	B	-0-	229	2	N	-0-			-0-
04		193 R	193	-0-	-0-	B	-0-	193	2	N	-0-			-0-
05		236 R	236	-0-	-0-	B	-0-	236	2	N	-0-			-0-
06		230 R	230	-0-	-0-	B	-0-	230	2	N	-0-			-0-
*07		223 R	223	-0-	-0-	B	-0-	223	2	N	-0-			-0-

DEN -A-			WELL #: 2A		RRCID -> 133613		COMPL. DATE 04/25/1987		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 4151 - 4183			
02		56 #	49	-0-	-7	B	-54	49	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-44		CANCELLED UNDERAGE ->		-10						
03		62 #	57	-0-	-5	B	-49	57	2	N	-0-			-0-
04		60 #	48	-0-	-12	B	-61	48	2	N	-0-			-0-
05		62 #	59	-0-	-3	B	-64	59	2	N	-0-			-0-
06		60 #	58	-0-	-2	B	-66	58	2	N	-0-			-0-
07		62 #	56	-0-	-6	B	-72	56	2	N	-0-			-0-

BURLESON PETROLEUM, INC.			109255											
STATE OF TEXAS EM			WELL #: 1		RRCID -> 215064		COMPL. DATE 02/01/2006		TOTAL DEPTH 8049		PERF. 3880 - 4133			
02		168 #	182	-0-	14	B	-34	182	3	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-34										
03		217 #	195	-0-	-22	B	-56	195	3	Y	-0-			-0-
04		210 #	128	-0-	-82	B	-138	128	3	Y	-0-			-0-
05		217 #	190	-0-	-27	B	-165	190	3	Y	-0-			-0-
06		210 #	191	-0-	-19	B	-184	191	3	Y	-0-			-0-
07		217 #	188	-0-	-29	B	-213	188	3	Y	-0-			-0-

CONDOR OPERATING CO.			170450											
CUMMINS -12-			WELL #: 1		RRCID -> 019438		COMPL. DATE 10/15/1962		TOTAL DEPTH 8568		PERF. N/A			
02		784 #	696	-0-	-88	B	-88	696	2	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-88										
03		992 #	891	-0-	-101	B	-189	891	2	Y	-0-			-0-
04		960 #	331	-0-	-629	B	-818	331	2	Y	-0-			-0-
05		992 #	518	-0-	-474	B	-1292	518	2	Y	-0-			-0-
06		900 #	635	-0-	-265	B	-1557	635	2	Y	-0-			-0-
07		899 #	299	-0-	-600	B	-2157	299	2	Y	-0-			-0-

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B											CNTY: ECTOR	
CONDOR OPERATING CO. //CONT.// 170450												
CUMMINS -12- WELL #: 11 RRCID -> 019439 COMPL. DATE 04/08/1963 TOTAL DEPTH 8571 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232												
FRANK -B- WELL #: 24 RRCID -> 020522 COMPL. DATE 10/16/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

FRANK -B- WELL #: 23 RRCID -> 030364 COMPL. DATE 06/21/1963 TOTAL DEPTH 4406 PERF. N/A												
02		700 #	-0-	-0-	-700	B	-7919		N	-0-		-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-7271		CANCELLED UNDERAGE -> -648					
03		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-7271		N	-0-		-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-7271		N	-0-		-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-7271		N	-0-		-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-7271		N	-0-		-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-7271		N	-0-		-0-

EMBAR -B- WELL #: 31 RRCID -> 030885 COMPL. DATE 08/08/1963 TOTAL DEPTH 4350 PERF. N/A												
02		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-5344		N	-0-		-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-3369		CANCELLED UNDERAGE -> -1975					
03		2 #	-0-	-0-	-2	B	-3371		N	-0-		-0-
04		2 #	-0-	-0-	-2	B	-3373		N	-0-		-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-3373		N	-0-		-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-3373		N	-0-		-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-3373		N	-0-		-0-

NOBLES WELL #: 9 U RRCID -> 031113 COMPL. DATE 10/01/1963 TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A												
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

EMBAR -B- WELL #: 33 RRCID -> 033072 COMPL. DATE 05/09/1964 TOTAL DEPTH 4260 PERF. N/A												
02		2268 #	-0-	-0-	-2268	B	-47564		Y	-0-		-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-37702		CANCELLED UNDERAGE -> -9862					
03		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-37702		Y	-0-		-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-37702		Y	-0-		-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-37702		Y	-0-		-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-37702		Y	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-37702		Y	-0-		-0-

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR													
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232													
EMBAR -B- WELL #: 34 RRCID -> 033073 COMPL. DATE 05/18/1964 TOTAL DEPTH 4288 PERF. N/A													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

02	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-3210			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE			-240	CANCELLED UNDERAGE	->	-2970						
03	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-240			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-240			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-240			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-240			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-240			N	-0-			-0-

ABELL WELL #: 9 RRCID -> 033537 COMPL. DATE 07/09/1964 TOTAL DEPTH 4397 PERF. N/A													
02	56 #	-0-	-0-	-56	B	-7446			Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE			-3474	CANCELLED UNDERAGE	->	-3972						
03	217 #	1	-0-	-216	B	-3690	1 3		Y	-0-			-0-
04	60 #	1	-0-	-59	B	-3749	1 3		Y	-0-			-0-
05	9 #	2	-0-	-7	B	-3756	2 3		Y	-0-			-0-
06	9 #	3	-0-	-6	B	-3762	3 3		Y	-0-			-0-
07	T. A.	281	-0-	281	B	-3481	281 3		Y	-0-			-0-

UNIVERSITY-ANDREWS WELL #: 109 RRCID -> 036400 COMPL. DATE 06/23/1965 TOTAL DEPTH 4240 PERF. N/A													
02	308 #	463	-0-	155	B	-2172	463 3		Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE			-1159	CANCELLED UNDERAGE	->	-1013						
03	341 #	710	-0-	369	B	-790	710 3		Y	-0-			-0-
04	690 #	284	-0-	-406	B	-1196	284 3		Y	-0-			-0-
05	713 #	-0-	-0-	-713	B	-1909			Y	-0-			-0-
06	690 #	71	-0-	-619	B	-2528	71 3		Y	-0-			-0-
07	496 #	-0-	-0-	-496	B	-3024			Y	-0-			-0-

EMBAR WELL #: 45 RRCID -> 049985 COMPL. DATE 10/27/1965 TOTAL DEPTH 4322 PERF. 4144 - 4198													
02	T. A.	4	-0-	4	B	-244	4 3		Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE			-0-	CANCELLED UNDERAGE	->	-244						
03	T. A.	8	-0-	8	B	-0-	8 3		Y	-0-			-0-
04	8 R	-0-	-0-	-8	B	-0-			Y	-0-			-0-
05	4 #	-0-	-0-	-4	B	-4			Y	-0-			-0-
06	8 #	-0-	-0-	-8	B	-12			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-12			Y	-0-			-0-

EMBAR UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 167292 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 5358 PERF. 3944 - 5230													
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-4551			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE			-244	CANCELLED UNDERAGE	->	-4307						
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-244			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-244			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-244			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-244			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-244			N	-0-			-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005													
COWDEN, J. F. WELL #: 21 U RRCID -> 032982 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 4004 - 4034													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE			-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR												
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624												
NORTH GOLDSMITH GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 C RRCID -> 032440 COMPL. DATE 02/11/1964 TOTAL DEPTH 8614 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE

02		1652 #	991	-0-	-661 B	-661	991	3				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-661							
03		1829 #	1449	-0-	-380 B	-1041	1449	3				-0-
04		1770 #	31	-0-	-1739 B	-2780	31	3				-0-
05		1829 #	42	-0-	-1787 B	-4567	42	3				-0-
06		1770 #	662	-0-	-1108 B	-5675	534	3	128	9	116	52 1 64
07		1457 #	794	-0-	-663 B	-6338	727	3	67	9	61	78 1 47

NORTH GOLDSMITH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 216725 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 4012 - 4313												
02		616 #	586	-0-	-30 B	-708	585	3	1	9	N	226
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-261	CANCELLED UNDERAGE ->			-447			
03		651 #	781	-0-	130 B	-131	779	3	2	9	N	228
04		780 #	407	-0-	-373 B	-504	405	3	2	9	N	230
05		806 #	689	-0-	-117 B	-621	685	3	4	9	N	234
06		750 #	656	-0-	-94 B	-715	655	3	1	9	N	235
07		775 #	646	-0-	-129 B	-844	642	3	4	9	N	239

OXY USA WTP LP CUMMINS-P 630555 WELL #: 1 RRCID -> 031434 COMPL. DATE 09/05/1963 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 4048 - 4183												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-

SATANTA OIL COMPANY UNIVERSITY 32A 748744 WELL #: 1 G RRCID -> 034232 COMPL. DATE 10/14/1964 TOTAL DEPTH 4300 PERF. N/A												
02		0 #	23	-0-	23 B	-138	23	3			N	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-107	CANCELLED UNDERAGE ->			-31			
03		949 R	1056	-0-	107 B	-0-	1056	3			N	-0-
04		2171 R	2171	-0-	-0- B	-0-	2171	3			N	-0-
05		2580 R	2580	-0-	-0- B	-0-	2580	3			N	-0-
*06		1953 R	1953	-0-	-0- B	-0-	1953	3			N	-0-
*07		2482 R	2482	-0-	-0- B	-0-	2482	3			N	-0-

UNIVERSITY -29- WELL #: 3 C RRCID -> 036728 COMPL. DATE 07/20/1965 TOTAL DEPTH 6310 PERF. N/A												
02		952 #	839	-0-	-113 B	-1191	839	3			N	44
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-559	CANCELLED UNDERAGE ->			-632			
03		1085 #	740	-0-	-345 B	-904	740	3			N	44
04		1050 #	387	-0-	-663 B	-1567	387	3			N	44
05		1085 #	373	-0-	-712 B	-2279	373	3			N	44
06		1020 #	406	-0-	-614 B	-2893	406	3			N	44
07		930 #	933	-0-	3 B	-2890	933	3			N	44

UNIVERSITY -20- WELL #: 1 RRCID -> 038229 COMPL. DATE 02/12/1966 TOTAL DEPTH 6230 PERF. N/A												
02		756 #	630	-0-	-126 B	-969	622	3	8	9	N	206
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-450	CANCELLED UNDERAGE ->			-519			
03		837 #	709	-0-	-128 B	-578	698	3	11	9	N	60
04		720 #	464	-0-	-256 B	-834	457	3	7	9	N	66
05		744 #	734	-0-	-10 B	-844	717	3	17	9	N	81
06		720 #	721	-0-	1 B	-843	709	3	12	9	N	92
07		713 #	680	-0-	-33 B	-876	668	3	12	9	N	103

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B											CNTY: ECTOR							
SATANTA OIL COMPANY //CONT.// 748744																		
UNIVERSITY -19- WELL #: 1 RRCID -> 039529 COMPL. DATE 04/03/1966 TOTAL DEPTH 6315 PERF. N/A																		
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	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	

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-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	

SUNDOWN ENERGY LP 829482																		
SCHARBAUER WELL #: 1 RRCID -> 056318 COMPL. DATE 08/26/1973 TOTAL DEPTH 4275 PERF. N/A																		
02	840 #	337	-0-	-503	B	-3429	313	2	24	9	N	22					123	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->											-1970	CANCELLED UNDERAGE ->	-1459					
03	527 #	334	-0-	-193	B	-2163	325	2	9	9	N	8					131	
04	840 #	377	-0-	-463	B	-2626	358	2	19	9	N	17					148	
05	868 #	-0-	-0-	-868	B	-3494					N	11					159	
06	510 #	NO RPT	-0-	-510	B	-4004					N	NO RPT					159	
07	403 #	NO RPT	-0-	-403	B	-4407					N	NO RPT					159	

TACOR RESOURCES INC 834330																		
CHEYENNE-CUMMINS WELL #: 2 U RRCID -> 042650 COMPL. DATE 05/22/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																		
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->											-0-							
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	

GOLDSMITH, W. (SAN ANDRES) 35659 625 ASSOCIATED 49B											CNTY: ECTOR							
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535																		
WEST GOLDSMITH UNIT WELL #: 1301 RRCID -> 019921 COMPL. DATE 06/15/1938 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-	

PETROPLEX ENERGY INC. 660886																		
OHIO-SLATOR WELL #: 1 RRCID -> 020951 COMPL. DATE 10/02/1959 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A																		
02	636	R	636	-0-	-0-		-0-	636	3		N	-0-					-0-	
03	743	R	743	-0-	-0-		-0-	743	3		N	-0-					-0-	
04	600	#	480	-0-	-120		-0-	480	3		N	-0-					-0-	
05	620	#	608	-0-	-12		-0-	608	3		N	-0-					-0-	
06	600	#	549	-0-	-51		-0-	549	3		N	-0-					-0-	
07	744	#	269	-0-	-475		-0-	269	3		N	-0-					-0-	

WALSH & WATTS, INC. 895060																		
TXL "J" WELL #: 3 RRCID -> 046983 COMPL. DATE 09/09/1969 TOTAL DEPTH 5878 PERF. N/A																		
02	1163	R	1163	-0-	-0-		-0-	1153	2	10	9	N	9				48	
03	1395	#	1272	-0-	-123		-0-	1260	2	12	9	N	11				59	
04	1350	#	830	-0-	-520		-0-	818	2	12	9	N	11				70	
05	1395	#	1195	-0-	-200		-0-	1186	2	9	9	N	8				78	
06	1260	#	794	-0-	-466		-0-	783	2	11	9	N	10				88	
*07	1455	R	1455	-0-	-0-		-0-	1436	2	19	9	N	17				105	

GOMEZ (ATOKA)		35708 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
CHEVRON U. S. A. INC.		148113								
FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 7		WELL #:	1	RRCID ->	194480	COMPL. DATE	12/11/2002	TOTAL DEPTH	22850	PERF.16750 - 17000
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
GOMEZ SOUTH UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	230686	COMPL. DATE	02/26/2007	TOTAL DEPTH	22158	PERF.16116 - 16534
02	1316 X	478	-0-	-838	-0-	478 3	N	-0-		-0-
03	1457 X	317	-0-	-1140	-0-	317 3	N	-0-		-0-
04	1410 X	240	-0-	-1170	-0-	240 3	N	-0-		-0-
05	1457 X	259	-0-	-1198	-0-	259 3	N	-0-		-0-
06	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 3	N	-0-		-0-
*07	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 3	N	-0-		-0-

MTN ENERGY INC		518942		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
DEWITT, BILL		WELL #:	1	RRCID ->	260647	COMPL. DATE	08/01/2010	TOTAL DEPTH	9739	PERF. 5000 - 5322
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SABRE OPERATING, INC.		742261		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
FORT STOCKTON UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	146696	COMPL. DATE	06/20/1993	TOTAL DEPTH	22765	PERF.17352 - 17372
02	2520 X	2382	-0-	-138	-0-	2382 2	N	-0-		-0-
03	2790 X	2550	-0-	-240	-0-	2550 2	N	-0-		-0-
04	2520 X	2472	-0-	-48	-0-	2472 2	N	-0-		-0-
05	2635 N	2564	-0-	-71	-0-	2564 2	N	-0-		-0-
06	2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	2544 2	N	-0-		-0-
*07	2771 N	2771	-0-	-0-	-0-	2771 2	N	-0-		-0-

GOMEZ (DELAWARE)		35708 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS		
APACHE CORPORATION		WELL #:	1A	RRCID ->	116051	COMPL. DATE	03/12/1985	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 4897 - 5331
TYRRELL ESTATE		WELL #:	1A	RRCID ->	116051	COMPL. DATE	03/12/1985	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 4897 - 5331
02	628 N	628	-0-	-0-	-0-	510 3	N	38	174 1	285
						42 9				
03	992 N	90	-0-	-902	-0-	18 4	N	65	156 1	194
04	930 N	830	-0-	-100	-0-	707 3	N	109		303
						120 9				
05	682 N	291	-0-	-391	-0-	192 4	N	90	165 1	228
06	369 N	369	-0-	-0-	-0-	315 3	N	49		277
07	868 N	385	-0-	-483	-0-	333 3	N	47		324

GOMEZ (DEVONIAN)		35708 233		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862										
NEAL, ROXIE		WELL #: 1		RRCID -> 128198		COMPL. DATE 08/24/1988		TOTAL DEPTH 22683 PERF.17959 - 22423				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		5287 X	5287	-0-	-0-	-0-	5287 2	N	-0-			-0-
03		5891 X	5891	-0-	-0-	-0-	5891 2	N	-0-			-0-
04		5550 X	5460	-0-	-90	-0-	5460 2	N	-0-			-0-
05		5955 X	5955	-0-	-0-	-0-	5955 2	N	-0-			-0-
06		5550 X	5319	-0-	-231	-0-	5319 2	N	-0-			-0-
07		5735 X	5655	-0-	-80	-0-	5655 2	N	-0-			-0-

J.F. MOORE UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 147380		COMPL. DATE 10/27/1993		TOTAL DEPTH 21654 PERF.17056 - 17280				
02		13748 X	12041	-0-	-1707	-0-	12041 2	N	-0-			-0-
03		15221 X	14991	-0-	-230	-0-	14991 2	N	-0-			-0-
04		14715 X	14715	-0-	-0-	-0-	14715 2	N	-0-			-0-
05		14888 X	14888	-0-	-0-	-0-	14888 2	N	-0-			-0-
06		14520 X	14083	-0-	-437	-0-	14083 2	N	-0-			-0-
07		15221 X	14501	-0-	-720	-0-	14501 2	N	-0-			-0-

PRICE ESTATE UNIT #1		WELL #: 3		RRCID -> 171060		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 17030 PERF.16722 - 16886				
02		11816 X	11704	-0-	-112	-0-	11704 2	N	-0-			-0-
03		13082 X	12913	-0-	-169	-0-	12913 2	N	-0-			-0-
04		12660 X	12417	-0-	-243	-0-	12417 2	N	-0-			-0-
05		13051 X	12575	-0-	-476	-0-	12575 2	N	-0-			-0-
06		12600 X	12276	-0-	-324	-0-	12276 2	N	-0-			-0-
07		12958 X	12644	-0-	-314	-0-	12644 2	N	-0-			-0-

W. C. TYRRELL UNIT NO. 2		WELL #: 2		RRCID -> 180130		COMPL. DATE 06/22/2000		TOTAL DEPTH 17270 PERF.16938 - 17010				
02		2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	2719 2	N	-0-			-0-
03		2914 X	2644	-0-	-270	-0-	2644 2	N	-0-			-0-
04		2970 X	2901	-0-	-69	-0-	2901 2	N	-0-			-0-
05		3069 X	2605	-0-	-464	-0-	2605 2	N	-0-			-0-
06		2970 X	2433	-0-	-537	-0-	2433 2	N	-0-			-0-
07		3007 X	2680	-0-	-327	-0-	2680 2	N	-0-			-0-

PRICE, AUBREY		WELL #: 3		RRCID -> 183330		COMPL. DATE 01/10/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF.18060 - 19781				
02		12124 X	11799	-0-	-325	-0-	11799 2	N	-0-			-0-
03		13423 X	12814	-0-	-609	-0-	12814 2	N	-0-			-0-
04		12990 X	12107	-0-	-883	-0-	12107 2	N	-0-			-0-
05		13268 X	12824	-0-	-444	-0-	12824 2	N	-0-			-0-
06		12780 X	12237	-0-	-543	-0-	12237 2	N	-0-			-0-
07		13051 X	12782	-0-	-269	-0-	12782 2	N	-0-			-0-

P.B.M. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 188347		COMPL. DATE 02/08/2002		TOTAL DEPTH 19137 PERF.16735 - 17273				
02		26460 X	25391	-0-	-1069	-0-	25391 2	N	-0-			-0-
03		28675 X	28121	-0-	-554	-0-	28121 2	N	-0-			-0-
04		27750 X	27009	-0-	-741	-0-	27009 2	N	-0-			-0-
05		28458 X	27924	-0-	-534	-0-	27924 2	N	-0-			-0-
06		27210 X	26901	-0-	-309	-0-	26901 2	N	-0-			-0-
07		28117 X	27101	-0-	-1016	-0-	27101 2	N	-0-			-0-

REED, E. O.		WELL #: 1A		RRCID -> 190203		COMPL. DATE 04/04/2004		TOTAL DEPTH 22650 PERF.18745 - 18755				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	437	-0-	437	437	437 3	N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	4612	-0-	4612	5049	4612 3	N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	3462	-0-	3462	8511	3462 3	N	-0-			-0-

GOMEZ (DEVONIAN)		//CONT.//		35708 233	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS			
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.//		147862										
PRICE ESTATE UNIT 1		WELL #:		5	RRCID ->	204065	COMPL. DATE	06/21/2011	TOTAL DEPTH	16765	PERF.16721 -	19400		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
02		5320 X	3359	-0-	-1961	-0-	3359	2		N	-0-		-0-	
03		5890 X	2717	-0-	-3173	-0-	2717	2		N	-0-		-0-	
04		5250 X	2519	-0-	-2731	-0-	2519	2		N	-0-		-0-	
05		5425 X	1622	-0-	-3803	-0-	1622	2		N	-0-		-0-	
06		5250 X	3433	-0-	-1817	-0-	3433	2		N	-0-		-0-	
*07		5369 X	5369	-0-	-0-	-0-	5369	2		N	-0-		-0-	

PALMER				WELL #:		3	RRCID ->	208603	COMPL. DATE	12/27/2004	TOTAL DEPTH	18490	PERF.18522 -	19917
02		1036 N	710	-0-	-326	-0-	710	3		N	-0-		-0-	
03		992 N	275	-0-	-717	-0-	275	3		N	-0-		-0-	
04		540 N	15	-0-	-525	-0-	15	3		N	-0-		-0-	
05		775 N	118	-0-	-657	-0-	118	3		N	-0-		-0-	
06		567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	3		N	-0-		-0-	
*07		864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	3		N	-0-		-0-	

SOUTH GOMEZ UNIT				WELL #:		2	RRCID ->	213343	COMPL. DATE	12/17/2004	TOTAL DEPTH	16864	PERF.17140 -	20200
02		13244 X	12689	-0-	-555	-0-	12689	2		N	-0-		-0-	
03		14632 X	13535	-0-	-1097	-0-	13535	2		N	-0-		-0-	
04		13950 X	13337	-0-	-613	-0-	13337	2		N	-0-		-0-	
05		14777 X	14777	-0-	-0-	-0-	14777	2		N	-0-		-0-	
06		13928 X	13928	-0-	-0-	-0-	13928	2		N	-0-		-0-	
07		14043 X	13612	-0-	-431	-0-	13612	2		N	-0-		-0-	

SABINE ROYALTY CORP. UNIT NO. 5				WELL #:		1	RRCID ->	230081	COMPL. DATE	04/16/2007	TOTAL DEPTH	22570	PERF.18490 -	18502
02		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2		N	-0-		-0-	
03		1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2		N	-0-		-0-	
04		1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2		N	-0-		-0-	
05		2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2		N	-0-		-0-	
06		870 N	118	-0-	-752	-0-	118	2		N	-0-		-0-	
*07		2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2		N	-0-		-0-	

CHISOS OPERATING, INC.				149441										
PRICE		WELL #:		1A	RRCID ->	178417	COMPL. DATE	06/02/2000	TOTAL DEPTH	22500	PERF.18232 -	18370		
02		1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2		N	-0-		-0-	
03		1240 N	1055	-0-	-185	-0-	1055	2		N	-0-		-0-	
04		1170 N	607	-0-	-563	-0-	607	3		N	-0-		-0-	
05		1364 N	1226	-0-	-138	-0-	1226	3		N	-0-		-0-	
06		1020 N	933	-0-	-87	-0-	933	3		N	-0-		-0-	
*07		1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3		N	-0-		-0-	

CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232										
DIXEL RESOURCES INC UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	183070	COMPL. DATE	12/12/2000	TOTAL DEPTH	22670	PERF.18308 -	18386		
02		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3		N	-0-		-0-	
03		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3		N	-0-		-0-	
04		338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3		N	-0-		-0-	
05		310 N	-0-	-0-	-310	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3		N	-0-		-0-	
*07		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3		N	-0-		-0-	

GOMEZ (DEVONIAN)		//CONT.//		35708 233	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
LAKEHILLS PRODUCTION, INC.				483440								
BAKER 84		WELL #:		1	RRCID ->	242171	COMPL. DATE	08/15/2008	TOTAL DEPTH	22800	PERF.18985 - 19362	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445								
SIBLEY, EFFIE		WELL #:		1	RRCID ->	064002	COMPL. DATE	01/31/1975	TOTAL DEPTH	23450	PERF. N/A	
02	2492 N	2066	-0-	-426	-0-	2066 3			N	-0-		-0-
03	2759 N	2213	-0-	-546	-0-	2213 3			N	-0-		-0-
04	2400 N	2037	-0-	-363	-0-	2037 3			N	-0-		-0-
05	2294 N	1063	-0-	-1231	-0-	1063 3			N	-0-		-0-
06	2945 N	2945	-0-	-0-	-0-	2945 3			N	-0-		-0-
*07	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	2254 3			N	-0-		-0-
GOMEZ UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	080502	COMPL. DATE	12/16/1978	TOTAL DEPTH	21937	PERF.17638 - 17845	
02	DLQ G-10	15753	-0-	15753	-0-	15753 3			N	-0-		-0-
03	DLQ G-10	21404	-0-	21404	-0-	37157 3			N	-0-		-0-
04	56047 X	18890	-0-	-37157	-0-	18890 3			N	-0-		-0-
05	20670 X	20670	-0-	-0-	-0-	20670 3			N	-0-		-0-
06	20700 X	16861	-0-	-3839	-0-	16861 3			N	-0-		-0-
07	21390 X	19815	-0-	-1575	-0-	19815 3			N	-0-		-0-
LHR GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	095315	COMPL. DATE	09/20/1981	TOTAL DEPTH	18655	PERF.18084 - 18178	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	T. A.	12	-0-	-0-	-0-	12 3			N	-0-		-0-
06	T. A.	686	-0-	686	-0-	686 3			N	-0-		-0-
07	T. A.	12	-0-	12	-0-	698 12 3			N	-0-		-0-
GOMEZ SOUTH UNIT		WELL #:		2A	RRCID ->	097493	COMPL. DATE	11/01/1981	TOTAL DEPTH	18100	PERF.17505 - 18868	
02	224 N	212	-0-	-12	-0-	212 3			N	-0-		-0-
03	248 N	237	-0-	-11	-0-	237 3			N	-0-		-0-
04	240 N	231	-0-	-9	-0-	231 3			N	-0-		-0-
05	248 N	229	-0-	-19	-0-	229 3			N	-0-		-0-
06	240 N	218	-0-	-22	-0-	218 3			N	-0-		-0-
07	248 N	228	-0-	-20	-0-	228 3			N	-0-		-0-
GOMEZ UNIT		WELL #:		1B	RRCID ->	244938	COMPL. DATE	05/03/2008	TOTAL DEPTH	17950	PERF.17053 - 17396	
02	DLQ G-10	30885	-0-	30885	-0-	30885 3			N	-0-		-0-
03	DLQ G-10	33767	-0-	33767	-0-	64652 3			N	-0-		-0-
04	96138 X	31486	-0-	-64652	-0-	31486 3			N	-0-		-0-
05	31888 X	31888	-0-	-0-	-0-	31888 3			N	-0-		-0-
06	33090 X	29807	-0-	-3283	-0-	29807 3			N	-0-		-0-
07	34193 X	33323	-0-	-870	-0-	33323 3			N	-0-		-0-

GOMEZ (DEVONIAN) //CONT.// 35708 233 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 SABRE OPERATING, INC. 742261
 NEAL, ROXIE WELL #: 1 RRCID -> 094362 COMPL. DATE 05/21/1981 TOTAL DEPTH 22293 PERF.18559 - 18710

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 2		N	-0-		-0-
03	155 N	152	-0-	-3	-0-	152 2		N	-0-		-0-
04	150 N	142	-0-	-8	-0-	142 2		N	-0-		-0-
05	155 N	149	-0-	-6	-0-	149 2		N	-0-		-0-
06	150 N	140	-0-	-10	-0-	140 2		N	-0-		-0-
07	155 N	129	-0-	-26	-0-	129 2		N	-0-		-0-

XTO ENERGY INC. 945936
 EXXON FEE "L" WELL #: 1 RRCID -> 109871 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 22650 PERF.18533 - 18730

02	2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	2903 2		N	-0-		-0-
03	3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-			N	-0-		-0-
04	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	3133 2		N	-0-		-0-
05	3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-			N	-0-		-0-
06	3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	3279 2		N	-0-		-0-
*07	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	3608 2		N	-0-		-0-

TURNER, FRED JR. WELL #: 2H RRCID -> 196011 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 17112 PERF.17210 - 19284

02	16783 X	16783	-0-	-0-	-0-	16783 2		N	-0-		-0-
03	18292 X	18292	-0-	-0-	-0-	18292 2		N	-0-		-0-
04	17772 X	17772	-0-	-0-	-0-	17772 2		N	-0-		-0-
05	18166 X	18166	-0-	-0-	-0-	18166 2		N	-0-		-0-
06	17161 X	17161	-0-	-0-	-0-	17161 2		N	-0-		-0-
*07	17783 X	17783	-0-	-0-	-0-	17783 2		N	-0-		-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 APACHE CORPORATION 027200
 TYRRELL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 051649 COMPL. DATE 12/21/1971 TOTAL DEPTH 22500 PERF. N/A

02	11882 X	11882	-0-	-0-	-0-	10344 3	1538 4	N	-0-		-0-
03	13516 X	332	-0-	-13184	-0-	332 4		N	-0-		-0-
04	13099 X	13099	-0-	-0-	-0-	13042 3	57 4	N	-0-		-0-
05	13516 X	6003	-0-	-7513	-0-	6003 4		N	-0-		-0-
06	13080 X	9336	-0-	-3744	-0-	9336 3		N	-0-		-0-
07	13547 X	9846	-0-	-3701	-0-	9846 3		N	-0-		-0-

BOPCO, L.P. 082967
 NEAL, ROXIE WELL #: 1 RRCID -> 042738 COMPL. DATE 08/03/1967 TOTAL DEPTH 22447 PERF. N/A

02	1792 N	1741	-0-	-51	-0-	1741 3		N	-0-		-0-
03	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2049 3		N	-0-		-0-
04	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1942 3		N	-0-		-0-
05	3100 N	14618	-0-	11518	11518	14618 3		N	-0-		-0-
06	3000 N	25026	-0-	22026	33544	25026 3		N	-0-		-0-
*07	3100 N	18850	-0-	15750	49294	18850 3		N	-0-		-0-

PRICE -A- WELL #: 1 RRCID -> 049654 COMPL. DATE 10/12/1970 TOTAL DEPTH 22500 PERF. N/A

02	124880 X	116388	-0-	-8492	-0-	116388 3		N	-0-		-0-
03	138260 X	136834	-0-	-1426	-0-	136814 3	20 9	N	18	18 8	-0-
04	133800 X	124198	-0-	-9602	-0-	124187 3	11 9	N	10	10 8	-0-
05	136865 X	126580	-0-	-10285	-0-	126571 3	9 9	N	8	8 8	-0-
06	132420 X	104575	-0-	-27845	-0-	104571 3	4 9	N	4	4 8	-0-
07	136834 X	133156	-0-	-3678	-0-	133147 3	9 9	N	8	8 8	-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
 REED /SECTION 1/ WELL #: 1 RRCID -> 053552 COMPL. DATE 07/11/1972 TOTAL DEPTH 22902 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-				-0-
03	744 N	735	-0-	-9	-0-	735	3			N	-0-				-0-
04	750 N	694	-0-	-56	-0-	694	3			N	-0-				-0-
05	775 N	610	-0-	-165	-0-	610	3			N	-0-				-0-
06	720 N	659	-0-	-61	-0-	659	3			N	-0-				-0-
07	713 N	620	-0-	-93	-0-	620	3			N	-0-				-0-

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
 TYRRELL, W. C. UNIT NO. #1 WELL #: 1 RRCID -> 031312 COMPL. DATE 06/10/1963 TOTAL DEPTH 21603 PERF. N/A

02	37772 X	36575	-0-	-1197	-0-	36575	2			N	-0-				-0-
03	41819 X	39035	-0-	-2784	-0-	39035	2			N	-0-				-0-
04	40470 X	38500	-0-	-1970	-0-	38500	2			N	-0-				-0-
05	41571 X	33565	-0-	-8006	-0-	33565	2			N	-0-				-0-
06	40230 X	27457	-0-	-12773	-0-	27457	2			N	-0-				-0-
07	40486 X	32956	-0-	-7530	-0-	32956	2			N	-0-				-0-

TYRRELL, W. C. UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 034557 COMPL. DATE 08/29/1964 TOTAL DEPTH 21794 PERF. N/A

02	3024 X	6	-0-	-3018	-0-	6	2			N	-0-				-0-
03	3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-				-0-
04	2580 X	9	-0-	-2571	-0-	9	2			N	-0-				-0-
05	2015 X	44	-0-	-1971	-0-	44	2			N	-0-				-0-
06	1950 X	4	-0-	-1946	-0-	4	2			N	-0-				-0-
07	9 X	3	-0-	-6	-0-	3	2			N	-0-				-0-

TYRRELL, W. C., UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 037655 COMPL. DATE 11/22/1965 TOTAL DEPTH 22320 PERF. N/A

02	24612 X	24102	-0-	-510	-0-	24102	2			N	-0-				-0-
03	26350 X	25333	-0-	-1017	-0-	25333	2			N	-0-				-0-
04	25841 X	25841	-0-	-0-	-0-	25841	2			N	-0-				-0-
05	26882 X	26882	-0-	-0-	-0-	26882	2			N	-0-				-0-
06	25830 X	25423	-0-	-407	-0-	25423	2			N	-0-				-0-
07	26691 X	26347	-0-	-344	-0-	26347	2			N	-0-				-0-

P. B. M. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 040129 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 21264 PERF. 19626 - 20465

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

GRIFFIN, MARGARET T. WELL #: 1 RRCID -> 050235 COMPL. DATE 12/08/1970 TOTAL DEPTH 22465 PERF. N/A

02	42053 X	42053	-0-	-0-	-0-	42053	2			N	-0-				-0-
03	46880 X	46880	-0-	-0-	-0-	46880	2			N	-0-				-0-
04	45210 X	43381	-0-	-1829	-0-	43381	2			N	-0-				-0-
05	46717 X	43289	-0-	-3428	-0-	43289	2			N	-0-				-0-
06	45360 X	41937	-0-	-3423	-0-	41937	2			N	-0-				-0-
07	46872 X	43442	-0-	-3430	-0-	43442	2			N	-0-				-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.// 35708 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.// 147862										
NEAL, J. O. -21-		WELL #: 1		RRCID -> 050514		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 22342 PERF.21140 - 22268				
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
02	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974 3	N	-0-		-0-	
03	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121 3	N	-0-		-0-	
04	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066 3	N	-0-		-0-	
05	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123 3	N	-0-		-0-	
06	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050 3	N	-0-		-0-	
*07	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076 3	N	-0-		-0-	

MOORE, J. F. UNIT NO.1		WELL #: 2		RRCID -> 076125		COMPL. DATE 03/16/1978		TOTAL DEPTH 21300 PERF. N/A			
02	19516	X	19505	-0-	-11	-0-	19505 2	N	-0-		-0-
03	21607	X	21555	-0-	-52	-0-	21555 2	N	-0-		-0-
04	20915	X	20915	-0-	-0-	-0-	20915 2	N	-0-		-0-
05	21655	X	21655	-0-	-0-	-0-	21655 2	N	-0-		-0-
06	20925	X	20925	-0-	-0-	-0-	20925 2	N	-0-		-0-
*07	21646	X	21646	-0-	-0-	-0-	21646 2	N	-0-		-0-

PRICE, AUBREY		WELL #: 2		RRCID -> 109402		COMPL. DATE 02/26/1984		TOTAL DEPTH 21889 PERF.20930 - 21889			
02	10972	X	10972	-0-	-0-	-0-	10972 2	N	-0-		-0-
03	8898	X	8898	-0-	-0-	-0-	8898 2	N	-0-		-0-
04	17346	X	17346	-0-	-0-	-0-	17346 2	N	-0-		-0-
05	22290	X	22290	-0-	-0-	-0-	22290 2	N	-0-		-0-
06	20393	X	20393	-0-	-0-	-0-	20393 2	N	-0-		-0-
*07	21423	X	21423	-0-	-0-	-0-	21423 2	N	-0-		-0-

PRICE ESTATE UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 160056		COMPL. DATE 06/02/1996		TOTAL DEPTH 21230 PERF.19800 - 21230			
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT # 6		WELL #: 2		RRCID -> 168624		COMPL. DATE 01/03/1998		TOTAL DEPTH 22074 PERF.21878 - 22020			
02	280	N	206	-0-	-74	-0-	206 3	N	-0-		-0-
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285 3	N	-0-		-0-
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315 3	N	-0-		-0-
05	217	N	163	-0-	-54	-0-	163 3	N	-0-		-0-
06	270	N	140	-0-	-130	-0-	140 3	N	-0-		-0-
07	341	N	142	-0-	-199	-0-	142 3	N	-0-		-0-

CHEVRON U. S. A. INC.		148113		RRCID -> 040124		COMPL. DATE 08/01/1966		TOTAL DEPTH 21220 PERF. N/A			
SIBLEY-STATE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1									
02	8316	X	7684	-0-	-632	-0-	7684 2	N	-0-		-0-
03	9207	X	9056	-0-	-151	-0-	9056 2	N	-0-		-0-
04	8910	X	8520	-0-	-390	-0-	8520 2	N	-0-		-0-
05	8868	X	8868	-0-	-0-	-0-	8868 2	N	-0-		-0-
06	9031	X	9031	-0-	-0-	-0-	9031 2	N	-0-		-0-
07	9052	X	8804	-0-	-248	-0-	8804 2	N	-0-		-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)			//CONT.// 35708 333		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS		
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113										
TYRRELL, W. C. TRUST			WELL #: 1		RRCID -> 040127			COMPL. DATE 05/31/1966			TOTAL DEPTH 21120 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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		55440 X	48433	-0-	-7007	-0-	48433	2	N	-0-			-0-
03		59303 X	53716	-0-	-5587	-0-	53716	2	N	-0-			-0-
04		52260 X	51606	-0-	-654	-0-	51606	2	N	-0-			-0-
05		54002 X	51788	-0-	-2214	-0-	51788	2	N	-0-			-0-
06		52260 X	47772	-0-	-4488	-0-	47772	2	N	-0-			-0-
07		53723 X	50981	-0-	-2742	-0-	50981	2	N	-0-			-0-

SOUTH GOMEZ UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 040210			COMPL. DATE 10/02/1966			TOTAL DEPTH 21100 PERF. N/A		
02		35941 X	35941	-0-	-0-	-0-	35941	2	N	-0-			-0-
03		37944 X	37666	-0-	-278	-0-	37666	2	N	-0-			-0-
04		38339 X	38339	-0-	-0-	-0-	38339	2	N	-0-			-0-
05		37944 X	36869	-0-	-1075	-0-	36869	2	N	-0-			-0-
06		36720 X	36695	-0-	-25	-0-	36695	2	N	-0-			-0-
*07		38712 X	38712	-0-	-0-	-0-	38712	2	N	-0-			-0-

HENDERSON ETAL-STATE GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 040227			COMPL. DATE 09/18/1966			TOTAL DEPTH 22086 PERF. N/A		
02		8922 X	8922	-0-	-0-	-0-	8922	2	N	-0-			-0-
03		9894 X	9894	-0-	-0-	-0-	9894	2	N	-0-			-0-
04		9162 X	9162	-0-	-0-	-0-	9162	2	N	-0-			-0-
05		8469 X	8469	-0-	-0-	-0-	8469	2	N	-0-			-0-
06		8022 X	8022	-0-	-0-	-0-	8022	2	N	-0-			-0-
*07		7473 X	7473	-0-	-0-	-0-	7473	2	N	-0-			-0-

DERRICK-WINFIELD UNIT NO. 1			WELL #: 1		RRCID -> 040794			COMPL. DATE 12/23/1966			TOTAL DEPTH 21928 PERF. N/A		
02		639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2	N	-0-			-0-
03		857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	2	N	-0-			-0-
04		828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	2	N	-0-			-0-
05		840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	2	N	-0-			-0-
06		720 N	564	-0-	-156	-0-	564	2	N	-0-			-0-
07		744 N	660	-0-	-84	-0-	660	2	N	-0-			-0-

SIBLEY - STATE GAS UNIT NO. 2			WELL #: 1		RRCID -> 041747			COMPL. DATE 10/18/1997			TOTAL DEPTH 20920 PERF.19445 - 20825		
02		26053 X	26053	-0-	-0-	-0-	26053	2	N	-0-			-0-
03		27122 X	27122	-0-	-0-	-0-	27122	2	N	-0-			-0-
04		26626 X	26626	-0-	-0-	-0-	26626	2	N	-0-			-0-
05		27094 X	25824	-0-	-1270	-0-	25824	2	N	-0-			-0-
06		26220 X	25867	-0-	-353	-0-	25867	2	N	-0-			-0-
07		27094 X	26863	-0-	-231	-0-	26863	2	N	-0-			-0-

SHELTON, GEORGE M., JR., ETAL			WELL #: 2		RRCID -> 042473			COMPL. DATE 06/03/1967			TOTAL DEPTH 21830 PERF. N/A		
02		700 N	626	-0-	-74	-0-	626	2	N	-0-			-0-
03		744 N	714	-0-	-30	-0-	714	2	N	-0-			-0-
04		721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	2	N	-0-			-0-
05		747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	2	N	-0-			-0-
06		751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	2	N	-0-			-0-
07		744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	2	N	-0-			-0-

DERRICK-WINFIELD UNIT NO. 2			WELL #: 1		RRCID -> 043303			COMPL. DATE 10/17/1967			TOTAL DEPTH 22045 PERF. N/A		
02		47012 X	42230	-0-	-4782	-0-	42230	2	N	-0-			-0-
03		52049 X	48181	-0-	-3868	-0-	48181	2	N	-0-			-0-
04		50370 X	45970	-0-	-4400	-0-	45970	2	N	-0-			-0-
05		50406 X	46275	-0-	-4131	-0-	46275	2	N	-0-			-0-
06		48570 X	43888	-0-	-4682	-0-	43888	2	N	-0-			-0-
07		48174 X	45553	-0-	-2621	-0-	45553	2	N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.//		35708 333	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS	
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113								
BLACK-LEWIS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	043884	COMPL. DATE	04/01/1968	TOTAL DEPTH	21900	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02		4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	4414	2	N	-0-		-0-
03		5183 X	5183	-0-	-0-	-0-	5183	2	N	-0-		-0-
04		5056 X	5056	-0-	-0-	-0-	5056	2	N	-0-		-0-
05		5291 X	5291	-0-	-0-	-0-	5291	2	N	-0-		-0-
06		5545 X	5545	-0-	-0-	-0-	5545	2	N	-0-		-0-
*07		6049 X	6049	-0-	-0-	-0-	6049	2	N	-0-		-0-

ABELL EAST UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	044699	COMPL. DATE	01/05/1968	TOTAL DEPTH	22642	PERF.	N/A
02		14308 X	13269	-0-	-1039	-0-	13269	2	N	-0-		-0-
03		15841 X	15207	-0-	-634	-0-	15207	2	N	-0-		-0-
04		14937 X	14937	-0-	-0-	-0-	14937	2	N	-0-		-0-
05		15345 X	15172	-0-	-173	-0-	15172	2	N	-0-		-0-
06		14730 X	14580	-0-	-150	-0-	14580	2	N	-0-		-0-
07		15438 X	15164	-0-	-274	-0-	15164	2	N	-0-		-0-

-DD- GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	046272	COMPL. DATE	10/16/1997	TOTAL DEPTH	22824	PERF.	21548 - 22752
02		1176 N	1138	-0-	-38	-0-	1138	2	N	-0-		-0-
03		1302 N	1109	-0-	-193	-0-	1109	2	N	-0-		-0-
04		1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2	N	-0-		-0-
05		1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2	N	-0-		-0-
06		1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2	N	-0-		-0-
*07		1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2	N	-0-		-0-

ABELL WEST UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	046274	COMPL. DATE	11/01/1997	TOTAL DEPTH	22670	PERF.	21081 - 22636
02		1309 X	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2	N	-0-		-0-
03		2144 X	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2	N	-0-		-0-
04		1380 X	47	-0-	-1333	-0-	47	2	N	-0-		-0-
05		1426 X	27	-0-	-1399	-0-	27	2	N	-0-		-0-
06		5782 X	5782	-0-	-0-	-0-	5782	2	N	-0-		-0-
*07		3100 N	4416	-0-	1316	1316	4416	2	N	-0-		-0-

USM ET AL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	046275	COMPL. DATE	12/12/1968	TOTAL DEPTH	22700	PERF.	N/A
02		56613 X	56613	-0-	-0-	-0-	56613	2	N	-0-		-0-
03		63612 X	61479	-0-	-2133	-0-	61479	2	N	-0-		-0-
04		61560 X	59034	-0-	-2526	-0-	59034	2	N	-0-		-0-
05		63085 X	60555	-0-	-2530	-0-	60555	2	N	-0-		-0-
06		60660 X	57974	-0-	-2686	-0-	57974	2	N	-0-		-0-
*07		63154 X	63154	-0-	-0-	-0-	63154	2	N	-0-		-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	046277	COMPL. DATE	04/28/1969	TOTAL DEPTH	22675	PERF.	N/A
02		83776 X	81946	-0-	-1830	-0-	81946	2	N	-0-		-0-
03		92752 X	89621	-0-	-3131	-0-	89621	2	N	-0-		-0-
04		89760 X	85167	-0-	-4593	-0-	85167	2	N	-0-		-0-
05		90737 X	86178	-0-	-4559	-0-	86178	2	N	-0-		-0-
06		87810 X	74628	-0-	-13182	-0-	74628	2	N	-0-		-0-
07		90737 X	87321	-0-	-3416	-0-	87321	2	N	-0-		-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 2		WELL #:		1	RRCID ->	046278	COMPL. DATE	10/01/1997	TOTAL DEPTH	22775	PERF.	21361 - 22705
02		632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2	N	-0-		-0-
03		510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2	N	-0-		-0-
04		480 N	331	-0-	-149	-0-	331	2	N	-0-		-0-
05		589 N	48	-0-	-541	-0-	48	2	N	-0-		-0-
06		480 N	132	-0-	-348	-0-	132	2	N	-0-		-0-
07		341 N	8	-0-	-333	-0-	8	2	N	-0-		-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)			//CONT.//		35708 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//		148113									
FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 4			WELL #:		1	RRCID ->	046608	COMPL. DATE	06/29/1969	TOTAL DEPTH	22545 PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

02		18844 X	10069	-0-	-8775	-0-		10069	2	N	-0-			-0-
03		20863 X	17688	-0-	-3175	-0-		17688	2	N	-0-			-0-
04		20190 X	18156	-0-	-2034	-0-		18156	2	N	-0-			-0-
05		18600 X	17110	-0-	-1490	-0-		17110	2	N	-0-			-0-
06		18536 X	18536	-0-	-0-	-0-		18536	2	N	-0-			-0-
07		18755 X	16798	-0-	-1957	-0-		16798	2	N	-0-			-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 5			WELL #:		1	RRCID ->	048124	COMPL. DATE	03/29/1970	TOTAL DEPTH	22660 PERF. N/A			
02		115024 X	110812	-0-	-4212	-0-		110812	2	N	-0-			-0-
03		127348 X	125035	-0-	-2313	-0-		125035	2	N	-0-			-0-
04		121110 X	119429	-0-	-1681	-0-		119429	2	N	-0-			-0-
05		124186 X	117623	-0-	-6563	-0-		117623	2	N	-0-			-0-
06		120990 X	118345	-0-	-2645	-0-		118345	2	N	-0-			-0-
07		125023 X	122723	-0-	-2300	-0-		122723	2	N	-0-			-0-

USM GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	048532	COMPL. DATE	04/28/1976	TOTAL DEPTH	22728 PERF.21438 - 22728			
02		448 N	383	-0-	-65	-0-		383	2	N	-0-			-0-
03		496 N	15	-0-	-481	-0-		15	2	N	-0-			-0-
04		480 N	-0-	-0-	-480	-0-				N	-0-			-0-
05		434 N	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-			-0-
06		15 N	-0-	-0-	-15	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BEM GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	048852	COMPL. DATE	07/14/1970	TOTAL DEPTH	22750 PERF. N/A			
02		26154 X	26154	-0-	-0-	-0-		26154	2	N	-0-			-0-
03		29937 X	29937	-0-	-0-	-0-		29937	2	N	-0-			-0-
04		28300 X	28300	-0-	-0-	-0-		28300	2	N	-0-			-0-
05		28923 X	27712	-0-	-1211	-0-		27712	2	N	-0-			-0-
06		27990 X	25713	-0-	-2277	-0-		25713	2	N	-0-			-0-
*07		30157 X	30157	-0-	-0-	-0-		30157	2	N	-0-			-0-

FOUNTAIN GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	049404	COMPL. DATE	11/08/1970	TOTAL DEPTH	21847 PERF. N/A			
02		38444 X	37389	-0-	-1055	-0-		37389	2	N	-0-			-0-
03		42563 X	40776	-0-	-1787	-0-		40776	2	N	-0-			-0-
04		41190 X	39435	-0-	-1755	-0-		39435	2	N	-0-			-0-
05		42098 X	40452	-0-	-1646	-0-		40452	2	N	-0-			-0-
06		40050 X	34660	-0-	-5390	-0-		34660	2	N	-0-			-0-
07		41385 X	38483	-0-	-2902	-0-		38483	2	N	-0-			-0-

BENNETT, J. R. GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	049936	COMPL. DATE	02/09/1971	TOTAL DEPTH	22800 PERF.21754 - 22701			
02		25900 X	25513	-0-	-387	-0-		25513	2	N	-0-			-0-
03		28675 X	28382	-0-	-293	-0-		28382	2	N	-0-			-0-
04		27750 X	27638	-0-	-112	-0-		27638	2	N	-0-			-0-
05		28644 X	28269	-0-	-375	-0-		28269	2	N	-0-			-0-
06		27720 X	26838	-0-	-882	-0-		26838	2	N	-0-			-0-
07		28551 X	28019	-0-	-532	-0-		28019	2	N	-0-			-0-

RIGGS, E. GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	050985	COMPL. DATE	07/20/1971	TOTAL DEPTH	23050 PERF. N/A			
02		7308 X	7009	-0-	-299	-0-		7009	2	N	-0-			-0-
03		8091 X	7743	-0-	-348	-0-		7743	2	N	-0-			-0-
04		7830 X	7308	-0-	-522	-0-		7308	2	N	-0-			-0-
05		7967 X	7566	-0-	-401	-0-		7566	2	N	-0-			-0-
06		7590 X	7455	-0-	-135	-0-		7455	2	N	-0-			-0-
07		7750 X	7664	-0-	-86	-0-		7664	2	N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.//		35708 333	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113										
BAILEY, M. L. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	052504	COMPL. DATE	04/29/1972	TOTAL DEPTH	22578	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

02		24720 X	24720	-0-	-0-	-0-	24720 2			N	-0-			-0-
03		33544 X	33544	-0-	-0-	-0-	33544 2			N	-0-			-0-
04		29411 X	29411	-0-	-0-	-0-	29411 2			N	-0-			-0-
05		27094 X	25484	-0-	-1610	-0-	25484 2			N	-0-			-0-
06		26220 X	24814	-0-	-1406	-0-	24814 2			N	-0-			-0-
07		27094 X	16243	-0-	-10851	-0-	16243 2			N	-0-			-0-

LAUGHLIN-STRAUGHAN UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	053932	COMPL. DATE	07/20/1972	TOTAL DEPTH	22300	PERF.	N/A		
02		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037 2			N	-0-			-0-
03		1147 N	1094	-0-	-53	-0-	1094 2			N	-0-			-0-
04		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118 2			N	-0-			-0-
05		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160 2			N	-0-			-0-
06		1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143 2			N	-0-			-0-
*07		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174 2			N	-0-			-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 3		WELL #:		2	RRCID ->	058503	COMPL. DATE	04/15/1974	TOTAL DEPTH	22275	PERF.	N/A		
02		17164 X	13699	-0-	-3465	-0-	13699 2			N	-0-			-0-
03		19003 X	15770	-0-	-3233	-0-	15770 2			N	-0-			-0-
04		16890 X	14087	-0-	-2803	-0-	14087 2			N	-0-			-0-
05		16337 X	14035	-0-	-2302	-0-	14035 2			N	-0-			-0-
06		15720 X	12800	-0-	-2920	-0-	12800 2			N	-0-			-0-
07		15779 X	12826	-0-	-2953	-0-	12826 2			N	-0-			-0-

BROWN, E. T.		WELL #:		2	RRCID ->	103667	COMPL. DATE	12/29/1982	TOTAL DEPTH	22124	PERF.	21450 - 22124		
02		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041 2			N	-0-			-0-
03		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148 2			N	-0-			-0-
04		1050 N	941	-0-	-109	-0-	941 2			N	-0-			-0-
05		1147 N	1027	-0-	-120	-0-	1027 2			N	-0-			-0-
06		1110 N	854	-0-	-256	-0-	854 2			N	-0-			-0-
07		961 N	820	-0-	-141	-0-	820 2			N	-0-			-0-

CIMAREX ENERGY CO.		WELL #:		1	RRCID ->	048028	COMPL. DATE	03/27/1970	TOTAL DEPTH	22696	PERF.	N/A		
BILL DEWITT-PARKE		153438												
02	DLQ	G-10	85916	-0-	85916	85916	85916 2			N	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	111324	-0-	111324	197240	111324 2			N	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	108035	-0-	108035	305275	108035 2			N	-0-			-0-
05		379787 X	74512	-0-	-305275	-0-	74512 2			N	-0-			-0-
06		107730 X	105948	-0-	-1782	-0-	105948 2			N	-0-			-0-
07		111631 X	105537	-0-	-6094	-0-	105537 2			N	-0-			-0-

PECOS COUNTY AIRPORT		WELL #:		1	RRCID ->	048583	COMPL. DATE	06/11/1970	TOTAL DEPTH	22430	PERF.	N/A		
02	DLQ	G-10	17629	-0-	17629	17629	17629 2			N	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	19684	-0-	19684	37313	19684 2			N	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	20188	-0-	20188	57501	20188 2			N	-0-			-0-
05		76772 X	19271	-0-	-57501	-0-	19271 2			N	-0-			-0-
06		20100 X	17986	-0-	-2114	-0-	17986 2			N	-0-			-0-
*07		21014 X	21014	-0-	-0-	-0-	21013 2	1 9	N	1	1 8			-0-

 GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
 PECOS COUNTY AIRPORT WELL #: 2 RRCID -> 050718 COMPL. DATE 06/21/1971 TOTAL DEPTH 22667 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
02	DLQ	G-10	14916	-0-	14916	14916	14916	2		N	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	17888	-0-	17888	32804	17888	2		N	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	15834	-0-	15834	48638	15834	2		N	-0-			-0-
05		64803 X	16165	-0-	-48638	-0-	16165	2		N	-0-			-0-
06		17310 X	16417	-0-	-893	-0-	16417	2		N	-0-			-0-
07		17887 X	16818	-0-	-1069	-0-	16818	2		N	-0-			-0-

 CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
 BUTZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044500 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 22263 PERF.20784 - 22162

02		8753 X	8753	-0-	-0-	-0-	8753	3		N	-0-			-0-
03		10411 X	10411	-0-	-0-	-0-	10411	3		N	-0-			-0-
04		10020 X	10020	-0-	-0-	-0-	10020	3		N	-0-			-0-
05		9765 X	-0-	-0-	-9765	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		9450 X	9212	-0-	-238	-0-	9212	3		N	-0-			-0-
*07		10310 X	10310	-0-	-0-	-0-	10310	3		N	-0-			-0-

 FORTSON -A- WELL #: 2 RRCID -> 047916 COMPL. DATE 01/14/1970 TOTAL DEPTH 21818 PERF. N/A

02		61152 X	49435	-0-	-11717	-0-	49435	3		N	-0-			-0-
03		67704 X	63668	-0-	-4036	-0-	63668	3		N	-0-			-0-
04		66988 X	66988	-0-	-0-	-0-	66988	3		N	-0-			-0-
05		62899 X	-0-	-0-	-62899	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		61620 X	52117	-0-	-9503	-0-	52117	3		N	-0-			-0-
*07		70569 X	70569	-0-	-0-	-0-	70569	3		N	-0-			-0-

 PRICE -L- WELL #: 1 RRCID -> 048717 COMPL. DATE 06/22/1970 TOTAL DEPTH 22725 PERF. N/A

02		1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	3		N	-0-			-0-
03		1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	3		N	-0-			-0-
04		1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3		N	-0-			-0-
05		1829 N	-0-	-0-	-1829	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	3		N	-0-			-0-
07		1829 N	1802	-0-	-27	-0-	1802	3		N	-0-			-0-

 PRICE-M WELL #: 1 RRCID -> 049967 COMPL. DATE 01/26/1971 TOTAL DEPTH 22880 PERF. N/A

02		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3		N	-0-			-0-
03		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3		N	-0-			-0-
04		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3		N	-0-			-0-
05		248 N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3		N	-0-			-0-
*07		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3		N	-0-			-0-

 WILLIAMS CC WELL #: 1 RRCID -> 050239 COMPL. DATE 03/22/1971 TOTAL DEPTH 22900 PERF. N/A

02		25564 X	23818	-0-	-1746	-0-	23818	3		N	-0-			-0-
03		28303 X	27320	-0-	-983	-0-	27320	3		N	-0-			-0-
04		27390 X	26148	-0-	-1242	-0-	26148	3		N	-0-			-0-
05		27497 X	-0-	-0-	-27497	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		26430 X	23949	-0-	-2481	-0-	23949	3		N	-0-			-0-
*07		27759 X	27759	-0-	-0-	-0-	27759	3		N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.// 35708 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232												
ROONEY		WELL #: 1		RRCID -> 050955		COMPL. DATE 04/03/2000		TOTAL DEPTH 22700 PERF.21188 - 22622						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3		N	-0-				-0-
03	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3		N	-0-				-0-
04	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3		N	-0-				-0-
05	434 N	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-				-0-
06	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3		N	-0-				-0-
07	434 N	400	-0-	-34	-0-	400	3		N	-0-				-0-

RIGGS -A-		WELL #: 1		RRCID -> 051667		COMPL. DATE 11/03/1971		TOTAL DEPTH 22783 PERF. N/A						
02	672 N	-0-	-0-	-672	-0-				N	-0-				-0-
03	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3		N	-0-				-0-
04	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3		N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	3		N	-0-				-0-
*07	2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	2661	3		N	-0-				-0-

WALKER		WELL #: 1		RRCID -> 052367		COMPL. DATE 05/18/1997		TOTAL DEPTH 22596 PERF.21406 - 22043						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

ELLYSON, F. J.		WELL #: 1		RRCID -> 054097		COMPL. DATE 12/09/1972		TOTAL DEPTH 22730 PERF. N/A						
02	53123 X	53123	-0-	-0-	-0-	53123	3		N	-0-				-0-
03	58439 X	58439	-0-	-0-	-0-	58439	3		N	-0-				-0-
04	55668 X	55668	-0-	-0-	-0-	55668	3		N	-0-				-0-
05	56606 X	-0-	-0-	-56606	-0-				N	-0-				-0-
06	54780 X	50277	-0-	-4503	-0-	50277	3		N	-0-				-0-
07	56606 X	52625	-0-	-3981	-0-	52625	3		N	-0-				-0-

WALKER		WELL #: 2		RRCID -> 056377		COMPL. DATE 10/20/2000		TOTAL DEPTH 22745 PERF.21921 - 22600						
02	11340 X	9443	-0-	-1897	-0-	9443	3		N	-0-				-0-
03	12555 X	10350	-0-	-2205	-0-	10350	3		N	-0-				-0-
04	12150 X	11396	-0-	-754	-0-	11396	3		N	-0-				-0-
05	12555 X	-0-	-0-	-12555	-0-				N	-0-				-0-
06	11730 X	11070	-0-	-660	-0-	11070	3		N	-0-				-0-
*07	34433 X	34433	-0-	-0-	-0-	34433	3		N	-0-				-0-

WALKER "A"		WELL #: 1		RRCID -> 057250		COMPL. DATE 12/03/1973		TOTAL DEPTH 22935 PERF. N/A						
02	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3		N	-0-				-0-
03	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3		N	-0-				-0-
04	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3		N	-0-				-0-
05	1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-				N	-0-				-0-
06	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3		N	-0-				-0-
*07	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3		N	-0-				-0-

WALKER "A"		WELL #: 2		RRCID -> 059626		COMPL. DATE 09/10/1974		TOTAL DEPTH 22825 PERF. N/A						
02	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3		N	-0-				-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-				-0-
04	60 N	10	-0-	-50	-0-	10	3		N	-0-				-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-				-0-
06	10 N	8	-0-	-2	-0-	8	3		N	-0-				-0-
07	10 N	1	-0-	-9	-0-	1	3		N	-0-				-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.// 35708 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232								
ELLYSON, F. J.		WELL #: 2		RRCID -> 078902		COMPL. DATE 10/02/1978		TOTAL DEPTH 5992 PERF. 5074 - 5880		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ENERQUEST OPERATING L.L.C.		252058		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
LIGON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 050761		COMPL. DATE 12/29/1970		TOTAL DEPTH 22720 PERF. N/A	
02	DLQ G-10	5232	-0-	5232	5232	2	N	-0-	-0-
03	DLQ G-10	5799	-0-	5799	11031	2	N	-0-	-0-
04	16601 X	5570	-0-	-11031	-0-	2	N	-0-	-0-
05	5743 X	5743	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-
06	5610 X	5524	-0-	-86	-0-	2	N	-0-	-0-
07	5797 X	3747	-0-	-2050	-0-	2	N	-0-	-0-

DALCO-USM		252058		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
WELL #: 1A		RRCID -> 138901		COMPL. DATE 10/02/1991		TOTAL DEPTH 22650 PERF. 21330 - 22650			
02	DLQ G-10	9352	-0-	9352	9352	2	N	-0-	-0-
03	DLQ G-10	10591	-0-	10591	19943	2	N	-0-	-0-
04	29085 X	9142	-0-	-19943	-0-	2	N	-0-	-0-
05	10212 X	10212	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-
06	10260 X	9485	-0-	-775	-0-	2	N	-0-	-0-
07	10602 X	10233	-0-	-369	-0-	2	N	-0-	-0-

HATCH, ETHEL		253162		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
WELL #: 2		RRCID -> 168132		COMPL. DATE 12/27/1997		TOTAL DEPTH 22450 PERF. 21230 - 22450			
02	1708 N	1390	-0-	-318	-0-	2	N	-0-	-0-
03	1581 N	1118	-0-	-463	-0-	2	N	-0-	-0-
04	1590 N	1229	-0-	-361	-0-	2	N	-0-	-0-
05	1550 N	1331	-0-	-219	-0-	2	N	-0-	-0-
06	3000 N	4752	-0-	1752	1752	2	N	-0-	-0-
*07	3100 N	2696	-0-	-404	1348	2	N	-0-	-0-

EOG RESOURCES, INC.		253162		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
HATCH, ETHEL		WELL #: 1		RRCID -> 048361		COMPL. DATE 05/04/1970		TOTAL DEPTH 22667 PERF. N/A	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HENDRIX, JOHN H. CORPORATION		378256		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
NEAL, ROXIE		WELL #: 1		RRCID -> 088763		COMPL. DATE 07/18/1980		TOTAL DEPTH 22172 PERF. 21730 - 22170	
02	1260 N	815	-0-	-445	-0-	2	N	-0-	-0-
03	713 N	676	-0-	-37	-0-	2	N	-0-	-0-
04	900 N	837	-0-	-63	-0-	2	N	-0-	-0-
05	899 N	891	-0-	-8	-0-	2	N	-0-	-0-
06	660 N	653	-0-	-7	-0-	2	N	-0-	-0-
07	868 N	761	-0-	-107	-0-	2	N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

GOMEZ (ELLENBURGER) HUNT OIL COMPANY GOMEZ-DALCO UNIT		//CONT.//	35708 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
			416330								
		WELL #:	1	RRCID ->	048542	COMPL. DATE	06/08/1970	TOTAL DEPTH	22861	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02		DLQ G-10	10665	-0-	10665	10665	2	N	-0-		-0-
03		DLQ G-10	11637	-0-	11637	22302	2	N	-0-		-0-
04		DLQ G-10	11014	-0-	11014	33316	2	N	-0-		-0-
05		DLQ G-10	10848	-0-	10848	44164	2	N	-0-		-0-
06		54886 X	10722	-0-	-44164	-0-	2	N	-0-		-0-
07		11811 X	11493	-0-	-318	-0-	2	N	-0-		-0-

		PRICE -B-		WELL #:	2	RRCID ->	057529	COMPL. DATE	11/10/1973	TOTAL DEPTH	22610 PERF. N/A
02		DLQ G-10	28364	-0-	28364	28364	2	N	-0-		-0-
03		DLQ G-10	34068	-0-	34068	62432	2	N	-0-		-0-
04		DLQ G-10	33999	-0-	33999	96431	2	N	-0-		-0-
05		DLQ G-10	14182	-0-	14182	110613	2	N	-0-		-0-
06		110772 X	159	-0-	-110613	-0-	2	N	-0-		-0-
07		35123 X	7648	-0-	-27475	-0-	2	N	-0-		-0-

		GOMEZ DALCO UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	102124	COMPL. DATE	07/05/1982	TOTAL DEPTH	22635 PERF. 21311 - 22525
02		DLQ G-10	17370	-0-	17370	17370	2	N	-0-		-0-
03		DLQ G-10	20511	-0-	20511	37881	2	N	-0-		-0-
04		DLQ G-10	17680	-0-	17680	55561	2	N	-0-		-0-
05		DLQ G-10	20201	-0-	20201	75762	2	N	-0-		-0-
06		94511 X	18749	-0-	-75762	-0-	2	N	-0-		-0-
07		20522 X	16692	-0-	-3830	-0-	2	N	-0-		-0-

		LAKEHILLS PRODUCTION, INC. FORT STOCKTON-DIXEL RESOURCES		WELL #:	1	RRCID ->	052369	COMPL. DATE	11/13/1974	TOTAL DEPTH	22747 PERF. N/A
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

		SPEARS GAS UNIT 2		WELL #:	1	RRCID ->	056037	COMPL. DATE	05/25/1973	TOTAL DEPTH	22830 PERF. N/A
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

		SEVEN -D- GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	057501	COMPL. DATE	12/14/1973	TOTAL DEPTH	22750 PERF. N/A
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 LEGACY RESERVES OPERATING LP 4954445
 FORT STOCKTON-DIXEL RESOURCES WELL #: 2 RRCID -> 052301 COMPL. DATE 03/20/1972 TOTAL DEPTH 22660 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	3096 3		N	-0-			-0-
03	4472 X	4472	-0-	-0-	-0-	4472 3		N	-0-			-0-
04	4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	4080 3		N	-0-			-0-
05	4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	4151 3		N	-0-			-0-
06	3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	3967 3		N	-0-			-0-
*07	4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	4164 3		N	-0-			-0-

GOMEZ SOUTH UNIT "3A" WELL #: 1 RRCID -> 063632 COMPL. DATE 09/02/1975 TOTAL DEPTH 22101 PERF. 20458 - 21915

02	DLQ G-10	9458	-0-	9458	9458	9458 3		N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	13842	-0-	13842	23300	13842 3		N	-0-			-0-
04	36396 X	13096	-0-	-23300	-0-	13096 3		N	-0-			-0-
05	13760 X	13760	-0-	-0-	-0-	13760 3		N	-0-			-0-
06	13800 X	13332	-0-	-468	-0-	13332 3		N	-0-			-0-
07	13857 X	13765	-0-	-92	-0-	13765 3		N	-0-			-0-

GOMEZ SOUTH UNIT WELL #: 1A RRCID -> 080165 COMPL. DATE 11/02/1978 TOTAL DEPTH 21964 PERF. 21236 - 21754

02	1965 X	1965	-0-	-0-	-0-	1965 3		N	-0-			-0-
03	1387 X	1387	-0-	-0-	-0-	1387 3		N	-0-			-0-
04	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265 3		N	-0-			-0-
05	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003 3		N	-0-			-0-
06	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897 3		N	-0-			-0-
*07	2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	2682 3		N	-0-			-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
 FSOC-LEON WELL #: 1 RRCID -> 049868 COMPL. DATE 06/22/1974 TOTAL DEPTH 22600 PERF. N/A

02	29000 X	29000	-0-	-0-	-0-	857 1	28143 2	N	-0-			-0-
03	28256 X	28256	-0-	-0-	-0-	783 1	27473 2	N	-0-			-0-
04	25980 X	22860	-0-	-3120	-0-	579 1	22281 2	N	-0-			-0-
05	26846 X	23904	-0-	-2942	-0-	686 1	23218 2	N	-0-			-0-
06	25980 X	22332	-0-	-3648	-0-	810 1	21522 2	N	-0-			-0-
07	26846 X	24807	-0-	-2039	-0-	904 1	23903 2	N	-0-			-0-

FEE -8- WELL #: 1 RRCID -> 051038 COMPL. DATE 09/07/1971 TOTAL DEPTH 22653 PERF. N/A

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

NABORS COMPLETION & PROD SERV CO 598911
 TOMAHAWK WELL #: 1 RRCID -> 160447 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 15803 PERF. 4560 - 4999

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

GOMEZ (ELLENBURGER) SABRE OPERATING, INC. SABINE		//CONT.//	35708 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS			
			742261										
		WELL #:	1	RRCID -> 087472		COMPL. DATE 09/24/1979		TOTAL DEPTH 22981		PERF.21928 - 22870			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	2800 N	3397	-0-	597	597	3396	2		1	9	N	1	-0-
03	2359 N	1762	-0-	-597	-0-	1762	2				N	1 8	-0-
04	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2				N	-0-	-0-
05	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	2				N	-0-	-0-
06	3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	3556	2				N	-0-	-0-
*07	4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	4077	2		1	9	N	1 8	-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC NEAL, J. O.			775854										
		WELL #:	1	RRCID -> 047026		COMPL. DATE 07/31/1969		TOTAL DEPTH 22643		PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	899	-0-	899	899	899	2			N	-0-	-0-	-0-
03	DLQ G-10	160	-0-	160	1059	160	2			N	-0-	-0-	-0-
04	DLQ G-10	393	-0-	393	1452	393	2			N	-0-	-0-	-0-
05	DLQ G-10	578	-0-	578	2030	578	2			N	-0-	-0-	-0-
06	3131 X	1101	-0-	-2030	-0-	1101	2			N	-0-	-0-	-0-
07	992 X	556	-0-	-436	-0-	556	2			N	-0-	-0-	-0-

TYRRELL, W. C.			775854										
		WELL #:	1	RRCID -> 050565		COMPL. DATE 06/03/1971		TOTAL DEPTH 22592		PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	19092	-0-	19092	19092	19092	2			N	-0-	-0-	-0-
03	DLQ G-10	21175	-0-	21175	40267	21175	2			N	-0-	-0-	-0-
04	DLQ G-10	19979	-0-	19979	60246	19979	2			N	-0-	-0-	-0-
05	DLQ G-10	22455	-0-	22455	82701	22455	2			N	-0-	-0-	-0-
06	104120 X	21419	-0-	-82701	-0-	21419	2			N	-0-	-0-	-0-
*07	21682 X	21682	-0-	-0-	-0-	21682	2			N	-0-	-0-	-0-

GOMEZ S.W.D.			945220										
		WELL #:	1	RRCID -> 055850		COMPL. DATE 09/07/1972		TOTAL DEPTH 6250		PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-

WTG EXPLORATION WINFIELD, THEO ET AL -D-			945220										
		WELL #:	1	RRCID -> 051612		COMPL. DATE 11/03/1971		TOTAL DEPTH 23140		PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	112 N	55	-0-	-57	-0-	55	2			N	-0-	-0-	-0-
03	93 N	51	-0-	-42	-0-	51	2			N	-0-	-0-	-0-
04	90 N	50	-0-	-40	-0-	50	2			N	-0-	-0-	-0-
05	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-	-0-	-0-
06	60 N	19	-0-	-41	-0-	19	2			N	-0-	-0-	-0-
07	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-	-0-	-0-

XTO ENERGY INC. WILLBANKS, HENRY			945936										
		WELL #:	10	RRCID -> 031849		COMPL. DATE 05/20/1965		TOTAL DEPTH 20931		PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	74186 X	74186	-0-	-0-	-0-	74186	2			N	-0-	-0-	-0-
03	82537 X	82537	-0-	-0-	-0-	82537	2			N	-0-	-0-	-0-
04	79615 X	79615	-0-	-0-	-0-	79615	2			N	-0-	-0-	-0-
05	78436 X	78436	-0-	-0-	-0-	78436	2			N	-0-	-0-	-0-
06	73650 X	72238	-0-	-1412	-0-	72238	2			N	-0-	-0-	-0-
*07	79244 X	79244	-0-	-0-	-0-	79244	2			N	-0-	-0-	-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BENNETT, J. R. WELL #: 3 RRCID -> 037654 COMPL. DATE 12/10/1965 TOTAL DEPTH 20875 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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	96180 X	95590	-0-	-590	-0-	95590 2		N	-0-			-0-
03	106485 X	106256	-0-	-229	-0-	106256 2		N	-0-			-0-
04	103327 X	103327	-0-	-0-	-0-	103327 2		N	-0-			-0-
05	106485 X	104472	-0-	-2013	-0-	104472 2		N	-0-			-0-
06	103050 X	97166	-0-	-5884	-0-	97166 2		N	-0-			-0-
07	106485 X	106087	-0-	-398	-0-	106087 2		N	-0-			-0-

TURNER, FRED JR. WELL #: 10 RRCID -> 038664 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 21571 PERF. 19814 - 21308

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

TYRRELL, W. C. TRUSTEE -D- WELL #: 17 RRCID -> 040125 COMPL. DATE 08/05/1966 TOTAL DEPTH 21349 PERF. N/A

02	73108 X	64975	-0-	-8133	-0-	64975 2		N	-0-			-0-
03	80941 X	73332	-0-	-7609	-0-	73332 2		N	-0-			-0-
04	78330 X	76870	-0-	-1460	-0-	76870 2		N	-0-			-0-
05	80724 X	74751	-0-	-5973	-0-	74751 2		N	-0-			-0-
06	77760 X	57241	-0-	-20519	-0-	57241 2		N	-0-			-0-
07	79422 X	78415	-0-	-1007	-0-	78415 2		N	-0-			-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 040228 COMPL. DATE 09/15/1966 TOTAL DEPTH 21678 PERF. N/A

02	4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	4175 2		N	-0-			-0-
03	3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	3787 2		N	-0-			-0-
04	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	3669 2		N	-0-			-0-
05	3936 X	3936	-0-	-0-	-0-	3936 2		N	-0-			-0-
06	3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	3628 2		N	-0-			-0-
*07	3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	3589 2		N	-0-			-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 041753 COMPL. DATE 03/28/1967 TOTAL DEPTH 22109 PERF. N/A

02	6524 X	6399	-0-	-125	-0-	6399 2		N	-0-			-0-
03	7161 X	7118	-0-	-43	-0-	7118 2		N	-0-			-0-
04	6930 X	6532	-0-	-398	-0-	6532 2		N	-0-			-0-
05	7447 X	7447	-0-	-0-	-0-	7447 2		N	-0-			-0-
06	7067 X	7067	-0-	-0-	-0-	7067 2		N	-0-			-0-
*07	7329 X	7329	-0-	-0-	-0-	7329 2		N	-0-			-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 4 WELL #: 1 RRCID -> 043827 COMPL. DATE 02/27/1968 TOTAL DEPTH 22075 PERF. N/A

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

GOMEZ GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 043897 COMPL. DATE 04/12/1968 TOTAL DEPTH 21650 PERF. N/A

02	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	2364 2		N	-0-			-0-
03	2724 N	2724	-0-	-0-	-0-	2724 2		N	-0-			-0-
04	2580 N	2573	-0-	-7	-0-	2573 2		N	-0-			-0-
05	2722 N	2722	-0-	-0-	-0-	2722 2		N	-0-			-0-
06	2610 N	2565	-0-	-45	-0-	2565 2		N	-0-			-0-
07	2666 N	2637	-0-	-29	-0-	2637 2		N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.// 35708 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
GOMEZ GAS UNIT NO. 5		WELL #: 1		RRCID -> 044560		COMPL. DATE 08/06/1968		TOTAL DEPTH 22355 PERF. N/A			
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
02	58968 X	29879	-0-	-29089	-0-	29879	2	N	-0-		-0-
03	65286 X	30381	-0-	-34905	-0-	30381	2	N	-0-		-0-
04	45810 X	30540	-0-	-15270	-0-	30540	2	N	-0-		-0-
05	47337 X	37986	-0-	-9351	-0-	37986	2	N	-0-		-0-
06	35451 X	35451	-0-	-0-	-0-	35451	2	N	-0-		-0-
*07	39052 X	39052	-0-	-0-	-0-	39052	2	N	-0-		-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 7		WELL #: 1		RRCID -> 045582		COMPL. DATE 02/03/1969		TOTAL DEPTH 22400 PERF. N/A			
02	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2	N	-0-		-0-
03	1457 N	1374	-0-	-83	-0-	1374	2	N	-0-		-0-
04	1410 N	5	-0-	-1405	-0-	5	2	N	-0-		-0-
05	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2	N	-0-		-0-
06	1320 N	1130	-0-	-190	-0-	1130	2	N	-0-		-0-
*07	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2	N	-0-		-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 8		WELL #: 1		RRCID -> 048330		COMPL. DATE 05/05/1970		TOTAL DEPTH 22830 PERF. N/A			
02	107604 X	94218	-0-	-13386	-0-	94212	3	6 9	5	5 8	-0-
03	119133 X	114070	-0-	-5063	-0-	114068	3	2 9	2	2 8	-0-
04	115290 X	114075	-0-	-1215	-0-	114068	3	7 9	6	6 8	-0-
05	115413 X	100517	-0-	-14896	-0-	100510	3	7 9	6	6 8	-0-
06	111420 X	97399	-0-	-14021	-0-	97397	3	2 9	2	2 8	-0-
07	117893 X	113933	-0-	-3960	-0-	113918	3	15 9	14	14 8	-0-

GILMORE, V.		WELL #: 1		RRCID -> 063757		COMPL. DATE 08/05/1975		TOTAL DEPTH 22844 PERF. N/A			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GILMORE, V.		WELL #: 2		RRCID -> 069784		COMPL. DATE 12/15/1976		TOTAL DEPTH 22774 PERF. N/A			
02	20804 X	20683	-0-	-121	-0-	20683	2	N	-0-		-0-
03	23033 X	22815	-0-	-218	-0-	22815	2	N	-0-		-0-
04	22290 X	22042	-0-	-248	-0-	22042	2	N	-0-		-0-
05	23033 X	22701	-0-	-332	-0-	22701	2	N	-0-		-0-
06	22230 X	21823	-0-	-407	-0-	21823	2	N	-0-		-0-
07	22909 X	22427	-0-	-482	-0-	22427	2	N	-0-		-0-

GOMEZ (FUSSELMAN)		35708 347		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
CHEVRON U. S. A. INC.		148113									
FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 9		WELL #: 1		RRCID -> 059591		COMPL. DATE 09/12/1974		TOTAL DEPTH 22550 PERF. N/A			
02	5882 X	5882	-0-	-0-	-0-	68	1	5814 2	N	-0-	-0-
03	7388 X	7388	-0-	-0-	-0-	75	1	7313 2	N	-0-	-0-
04	6919 X	6919	-0-	-0-	-0-	72	1	6847 2	N	-0-	-0-
05	6875 X	6875	-0-	-0-	-0-	6875	2		N	-0-	-0-
06	6582 X	6582	-0-	-0-	-0-	6582	2		N	-0-	-0-
*07	6933 X	6933	-0-	-0-	-0-	6933	2		N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

GOMEZ (FUSSELMAN)		//CONT.// 35708 347		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
PORT STOCKTON GAS UNIT NO. 3		WELL #: 1		RRCID -> 060004		COMPL. DATE 09/28/1974		TOTAL DEPTH 22412 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	20384 X	7808	-0-	-12576	-0-	7808 2		N	-0-		-0-
03	22568 X	18396	-0-	-4172	-0-	18396 2		N	-0-		-0-
04	23620 X	23620	-0-	-0-	-0-	23620 2		N	-0-		-0-
05	23742 X	23742	-0-	-0-	-0-	23742 2		N	-0-		-0-
06	21450 X	18639	-0-	-2811	-0-	18639 2		N	-0-		-0-
07	22754 X	21228	-0-	-1526	-0-	21228 2		N	-0-		-0-

LITTLE MEXICO		WELL #: 1R		RRCID -> 105246		COMPL. DATE 11/20/1982		TOTAL DEPTH 18550 PERF.18302 - 18339			
02	8564 X	8564	-0-	-0-	-0-	8564 2		N	-0-		-0-
03	10259 X	10259	-0-	-0-	-0-	10259 2		N	-0-		-0-
04	10643 X	10643	-0-	-0-	-0-	10643 2		N	-0-		-0-
05	9670 X	9670	-0-	-0-	-0-	9670 2		N	-0-		-0-
06	9293 X	9293	-0-	-0-	-0-	9293 2		N	-0-		-0-
07	9424 X	9118	-0-	-306	-0-	9118 2		N	-0-		-0-

PORT STOCKTON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 186968		COMPL. DATE 05/15/2001		TOTAL DEPTH 18853 PERF.18490 - 18517			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CIMAREX ENERGY CO.		153438		RRCID -> 095831		COMPL. DATE 10/22/1981		TOTAL DEPTH 19020 PERF.18933 - 18954			
DEWITT-PARKE, BILL		WELL #: 2									
02	DLQ G-10	15286	-0-	15286	15286	15286 2		N	-0-		-0-
03	DLQ G-10	17879	-0-	17879	33165	17879 2		N	-0-		-0-
04	DLQ G-10	16137	-0-	16137	49302	16137 2		N	-0-		-0-
05	64665 X	15363	-0-	-49302	-0-	15363 2		N	-0-		-0-
06	17310 X	16648	-0-	-662	-0-	16648 2		N	-0-		-0-
07	17887 X	16142	-0-	-1745	-0-	16142 2		N	-0-		-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445		RRCID -> 213727		COMPL. DATE 01/03/2006		TOTAL DEPTH 21903 PERF.18190 - 18250			
LHR GAS UNIT		WELL #: 1									
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	T. A.	156	-0-	-0-	-0-	156 3		N	-0-		-0-
06	T. A.	667	-0-	667	667	667 3		N	-0-		-0-
07	T. A.	341	-0-	341	1008	341 3		N	-0-		-0-

OXY USA INC.		630591		RRCID -> 131298		COMPL. DATE 03/05/1989		TOTAL DEPTH 23006 PERF.19234 - 19272			
R. M. GAS UNIT "C"		WELL #: 1									
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-			N	-0-		-0-
03	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 2		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GOMEZ (WOLFCAMP)		35708 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		003125														
MAY, JOHN		WELL #: 1		RRCID -> 070773		COMPL. DATE 10/25/1976		TOTAL DEPTH 11150 PERF. N/A								
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

MAY, JOHN		WELL #: 2		RRCID -> 070875		COMPL. DATE 02/24/1977		TOTAL DEPTH 11180 PERF. N/A								
02	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1238	2	21	9	Y	19				114
03	1395	N	1382	-0-	-13	-0-	1363	2	19	9	Y	17				131
04	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1330	2	17	9	Y	15	90	1		56
05	1395	N	1338	-0-	-57	-0-	1323	2	15	9	Y	14				70
06	1350	N	1260	-0-	-90	-0-	1249	2	11	9	Y	10				80
07	1395	N	1288	-0-	-107	-0-	1274	2	14	9	Y	13				93

MAY, JOHN		WELL #: 4		RRCID -> 072772		COMPL. DATE 08/12/1977		TOTAL DEPTH 11175 PERF. N/A								
02	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1360	2	24	9	Y	22				113
03	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1781	2	28	9	Y	25				138
04	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1791	2	17	9	Y	15	90	1		63
05	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1781	2	21	9	Y	19				82
06	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1781	2	13	9	Y	12				94
*07	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1781	2	19	9	Y	17				111

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862		GOMEZ WEST UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 057241		COMPL. DATE 12/20/1973		TOTAL DEPTH 18675 PERF. N/A				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					13

GOMEZ WEST UNIT NO. 2		WELL #: 2		RRCID -> 066378		COMPL. DATE 12/07/1996		TOTAL DEPTH 11185 PERF.10883 - 11185								
02	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			Y	-0-				1
03	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			Y	-0-				1
04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			Y	-0-				1
05	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			Y	-0-				1
*06	480	N	474	-0-	-6	-0-	474	2			Y	-0-				1
07	496	N	455	-0-	-41	-0-	455	2			Y	-0-				1

GOMEZ WEST UNIT NO. 2		WELL #: 3		RRCID -> 067280		COMPL. DATE 11/19/1998		TOTAL DEPTH 11140 PERF.10830 - 11140								
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-				2
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-				2
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-				2
05	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	2			Y	-0-				2
*06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-				2
*07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-				2

GOMEZ (WOLFCAMP)		//CONT.// 35708 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS									
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.// 147862															
GOMEZ WEST UNIT NO. 2		WELL #: 4		RRCID -> 070874		COMPL. DATE 03/31/1977		TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

CHEVRON U. S. A. INC.		148113															
MENDEL ESTATE 36		WELL #: 2		RRCID -> 068171		COMPL. DATE 05/29/1987		TOTAL DEPTH 12160 PERF.10900 - 10960									
02	6216 X	3698	-0-	-2518	-0-	3685	3	13	9	Y	12	80	1			52	
03	6293 X	6193	-0-	-100	-0-	6160	3	33	9	Y	30					82	
04	5340 X	4407	-0-	-933	-0-	4379	3	28	9	Y	25					107	
05	6290 X	6290	-0-	-0-	-0-	6256	3	34	9	Y	31					138	
06	6000 X	5035	-0-	-965	-0-	5010	3	25	9	Y	23	96	1			65	
*07	6499 X	6499	-0-	-0-	-0-	6479	3	20	9	Y	18					83	

MENDEL ESTATE 36		WELL #: 3		RRCID -> 070324		COMPL. DATE 01/20/1977		TOTAL DEPTH 12200 PERF. N/A									
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

LAKEHILLS PRODUCTION, INC.		483440															
GOMEZ WEST GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 236280		COMPL. DATE 11/12/2007		TOTAL DEPTH 22820 PERF.16421 - 16983									
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445															
SIBLEY, EFFIE		WELL #: 2		RRCID -> 069503		COMPL. DATE 12/23/1976		TOTAL DEPTH 10970 PERF. N/A									
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

SIBLEY, EFFIE		WELL #: 4		RRCID -> 072678		COMPL. DATE 08/17/1977		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10735 - 10824									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33	

GOMEZ (WOLFCAMP)		//CONT.//		35708 666	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445								
SIBLEY, EFFIE		WELL #:		5	RRCID ->	074912	COMPL. DATE	12/10/1977	TOTAL DEPTH	10940	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC		714221		2 L		RRCID ->	073721	COMPL. DATE	09/12/1977	TOTAL DEPTH	11306	PERF.	N/A
MENDEL 26		WELL #:											
02	56 N	32	-0-	-24	-0-	32	2						-0-
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2						-0-
04	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2						-0-
05	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2						-0-
06	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-								-0-
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-								-0-

PECOS -D- FEE		WELL #:		2	RRCID ->	171858	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	11014 - 11127
02	84 N	61	-0-	-23	-0-	47	2	14	9	N	13	135
03	93 N	85	-0-	-8	-0-	74	2	11	9	N	10	145
04	82 N	82	-0-	-0-	-0-	74	2	8	9	N	7	152
05	83 N	83	-0-	-0-	-0-	80	2	3	9	N	3	155
06	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-							155
07	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-							155

GOMEZ (WOLFCAMP DETRITAL)		35708 667		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862										
NEAL, J. O. 21		WELL #:		2	RRCID ->	184042	COMPL. DATE	04/06/2001	TOTAL DEPTH	15631	PERF.	15455 - 15561
02	56 N	43	-0-	-13	-0-	43	3					-0-
03	62 N	30	-0-	-32	-0-	30	3					-0-
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3					-0-
05	62 N	20	-0-	-42	-0-	20	3					-0-
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3					-0-
*07	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3					-0-

LINN OPERATING, INC.		501545		1		RRCID ->	192197	COMPL. DATE	04/28/2004	TOTAL DEPTH	15695	PERF.	15038 - 15598
DUNLAP, OPHAL 18		WELL #:											
02	5432 X	5156	-0-	-276	-0-	5156	2						-0-
03	6014 X	5757	-0-	-257	-0-	5757	2						-0-
04	6420 X	4804	-0-	-1616	-0-	4804	2						-0-
05	6634 X	1308	-0-	-5326	-0-	1308	2						-0-
06	6420 X	1605	-0-	-4815	-0-	1605	2						-0-
07	5766 X	1617	-0-	-4149	-0-	1617	2						-0-

GOMEZ (WOLFCAMP UPPER)		35708 670		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS				
MINERAL TECHNOLOGIES, INC.		593635										
MENDEL ESTATE		WELL #:		2034	RRCID ->	083934	COMPL. DATE	07/03/1979	TOTAL DEPTH	11227	PERF.	11058 - 11085
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

GOMEZ, N. (DEVONIAN)		35710 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS			
O'NEILL PROPERTIES, LTD.		623700									
RAYMAL EAGLE		WELL #: 1		RRCID -> 076352		COMPL. DATE 02/02/1978		TOTAL DEPTH 22760		PERF.18900 - 19053	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	DLQ G-10	18809	-0-	18809	18809	18809 3	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	20850	-0-	20850	39659	20850 3	N	-0-			-0-
04	59855	20196	-0-	-39659	-0-	20196 3	N	-0-			-0-
05	20876	20876	-0-	-0-	-0-	20876 3	N	-0-			-0-
06	20445	20445	-0-	-0-	-0-	20445 3	N	-0-			-0-
*07	21387	21387	-0-	-0-	-0-	21387 3	N	-0-			-0-

GOMEZ, N. (WOLFCAMP)		35710 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS			
LINN OPERATING, INC.		501545									
LEON		WELL #: 3		RRCID -> 192198		COMPL. DATE 09/09/2002		TOTAL DEPTH 16150		PERF.15935 - 16023	
02	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 2	N	-0-			-0-
03	310 N	241	-0-	-69	-0-	241 2	N	-0-			-0-
04	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 2	N	-0-			-0-
05	279 N	251	-0-	-28	-0-	251 2	N	-0-			-0-
06	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 2	N	-0-			-0-
07	310 N	275	-0-	-35	-0-	275 2	N	-0-			-0-

GOMEZ, NE. (WOLFCAMP)		35713 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS			
WTG EXPLORATION		945220									
ARCO-TERRAZAS		WELL #: 1		RRCID -> 068794		COMPL. DATE 07/30/1976		TOTAL DEPTH 21335		PERF. N/A	
02	351 N	351	-0-	-0-	-0-	349 2	2 9 N	2	2 8		220
03	593 N	593	-0-	-0-	-0-	583 2	10 9 N	9	9 8		220
04	535 N	535	-0-	-0-	-0-	528 2	7 9 N	6	6 8		220
05	403 N	-0-	-0-	-403	-0-	-0-	N	-0-			220
06	570 N	565	-0-	-5	-0-	564 2	1 9 N	1	1 8		220
07	558 N	371	-0-	-187	-0-	369 2	2 9 N	2	2 8		220

GOMEZ, NW. (WOLFCAMP)		35715 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862									
TYRRELL, W. C., UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 085607		COMPL. DATE 11/17/1979		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11191 - 11436	
02	1932 N	1663	-0-	-269	-0-	1650 2	13 9 Y	12			18
03	2046 N	1858	-0-	-188	-0-	1837 2	21 9 Y	19	14 1		23
04	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1947 2	17 9 Y	15	25 1		13
05	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1846 2	10 9 Y	9			22
06	1800 N	1677	-0-	-123	-0-	1654 2	23 9 Y	21	25 1		18
07	2015 N	1655	-0-	-360	-0-	1648 2	7 9 Y	6			24

PRICE, AUBREY		WELL #: 1		RRCID -> 100664		COMPL. DATE 06/30/1982		TOTAL DEPTH 22135		PERF.11696 - 12373	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

PRICE ESTATE UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 157002		COMPL. DATE 10/12/1995		TOTAL DEPTH 21360		PERF.11187 - 12146	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

GOMEZ, NW. (WOLFCAMP) //CONT.// 35715 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
 TYRRELL, W. C., UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 176845 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 11741 PERF.11169 - 11512

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2800 N	2882	-0-	82	82	2708	2	174	9	Y	158			228
03	3100 N	3355	-0-	255	337	3085	2	270	9	Y	245	170	1	303
04	3000 N	3264	-0-	264	601	3042	2	222	9	Y	202	331	1	174
05	3852 X	3251	-0-	-601	-0-	3108	2	143	9	Y	130			304
06	3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	3006	2	299	9	Y	272	346	1	230
*07	3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	3146	2	195	9	Y	177			407

W. C. TYRRELL UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 181513 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11229 - 11505

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 LAUGHLIN-STRAUGHAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074376 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 22736 PERF. N/A

02	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-			70
03	3100 N	3286	-0-	186	186	3286	2			N	-0-			70
04	3000 N	4208	-0-	1208	1394	4208	2			N	-0-			70
05	3100 N	6500	-0-	3400	4794	6500	2			N	-0-			70
06	11495 X	6701	-0-	-4794	-0-	6701	2			N	-0-			70
*07	9070 X	9070	-0-	-0-	-0-	9051	2	19	9	N	17			87

TYRRELL, W. C. TRUST WELL #: 2 RRCID -> 155385 COMPL. DATE 06/21/1995 TOTAL DEPTH 11378 PERF.10998 - 11262

02	1708 N	1578	-0-	-130	-0-	1549	2	29	9	N	26			97
03	1829 N	1814	-0-	-15	-0-	1734	2	80	9	N	73			170
04	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1748	2	66	9	N	60			230
05	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1770	2	43	9	N	39	189	1	80
06	1770 N	1670	-0-	-100	-0-	1615	2	55	9	N	50			130
07	1860 N	1842	-0-	-18	-0-	1790	2	52	9	N	47			177

LAUGHLIN, ANNA WELL #: 2 RRCID -> 156438 COMPL. DATE 09/17/1995 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11586 - 11664

02	5224 X	5224	-0-	-0-	-0-	5224	2			N	-0-			50
03	7193 X	7193	-0-	-0-	-0-	7187	2	6	9	N	5			55
04	6982 X	6982	-0-	-0-	-0-	6982	2			N	-0-			55
05	7771 X	7771	-0-	-0-	-0-	7771	2			N	-0-			55
06	7592 X	7592	-0-	-0-	-0-	7592	2			N	-0-			55
*07	8235 X	8235	-0-	-0-	-0-	8235	2			N	-0-			55

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
 MENGES, ANTON WELL #: 1 RRCID -> 202261 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 18732 PERF.11401 - 12804

02	84 N	63	-0-	-21	-0-	63	3			N	-0-			-0-
03	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-			-0-
04	60 N	36	-0-	-24	-0-	36	3			N	-0-			-0-
05	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-			-0-
06	60 N	35	-0-	-25	-0-	35	3			N	-0-			-0-
07	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-			-0-

GOMEZ, NW. (WOLFCAMP)		//CONT.//		35715 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS			
ENERQUEST OPERATING L.L.C.				252058										
HATCH, ETHEL		WELL #:		1	RRCID -> 168013			COMPL. DATE 01/29/1998			TOTAL DEPTH 22667 PERF.15460 - 15562			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02	28 N	23	-0-	-5	-0-	23	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

GOMEZ, S.E. (DEVONIAN)				35716 100	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: PECOS			
CHEVRON U. S. A. INC.				148113										
ODESSA NATURAL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 132480			COMPL. DATE 09/25/1989			TOTAL DEPTH 22870 PERF.18714 - 18932			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

GOMEZ, W. (WOLFCAMP, LO.)				35720 500	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: PECOS			
BOPCO, L.P.				082967										
PRICE "B"		WELL #:		1	RRCID -> 050549			COMPL. DATE 02/15/1980			TOTAL DEPTH 22490 PERF.15790 - 16013			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02	DLQ G-10	12021	-0-	12021	12021	12021	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	DLQ G-10	13270	-0-	13270	25291	13246	3	24 9	N	22	22 8	-0-	-0-	-0-
04	DLQ G-10	12823	-0-	12823	38114	12813	3	10 9	N	9	9 8	-0-	-0-	-0-
05	51351	13237	-0-	-38114	-0-	13226	3	11 9	N	10	10 8	-0-	-0-	-0-
06	12840	12716	-0-	-124	-0-	12712	3	4 9	N	4	4 8	-0-	-0-	-0-
07	13268	13205	-0-	-63	-0-	13196	3	9 9	N	8	8 8	-0-	-0-	-0-

GREASEWOOD (ATOKA)				36579 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REEVES			
CIMAREX ENERGY CO.				153438										
TXL "19"		WELL #:		1ST	RRCID -> 155481			COMPL. DATE 05/31/1995			TOTAL DEPTH 18898 PERF.17058 - 17174			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02	252 X	3	-0-	-249	-0-	3	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	279 X	-0-	-0-	-279	-0-	N	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	270 X	-0-	-0-	-270	-0-	N	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	155 X	-0-	-0-	-155	-0-	N	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	60 X	-0-	-0-	-60	-0-	N	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	3 X	-0-	-0-	-3	-0-	N	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-

OXY USA INC.				630591										
CORNELL KNIGHT "C"		WELL #:		1	RRCID -> 151003			COMPL. DATE 06/13/1994			TOTAL DEPTH 16674 PERF.14601 - 14756			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	240 N	204	-0-	-36	-0-	204	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	248 N	189	-0-	-59	-0-	189	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

GREASEWOOD (ATOKA)		//CONT.//		36579 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: REEVES		
TREY RESOURCES INC.				868529								
OATMAN				WELL #: 1	RRCID -> 171497	COMPL. DATE 02/15/2005	TOTAL DEPTH 15300	PERF.13670	- 15110			
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
02	1120 X	1021	-0-	-99	-0-	59 1	962 2	N	-0-			-0-
03	1279 X	1279	-0-	-0-	-0-	70 1	1209 2	N	-0-			-0-
04	1279 X	1279	-0-	-0-	-0-	70 1	1209 2	N	-0-			-0-
05	1116 X	946	-0-	-170	-0-	63 1	883 2	N	-0-			-0-
06	1230 X	1164	-0-	-66	-0-	69 1	1094 2	N	1	1 8		-0-
07	1333 X	1118	-0-	-215	-0-	65 1	1053 2	N	-0-			-0-
GREASEWOOD (SILURO-DEVONIAN)				36579 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: REEVES		
CHEVRON U. S. A. INC.				148113								
WHISSELL, G. B.				WELL #: 1	RRCID -> 046777	COMPL. DATE 08/10/1969	TOTAL DEPTH 16515	PERF. N/A				
02	7252 X	5818	-0-	-1434	-0-	5818 2		N	-0-			-0-
03	8029 X	2616	-0-	-5413	-0-	2616 2		N	-0-			-0-
04	9459 X	9459	-0-	-0-	-0-	9459 2		N	-0-			-0-
05	6448 X	-0-	-0-	-6448	-0-			N	-0-			-0-
06	6240 X	-0-	-0-	-6240	-0-			N	-0-			-0-
07	9765 X	2834	-0-	-6931	-0-	2834 2		N	-0-			-0-
KNIGHT GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 047643	COMPL. DATE 03/26/1991	TOTAL DEPTH 16606	PERF.16303	- 16518			
02	7336 X	3650	-0-	-3686	-0-	3650 2		N	-0-			-0-
03	6944 X	4342	-0-	-2602	-0-	4342 2		N	-0-			-0-
04	6720 X	4342	-0-	-2378	-0-	4342 2		N	-0-			-0-
05	5828 X	703	-0-	-5125	-0-	703 2		N	-0-			-0-
06	4230 X	3205	-0-	-1025	-0-	3205 2		N	-0-			-0-
*07	7504 X	7504	-0-	-0-	-0-	7504 2		N	-0-			-0-
KNIGHT, CORNELL -D-				WELL #: 1	RRCID -> 053525	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 17200	PERF. 8120	- 8190			
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
CORNELL KNIGHT				WELL #: 1A	RRCID -> 086641	COMPL. DATE 10/30/1990	TOTAL DEPTH 16460	PERF.16138	- 16387			
02	40488 X	33635	-0-	-6853	-0-	28986 2	4649 4	N	-0-			-0-
03	44826 X	35239	-0-	-9587	-0-	33675 2	1564 4	N	-0-			-0-
04	41250 X	9120	-0-	-32130	-0-	9120 2		N	-0-			-0-
05	38006 X	-0-	-0-	-38006	-0-			N	-0-			-0-
06	36780 X	-0-	-0-	-36780	-0-			N	-0-			-0-
07	37231 X	4105	-0-	-33126	-0-	3602 2	503 4	N	-0-			-0-
RBJ & ASSOCIATES, LLC				695714								
CLARK SWD				WELL #: 1W	RRCID -> 272670	COMPL. DATE 07/08/2013	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 4000	- 8500			
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GREASEWOOD (SILURO-DEVONIAN) //CONT.// 36579 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
XOG OPERATING LLC 945921
STATE WELL #: 1 RRCID -> 079728 COMPL. DATE 12/03/1978 TOTAL DEPTH 16730 PERF.16647 - 16677

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2			N	-0-					-0-
03	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2			N	-0-					-0-
04	3000 N	3102	-0-	102	102	3102	2			N	-0-					-0-
05	3100 N	3405	-0-	305	407	3405	2			N	-0-					-0-
06	3000 N	3321	-0-	321	728	3321	2			N	-0-					-0-
*07	4926 X	4198	-0-	-728	-0-	4198	2			N	-0-					-0-

GREY RANCH (DEVONIAN) 36904 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
BLACKSTONE, SLAUGHTER -E- WELL #: 1 U RRCID -> 040494 COMPL. DATE 08/26/1966 TOTAL DEPTH 15634 PERF. N/A

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

BLACKSTONE SLAUGHTER -A- WELL #: 2 RRCID -> 117463 COMPL. DATE 08/25/1985 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11910 - 12010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	6488 X	6488	-0-	-0-	-0-	4829	1	1659	2	N	-0-					-0-
03	7260 X	7260	-0-	-0-	-0-	4466	1	2794	2	N	-0-					-0-
04	7919 X	7919	-0-	-0-	-0-	5516	1	2403	2	N	-0-					-0-
05	7973 X	7973	-0-	-0-	-0-	5869	1	2104	2	N	-0-					-0-
06	7534 X	7534	-0-	-0-	-0-	5576	1	1958	2	N	-0-					-0-
*07	5817 X	5817	-0-	-0-	-0-	3295	1	2522	2	N	-0-					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
BLACKSTONE-SLAUGHTER "J" WELL #: 1 RRCID -> 180896 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 14603 PERF.12503 - 12690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
03	682 N	649	-0-	-33	-0-	649	3			N	-0-					-0-
04	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					-0-
05	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	3			N	-0-					-0-
06	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
*07	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					-0-

GREY RANCH (ELLENBURGER) 36904 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
BLACKSTONE-SLAUGHTER -A- WELL #: 1 RRCID -> 035217 COMPL. DATE 12/13/1964 TOTAL DEPTH 14700 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	49224 X	41061	-0-	-8163	-0-	41061	2			N	-0-					-0-
03	50158 X	40111	-0-	-10047	-0-	40111	2			N	-0-					-0-
04	51210 X	45397	-0-	-5813	-0-	45397	2			N	-0-					-0-
05	52917 X	49249	-0-	-3668	-0-	49249	2			N	-0-					-0-
06	51210 X	45489	-0-	-5721	-0-	45489	2			N	-0-					-0-
07	46903 X	43255	-0-	-3648	-0-	43255	2			N	-0-					-0-

BLACKSTONE-SLAUGHTER -B- WELL #: 1 RRCID -> 038237 COMPL. DATE 01/29/1966 TOTAL DEPTH 15712 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	41580 X	40281	-0-	-1299	-0-	40281	2			N	-0-					-0-
03	43121 X	38068	-0-	-5053	-0-	38068	2			N	-0-					-0-
04	44550 X	40937	-0-	-3613	-0-	40937	2			N	-0-					-0-
05	46035 X	42533	-0-	-3502	-0-	42533	2			N	-0-					-0-
06	44550 X	38422	-0-	-6128	-0-	38422	2			N	-0-					-0-
07	44609 X	38178	-0-	-6431	-0-	38178	2			N	-0-					-0-

GREY RANCH (ELLENBURGER)		//CONT.//		36904 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS	
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.//		147862								
BLACKSTONE - SLAUGHTER -C-		WELL #:		1	RRCID -> 041326			COMPL. DATE 06/11/1966			TOTAL DEPTH 16211 PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

02		1372 N	1027	-0-	-345	-0-	1027 2			N	-0-	-0-
03		1550 N	1131	-0-	-419	-0-	1131 2			N	-0-	-0-
04		1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154 2			N	-0-	-0-
05		1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235 2			N	-0-	-0-
06		1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105 2			N	-0-	-0-
07		1178 N	1142	-0-	-36	-0-	1142 2			N	-0-	-0-

IDOL		WELL #:		1 L	RRCID -> 041552			COMPL. DATE 02/08/1967			TOTAL DEPTH 15465 PERF. N/A	
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

BLACKSTONE-SLAUGHTER -D-		WELL #:		1	RRCID -> 041560			COMPL. DATE 02/28/1967			TOTAL DEPTH 15623 PERF. N/A	
02		28 N	7	-0-	-21	-0-	7 2			N	-0-	-0-
03		31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2			N	-0-	-0-
04		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2			N	-0-	-0-
05		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2			N	-0-	-0-
06		30 N	3	-0-	-27	-0-	3 2			N	-0-	-0-
07		13 N	9	-0-	-4	-0-	9 2			N	-0-	-0-

BLACKSTONE - SLAUGHTER -F-		WELL #:		1	RRCID -> 041721			COMPL. DATE 03/23/1967			TOTAL DEPTH 15499 PERF. N/A	
02		6955 X	6955	-0-	-0-	-0-	6955 2			N	-0-	-0-
03		7378 X	6832	-0-	-546	-0-	6832 2			N	-0-	-0-
04		7140 X	7113	-0-	-27	-0-	7113 2			N	-0-	-0-
05		7378 X	7067	-0-	-311	-0-	7067 2			N	-0-	-0-
06		7140 X	6816	-0-	-324	-0-	6816 2			N	-0-	-0-
07		7378 X	6461	-0-	-917	-0-	6461 2			N	-0-	-0-

BLACKSTONE-SLAUGHTER -E-		WELL #:		1 L	RRCID -> 046271			COMPL. DATE 08/26/1966			TOTAL DEPTH 15634 PERF. N/A	
02		34356 X	32995	-0-	-1361	-0-	32995 2			N	-0-	-0-
03		37200 X	33504	-0-	-3696	-0-	33504 2			N	-0-	-0-
04		37110 X	35479	-0-	-1631	-0-	35479 2			N	-0-	-0-
05		38347 X	37231	-0-	-1116	-0-	37231 2			N	-0-	-0-
06		37110 X	34593	-0-	-2517	-0-	34593 2			N	-0-	-0-
07		36673 X	32464	-0-	-4209	-0-	32464 2			N	-0-	-0-

GREY RANCH, WEST (ELLEN.)		36910 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS		
XTO ENERGY INC.		945936										
BLACKSTONE - SLAUGHTER		WELL #:		1	RRCID -> 051741			COMPL. DATE 07/26/1971			TOTAL DEPTH 20080 PERF. N/A	
02		13762 X	13762	-0-	-0-	-0-	868 1	12894 3		N	-0-	-0-
03		14651 X	14651	-0-	-0-	-0-	993 1	13658 3		N	-0-	-0-
04		14100 X	13607	-0-	-493	-0-	961 1	12646 3		N	-0-	-0-
05		15252 X	9056	-0-	-6196	-0-	559 1	8497 3		N	-0-	-0-
06		15159 X	15159	-0-	-0-	-0-	797 1	14362 3		N	-0-	-0-
07		15252 X	15184	-0-	-68	-0-	846 1	14338 3		N	-0-	-0-

GREY RANCH, WEST (ELLEN.)		//CONT.//		36910 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
SLAUGHTER, JOSEPHINE, STATE		WELL #:		1	RRCID ->	055264	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	20239	PERF.18838	- 20108
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
02		6332 X	6332	-0-	-0-	-0-	399 1	5933 3	N	-0-		-0-
03		6038 X	6038	-0-	-0-	-0-	409 1	5629 3	N	-0-		-0-
04		5760 X	1208	-0-	-4552	-0-	85 1	1123 3	N	-0-		-0-
05		10395 X	10395	-0-	-0-	-0-	642 1	9753 3	N	-0-		-0-
06		6780 X	5163	-0-	-1617	-0-	271 1	4892 3	N	-0-		-0-
07		7006 X	1113	-0-	-5893	-0-	62 1	1051 3	N	-0-		-0-

CERF, M. NCT-1		WELL #:		1	RRCID ->	055451	COMPL. DATE	02/19/1973	TOTAL DEPTH	20660	PERF. N/A	
02		8708 X	6602	-0-	-2106	-0-	416 1	6186 3	N	-0-		-0-
03		6696 X	6454	-0-	-242	-0-	437 1	6017 3	N	-0-		-0-
04		8970 X	7582	-0-	-1388	-0-	536 1	7046 3	N	-0-		-0-
05		9269 X	6535	-0-	-2734	-0-	404 1	6131 3	N	-0-		-0-
06		8970 X	5308	-0-	-3662	-0-	279 1	5029 3	N	-0-		-0-
07		7843 X	6823	-0-	-1020	-0-	380 1	6443 3	N	-0-		-0-

SLAUGHTER, JOSEPHINE, ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	057738	COMPL. DATE	01/06/1974	TOTAL DEPTH	20500	PERF. N/A	
02		34632 X	34632	-0-	-0-	-0-	2184 1	32448 3	N	-0-		-0-
03		37707 X	37707	-0-	-0-	-0-	2555 1	35152 3	N	-0-		-0-
04		36420 X	34905	-0-	-1515	-0-	2466 1	32439 3	N	-0-		-0-
05		38013 X	38013	-0-	-0-	-0-	2347 1	35666 3	N	-0-		-0-
06		36420 X	34566	-0-	-1854	-0-	1817 1	32749 3	N	-0-		-0-
07		37634 X	34718	-0-	-2916	-0-	1934 1	32784 3	N	-0-		-0-

KOONTZ, DORIS		WELL #:		1 T	RRCID ->	058161	COMPL. DATE	03/14/1974	TOTAL DEPTH	20500	PERF. N/A	
02		24592 X	24592	-0-	-0-	-0-	1551 1	23041 3	N	-0-		-0-
03		29003 X	29003	-0-	-0-	-0-	1965 1	27038 3	N	-0-		-0-
04		28492 X	28492	-0-	-0-	-0-	2013 1	26479 3	N	-0-		-0-
05		29475 X	29475	-0-	-0-	-0-	1820 1	27655 3	N	-0-		-0-
06		28189 X	28189	-0-	-0-	-0-	1481 1	26708 3	N	-0-		-0-
*07		28981 X	28981	-0-	-0-	-0-	1614 1	27367 3	N	-0-		-0-

GREY RANCH, WEST (WOLFCAMP)		36910 545		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: PECOS			
XTO ENERGY INC.		945936										
KOONTZ, DORIS		WELL #:		1 C	RRCID ->	058153	COMPL. DATE	03/14/1974	TOTAL DEPTH	20500	PERF. N/A	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

KOONTZ, DORIS		WELL #:		2	RRCID ->	190684	COMPL. DATE	03/27/2002	TOTAL DEPTH	20918	PERF. 9458	- 9687
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

H. S. A. (PENNSYLVANIAN)		37821 710		ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD						
LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445		WELL #: 2		RRCID -> 204978		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7400 - 7490		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
RAYDEN		695567		WELL #: 1		RRCID -> 061015		COMPL. DATE 09/01/1974		TOTAL DEPTH 7545 PERF. N/A				
02	2254 R	2254	-0-	-0-	-0-	2254	3			N	-0-			48
03	2499 R	2499	-0-	-0-	-0-	2499	3			N	-0-			48
04	2437 R	2437	-0-	-0-	-0-	2437	3			N	-0-			48
05	2290 R	2290	-0-	-0-	-0-	2290	3			N	-0-			48
06	2257 R	2257	-0-	-0-	-0-	2257	3			N	-0-			48
*07	2493 R	2493	-0-	-0-	-0-	2493	3			N	-0-			48
SUNDOWN ENERGY LP		829482		WELL #: 617		RRCID -> 033252		COMPL. DATE 06/21/1996		TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7688 - 7908				
02	5921 R	5921	-0-	-0-	-0-	5921	3			N	-0-			-0-
03	6635 R	6635	-0-	-0-	-0-	6635	3			N	-0-			-0-
04	6180 #	6027	-0-	-153	-0-	6027	3			N	-0-			-0-
05	6541 #	5767	-0-	-774	-0-	5767	3			N	-0-			-0-
06	6420 #	6133	-0-	-287	-0-	6133	3			N	-0-			-0-
07	6634 #	NO RPT	-0-	-6634	-0-					N	NO RPT			-0-
HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION		WELL #: 542		RRCID -> 034234		COMPL. DATE 09/09/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
02	112 #	82	-0-	-30	-0-	82	3			Y	-0-			-0-
03	124 #	92	-0-	-32	-0-	92	3			Y	-0-			-0-
04	123 R	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-			-0-
05	115 R	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-			-0-
06	90 #	57	-0-	-33	-0-	57	3			Y	-0-			-0-
07	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT			-0-
HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION		WELL #: 625		RRCID -> 037341		COMPL. DATE 06/14/1996		TOTAL DEPTH 8032 PERF. 7612 - 7922						
02	1120 #	1091	-0-	-29	-0-	1091	3			N	-0-			-0-
03	1271 #	1202	-0-	-69	-0-	1202	3			N	-0-			-0-
04	1230 #	1055	-0-	-175	-0-	1055	3			N	-0-			-0-
05	1271 #	1107	-0-	-164	-0-	1107	3			N	-0-			-0-
06	1230 #	1084	-0-	-146	-0-	1084	3			N	-0-			-0-
07	1209 #	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT			-0-
HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION		WELL #: 596 L		RRCID -> 044185		COMPL. DATE 11/25/1981		TOTAL DEPTH 8761 PERF. 7993 - 8066						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

H. S. A. (PENNSYLVANIAN)		//CONT.// 37821 710		ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD							
SUNDOWN ENERGY LP		//CONT.// 829482													
HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION		WELL #: 529		RRCID -> 046617		COMPL. DATE 08/04/2010		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7680 - 8205					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	1260 #	1153	-0-	-107	-0-	-0-	1153	3		Y	-0-				-0-
03	1395 #	1251	-0-	-144	-0-	-0-	1251	3		Y	-0-				-0-
04	1348 R	1348	-0-	-0-	-0-	-0-	1348	3		Y	-0-				-0-
05	1468 R	1468	-0-	-0-	-0-	-0-	1468	3		Y	-0-				-0-
*06	1341 R	1341	-0-	-0-	-0-	-0-	1341	3		Y	-0-				-0-
07	1395 #	NO RPT	-0-	-1395	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION		WELL #: 553		RRCID -> 046761		COMPL. DATE 01/29/1963		TOTAL DEPTH 8568		PERF. N/A					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION		WELL #: 541		RRCID -> 046907		COMPL. DATE 11/22/1997		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7853 - 8310					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				19
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				19

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION		WELL #: 532		RRCID -> 050252		COMPL. DATE 10/10/1961		TOTAL DEPTH 8290		PERF. N/A					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION		WELL #: 1545		RRCID -> 157169		COMPL. DATE 11/25/1997		TOTAL DEPTH 7840		PERF. 7510 - 7709					
02	1340 R	1340	-0-	-0-	-0-	-0-	1340	3		N	-0-				-0-
03	1330 R	1330	-0-	-0-	-0-	-0-	1330	3		N	-0-				-0-
04	1312 R	1312	-0-	-0-	-0-	-0-	1312	3		N	-0-				-0-
05	1198 R	1198	-0-	-0-	-0-	-0-	1198	3		N	-0-				-0-
*06	1221 R	1221	-0-	-0-	-0-	-0-	1221	3		N	-0-				-0-
07	930 #	NO RPT	-0-	-930	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HUTCHINGS STOCK ASSN.		WELL #: 533		RRCID -> 161764		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8266		PERF. 7822 - 7990					
02	504 #	467	-0-	-37	-0-	-0-	467	3		Y	-0-				3
03	589 #	488	-0-	-101	-0-	-0-	488	3		Y	-0-				3
04	570 #	490	-0-	-80	-0-	-0-	490	3		Y	-0-				3
05	589 #	576	-0-	-13	-0-	-0-	576	3		Y	-0-				3
*06	513 R	513	-0-	-0-	-0-	-0-	513	3		Y	-0-				3
07	527 #	NO RPT	-0-	-527	-0-	-0-				Y	NO RPT				3

HUTCHINGS STOCK ASSOC		WELL #: 3010		RRCID -> 257828		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10084		PERF. 7880 - 8210					
02	170 R	170	-0-	-0-	-0-	-0-	170	3		Y	-0-				11
03	122 R	122	-0-	-0-	-0-	-0-	122	3		Y	-0-				11
04	150 #	117	-0-	-33	-0-	-0-	117	3		Y	-0-				11
05	155 #	91	-0-	-64	-0-	-0-	91	3		Y	-0-				11
06	150 #	116	-0-	-34	-0-	-0-	116	3		Y	-0-				11
07	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-	-0-				Y	NO RPT				11

H. S. A. (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 37821 710 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
 SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482
 HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 652 RRCID -> 257829 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7894 - 8406

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	1064 #	878	-0-	-186	-0-	878	3	Y	-0-			-0-
03	1116 #	946	-0-	-170	-0-	946	3	Y	-0-			-0-
04	1080 #	1042	-0-	-38	-0-	1042	3	Y	-0-			-0-
05	1116 #	1094	-0-	-22	-0-	1094	3	Y	-0-			-0-
06	960 #	941	-0-	-19	-0-	941	3	Y	-0-			-0-
07	1085 #	NO RPT	-0-	-1085	-0-			Y	NO RPT			-0-

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
 ESTES, W. A. WELL #: 61 RRCID -> 033358 COMPL. DATE 06/11/1964 TOTAL DEPTH 7870 PERF. N/A

02	5507 R	5507	-0-	-0-	-0-	5507	2	N	-0-			-0-
03	5950 R	5950	-0-	-0-	-0-	5950	2	N	-0-			-0-
04	5374 R	5374	-0-	-0-	-0-	5374	2	N	-0-			-0-
05	5142 R	5142	-0-	-0-	-0-	5142	2	N	-0-			-0-
06	4511 R	4511	-0-	-0-	-0-	4511	2	N	-0-			-0-
*07	5571 R	5571	-0-	-0-	-0-	5571	2	N	-0-			-0-

ESTES, W. A. WELL #: 67 RRCID -> 046609 COMPL. DATE 08/09/1963 TOTAL DEPTH 8292 PERF. N/A

02	112 #	74	-0-	-38	-0-	74	2	Y	-0-			8
03	93 #	69	-0-	-24	-0-	69	2	Y	-0-			8
04	90 #	58	-0-	-32	-0-	58	2	Y	-0-			8
05	93 #	63	-0-	-30	-0-	63	2	Y	-0-			8
06	90 #	60	-0-	-30	-0-	60	2	Y	-0-			8
07	93 #	51	-0-	-42	-0-	51	2	Y	-0-			8

ESTES, W. A. WELL #: 81 RRCID -> 051557 COMPL. DATE 10/11/1965 TOTAL DEPTH 8096 PERF. N/A

02	280 #	216	-0-	-64	-0-	216	2	N	-0-			-0-
03	279 #	239	-0-	-40	-0-	239	2	N	-0-			-0-
04	270 #	228	-0-	-42	-0-	228	2	N	-0-			-0-
05	279 #	204	-0-	-75	-0-	204	2	N	-0-			-0-
06	240 #	215	-0-	-25	-0-	215	2	N	-0-			-0-
07	248 R	248	-0-	-0-	-0-	248	2	N	-0-			-0-

ESTES, W. A. WELL #: 58 RRCID -> 052757 COMPL. DATE 04/13/1962 TOTAL DEPTH 8426 PERF. N/A

02	1048 R	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2	N	-0-			-0-
03	1085 #	394	-0-	-691	-0-	394	2	N	-0-			-0-
04	1200 #	225	-0-	-975	-0-	225	2	N	-0-			-0-
05	1240 #	190	-0-	-1050	-0-	190	2	N	-0-			-0-
06	1200 #	171	-0-	-1029	-0-	171	2	N	-0-			-0-
07	1147 #	213	-0-	-934	-0-	213	2	N	-0-			-0-

ESTES, W.A. WELL #: 78 RRCID -> 052758 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7602 - 7712

02	1680 #	1253	-0-	-427	-0-	1253	2	N	-0-			-0-
03	1674 #	1368	-0-	-306	-0-	1368	2	N	-0-			-0-
04	1470 #	1401	-0-	-69	-0-	1401	2	N	-0-			-0-
05	1519 #	1458	-0-	-61	-0-	1458	2	N	-0-			-0-
06	1380 #	1313	-0-	-67	-0-	1313	2	N	-0-			-0-
*07	1527 R	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2	N	-0-			-0-

H. S. A. (PENNSYLVANIAN)		//CONT.//		37821 710	ASSOCIATED	49B	CNTY: WARD					
WHITING OIL AND GAS CORPORATION		//CONT.//		920478								
ESTES, W. A.		WELL #:		98	RRCID ->	065797	COMPL. DATE	03/11/1976	TOTAL DEPTH	7740	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
02	138 R	138	-0-	-0-	-0-	138	2		N	-0-		-0-
03	140 R	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-		-0-
04	167 R	167	-0-	-0-	-0-	167	2		N	-0-		-0-
05	142 R	142	-0-	-0-	-0-	142	2		N	-0-		-0-
06	109 R	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-		-0-
*07	115 R	115	-0-	-0-	-0-	115	2		N	-0-		-0-

ESTES, W. A.		WELL #:		75	RRCID ->	167747	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7602 - 7668
02	168 #	124	-0-	-44	-0-	124	2		Y	-0-		78
03	155 #	139	-0-	-16	-0-	139	2		Y	-0-		78
04	150 #	113	-0-	-37	-0-	113	2		Y	-0-		78
05	155 #	95	-0-	-60	-0-	95	2		Y	-0-		78
06	150 #	90	-0-	-60	-0-	90	2		Y	-0-		78
07	124 #	85	-0-	-39	-0-	85	2		Y	-0-		78

ESTES, W. A.		WELL #:		145	RRCID ->	222779	COMPL. DATE	10/17/2005	TOTAL DEPTH	7870	PERF.	7486 - 7536
02	2437 R	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2		N	-0-		-0-
03	2852 #	2467	-0-	-385	-0-	2467	2		N	-0-		-0-
04	2760 #	2450	-0-	-310	-0-	2450	2		N	-0-		-0-
05	2852 #	2630	-0-	-222	-0-	2630	2		N	-0-		-0-
06	2730 #	2345	-0-	-385	-0-	2345	2		N	-0-		-0-
07	2697 #	2323	-0-	-374	-0-	2323	2		N	-0-		-0-

ESTES, W. A.		WELL #:		144	RRCID ->	222784	COMPL. DATE	02/14/2006	TOTAL DEPTH	7714	PERF.	7412 - 7423
02	84 #	61	-0-	-23	-0-	61	2		N	-0-		-0-
03	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-		-0-
04	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-		-0-
05	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-		-0-
06	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-		-0-
*07	76 R	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-		-0-

H. S. A. (SAN ANDRES)		37821 900		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD						
SUNDOWN ENERGY LP		829482										
HUTCHINGS STOCK ASSN.		WELL #:		1018	RRCID ->	164478	COMPL. DATE	07/21/1997	TOTAL DEPTH	10422	PERF.	4467 - 4665
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

HUTCHINGS STOCK ASSN.		WELL #:		588	RRCID ->	170565	COMPL. DATE	06/16/1998	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	4495 - 4630
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

H. S. A. (SAN ANDRES)		//CONT.//		37821 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD	
WHITING OIL AND GAS CORPORATION				920478							
O'BRIEN, G. W. ETAL				WELL #: 1120	RRCID -> 161765	COMPL. DATE 11/13/1996	TOTAL DEPTH 5200	PERF. 4095	- 4680		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

HABANERO, W. (WOLFCAMP)				37869 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS	
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555							
CHIPOTLE "A"				WELL #: 3	RRCID -> 176415	COMPL. DATE 04/12/2000	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

CHIPOTLE "A"				WELL #: 4	RRCID -> 178565	COMPL. DATE 08/09/2000	TOTAL DEPTH 6400	PERF. 6222	- 6232		
02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 3	N	-0-			-0-
03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3	N	-0-			-0-
04	150 N	148	-0-	-2	-0-	148 3	N	-0-			-0-
05	155 N	135	-0-	-20	-0-	135 3	N	-0-			-0-
06	150 N	120	-0-	-30	-0-	120 3	N	-0-			-0-
07	155 N	112	-0-	-43	-0-	112 3	N	-0-			-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)				38118 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				020528							
HALEY, J. A. "43"				WELL #: 1	RRCID -> 123206	COMPL. DATE 07/07/2003	TOTAL DEPTH 17813	PERF. 16288	- 16343		
02	84 N	1	-0-	-83	-0-	1 2	N	-0-			27
03	31 N	11	-0-	-20	-0-	11 2	N	-0-			27
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-			27
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-			27
06	11 N	5	-0-	-6	-0-	4 2	1 9 N	1			28
*07	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 2	N	-0-			28

HALEY, J.E. '41'				WELL #: 1	RRCID -> 197761	COMPL. DATE 06/23/2003	TOTAL DEPTH 17800	PERF. 16257	- 17479		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			8

HALEY, J. E. '18'				WELL #: 1	RRCID -> 201772	COMPL. DATE 11/19/2003	TOTAL DEPTH 17877	PERF. 15050	- 17639		
02	11872 X	227	-0-	-11645	-0-	227 2	N	-0-			17
03	13144 X	5425	-0-	-7719	-0-	5411 2	14 9 N	13			30
04	12720 X	4153	-0-	-8567	-0-	4152 2	1 9 N	1			31
05	8584 X	8584	-0-	-0-	-0-	8575 2	9 9 N	8			39
06	9450 X	9450	-0-	-0-	-0-	115 1	9326 2 N	8			47
*07	10227 X	10227	-0-	-0-	-0-	9 9					
						373 1	9847 2 N	6	1 8		52
						7 9					

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
HALEY, J. E. '24' WELL #: 1 RRCID -> 203706 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 17920 PERF.15025 - 15658														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

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

GILLS 13 WELL #: 1 RRCID -> 204144 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 17866 PERF.13952 - 14628														
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ANDERSON 46 WELL #: 1 RRCID -> 208456 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 17906 PERF.13053 - 17624														
02		2324 X	207	-0-	-2117	-0-	207	2		N	-0-			118
03		2480 X	12	-0-	-2468	-0-	12	2		N	-0-			118
04		2190 X	1501	-0-	-689	-0-	1500	2	1 9	N	1			119
05		3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	3678	2	3 9	N	3	2 8		120
06		1983 X	1983	-0-	-0-	-0-	1975	2	8 9	N	7			127
07		1550 X	181	-0-	-1369	-0-	181	2		N	-0-			127

O. P ANDERSON 25 WELL #: 1 RRCID -> 208459 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 17985 PERF.15232 - 17823														
02		9968 X	1740	-0-	-8228	-0-	624	1	1116 2	N	-0-			66
03		11036 X	6839	-0-	-4197	-0-	853	1	5986 2	N	-0-			66
04		10680 X	4103	-0-	-6577	-0-	403	1	3700 2	N	-0-			66
05		4557 X	3996	-0-	-561	-0-	26	1	3970 2	N	-0-			66
06		6630 X	3663	-0-	-2967	-0-	3663	2		N	-0-			66
07		6851 X	5595	-0-	-1256	-0-	253	1	5291 2	N	46			112

BLACKTIP STATE WELL #: 1 RRCID -> 209051 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17930 PERF.15154 - 17584														
02		3276 X	-0-	-0-	-3276	-0-				N	-0-			15
03		4590 X	4590	-0-	-0-	-0-	4590	2		N	-0-			15
04		5089 X	5089	-0-	-0-	-0-	5082	2	7 9	N	6	6 8		15
05		4092 X	3923	-0-	-169	-0-	3923	2		N	-0-			15
06		5055 X	5055	-0-	-0-	-0-	5053	2	2 9	N	2	2 8		15
07		5270 X	4522	-0-	-748	-0-	4522	2		N	-0-			15

HALEY, J.E. 19 WELL #: 1 RRCID -> 209277 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 17950 PERF.13066 - 17421														
02		2212 X	14	-0-	-2198	-0-	10	2	4 9	N	4	3 8		102
03		2139 X	386	-0-	-1753	-0-	379	2	7 9	N	6			108
04		2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	2773	2	84 9	N	76	151 1	1 8	32
05		1897 X	1897	-0-	-0-	-0-	1845	2	52 9	N	47			79
06		1557 X	1557	-0-	-0-	-0-	1523	2	34 9	N	31	1 8		109
07		2945 X	2925	-0-	-20	-0-	2877	2	48 9	N	44	118 1	1 8	34

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528												
HALEY 30 WELL #: 1 RRCID -> 209644 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 17834 PERF.15150 - 17630												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE

02		8008 X	508	-0-	-7500	-0-	508	2			N	135
03		5580 X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	136
04		5400 X	3753	-0-	-1647	-0-	3753	2			N	136
05		11342 X	11342	-0-	-0-	-0-	11320	2	22	9	N	137
06		7637 X	7637	-0-	-0-	-0-	7633	2	4	9	N	137
*07		7602 X	7602	-0-	-0-	-0-	7602	2			N	137

ANDERSON 32 WELL #: 1 RRCID -> 209660 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14777 - 17687												
02		12852 X	-0-	-0-	-12852	-0-					N	143
03		8773 X	823	-0-	-7950	-0-	823	2			N	143
04		8490 X	4029	-0-	-4461	-0-	4028	2	1	9	N	144
05		6916 X	6916	-0-	-0-	-0-	6916	2			N	144
06		6895 X	6895	-0-	-0-	-0-	6895	2			N	144
07		4154 X	475	-0-	-3679	-0-	475	2			N	144

UNIVERSITY LANDS "19-4" WELL #: 1 RRCID -> 209667 COMPL. DATE 01/09/2005 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17724 - 15018												
02		1064 N	-0-	-0-	-1064	-0-					N	11
03		1209 N	16	-0-	-1193	-0-	16	2			N	11
04		480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	11
05		2828 N	2828	-0-	-0-	-0-	2827	2	1	9	N	11
06		1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	11
*07		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	11

HALEY 32 WELL #: 1 RRCID -> 209767 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 17770 PERF.15006 - 17508												
02		756 N	41	-0-	-715	-0-	41	2			N	128
03		550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	128
04		1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	128
05		1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1591	2	2	9	N	130
06		1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	130
*07		1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	130

ANDERSON '11' WELL #: 1 RRCID -> 210141 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 17698 PERF.17442 - 13590												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11

HALEY, J. E. '24' WELL #: 2 RRCID -> 213247 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 17955 PERF.15060 - 17684												
02		17696 X	13631	-0-	-4065	-0-	600	1	13027	2	N	6
							4	9				
03		19592 X	14671	-0-	-4921	-0-	738	1	13930	2	N	6
							3	9				
04		18960 X	14158	-0-	-4802	-0-	394	1	13763	2	N	6
							1	9				
05		20251 X	20251	-0-	-0-	-0-	44	1	20206	2	N	6
							1	9				
06		18514 X	18514	-0-	-0-	-0-	112	1	18402	2	N	6
*07		20286 X	20286	-0-	-0-	-0-	20286	2			N	6

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
GILLS 12 WELL #: 1 RRCID -> 214114 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 17800 PERF.13248 - 17137														
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	* CODE	EOM BALANCE
02		18564 X	13032	-0-	-5532	-0-	13024	2	8	9	N	7	4 8	36
03		20553 X	16266	-0-	-4287	-0-	16251	2	15	9	N	14	12 8	38
04		18780 X	14835	-0-	-3945	-0-	14824	2	11	9	N	10	1 8	47
05		14632 X	12397	-0-	-2235	-0-	12	1	12368	2	N	15	1 8	61
							17	9						
06		19428 X	19428	-0-	-0-	-0-	19428	2			N	-0-		61
*07		16785 X	16785	-0-	-0-	-0-	16781	2	4	9	N	4	4 8	61

UNIVERSITY 19-6 WELL #: 1 RRCID -> 214116 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 18720 PERF.13854 - 18357														
02		3388 X	-0-	-0-	-3388	-0-					N	-0-		1
03		3751 X	2776	-0-	-975	-0-	2775	2	1	9	N	1	1 8	1
04		7327 X	7327	-0-	-0-	-0-	7325	2	2	9	N	2	2 8	1
05		3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	3884	2	1	9	N	1	1 8	1
06		2700 X	1814	-0-	-886	-0-	1814	2			N	-0-		1
07		4836 X	-0-	-0-	-4836	-0-					N	-0-		1

APC FEE 6 WELL #: 1 RRCID -> 214389 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 17870 PERF.13100 - 17625														
02		1736 X	797	-0-	-939	-0-	3	1	794	2	N	-0-		71
03		1457 X	892	-0-	-565	-0-	65	1	825	2	N	2	2 8	71
							2	9						
04		1587 X	1587	-0-	-0-	-0-	360	1	1225	2	N	2	2 8	71
							2	9						
05		1240 X	1240	-0-	-0-	-0-	76	1	1163	2	N	1	1 8	71
							1	9						
06		1612 X	1612	-0-	-0-	-0-	158	1	1371	2	N	75	1 8	145
							83	9						
*07		2163 X	2163	-0-	-0-	-0-	386	1	1759	2	N	16	2 8	159
							18	9						

GILLS 7 WELL #: 1 RRCID -> 214540 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 17912 PERF.14805 - 17557														
02		101864 X	99198	-0-	-2666	-0-	98741	2	457	9	N	415	194 1	486
03		112635 X	112635	-0-	-0-	-0-	112318	2	317	9	N	288	194 1	571
04		106079 X	106079	-0-	-0-	-0-	105988	2	91	9	N	83	194 1	460
05		109833 X	108541	-0-	-1292	-0-	107950	2	591	9	N	537	748 1	248
06		108990 X	101687	-0-	-7303	-0-	100782	2	905	9	N	823	546 1	525
07		112623 X	103112	-0-	-9511	-0-	102526	2	586	9	N	533	930 1	126
													2 8	

LUDEMAN 22 WELL #: 1 RRCID -> 215284 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 17514 PERF.14874 - 17204														
02		6832 X	2435	-0-	-4397	-0-	2434	2	1	9	N	1	1 8	5
03		10006 X	10006	-0-	-0-	-0-	9961	2	45	9	N	41	41 8	5
04		5752 X	5752	-0-	-0-	-0-	5752	2			N	-0-		5
05		5335 X	5335	-0-	-0-	-0-	5292	2	43	9	N	39	39 8	5
06		9024 X	9024	-0-	-0-	-0-	106	1	8899	2	N	17	16 8	6
							19	9						
*07		14986 X	14986	-0-	-0-	-0-	27	1	14873	2	N	78	78 8	6
							86	9						

BLACKTIP STATE 42 WELL #: 1 RRCID -> 215313 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 17950 PERF.14658 - 17842														
02		1727 X	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-		67
03		2418 X	2100	-0-	-318	-0-	2100	2			N	-0-		67
04		2340 X	1040	-0-	-1300	-0-	1040	2			N	-0-		67
05		2418 X	629	-0-	-1789	-0-	629	2			N	-0-		67
06		2040 X	708	-0-	-1332	-0-	708	2			N	-0-		67
07		2108 X	1095	-0-	-1013	-0-	1095	2			N	-0-		67

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LOVING					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
HALEY, J. E. 29 WELL #: 1 RRCID -> 215363 COMPL. DATE 05/05/2005										TOTAL DEPTH	17760	PERF.13100	- 17520		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		224 N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-			32
03		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			32
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			33
06		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			33
*07		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			33
UNIVERSITY 20-31 WELL #: 1 RRCID -> 215374 COMPL. DATE 01/14/2006										TOTAL DEPTH	17900	PERF.15490	- 17490		
02		8848 X	4043	-0-	-4805	-0-	4043	2			N	-0-			107
03		10666 X	10666	-0-	-0-	-0-	10652	2	14	9	N	13	9	8	111
04		8462 X	8462	-0-	-0-	-0-	8458	2	4	9	N	4	1	8	114
05		8382 X	8382	-0-	-0-	-0-	8380	2	2	9	N	2			116
06		10320 X	6715	-0-	-3605	-0-	6713	2	2	9	N	2			118
07		10664 X	7445	-0-	-3219	-0-	7425	2	20	9	N	18	2	8	134
GILLS 6 WELL #: 1 RRCID -> 215436 COMPL. DATE 12/18/2004										TOTAL DEPTH	17900	PERF.15026	- 16673		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
UNIVERSITY 20-6 WELL #: 1 RRCID -> 215466 COMPL. DATE 03/11/2006										TOTAL DEPTH	17855	PERF.15136	- 17713		
02		1988 X	277	-0-	-1711	-0-	277	2			N	-0-			31
03		2201 X	121	-0-	-2080	-0-	121	2			N	-0-			31
04		2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	2856	2			N	-0-			31
05		5686 X	5686	-0-	-0-	-0-	5685	2	1	9	N	1			32
06		1680 X	1636	-0-	-44	-0-	1562	2	74	9	N	67			99
07		2945 X	1270	-0-	-1675	-0-	1248	2	22	9	N	20			119
APC SWD WELL #: 1 RRCID -> 219735 COMPL. DATE 05/11/2006										TOTAL DEPTH	7413	PERF. 5526	- 6182		
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HALEY, J. E. 17 WELL #: 1R RRCID -> 220108 COMPL. DATE 03/29/2006										TOTAL DEPTH	17900	PERF.16232	- 16281		
02		224 N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-			55
03		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-			55
04		435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-			55
05		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-			55
06		474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-			55
07		465 N	385	-0-	-80	-0-	385	2			N	-0-			55

HALEY (LWR. WOLFECAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LOVING				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
HALEY, J.E. 20 WELL #: 1 RRCID -> 220109 COMPL. DATE 02/26/2006										TOTAL DEPTH	17828	PERF.15652	- 17562	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	5208 X	233	-0-	-4975	-0-	231	2	2	9	N	2			140
03	5518 X	1808	-0-	-3710	-0-	77	1	1720	2	N	10	5	8	145
						11	9							
04	3540 X	1144	-0-	-2396	-0-	1142	2	2	9	N	2			147
05	1302 X	954	-0-	-348	-0-	954	2			N	-0-			147
06	1740 X	1137	-0-	-603	-0-	1137	2			N	-0-			147
*07	3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	3896	2			N	-0-			147
UNIVERSITY 19-1 WELL #: 1 RRCID -> 220189 COMPL. DATE 06/16/2006										TOTAL DEPTH	17850	PERF.15481	- 17613	
02	1512 X	-0-	-0-	-1512	-0-					N	-0-			109
03	1519 X	1519	-0-	-0-	-0-	48	1	1471	2	N	-0-			109
04	1151 X	1151	-0-	-0-	-0-	132	1	1019	2	N	-0-			109
05	1237 X	1237	-0-	-0-	-0-	187	1	1050	2	N	-0-			109
06	1470 X	994	-0-	-476	-0-	164	1	828	2	N	2			111
						2	9							
07	1519 X	1381	-0-	-138	-0-	210	1	1162	2	N	8	1	8	118
						9	9							
HALEY, J. E. 33 WELL #: 1 RRCID -> 220266 COMPL. DATE 05/26/2006										TOTAL DEPTH	17725	PERF.14634	- 17284	
02	28 N	2	-0-	-26	-0-	2	2			N	-0-			15
03	14 N	11	-0-	-3	-0-	11	2			N	-0-			15
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			15
05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	20	2	84	9	N	76			91
06	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			91
*07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			91
GILLS 9 WELL #: 1 RRCID -> 220271 COMPL. DATE 07/20/2006										TOTAL DEPTH	19170	PERF.15720	- 18935	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	68273				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	68273				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	68273				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	68273				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	68273				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	68273				N	-0-			-0-
BOWDLE 48 WELL #: 1R RRCID -> 220273 COMPL. DATE 09/11/2006										TOTAL DEPTH	17800	PERF.15069	- 17537	
02	18620 X	4814	-0-	-13806	-0-	249	1	4563	2	N	2	2	8	15
						2	9							
03	23715 X	12392	-0-	-11323	-0-	12390	2	2	9	N	2	2	8	15
04	22950 X	18672	-0-	-4278	-0-	18670	2	2	9	N	2	2	8	15
05	23715 X	17071	-0-	-6644	-0-	17070	2	1	9	N	1	1	8	15
06	20100 X	11597	-0-	-8503	-0-	11595	2	2	9	N	2	2	8	15
07	19282 X	1744	-0-	-17538	-0-	1738	2	6	9	N	5	5	8	15
APC 28-5 WELL #: 1 RRCID -> 220319 COMPL. DATE 08/10/2006										TOTAL DEPTH	17810	PERF.15660	- 17598	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528												
APC 28-10 WELL #: 1 RRCID -> 220547 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 17750 PERF.14848 - 17297												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C M	COND PROD	EOM BALANCE

02		868 X	-0-	-0-	-868	-0-				N	-0-	128
03		961 X	19	-0-	-942	-0-	19	2		N	-0-	128
04		1680 X	-0-	-0-	-1680	-0-				N	-0-	128
05		1736 X	132	-0-	-1604	-0-	2	1	130	2	N	128
06		1179 X	1179	-0-	-0-	-0-	1172	2	7	9	N	129
*07		73 X	73	-0-	-0-	-0-	60	2	13	9	N	131

ANDERSON 15 WELL #: 1 RRCID -> 220550 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 17860 PERF.16372 - 16394												
02		9240 X	921	-0-	-8319	-0-	96	1	822	2	N	52
03		11749 X	9081	-0-	-2668	-0-	1168	1	7913	2	N	52
04		11370 X	10106	-0-	-1264	-0-	1105	1	9001	2	N	52
05		11749 X	11377	-0-	-372	-0-	1971	1	9405	2	N	53
06		12425 X	12425	-0-	-0-	-0-	1452	1	10973	2	N	53
*07		14323 X	14323	-0-	-0-	-0-	3113	1	11210	2	N	53

UNIVERSITY 19-10 WELL #: 1 RRCID -> 220800 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15356 - 17545												
02		9800 X	601	-0-	-9199	-0-	158	1	443	2	N	18
03		10850 X	2540	-0-	-8310	-0-	378	1	2162	2	N	18
04		10500 X	1658	-0-	-8842	-0-	546	1	1112	2	N	18
05		2112 X	2112	-0-	-0-	-0-	388	1	1724	2	N	18
06		2460 X	2179	-0-	-281	-0-	261	1	1917	2	N	18
07		2542 X	2250	-0-	-292	-0-	303	1	1947	2	N	18

APC 75-28 WELL #: 1 RRCID -> 221693 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 17850 PERF.15470 - 17338												
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WALSH 33 WELL #: 1 RRCID -> 223120 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 18165 PERF.15324 - 17246												
02		252 N	-0-	-0-	-252	-0-				N	-0-	118
03		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	118
04		210 N	209	-0-	-1	-0-	209	2			N	118
05		138 N	138	-0-	-0-	-0-	137	2	1	9	N	119
06		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	119
07		217 N	98	-0-	-119	-0-	98	2			N	119

UNIVERSITY 20-29 WELL #: 1 RRCID -> 223123 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 17725 PERF.15730 - 17588												
02		12404 X	8263	-0-	-4141	-0-	8251	2	12	9	N	14
03		13715 X	13715	-0-	-0-	-0-	13668	2	47	9	N	40
04		12628 X	12628	-0-	-0-	-0-	12626	2	2	9	N	40
05		12992 X	12992	-0-	-0-	-0-	12989	2	3	9	N	40
06		13260 X	11712	-0-	-1548	-0-	11711	2	1	9	N	40
07		13702 X	11783	-0-	-1919	-0-	11781	2	2	9	N	40

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
DAVIS 44 WELL #: 1 RRCID -> 223143 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 17632 PERF.15657 - 17417															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		616 N	-0-	-0-	-616	-0-					N	-0-			37
03		498 N	498	-0-	-0-	-0-	497	2	1	9	N	1	1	8	37
04		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-			37
05		413 N	413	-0-	-0-	-0-	412	2	1	9	N	1	1	8	37
06		480 N	357	-0-	-123	-0-	357	2			N	-0-			37
*07		396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-			37

GILLS 13 WELL #: 2 RRCID -> 223195 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 17870 PERF.15118 - 17578															
02		896 N	-0-	-0-	-896	-0-					N	-0-			-0-
03		992 N	987	-0-	-5	-0-	987	2			N	-0-			-0-
04		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-			-0-
05		970 N	970	-0-	-0-	-0-	969	2	1	9	N	1	1	8	-0-
06		960 N	667	-0-	-293	-0-	667	2			N	-0-			-0-
*07		862 N	862	-0-	-0-	-0-	856	2	6	9	N	5	5	8	-0-

HALEY, J.E. 21 WELL #: 1 RRCID -> 223552 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 17785 PERF.13950 - 17515															
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35

ANDERSON '11' WELL #: 2 RRCID -> 225124 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 17840 PERF.15242 - 17313															
02		868 X	86	-0-	-782	-0-	86	2			N	-0-			48
03		2635 X	480	-0-	-2155	-0-	480	2			N	-0-			48
04		2550 X	412	-0-	-2138	-0-	412	2			N	-0-			48
05		2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-			48
06		1680 X	385	-0-	-1295	-0-	385	2			N	-0-			48
07		465 X	373	-0-	-92	-0-	373	2			N	-0-			48

WEYMAN 18 WELL #: 1 RRCID -> 225227 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 17206 PERF.13406 - 16638															
02		476 X	202	-0-	-274	-0-	202	2			N	-0-			158
03		527 X	-0-	-0-	-527	-0-					N	1			159
04		720 X	535	-0-	-185	-0-	535	2			N	-0-			159
05		744 X	275	-0-	-469	-0-	272	2	3	9	N	3	126	1	36
06		290 X	290	-0-	-0-	-0-	253	2	37	9	N	34	2	8	68
07		558 X	531	-0-	-27	-0-	497	2	34	9	N	31			99

UNIVERSITY 19-3 WELL #: 1 RRCID -> 225852 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15268 - 17570															
02		53704 X	16078	-0-	-37626	-0-	16078	2			N	-0-			60
03		58900 X	54807	-0-	-4093	-0-	54777	2	30	9	N	27	2	8	85
04		46385 X	46385	-0-	-0-	-0-	848	1	45536	2	N	1	1	8	85
							1	9							
05		54552 X	54552	-0-	-0-	-0-	3301	1	51250	2	N	1	1	8	85
							1	9							
06		56470 X	56470	-0-	-0-	-0-	1699	1	54771	2	N	-0-			85
*07		58718 X	58718	-0-	-0-	-0-	2028	1	56689	2	N	1	1	8	85
							1	9							

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
UNIVERSITY 19-21 WELL #: 1 RRCID -> 226241 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 17860 PERF.16258 - 17461														
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	* PERF CODE	EOM BALANCE
02		8596 X	2199	-0-	-6397	-0-	25	1	2173	2	N	1	1 8	14
							1	9						
03		9517 X	5906	-0-	-3611	-0-	714	1	5189	2	N	3	3 8	14
							3	9						
04		8368 X	8368	-0-	-0-	-0-	536	1	7831	2	N	1	1 8	14
							1	9						
05		7382 X	7382	-0-	-0-	-0-	444	1	6938	2	N	-0-		14
06		5730 X	5626	-0-	-104	-0-	232	1	5393	2	N	1	1 8	14
							1	9						
07		8649 X	7463	-0-	-1186	-0-	366	1	7095	2	N	2	2 8	14
							2	9						

HALEY 22 WELL #: 1 RRCID -> 227129 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 17400 PERF.15044 - 16826														
02		8176 X	17	-0-	-8159	-0-	17	2			N	-0-		96
03		14067 X	14067	-0-	-0-	-0-	1117	1	12949	2	N	1	1 8	96
							1	9						
04		10617 X	10617	-0-	-0-	-0-	1611	1	9006	2	N	-0-		96
05		9048 X	9048	-0-	-0-	-0-	689	1	8352	2	N	6	6 8	96
							7	9						
06		13620 X	8376	-0-	-5244	-0-	1683	1	6689	2	N	4	4 8	96
							4	9						
07		14074 X	7562	-0-	-6512	-0-	1095	1	6459	2	N	7	6 8	97
							8	9						

UNIVERSITY 19-29 WELL #: 1 RRCID -> 227201 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 18070 PERF.16044 - 17439														
02		3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	55	1	3359	2	N	-0-		7
03		4587 X	4587	-0-	-0-	-0-	441	1	4142	2	N	4	4 8	7
							4	9						
04		4378 X	4378	-0-	-0-	-0-	600	1	3760	2	N	16	16 8	7
							18	9						
05		3782 X	3128	-0-	-654	-0-	366	1	2762	2	N	-0-		7
06		4320 X	2770	-0-	-1550	-0-	295	1	2475	2	N	-0-		7
07		4464 X	1800	-0-	-2664	-0-	375	1	1425	2	N	-0-		7

HALEY, J. E. 29 WELL #: 2 RRCID -> 227202 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 17850 PERF.16083 - 17613														
02		9772 X	4785	-0-	-4987	-0-	4785	2			N	-0-		61
03		10819 X	8329	-0-	-2490	-0-	8329	2			N	-0-		61
04		10470 X	6462	-0-	-4008	-0-	6462	2			N	-0-		61
05		11305 X	11305	-0-	-0-	-0-	11294	2	11	9	N	10	10 8	61
06		8070 X	7814	-0-	-256	-0-	7814	2			N	-0-		61
07		8339 X	6667	-0-	-1672	-0-	64	1	6601	2	N	2	1 8	62
							2	9						

GILLS 15 WELL #: 1 RRCID -> 228692 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 17755 PERF.15278 - 17139														
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

HALEY (LWR. WOLFECAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
ANDERSON 16 WELL #: 1 RRCID -> 228693 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 17742 PERF.16958 - 17526														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	11620 X	7209	-0-	-4411	-0-	284	1	6923	2	N	2			24
03	12865 X	6148	-0-	-6717	-0-	365	1	5783	2	N	-0-			24
04	10290 X	8023	-0-	-2267	-0-	405	1	7616	2	N	2	2 8		24
05	10633 X	10109	-0-	-524	-0-	810	1	9298	2	N	1	1 8		24
06	9120 X	1913	-0-	-7207	-0-	243	1	1670	2	N	-0-			24
07	8277 X	4311	-0-	-3966	-0-	345	1	3966	2	N	-0-			24

WALKER 41 WELL #: 1 RRCID -> 228718 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 17812 PERF.14990 - 17578														
02	2912 X	-0-	-0-	-2912	-0-					N	-0-			132
03	4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	4160	2			N	-0-			132
04	3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	3840	2	1 9		N	1			133
05	3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	3556	2			N	-0-			133
06	4020 X	2620	-0-	-1400	-0-	2620	2			N	-0-			133
07	4154 X	-0-	-0-	-4154	-0-					N	-0-			133

BOYD, D.K. 27-4 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228824 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 16250 PERF.13126 - 15919														
02	2940 X	394	-0-	-2546	-0-	394	2			N	-0-			17
03	1794 X	1794	-0-	-0-	-0-	1776	2	18 9		N	16	15 8		18
04	2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	2758	2	1 9		N	1	1 8		18
05	2263 X	1935	-0-	-328	-0-	1932	2	3 9		N	3	1 8		20
06	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	6	1	2886	2	N	18	18 8		20
07	2852 X	1529	-0-	-1323	-0-	20	9	39	1	N	10	10 8		20
						11	9							

ANDERSON 2 WELL #: 1 RRCID -> 228825 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 17725 PERF.14090 - 17395														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	94	7 8		162
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	5 8		162
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	65	170 1	1 8	56
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1 8		56
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2 8		56
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1 8		56

UNIVERSITY 20-19 WELL #: 1 RRCID -> 228826 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 17950 PERF.15106 - 17337														
02	66164 X	50557	-0-	-15607	-0-	50556	2	1 9		N	1			46
03	71021 X	64857	-0-	-6164	-0-	64856	2	1 9		N	1	1 8		46
04	71760 X	65689	-0-	-6071	-0-	65689	2			N	-0-			46
05	74152 X	67644	-0-	-6508	-0-	8	1	67636	2	N	-0-			46
06	71760 X	64717	-0-	-7043	-0-	64715	2	2 9		N	2	2 8		46
07	67890 X	65905	-0-	-1985	-0-	65905	2			N	-0-			46

WALSH 39 WELL #: 1 RRCID -> 228984 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 17880 PERF.15279 - 17236														
02	11760 X	3	-0-	-11757	-0-	3	2			N	-0-			75
03	13020 X	5295	-0-	-7725	-0-	5294	2	1 9		N	1	1 8		75
04	8880 X	4944	-0-	-3936	-0-	4934	2	10 9		N	9			84
05	10291 X	10291	-0-	-0-	-0-	10290	2	1 9		N	1	1 8		84
06	5130 X	3972	-0-	-1158	-0-	3970	2	2 9		N	2			86
07	5301 X	283	-0-	-5018	-0-	283	2			N	-0-			86

HALEY (LWR. WOLFPCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
 BOYD, D. K. GAS UNIT 75-11 WELL #: 1 RRCID -> 229056 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15529 - 17026

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
O				(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
02	17304 X	-0-	-0-	-17304	-0-					N	-0-				117
03	15593 X	1208	-0-	-14385	-0-	45	1	1163	2	N	-0-				117
04	4557 X	4557	-0-	-0-	-0-	151	1	4400	2	N	5	1	8		121
05	12065 X	12065	-0-	-0-	-0-	473	1	11590	2	N	2	2	8		121
06	17814 X	17814	-0-	-0-	-0-	701	1	17106	2	N	6	4	8		123
*07	17122 X	17122	-0-	-0-	-0-	719	1	16393	2	N	9	8	8		124

BRUNSON C25-23 WELL #: 1 RRCID -> 229057 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 16209 PERF. N/A

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

UNIVERSITY 19-26 WELL #: 1 RRCID -> 230319 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 17796 PERF.17169 - 17318

02	T. A.	62	-0-	62	62	62	2			N	-0-				10
03	T. A.	162	-0-	162	224	162	2			N	-0-				10
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	224					N	-0-				10
05	224 X	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-				10
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10

UNIVERSITY 18-40 WELL #: 1 RRCID -> 230470 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 17775 PERF.17071 - 17270

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

GILLS 6 WELL #: 2 RRCID -> 230795 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 17883 PERF.15066 - 16166

02	44296 X	22338	-0-	-21958	-0-	571	1	21567	2	N	182	168	1	2	8	131
03	47399 X	40322	-0-	-7077	-0-	1398	1	38866	2	N	53	9	8		175	
04	39570 X	35374	-0-	-4196	-0-	35370	2	4	9	N	4	3	8		176	
05	43078 X	43078	-0-	-0-	-0-	1270	1	41576	2	N	211	164	1	20	8	203
06	43022 X	43022	-0-	-0-	-0-	1461	1	41354	2	N	188	333	1	2	8	56
*07	41809 X	41809	-0-	-0-	-0-	1491	1	40085	2	N	212	15	8		253	

HALEY (LWR. WOLF CAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
HALEY, J.E. 19 WELL #: 2 RRCID -> 233713 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 18080 PERF.15050 - 17718														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	15960 X	10460	-0-	-5500	-0-	290	1	10153	2	N	15			133
03	17670 X	9096	-0-	-8574	-0-	465	1	8631	2	N	-0-			133
04	17100 X	11456	-0-	-5644	-0-	429	1	11026	2	N	1			134
05	12586 X	11083	-0-	-1503	-0-	624	1	10459	2	N	-0-			134
06	12180 X	5355	-0-	-6825	-0-	156	1	5198	2	N	1			135
07	11842 X	6391	-0-	-5451	-0-	355	1	6032	2	N	4	4	8	135

APC 29-1 WELL #: 1 RRCID -> 234033 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14825 - 17483														
02	52220 X	48930	-0-	-3290	-0-	48762	2	168	9	N	153	105	1	126
03	56265 X	53574	-0-	-2691	-0-	53559	2	15	9	N	14	10	8	130
04	54450 X	47807	-0-	-6643	-0-	47784	2	23	9	N	21	6	8	145
05	56265 X	52069	-0-	-4196	-0-	51940	2	129	9	N	117	72	1	183
06	52440 X	50589	-0-	-1851	-0-	50374	2	215	9	N	195	316	1	59
07	54188 X	51725	-0-	-2463	-0-	51469	2	256	9	N	233	179	1	102

ANDERSON 45 WELL #: 1 RRCID -> 234801 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17211 - 17221														
02	1372 X	-0-	-0-	-1372	-0-					N	-0-			10
03	217 X	110	-0-	-107	-0-	110	2			N	-0-			10
04	653 X	653	-0-	-0-	-0-	650	2	3	9	N	3	3	8	10
05	607 X	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-			10
06	944 X	944	-0-	-0-	-0-	942	2	2	9	N	2	2	8	10
07	682 X	334	-0-	-348	-0-	334	2			N	-0-			10

BLACKTIP JOHNSON GAS UNIT 1-44 WELL #: 1 RRCID -> 235273 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 17659 PERF.15132 - 17114														
02	1092 X	-0-	-0-	-1092	-0-					N	-0-			14
03	1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-			14
04	32787 X	32787	-0-	-0-	-0-	32787	2			N	-0-			14
05	1860 X	19	-0-	-1841	-0-	15	2	4	9	N	4	4	8	14
06	46218 X	46218	-0-	-0-	-0-	46215	2	3	9	N	3			17
*07	57861 X	57861	-0-	-0-	-0-	57861	2			N	-0-			17

GALAPAGOS 53-2-29 WELL #: 1 RRCID -> 235410 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 17452 PERF.15508 - 17291														
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			-0-
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
*07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-			-0-

APC 75-31 WELL #: 1 RRCID -> 236089 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 17698 PERF.15084 - 16424														
02	24024 X	2748	-0-	-21276	-0-	4	1	2738	2	N	5	5	8	165
03	29485 X	29485	-0-	-0-	-0-	29467	2	18	9	N	16	13	8	168
04	25740 X	22055	-0-	-3685	-0-	22047	2	8	9	N	7	2	8	173
05	19375 X	18857	-0-	-518	-0-	14	1	18815	2	N	25	19	8	179
06	26430 X	19728	-0-	-6702	-0-	347	1	19379	2	N	2	1	8	180
07	27311 X	19447	-0-	-7864	-0-	564	1	18872	2	N	10	6	8	184

HALEY (LWR. WOLFECAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
 CAMP 31 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236108 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 18000 PERF.14768 - 17578

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
02		168 N	41	-0-	-127	-0-	41	2			N	-0-				-0-
03		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-				-0-
04		410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-				-0-
05		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-				-0-
06		300 N	72	-0-	-228	-0-	72	2			N	-0-				-0-
07		434 N	95	-0-	-339	-0-	95	2			N	-0-				-0-

UNIVERSITY 19-27 WELL #: 1 RRCID -> 236277 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 17848 PERF.15426 - 17140

02	13440 X	12887	-0-	-553	-0-	79	1	12688	2	N	109	176	1	1	8	119
						120	9									
03	18811 X	18811	-0-	-0-	-0-	861	1	17828	2	N	111	115	1	1	8	114
						122	9									
04	16686 X	16686	-0-	-0-	-0-	861	1	15723	2	N	93	142	1	1	8	64
						102	9									
05	16443 X	16443	-0-	-0-	-0-	788	1	15550	2	N	95	1	8			158
						105	9									
06	18210 X	15100	-0-	-3110	-0-	854	1	14181	2	N	59	161	1			56
						65	9									
07	18817 X	15758	-0-	-3059	-0-	899	1	14723	2	N	124	127	1			53
						136	9									

HUGHES & TALBOT 75-23 WELL #: 1 RRCID -> 238870 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 17680 PERF.15212 - 17170

02	1680 X	32	-0-	-1648	-0-	32	2			N	-0-					100
03	1860 X	45	-0-	-1815	-0-	43	2	2	9	N	2					102
04	1800 X	612	-0-	-1188	-0-	612	2			N	-0-					102
05	775 X	212	-0-	-563	-0-	212	2			N	-0-					102
06	9040 X	9040	-0-	-0-	-0-	348	1	8638	2	N	49	1	8			150
						54	9									
*07	698 X	698	-0-	-0-	-0-	3	1	694	2	N	1	1	8			150
						1	9									

HALEY, J.E. 18 WELL #: 2 RRCID -> 239067 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 17825 PERF.16342 - 16356

02	66220 X	29752	-0-	-36468	-0-	2079	1	27663	2	N	9	4	8			47
						10	9									
03	74940 X	74940	-0-	-0-	-0-	3962	1	70957	2	N	19	2	8			64
						21	9									
04	77624 X	77624	-0-	-0-	-0-	4078	1	73540	2	N	5	1	8			68
						6	9									
05	79179 X	79179	-0-	-0-	-0-	4028	1	75143	2	N	7	1	8			74
						8	9									
06	75567 X	75567	-0-	-0-	-0-	3844	1	71720	2	N	3					77
						3	9									
*07	82893 X	82893	-0-	-0-	-0-	4124	1	78768	2	N	1	1	8			77
						1	9									

HARRISON 30 WELL #: 1 RRCID -> 239283 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15905 - 17450

02	3388 X	2571	-0-	-817	-0-	214	1	2357	2	N	-0-					30
03	3751 X	3201	-0-	-550	-0-	374	1	2827	2	N	-0-					30
04	3630 X	2097	-0-	-1533	-0-	5	1	2092	2	N	-0-					30
05	3658 X	1649	-0-	-2009	-0-	2	1	1647	2	N	-0-					30
06	3540 X	3368	-0-	-172	-0-	338	1	3024	2	N	5	5	8			30
						6	9									
07	3193 X	2971	-0-	-222	-0-	374	1	2597	2	N	-0-					30

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
 DK BOYD 75-14 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239286 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.14497 - 16315

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	38360 X	2277	-0-	-36083	-0-	2276	2	1	9	N	1			282
03	42470 X	32009	-0-	-10461	-0-	208	1	31784	2	N	15	178	1	115
04	28560 X	23893	-0-	-4667	-0-	17	9	23822	2	N	32	2	8	145
05	32392 X	32392	-0-	-0-	-0-	35	9	32127	2	N	157			302
06	36846 X	36846	-0-	-0-	-0-	173	9	35809	2	N	214	455	1	59
*07	51822 X	51822	-0-	-0-	-0-	203	1	49771	2	N	44	3	8	100
						48	9							

HARRISON 20 WELL #: 1 RRCID -> 239289 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.14950 - 16989

02	5712 X	2232	-0-	-3480	-0-	27	1	2205	2	N	-0-			21
03	5921 X	5750	-0-	-171	-0-	580	1	5170	2	N	-0-			21
04	5730 X	5341	-0-	-389	-0-	610	1	4731	2	N	-0-			21
05	5328 X	5328	-0-	-0-	-0-	627	1	4700	2	N	1			22
06	5550 X	4239	-0-	-1311	-0-	1	9	3926	2	N	45	17	8	50
07	5735 X	3967	-0-	-1768	-0-	263	1	3439	2	N	1	1	8	50
						50	9							
						1	9							

BLACKTIP STATE "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239481 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 17528 PERF.15554 - 15776

02	476 N	-0-	-0-	-476	-0-					N	-0-			14
03	372 N	151	-0-	-221	-0-	151	2			N	-0-			14
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			14
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
06	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-			14
*07	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-			14

GILLS 15 WELL #: 2 RRCID -> 239812 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 17596 PERF.15944 - 15988

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

APC 29-1 WELL #: 2 RRCID -> 240054 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14817 - 17437

02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-					N	2			156
03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	N	3			159
						3	9							
04	56 N	56	-0-	-0-	-0-	54	2	2	9	N	2			161
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	2	2	6	9	N	5			166
06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	60	2	2	9	N	2			168
*07	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-			168

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
HUGHES & TALBOT 75-25 WELL #: 1 RRCID -> 240056 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 17450 PERF.14767 - 17317															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	

02	15204 X	330	-0-	-14874	-0-	329	2	1	9	N	1			23	
03	16833 X	11869	-0-	-4964	-0-	265	1	11597	2	N	6	2	8	27	
							7		9						
04	15360 X	1200	-0-	-14160	-0-	5	1	1195	2	N	-0-			27	
05	7905 X	2910	-0-	-4995	-0-	64	1	2844	2	N	2			29	
							2		9						
06	11490 X	4239	-0-	-7251	-0-	115	1	4122	2	N	2			31	
							2		9						
*07	25771 X	25771	-0-	-0-	-0-	942	1	24809	2	N	18	15	8	34	
							20		9						

ANDERSON 10 WELL #: 1 RRCID -> 240420 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 17220 PERF.15854 - 16830															
02	10192 X	850	-0-	-9342	-0-	152	1	698	2	N	-0-			12	
03	11284 X	7473	-0-	-3811	-0-	479	1	6991	2	N	3	3	8	12	
							3		9						
04	10920 X	5738	-0-	-5182	-0-	532	1	5206	2	N	-0-			12	
05	5515 X	5515	-0-	-0-	-0-	978	1	4518	2	N	17	1	8	28	
							19		9						
06	7230 X	5025	-0-	-2205	-0-	859	1	4166	2	N	-0-			28	
07	7471 X	5190	-0-	-2281	-0-	861	1	4328	2	N	1	1	8	28	
							1		9						

UNIVERSITY 19-1 WELL #: 2 RRCID -> 244027 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15410 - 17564															
02	2352 X	1889	-0-	-463	-0-	1882	2	7	9	N	6			24	
03	2418 X	1655	-0-	-763	-0-	52	1	1601	2	N	2	1	8	25	
							2		9						
04	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	363	1	2800	2	N	-0-			25	
05	2647 X	2647	-0-	-0-	-0-	399	1	2248	2	N	-0-			25	
06	2520 X	1927	-0-	-593	-0-	319	1	1607	2	N	1			26	
							1		9						
07	2604 X	2210	-0-	-394	-0-	339	1	1871	2	N	-0-			26	

ANDERSON 11 WELL #: 3 RRCID -> 244116 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14930 - 17244															
02	62272 X	12415	-0-	-49857	-0-	12414	2	1	9	N	1	119	1	1 8	27
03	68944 X	55404	-0-	-13540	-0-	55174	2	230	9	N	209	7	8	229	
04	66720 X	59001	-0-	-7719	-0-	58773	2	228	9	N	207	275	1	3 8	158
05	68944 X	51767	-0-	-17177	-0-	51536	2	231	9	N	210	287	1	3 8	78
06	62610 X	51762	-0-	-10848	-0-	51550	2	212	9	N	193	169	1	2 8	100
07	60977 X	53135	-0-	-7842	-0-	52737	2	398	9	N	362	311	1	3 8	148

SANDBAR 54-2-39 WELL #: 1 RRCID -> 244117 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 17945 PERF.15550 - 16925															
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12			36	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36	

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528												
HUGHES & TALBOT 75-26 WELL #: 1 RRCID -> 244691 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 17478 PERF.14875 - 16457												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
02		23380 X	788	-0-	-22592	-0-	14	1	774	2	N	64
03		24490 X	14767	-0-	-9723	-0-	303	1	14455	2	N	68
							9	9				
04		32464 X	32464	-0-	-0-	-0-	567	1	31891	2	N	73
							6	9				
05		20874 X	20874	-0-	-0-	-0-	192	1	20561	2	N	66
							121	9				
06		26683 X	26683	-0-	-0-	-0-	442	1	26008	2	N	87
							233	9				
07		33542 X	33315	-0-	-227	-0-	630	1	32469	2	N	118
							216	9				
APC FEE 62 WELL #: 1 RRCID -> 244822 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 17800 PERF. 6020 - 7804												
02		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
APC C26-1 WELL #: 1 RRCID -> 245063 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 17750 PERF. N/A												
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
GILLS 9 WELL #: 2 RRCID -> 248608 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 17700 PERF.16212 - 17400												
02		13580 X	11987	-0-	-1593	-0-	503	1	11484	2	N	28
03		15819 X	15819	-0-	-0-	-0-	511	1	15306	2	N	28
							2	9				
04		17970 X	9941	-0-	-8029	-0-	401	1	9539	2	N	28
							1	9				
05		18569 X	9443	-0-	-9126	-0-	306	1	9137	2	N	28
06		17970 X	7759	-0-	-10211	-0-	48	1	7711	2	N	28
*07		16256 X	16256	-0-	-0-	-0-	569	1	15684	2	N	28
							3	9				
HUGHES & TALBOT 75-24 WELL #: 1 RRCID -> 251500 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 17096 PERF.15553 - 16370												
02		504 N	154	-0-	-350	-0-	154	2			N	148
03		372 N	14	-0-	-358	-0-	14	2			N	148
04		480 N	420	-0-	-60	-0-	420	2			N	148
05		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	148
06		644 N	644	-0-	-0-	-0-	610	2	34	9	N	178
*07		585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	178
BOWDLE 48 WELL #: 2 RRCID -> 251501 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 17720 PERF.17170 - 17173												
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	14
03		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	14
04		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	14
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14
06		150 N	134	-0-	-16	-0-	132	2	2	9	N	16
*07		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	16

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.//		38118 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LOVING					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528		WELL #: 1		RRCID -> 251502		COMPL. DATE 06/28/2009		TOTAL DEPTH 17150		PERF.14802 - 16853		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	3948 X	1185	-0-	-2763	-0-	169	1	1015	2	N	1			102
03	3937 X	2686	-0-	-1251	-0-	147	1	2537	2	N	2			104
04	14074 X	14074	-0-	-0-	-0-	446	1	13624	2	N	4	1	8	107
05	17022 X	17022	-0-	-0-	-0-	239	1	16735	2	N	44			151
06	21322 X	21322	-0-	-0-	-0-	218	1	21020	2	N	76			227
*07	21620 X	21620	-0-	-0-	-0-	207	1	21347	2	N	60	2	8	285

APC 75-32		WELL #: 1		RRCID -> 252473		COMPL. DATE 02/08/2009		TOTAL DEPTH 17600		PERF.14955 - 17090				
02	700 N	226	-0-	-474	-0-	226	2			N	-0-			182
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			182
04	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-			182
05	645 N	645	-0-	-0-	-0-	644	2	1	9	N	1			183
06	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-			183
07	651 N	454	-0-	-197	-0-	454	2			N	-0-			183

APC 28-10		WELL #: 2		RRCID -> 252984		COMPL. DATE 08/13/2009		TOTAL DEPTH 17130		PERF.15004 - 15846				
02	28952 X	3552	-0-	-25400	-0-	3546	2	6	9	N	5			117
03	31961 X	30949	-0-	-1012	-0-	30828	2	121	9	N	110	149	1	75
04	35785 X	35785	-0-	-0-	-0-	35667	2	118	9	N	107			182
05	31713 X	30205	-0-	-1508	-0-	30089	2	116	9	N	105	185	1	102
06	31905 X	31905	-0-	-0-	-0-	31881	2	24	9	N	22			124
07	36983 X	32615	-0-	-4368	-0-	32608	2	7	9	N	6	3	8	127

LEILA CHRISTY ESTATE 16		WELL #: 1		RRCID -> 252989		COMPL. DATE 03/26/2009		TOTAL DEPTH 17700		PERF.14965 - 16067				
02	15484 X	9455	-0-	-6029	-0-	283	1	9171	2	N	1			85
03	13640 X	11492	-0-	-2148	-0-	364	1	11118	2	N	9	3	8	91
04	13200 X	11384	-0-	-1816	-0-	224	1	11153	2	N	6			97
05	13547 X	10063	-0-	-3484	-0-	244	1	9818	2	N	1			98
06	13110 X	7795	-0-	-5315	-0-	507	1	7282	2	N	5	2	8	101
07	11749 X	11162	-0-	-587	-0-	501	1	10650	2	N	10	5	8	106

SANDBAR 54-2-25		WELL #: 1		RRCID -> 254888		COMPL. DATE 10/25/2009		TOTAL DEPTH 16200		PERF.15080 - 16055				
02	50848 X	144	-0-	-50704	-0-	144	2			N	-0-			14
03	56296 X	-0-	-0-	-56296	-0-					N	-0-			14
04	39540 X	116	-0-	-39424	-0-	116	2			N	-0-			14
05	155 X	125	-0-	-30	-0-	125	2			N	-0-			14
06	150 X	116	-0-	-34	-0-	116	2			N	-0-			14
07	155 X	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-			14

HALEY (LWR. WOLFECAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
 APC 28-3 WELL #: 1 RRCID -> 255306 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 17085 PERF.15046 - 15914

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02		2520 X	1341	-0-	-1179	-0-	1341 2			N	-0-			42
03		2790 X	20	-0-	-2770	-0-	18 2		2 9	N	2			44
04		2700 X	-0-	-0-	-2700	-0-				N	-0-			44
05		2170 X	101	-0-	-2069	-0-	101 2			N	-0-			44
06		2100 X	9	-0-	-2091	-0-	9 2			N	-0-			44
07		1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-				N	2			46

APC 28-5 WELL #: 2 RRCID -> 255799 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 17260 PERF.15080 - 15886

02		76944 X	32735	-0-	-44209	-0-	32731 2		4 9	N	4	4 8		78
03		85188 X	71394	-0-	-13794	-0-	71374 2		20 9	N	18	13 8		83
04		82440 X	73160	-0-	-9280	-0-	73157 2		3 9	N	3	1 8		85
05		78616 X	74849	-0-	-3767	-0-	74831 2		18 9	N	16	11 8		90
06		73373 X	73373	-0-	-0-	-0-	73226 2		147 9	N	134			224
07		75609 X	74010	-0-	-1599	-0-	73527 2		483 9	N	439	535 1		128

GILLS 12 WELL #: 2 RRCID -> 257368 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 17650 PERF.14974 - 15086

02		1540 X	-0-	-0-	-1540	-0-				N	-0-			172
03		1705 X	95	-0-	-1610	-0-	95 2			N	-0-			172
04		1650 X	420	-0-	-1230	-0-	420 2			N	-0-			172
05		1081 X	1081	-0-	-0-	-0-	1079 2		2 9	N	2			174
06		197 X	197	-0-	-0-	-0-	197 2			N	-0-			174
*07		1986 X	1986	-0-	-0-	-0-	1985 2		1 9	N	1			175

HALEY, J. E. 24 WELL #: 3 RRCID -> 257575 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 17600 PERF.16374 - 17402

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

GILLS 15 WELL #: 2R RRCID -> 257779 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 16194 PERF.16030 - 16050

02		2268 X	-0-	-0-	-2268	-0-				N	-0-			15
03		2356 X	227	-0-	-2129	-0-	208 1		18 2	N	1			16
							1 9							
04		750 X	-0-	-0-	-750	-0-				N	-0-			16
05		8 X	-0-	-0-	-8	-0-				N	1			17
06		210 X	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-			17
07		217 X	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			17

GILLS 13 WELL #: 3 RRCID -> 258129 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 17697 PERF. N/A

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

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: LOVING							
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535																		
HILL, A. G - HALEY WELL #: 1A RRCID -> 106268 COMPL. DATE 05/09/1983											TOTAL DEPTH	22750	PERF.17259 - 17570					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		19965 X	19965	-0-	-0-	-0-		1385	1	18580	2	N	-0-					-0-
03		27156 X	24073	-0-	-3083	-0-		1734	1	22339	2	N	-0-					-0-
04		26820 X	20328	-0-	-6492	-0-		1434	1	18894	2	N	-0-					-0-
05		27714 X	20541	-0-	-7173	-0-		1224	1	19317	2	N	-0-					-0-
06		26820 X	NO RPT	-0-	-26820	-0-						N	NO RPT					-0-
07		24087 X	NO RPT	-0-	-24087	-0-						N	NO RPT					-0-

QUINN, B. E. WELL #: 3 RRCID -> 114523 COMPL. DATE 12/12/1984											TOTAL DEPTH	17700	PERF.15013 - 15048					
02		4135 X	4135	-0-	-0-	-0-		287	1	3848	2	N	-0-					118
03		6448 X	6227	-0-	-221	-0-		449	1	5778	2	N	-0-					118
04		5850 X	4671	-0-	-1179	-0-		330	1	4341	2	N	-0-					118
05		6045 X	3017	-0-	-3028	-0-		180	1	2837	2	N	-0-					118
06		6030 X	NO RPT	-0-	-6030	-0-						N	NO RPT					118
07		6231 X	NO RPT	-0-	-6231	-0-						N	NO RPT					118

BOWDLE ESTATE "47" WELL #: 1 RRCID -> 119929 COMPL. DATE 12/09/1985											TOTAL DEPTH	18000	PERF.16954 - 17528					
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232																		
REED, M. H. ESTATE "27" WELL #: 1 RRCID -> 107967 COMPL. DATE 07/28/2001											TOTAL DEPTH	17910	PERF.17292 - 17350					
02		10948 X	-0-	-0-	-10948	-0-						N	-0-					-0-
03		12163 X	12163	-0-	-0-	-0-		1296	1	10867	3	N	-0-					-0-
04		12058 X	12058	-0-	-0-	-0-		1392	1	10666	3	N	-0-					-0-
05		11129 X	8431	-0-	-2698	-0-		1056	1	7375	3	N	-0-					-0-
06		11730 X	11041	-0-	-689	-0-		1344	1	9697	3	N	-0-					-0-
07		12121 X	11171	-0-	-950	-0-		1392	1	9779	3	N	-0-					-0-

SHOWMAN, EMMA "23" WELL #: 1 RRCID -> 112412 COMPL. DATE 12/05/2000											TOTAL DEPTH	18760	PERF.17245 - 17546					
02		37464 X	-0-	-0-	-37464	-0-						N	-0-					-0-
03		40889 X	40638	-0-	-251	-0-		1488	1	39150	3	N	-0-					-0-
04		39570 X	18908	-0-	-20662	-0-		528	1	18380	3	N	-0-					-0-
05		40238 X	3341	-0-	-36897	-0-		48	1	3293	3	N	-0-					-0-
06		39330 X	22858	-0-	-16472	-0-		1104	1	21754	3	N	-0-					-0-
07		40641 X	32474	-0-	-8167	-0-		1344	1	31130	3	N	-0-					-0-

FORREST AVANT ET AL "34" WELL #: 1 RRCID -> 115628 COMPL. DATE 02/25/1985											TOTAL DEPTH	18050	PERF.17310 - 17718					
02		252 N	-0-	-0-	-252	-0-						N	-0-					37
03		985 N	985	-0-	-0-	-0-		37	1	948	3	N	-0-					37
04		861 N	861	-0-	-0-	-0-		36	1	825	3	N	-0-					37
05		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-		29	1	1052	3	N	-0-					37
06		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-		34	1	979	3	N	-0-					37
*07		768 N	768	-0-	-0-	-0-		29	1	739	3	N	-0-					37

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232														
HARRISON, NELL "22" WELL #: 1 RRCID -> 117464 COMPL. DATE 07/09/1985 TOTAL DEPTH 17800 PERF.16909 - 17254														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

02		28728 X	-0-	-0-	-28728	-0-				N	-0-			-0-
03		36069 X	36069	-0-	-0-	-0-	1705	1	34364	3	N	-0-		-0-
04		32055 X	32055	-0-	-0-	-0-	1650	1	30405	3	N	-0-		-0-
05		31806 X	23517	-0-	-8289	-0-	1100	1	22417	3	N	-0-		-0-
06		30780 X	25077	-0-	-5703	-0-	1375	1	23702	3	N	-0-		-0-
07		31806 X	31777	-0-	-29	-0-	1650	1	30127	3	N	-0-		-0-

HARRISON, NELL "28" WELL #: 1A RRCID -> 119340 COMPL. DATE 11/22/1985 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17094 - 17614														
02		3220 X	-0-	-0-	-3220	-0-				N	-0-			-0-
03		3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	37	1	3038	3	N	-0-		-0-
04		4454 X	4454	-0-	-0-	-0-	36	1	4418	3	N	-0-		-0-
05		1743 X	1743	-0-	-0-	-0-	14	1	1729	3	N	-0-		-0-
06		4255 X	4255	-0-	-0-	-0-	34	1	4221	3	N	-0-		-0-
*07		4314 X	4314	-0-	-0-	-0-	37	1	4277	3	N	-0-		-0-

HARRISON, NELL "26" WELL #: 1 RRCID -> 120730 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15082 - 17449														
02		700 N	-0-	-0-	-700	-0-				N	-0-			-0-
03		809 N	809	-0-	-0-	-0-	37	1	772	3	N	-0-		-0-
04		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	35	1	1063	3	N	-0-		-0-
05		618 N	618	-0-	-0-	-0-	28	1	590	3	N	-0-		-0-
06		750 N	572	-0-	-178	-0-	32	1	540	3	N	-0-		-0-
07		775 N	204	-0-	-571	-0-	29	1	175	3	N	-0-		-0-

AVANT, FORREST ET AL "40" WELL #: 1 RRCID -> 174626 COMPL. DATE 06/29/1985 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15310 - 17367														
02	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	INC	G-10	971	-0-	971	971	37	1	934	3	N	-0-		-0-
04	INC	G-10	1138	-0-	1138	2109	36	1	1102	3	N	-0-		-0-
05		1900 N	793	-0-	-1107	1002	29	1	764	3	N	-0-		-0-
06		1902 N	900	-0-	-1002	-0-	34	1	866	3	N	-0-		-0-
*07		910 N	910	-0-	-0-	-0-	37	1	873	3	N	-0-		-0-

LWR OILFIELD SERVICES, LLC 480306 BOYD 15 WELL #: 1 RRCID -> 271403 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 5194 - 5284														
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136 HALEY, J. A. "31" WELL #: 1 RRCID -> 123207 COMPL. DATE 07/10/1986 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15402 - 15836														
02		952 N	284	-0-	-668	-0-	84	1	200	2	N	-0-		-0-
03		1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	93	1	1213	2	N	-0-		-0-
04		330 N	90	-0-	-240	-0-	90	1			N	-0-		-0-
05		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	93	1	964	2	N	-0-		-0-
06		1260 N	233	-0-	-1027	-0-	90	1	143	2	N	-0-		-0-
*07		206 N	206	-0-	-0-	-0-	93	1	113	2	N	-0-		-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
BOWDLE, MARGARET "42" WELL #: 1 RRCID -> 169974 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 18000 PERF.16556 - 17098														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	9			102
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	45			147
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	35			182
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	27	171	1	38
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	38	1	8	75
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	36			111

BOWDLE, MARGARET "42" WELL #: 3 RRCID -> 228886 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 17804 PERF.15442 - 17556														
02	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2		N	-0-			-0-
03	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	4341	2		N	-0-			-0-
04	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	3837	2		N	-0-			-0-
05	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3744	2		N	-0-			-0-
06	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3414	2		N	-0-			-0-
*07	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2		N	-0-			-0-

MEXCO ENERGY CORPORATION 562563														
WARD GRANDE WELL #: 1 RRCID -> 250702 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13449 - 14283														
02	196	N	177	-0-	-19	-0-	152	3	25	9	N	23		201
03	279	N	166	-0-	-113	-0-	158	3	8	9	N	7	182 1	26
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	5		31
05	186	N	163	-0-	-23	-0-	140	3	23	9	N	21		52
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	189	3	9	9	N	8		60
*07	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-		60

RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC 714221														
HALEY 38 WELL #: 1 RRCID -> 117324 COMPL. DATE 07/02/1985 TOTAL DEPTH 18000 PERF.17538 - 17570														
02	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	267	1	3584	2	N	-0-		-0-
03	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	338	1	4353	2	N	-0-		-0-
04	4440	X	4136	-0-	-304	-0-	292	1	3844	2	N	-0-		-0-
05	4588	X	3899	-0-	-689	-0-	232	1	3667	2	N	-0-		-0-
06	4530	X	NO RPT	-0-	-4530	-0-					N	NO RPT		-0-
07	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					N	NO RPT		-0-

HALEY "36" WELL #: 2 RRCID -> 122523 COMPL. DATE 10/09/1986 TOTAL DEPTH 23012 PERF.14935 - 15949														
02	14079	X	14079	-0-	-0-	-0-	976	1	13091	2	N	11		152
							12	9						
03	17382	X	17382	-0-	-0-	-0-	1252	1	16130	2	N	-0-		152
04	15886	X	15886	-0-	-0-	-0-	1121	1	14762	2	N	3		155
							3	9						
05	14021	X	14021	-0-	-0-	-0-	836	1	13185	2	N	-0-		155
06	30	X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT		155
07	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT		155

HALEY "36" WELL #: 4 RRCID -> 220957 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 17917 PERF.16599 - 17709														
02	21735	X	21735	-0-	-0-	-0-	1507	1	20228	2	N	-0-		-0-
03	27125	X	26327	-0-	-798	-0-	1897	1	24430	2	N	-0-		-0-
04	24360	X	22761	-0-	-1599	-0-	1606	1	21155	2	N	-0-		-0-
05	24986	X	6467	-0-	-18519	-0-	385	1	6082	2	N	-0-		-0-
06	25470	X	NO RPT	-0-	-25470	-0-					N	NO RPT		-0-
07	26319	X	NO RPT	-0-	-26319	-0-					N	NO RPT		-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC//CONT.// 714221
 HALEY 38 WELL #: 2 RRCID -> 226471 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15289 - 15977

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	2361 X	2361	-0-	-0-	-0-	164	1	2197	2	N	-0-			-0-
03	3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	252	1	3240	2	N	-0-			-0-
04	3030 X	2654	-0-	-376	-0-	187	1	2467	2	N	-0-			-0-
05	2883 X	2684	-0-	-199	-0-	160	1	2524	2	N	-0-			-0-
06	3390 X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					N	NO RPT			-0-
07	3503 X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT			-0-

BOWDLE ESTATE "47" WELL #: 2 RRCID -> 253836 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 17794 PERF.15503 - 17660

02	35765 X	35765	-0-	-0-	-0-	2481	1	33284	2	N	-0-			112
03	53692 X	45165	-0-	-8527	-0-	3254	1	41911	2	N	-0-			112
04	51960 X	34503	-0-	-17457	-0-	2435	1	32068	2	N	-0-			112
05	48360 X	21128	-0-	-27232	-0-	1259	1	19869	2	N	-0-			112
06	43710 X	NO RPT	-0-	-43710	-0-					N	NO RPT			112
07	45167 X	NO RPT	-0-	-45167	-0-					N	NO RPT			112

BOWDLE ESTATE 47 WELL #: 4 RRCID -> 257542 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 17800 PERF.14969 - 17676

02	29260 X	25142	-0-	-4118	-0-	1744	1	23398	2	N	-0-			52
03	32364 X	31633	-0-	-731	-0-	2279	1	29354	2	N	-0-			52
04	31200 X	28089	-0-	-3111	-0-	1982	1	26107	2	N	-0-			52
05	29667 X	24002	-0-	-5665	-0-	1431	1	22571	2	N	-0-			52
06	30600 X	NO RPT	-0-	-30600	-0-					N	NO RPT			52
07	31620 X	NO RPT	-0-	-31620	-0-					N	NO RPT			52

SHELL WESTERN E&P UNIVERSITY 19-18 WELL #: 1 RRCID -> 211372 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15825 - 17540

02	532 X	421	-0-	-111	-0-	421	3			N	-0-			27
03	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-			27
04	360 N	274	-0-	-86	-0-	274	3			N	-0-			27
05	465 N	150	-0-	-315	-0-	150	3			N	-0-			27
06	3000 N	3298	-0-	298	-0-	3298	3			N	-0-			27
*07	347 N	49	-0-	-298	-0-	49	3			N	-0-			27

MITCHELL 42 WELL #: 1 RRCID -> 212051 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14237 - 15720

02	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-			247
03	1116 N	936	-0-	-180	-0-	926	3	10	9	N	9	4	1	252
04	1080 N	809	-0-	-271	-0-	809	3			N	-0-			252
05	992 N	769	-0-	-223	-0-	765	3	4	9	N	4			256
06	900 N	829	-0-	-71	-0-	823	3	6	9	N	5	13	1	248
07	837 N	769	-0-	-68	-0-	769	3			N	-0-			248

HALEY, J. A. "31" WELL #: 2 RRCID -> 212954 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 17699 PERF.17124 - 17164

02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING												
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719												
UNIVERSITY 20-4 WELL #: 1 RRCID -> 213925 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 17650 PERF.15376 - 17346												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
02		1680 N	952	-0-	-728	-0-	952	3		N	-0-	75
03		1705 N	930	-0-	-775	-0-	930	3		N	-0-	75
04		1380 N	89	-0-	-1291	-0-	89	3		N	-0-	75
05		1054 N	176	-0-	-878	-0-	176	3		N	-0-	75
06		1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3		N	-0-	75
*07		1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3		N	-0-	75

UNIVERSITY 20-8 WELL #: 1 RRCID -> 214592 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15726 - 16056												
02		1092 N	988	-0-	-104	-0-	988	3		N	-0-	171
03		1240 N	930	-0-	-310	-0-	930	3		N	-0-	171
04		1170 N	1020	-0-	-150	-0-	1020	3		N	-0-	171
05		1085 N	972	-0-	-113	-0-	972	3		N	-0-	171
06		900 N	534	-0-	-366	-0-	534	3		N	-0-	171
*07		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3		N	-0-	171

MITCHELL 45 WELL #: 1 RRCID -> 215462 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 17675 PERF.13624 - 17399												
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	5685				Y	-0-	-0-
03		0 Z	-0-	-0-	-0-	5685				Y	-0-	-0-
04		0 Z	844	-0-	844	6529	681	3	163	9	148	82
05		0 Z	-0-	-0-	-0-	6529				Y	-0-	82
06		0 Z	-0-	-0-	-0-	6529				Y	-0-	82
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	6529				Y	NO RPT	82

UNIVERSITY 19-20 WELL #: 1 RRCID -> 215786 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15130 - 17730												
02		4855 X	4855	-0-	-0-	-0-	4855	3		N	-0-	29
03		4963 X	4963	-0-	-0-	-0-	4963	3		N	-0-	29
04		4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	4480	3		N	-0-	29
05		4460 X	4460	-0-	-0-	-0-	4460	3		N	-0-	29
06		5967 X	5967	-0-	-0-	-0-	5967	3		N	-0-	29
*07		6067 X	6067	-0-	-0-	-0-	6067	3		N	-0-	29

UNIVERSITY 20-5 WELL #: 1 RRCID -> 216136 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 17914 PERF.15430 - 15876												
02		DLQ G-10	10863	-0-	10863	10863	10863	3		N	-0-	35
03		24262 X	13399	-0-	-10863	-0-	13399	3		N	-0-	35
04		12455 X	12455	-0-	-0-	-0-	12250	3	205	9	186	33
05		13361 X	12231	-0-	-1130	-0-	12228	3	3	9	3	36
06		12930 X	11757	-0-	-1173	-0-	11757	3		N	-0-	36
07		13361 X	11842	-0-	-1519	-0-	11842	3		N	-0-	36

UNIVERSITY 20-17 WELL #: 1 RRCID -> 216532 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 17805 PERF.15822 - 17555												
02		7680 X	7680	-0-	-0-	-0-	7680	3		N	-0-	29
03		1674 X	1407	-0-	-267	-0-	1407	3		N	-0-	29
04		120 X	12	-0-	-108	-0-	12	3		N	-0-	29
05		1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-	-0-	3		N	-0-	29
06		1620 X	19	-0-	-1601	-0-	19	3		N	-0-	29
07		1674 X	31	-0-	-1643	-0-	31	3		N	-0-	29

UNIVERSITY 20-18 WELL #: 1 RRCID -> 218156 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15731 - 17669												
02		2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	3		N	-0-	39
03		3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	3		N	-0-	39
04		3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	3192	3		N	-0-	39
05		2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	3		N	-0-	39
06		3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	2890	3	182	9	165	26
*07		2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	3		N	-0-	26

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING													
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719													
UNIVERSITY 20-20 WELL #: 1 RRCID -> 220801 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.13602 - 17348													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

02		16739 X	16739	-0-	-0-	-0-	14885 3	1854 9		N	1685	918 1	867
03		20398 X	20398	-0-	-0-	-0-	20398 3			N	-0-		867
04		18121 X	18121	-0-	-0-	-0-	18121 3			N	-0-		867
05		18467 X	18467	-0-	-0-	-0-	18467 3			N	-0-		867
06		17850 X	17720	-0-	-130	-0-	17720 3			N	-0-		867
07		18445 X	18220	-0-	-225	-0-	18220 3			N	-0-		867

WEST 28 WELL #: 1 RRCID -> 223853 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15453 - 17306													
02		4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	4232 3			N	-0-		70
03		4123 X	4016	-0-	-107	-0-	4006 3	10 9		N	9		79
04		4110 X	3991	-0-	-119	-0-	3991 3			N	-0-		79
05		4309 X	3909	-0-	-400	-0-	3909 3			N	-0-		79
06		4170 X	3637	-0-	-533	-0-	3637 3			N	-0-		79
07		4309 X	4168	-0-	-141	-0-	4168 3			N	-0-		79

UNIVERSITY 20-16 WELL #: 1A RRCID -> 225728 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.16274 - 17432													
02		244520 X	21736	-0-	-222784	-0-	21736 3			N	-0-		138
03		25847 X	25847	-0-	-0-	-0-	25847 3			N	-0-		138
04		38760 X	25052	-0-	-13708	-0-	25052 3			N	-0-		138
05		40052 X	15446	-0-	-24606	-0-	15446 3			N	-0-		138
06		32190 X	22826	-0-	-9364	-0-	22826 3			N	-0-		138
07		25885 X	22528	-0-	-3357	-0-	22528 3			N	-0-		138

BOYD 29-9 WELL #: 1 RRCID -> 226037 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15660 - 16154													
02		2016 N	419	-0-	-1597	-0-	419 3			N	-0-		89
03		2232 N	1276	-0-	-956	-0-	1276 3			N	-0-		89
04		2070 N	1102	-0-	-968	-0-	1102 3			N	-0-		89
05		1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221 3			N	-0-		89
06		1230 N	-0-	-0-	-1230	-0-				N	273		362
07		1147 N	1093	-0-	-54	-0-	1093 3			N	-0-		362

UNIVERSITY 19-2 WELL #: 1 RRCID -> 226066 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.14950 - 17605													
02		8400 X	7350	-0-	-1050	-0-	7350 3			N	-0-		85
03		9300 X	8932	-0-	-368	-0-	8932 3			N	-0-		85
04		9000 X	8508	-0-	-492	-0-	8508 3			N	-0-		85
05		9300 X	8503	-0-	-797	-0-	8503 3			N	-0-		85
06		9000 X	7520	-0-	-1480	-0-	7520 3			N	-0-		85
07		8928 X	7569	-0-	-1359	-0-	7569 3			N	-0-		85

UNIVERSITY 20-9 WELL #: 1 RRCID -> 226240 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 17609 PERF.15183 - 17254													
02		4928 X	3671	-0-	-1257	-0-	3657 3	14 9		N	13		50
03		5735 X	3970	-0-	-1765	-0-	3948 3	22 9		N	20		70
04		5550 X	4593	-0-	-957	-0-	4569 3	24 9		N	22		92
05		5735 X	3780	-0-	-1955	-0-	3763 3	17 9		N	15		107
06		4770 X	4644	-0-	-126	-0-	4626 3	18 9		N	16		123
*07		5099 X	5099	-0-	-0-	-0-	5063 3	36 9		N	33		156

JOHNSON 20 WELL #: 1 RRCID -> 226285 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 17165 PERF.15345 - 16592													
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300			NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719												
UNIVERSITY 20-7			WELL #:	1	RRCID ->	226682	COMPL. DATE	01/13/2007	TOTAL DEPTH	17844	PERF.	15115 - 17418
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
02	8241 X	8241	-0-	-0-	-0-	6567 3	1674 9	N	1522	184 1		1389
03	5857 X	5857	-0-	-0-	-0-	5703 3	154 9	N	140			1529
04	5525 X	5525	-0-	-0-	-0-	5413 3	112 9	N	102	185 1		1446
05	5720 X	5720	-0-	-0-	-0-	5568 3	152 9	N	138			1584
06	5502 X	5502	-0-	-0-	-0-	5373 3	129 9	N	117	185 1		1516
*07	5642 X	5642	-0-	-0-	-0-	5510 3	132 9	N	120	182 1		1454

UNIVERSITY 19-17			WELL #:	1	RRCID ->	227200	COMPL. DATE	05/22/2008	TOTAL DEPTH	17800	PERF.	15375 - 17680
02	8393 X	8393	-0-	-0-	-0-	8393 3		N	-0-			28
03	6793 X	6793	-0-	-0-	-0-	6793 3		N	-0-			28
04	6210 X	6210	-0-	-0-	-0-	6210 3		N	-0-			28
05	5749 X	5749	-0-	-0-	-0-	5749 3		N	-0-			28
06	5692 X	5692	-0-	-0-	-0-	5692 3		N	-0-			28
*07	9782 X	9782	-0-	-0-	-0-	9782 3		N	-0-			28

UNIVERSITY 19-9			WELL #:	1	RRCID ->	228681	COMPL. DATE	05/30/2007	TOTAL DEPTH	17950	PERF.	13536 - 17612
02	26600 X	21029	-0-	-5571	-0-	21029 3		N	-0-			279
03	32717 X	32717	-0-	-0-	-0-	32717 3		N	-0-			279
04	30165 X	30165	-0-	-0-	-0-	30165 3		N	-0-			279
05	30469 X	30469	-0-	-0-	-0-	30469 3		N	-0-			279
06	29778 X	29778	-0-	-0-	-0-	29778 3		N	-0-			279
*07	30334 X	30334	-0-	-0-	-0-	30334 3		N	-0-			279

UNIVERSITY 19-24			WELL #:	1	RRCID ->	229055	COMPL. DATE	06/15/2007	TOTAL DEPTH	17853	PERF.	15154 - 17670
02	5804 X	5804	-0-	-0-	-0-	5804 3		N	-0-			59
03	3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	3903 3		N	-0-			59
04	1578 X	1578	-0-	-0-	-0-	1578 3		N	-0-			59
05	3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	3088 3		N	-0-			59
06	4537 X	4537	-0-	-0-	-0-	4537 3		N	-0-			59
*07	3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	3870 3		N	-0-			59

UNIVERSITY 20-10			WELL #:	1	RRCID ->	229185	COMPL. DATE	05/02/2008	TOTAL DEPTH	17600	PERF.	14671 - 17069
02	7936 X	7936	-0-	-0-	-0-	7936 3		N	-0-			83
03	11212 X	11212	-0-	-0-	-0-	11212 3		N	-0-			83
04	9566 X	9566	-0-	-0-	-0-	9566 3		N	-0-			83
05	10468 X	10468	-0-	-0-	-0-	10468 3		N	-0-			83
06	9589 X	9589	-0-	-0-	-0-	9589 3		N	-0-			83
*07	10425 X	10425	-0-	-0-	-0-	10425 3		N	-0-			83

UNIVERSITY 19-13			WELL #:	1	RRCID ->	229249	COMPL. DATE	06/11/2007	TOTAL DEPTH	17850	PERF.	15704 - 17672
02	3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	3789 3		N	-0-			54
03	2914 X	2044	-0-	-870	-0-	2044 3		N	-0-			54
04	3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	3051 3		N	-0-			54
05	2914 X	2063	-0-	-851	-0-	2063 3		N	-0-			54
06	2820 X	247	-0-	-2573	-0-	247 3		N	-0-			54
*07	4255 X	4255	-0-	-0-	-0-	4213 3	42 9	N	38			92

UNIVERSITY 20-30			WELL #:	1	RRCID ->	229635	COMPL. DATE	11/05/2007	TOTAL DEPTH	17659	PERF.	15942 - 17474
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.//		38118 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING				
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719										
UNIVERSITY 20-22		WELL #: 1		RRCID -> 230085		COMPL. DATE 08/20/2007		TOTAL DEPTH 17838		PERF.16190 - 17233		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	6608 X	5828	-0-	-780	-0-		5828 3	N	-0-			187
03	7316 X	6483	-0-	-833	-0-		6483 3	N	-0-			187
04	8143 X	8143	-0-	-0-	-0-		8143 3	N	-0-			187
05	7316 X	6437	-0-	-879	-0-		6437 3	N	-0-			187
06	7080 X	5879	-0-	-1201	-0-		5879 3	N	-0-			187
*07	9441 X	9441	-0-	-0-	-0-		9441 3	N	-0-			187

UNIVERSITY 20-21		WELL #: 1		RRCID -> 230232		COMPL. DATE 04/13/2007		TOTAL DEPTH 17750		PERF.15516 - 17486		
02	21364 X	19460	-0-	-1904	-0-		19460 3	N	-0-			51
03	24490 X	23554	-0-	-936	-0-		23554 3	N	-0-			51
04	23700 X	22446	-0-	-1254	-0-		22446 3	N	-0-			51
05	24490 X	22771	-0-	-1719	-0-		22771 3	N	-0-			51
06	23400 X	21485	-0-	-1915	-0-		21485 3	N	-0-			51
07	23560 X	22747	-0-	-813	-0-		22747 3	N	-0-			51

UNIVERSITY 20-28		WELL #: 1		RRCID -> 230233		COMPL. DATE 06/21/2008		TOTAL DEPTH 17800		PERF.15330 - 17324		
02	6664 X	5961	-0-	-703	-0-		5961 3	N	-0-			159
03	7316 X	7109	-0-	-207	-0-		7109 3	N	-0-			159
04	6990 X	6480	-0-	-510	-0-		6480 3	N	-0-			159
05	6664 X	6664	-0-	-0-	-0-		6664 3	N	-0-			159
06	6870 X	5977	-0-	-893	-0-		5977 3	N	-0-			159
07	7099 X	6859	-0-	-240	-0-		6859 3	N	-0-			159

UNIVERSITY 19-19		WELL #: 1		RRCID -> 230387		COMPL. DATE 09/16/2007		TOTAL DEPTH 17900		PERF.16888 - 17584		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			420
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			420
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			420
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			420
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			420
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			420

HALEY 27-28		WELL #: 1		RRCID -> 230752		COMPL. DATE 08/17/2007		TOTAL DEPTH 16100		PERF.15412 - 15882		
02	10612 X	10442	-0-	-170	-0-		10442 3	N	-0-			52
03	11749 X	11511	-0-	-238	-0-		11511 3	N	-0-			52
04	11370 X	11096	-0-	-274	-0-		11096 3	N	-0-			52
05	11749 X	10925	-0-	-824	-0-		10925 3	N	-0-			52
06	11280 X	10556	-0-	-724	-0-		10556 3	N	-0-			52
07	11563 X	10976	-0-	-587	-0-		10976 3	N	-0-			52

BOYD 29-8		WELL #: 1		RRCID -> 230884		COMPL. DATE 09/27/2007		TOTAL DEPTH 17600		PERF.15494 - 17207		
02	280 N	68	-0-	-212	-0-		68 3	N	-0-			-0-
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-		38 3	N	-0-			-0-
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-			-0-
05	62 N	38	-0-	-24	-0-		38 3	N	-0-			-0-
06	30 N	3	-0-	-27	-0-		3 3	N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 20-18		WELL #: 1D		RRCID -> 231323		COMPL. DATE 08/29/2007		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 5904 - 6776		
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING												
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719												
WADSWORTH 39 WELL #: 1 RRCID -> 232053 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 15800 PERF.12715 - 15155												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE

02		1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	883	3	163	9	N	392
03		1426 N	847	-0-	-579	-0-	763	3	84	9	N	468
04		1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1408	3	190	9	N	641
05		1147 N	1020	-0-	-127	-0-	904	3	116	9	N	587
06		873 N	873	-0-	-0-	-0-	853	3	20	9	N	605
07		1426 N	456	-0-	-970	-0-	456	3			N	605

UNIVERSITY 19-15 WELL #: 1 RRCID -> 233954 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15360 - 17219												
02		3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	3907	3			N	28
03		5161 X	5161	-0-	-0-	-0-	5161	3			N	28
04		5538 X	5538	-0-	-0-	-0-	5538	3			N	28
05		5403 X	5403	-0-	-0-	-0-	5403	3			N	28
06		5274 X	5274	-0-	-0-	-0-	5274	3			N	28
*07		5493 X	5493	-0-	-0-	-0-	5493	3			N	28

SHAMMO C24-4 WELL #: 1 RRCID -> 234717 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 17400 PERF.14958 - 16187												
02		1904 N	68	-0-	-1836	-0-	68	3			N	251
03		2294 N	-0-	-0-	-2294	-0-					N	251
04		870 N	779	-0-	-91	-0-	779	3			N	251
05		1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			N	251
06		882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	251
*07		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	251

UNIVERSITY 20-3 WELL #: 1 RRCID -> 238797 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 17550 PERF.15322 - 16902												
02		1568 X	545	-0-	-1023	-0-	545	3			N	228
03		2139 N	1323	-0-	-816	-0-	1323	3			N	228
04		1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3			N	228
05		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			N	228
06		1290 N	1042	-0-	-248	-0-	1042	3			N	228
*07		2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	3			N	228

UNIVERSITY 20-46 WELL #: 1 RRCID -> 238876 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 17941 PERF.15879 - 17572												
02		700 N	426	-0-	-274	-0-	426	3			N	92
03		651 N	199	-0-	-452	-0-	199	3			N	92
04		615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	92
05		465 N	442	-0-	-23	-0-	442	3			N	92
06		544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	92
07		651 N	265	-0-	-386	-0-	265	3			N	92

UNIVERSITY 20-39 WELL #: 1 RRCID -> 238878 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15954 - 16551												
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

UNIVERSITY 19-23 WELL #: 1 RRCID -> 238895 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15472 - 17540												
02		6157 X	6157	-0-	-0-	-0-	6157	3			N	-0-
03		6758 X	6464	-0-	-294	-0-	6464	3			N	-0-
04		6750 X	6162	-0-	-588	-0-	6162	3			N	-0-
05		6975 X	6321	-0-	-654	-0-	6321	3			N	-0-
06		6750 X	5948	-0-	-802	-0-	5948	3			N	-0-
07		6820 X	6233	-0-	-587	-0-	6233	3			N	-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																	
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719																	
MCKNIGHT, TOM 9 WELL #: 1 RRCID -> 239026 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 16709 PERF.14422 - 15968																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		2647 X	2647	-0-	-0-	-0-	2647	3			N	-0-					43
03		2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	2862	3			N	-0-					43
04		2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	2786	3			N	-0-					43
05		2760 X	2760	-0-	-0-	-0-	2760	3			N	-0-					43
06		2370 X	2229	-0-	-141	-0-	2229	3			N	-0-					43
*07		2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	3			N	-0-					43

MCDANIEL 27-9 WELL #: 1 RRCID -> 239056 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 16150 PERF.13944 - 14762																	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 20-34 WELL #: 1 RRCID -> 239058 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.17020 - 17350																	
02		2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	2911	3			N	-0-					-0-
03		3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	3			N	-0-					-0-
04		3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	3			N	-0-					-0-
05		3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	3			N	-0-					-0-
06		3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	3			N	-0-					-0-
*07		3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	3156	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 20-33 WELL #: 1 RRCID -> 239071 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15511 - 17529																	
02		364 N	213	-0-	-151	-0-	213	3			N	-0-					184
03		935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					184
04		630 N	503	-0-	-127	-0-	503	3			N	-0-					184
05		449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					184
06		900 N	591	-0-	-309	-0-	591	3			N	-0-					184
*07		658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					184

UNIVERSITY 20-27 WELL #: 1 RRCID -> 239096 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 17645 PERF.16770 - 16780																	
02		11842 X	11842	-0-	-0-	-0-	11842	3			N	-0-					-0-
03		14031 X	14031	-0-	-0-	-0-	14031	3			N	-0-					-0-
04		13621 X	13621	-0-	-0-	-0-	13621	3			N	-0-					-0-
05		13710 X	13710	-0-	-0-	-0-	13710	3			N	-0-					-0-
06		13080 X	13080	-0-	-0-	-0-	13080	3			N	-0-					-0-
*07		13131 X	13131	-0-	-0-	-0-	13131	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 20-15 WELL #: 1 RRCID -> 239097 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15370 - 16947																	
02		560 N	476	-0-	-84	-0-	476	3			N	-0-					53
03		693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					53
04		600 N	504	-0-	-96	-0-	504	3			N	-0-					53
05		695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					53
06		660 N	566	-0-	-94	-0-	566	3			N	-0-					53
07		527 N	441	-0-	-86	-0-	441	3			N	-0-					53

WHEAT TRUST C27-4 LOV WELL #: 1 RRCID -> 239124 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14974 - 17468																	
02		18151 X	18151	-0-	-0-	-0-	18151	3			N	-0-					-0-
03		18895 X	18895	-0-	-0-	-0-	18895	3			N	-0-					-0-
04		13980 X	13024	-0-	-956	-0-	13024	3			N	-0-					-0-
05		19964 X	10806	-0-	-9158	-0-	10806	3			N	-0-					-0-
06		19320 X	8681	-0-	-10639	-0-	8681	3			N	-0-					-0-
07		19964 X	5541	-0-	-14423	-0-	5541	3			N	-0-					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING								
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719														
UNIVERSITY 19-28		WELL #: 1		RRCID -> 239256		COMPL. DATE 04/15/2008		TOTAL DEPTH 17800		PERF.15460 - 17437				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
02	1484 X	852	-0-	-632	-0-	852	3			N	-0-			21
03	1643 X	959	-0-	-684	-0-	959	3			N	-0-			21
04	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	2808	3	360	9	N	327	324	1	24
05	1885 X	1885	-0-	-0-	-0-	1885	3			N	-0-			24
06	2326 X	2326	-0-	-0-	-0-	2326	3			N	-0-			24
07	1643 X	1229	-0-	-414	-0-	1229	3			N	-0-			24
UNIVERSITY 20-5		WELL #: 2		RRCID -> 243053		COMPL. DATE 10/19/2008		TOTAL DEPTH 17700		PERF.16269 - 17143				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	198	187	1	11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
HALEY 28-27		WELL #: 1		RRCID -> 245266		COMPL. DATE 10/05/2008		TOTAL DEPTH 17000		PERF.14924 - 15544				
02	27972 X	21863	-0-	-6109	-0-	21807	3	56	9	N	51			124
03	32017 X	32017	-0-	-0-	-0-	32017	3			N	-0-			124
04	29970 X	29559	-0-	-411	-0-	29480	3	79	9	N	72			196
05	30473 X	28543	-0-	-1930	-0-	28543	3			N	-0-			196
06	29970 X	28136	-0-	-1834	-0-	28136	3			N	-0-			196
07	30969 X	27485	-0-	-3484	-0-	27485	3			N	-0-			196
UNIVERSITY 19-9		WELL #: 2		RRCID -> 245966		COMPL. DATE 12/07/2008		TOTAL DEPTH 17536		PERF.14937 - 17488				
02	18166 X	18166	-0-	-0-	-0-	18166	3			N	-0-			11
03	23569 X	23569	-0-	-0-	-0-	23569	3			N	-0-			11
04	23045 X	23045	-0-	-0-	-0-	23045	3			N	-0-			11
05	22261 X	22261	-0-	-0-	-0-	22261	3			N	-0-			11
06	21066 X	21066	-0-	-0-	-0-	21066	3			N	-0-			11
*07	21189 X	21189	-0-	-0-	-0-	21189	3			N	-0-			11
TOM MCKNIGHT 21		WELL #: 1		RRCID -> 246933		COMPL. DATE 11/11/2006		TOTAL DEPTH 16722		PERF.15540 - 16100				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
GILLHAM 1-5		WELL #: 1		RRCID -> 247106		COMPL. DATE 01/27/2009		TOTAL DEPTH 17336		PERF.15032 - 17096				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
UNIVERSITY 19-22		WELL #: 1ST		RRCID -> 247506		COMPL. DATE 03/21/2009		TOTAL DEPTH 17925		PERF.16838 - 17666				
02	11200 X	10214	-0-	-986	-0-	10214	3			N	-0-			-0-
03	12400 X	11521	-0-	-879	-0-	11521	3			N	-0-			-0-
04	12000 X	11267	-0-	-733	-0-	11267	3			N	-0-			-0-
05	11873 X	11319	-0-	-554	-0-	11319	3			N	-0-			-0-
06	11460 X	11177	-0-	-283	-0-	11177	3			N	-0-			-0-
07	11656 X	11600	-0-	-56	-0-	11600	3			N	-0-			-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING												
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719												
UNIVERSITY 19-20 W WELL #: 1 RRCID -> 247949 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.16046 - 17238												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
02		512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 3			N	-0-	-0-
03		558 N	477	-0-	-81	-0-	477 3			N	-0-	-0-
04		570 N	449	-0-	-121	-0-	449 3			N	-0-	-0-
05		558 N	439	-0-	-119	-0-	439 3			N	-0-	-0-
06		450 N	347	-0-	-103	-0-	347 3			N	-0-	-0-
*07		606 N	606	-0-	-0-	-0-	606 3			N	-0-	-0-
UNIVERSITY 19-25 WELL #: 1 RRCID -> 248313 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 17950 PERF.16056 - 17642												
02		3976 X	2252	-0-	-1724	-0-	2252 3			N	-0-	-0-
03		4402 X	3041	-0-	-1361	-0-	3041 3			N	-0-	-0-
04		4260 X	4131	-0-	-129	-0-	4131 3			N	-0-	-0-
05		3689 X	2887	-0-	-802	-0-	2887 3			N	-0-	-0-
06		3570 X	3147	-0-	-423	-0-	3147 3			N	-0-	-0-
07		4278 X	4254	-0-	-24	-0-	4254 3			N	-0-	-0-
UNIVERSITY 20-4 WELL #: 2 RRCID -> 248769 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 17691 PERF.15284 - 17345												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0- 1	-0-	-0- 1	-0-	1 3			N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-	-0-
BRUNSON C26-16 WELL #: 1 RRCID -> 249289 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 17790 PERF. N/A												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28
BOYD 75-12 WELL #: 1 RRCID -> 250756 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 17500 PERF.15166 - 17052												
02		2772 X	-0-	-0-	-2772	-0-				N	-0-	36
03		9367 X	9367	-0-	-0-	-0-	9367 3			N	-0-	36
04		6625 X	6625	-0-	-0-	-0-	6625 3			N	-0-	36
05		8390 X	8390	-0-	-0-	-0-	8390 3			N	-0-	36
06		8245 X	8245	-0-	-0-	-0-	8245 3			N	-0-	36
*07		9585 X	9585	-0-	-0-	-0-	9585 3			N	-0-	36
JOHNSON 54-36 WELL #: 1 RRCID -> 251939 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 17293 PERF.15342 - 17100												
02		92989 X	92989	-0-	-0-	-0-	92989 3			N	-0-	46
03		118305 X	118305	-0-	-0-	-0-	118305 3			N	-0-	46
04		114819 X	114819	-0-	-0-	-0-	114819 3			N	-0-	46
05		95449 X	36848	-0-	-58601	-0-	34377 3	2471 9		N	2246 2200 1	92
06		153348 X	153348	-0-	-0-	-0-	153348 3			N	-0-	92
*07		157281 X	157281	-0-	-0-	-0-	157281 3			N	-0-	92
AVARY 121 WELL #: 1 RRCID -> 253058 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 14153 PERF.12296 - 13634												
02		1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206 3			N	-0-	181
03		2790 X	34	-0-	-2756	-0-	34 3			N	-0-	181
04		2700 X	57	-0-	-2643	-0-	57 3			N	-0-	181
05		2790 X	956	-0-	-1834	-0-	956 3			N	-0-	181
06		1290 X	1268	-0-	-22	-0-	1268 3			N	-0-	181
07		1333 X	849	-0-	-484	-0-	829 3	20 9		N	18	199

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING												
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719												
BOYD 75-8 WELL #: 1 RRCID -> 256245 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 17295 PERF.14670 - 16760												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
							CODE	CODE	CODE	CODE	M	
02		114384 X	240	-0-	-114144	-0-	240	3			N	475
03		10262 X	10262	-0-	-0-	-0-	10262	3			N	475
04		33530 X	33530	-0-	-0-	-0-	33512	3	18	9	N	491
05		20727 X	20727	-0-	-0-	-0-	20727	3			N	491
06		18150 X	18150	-0-	-0-	-0-	18150	3			N	491
*07		16789 X	16789	-0-	-0-	-0-	16789	3			N	491

BOYD, D.K. 75-13 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256384 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 16846 PERF.15190 - 16211												
02		1232 X	713	-0-	-519	-0-	713	3			N	222
03		1707 X	1707	-0-	-0-	-0-	1707	3			N	222
04		1320 X	291	-0-	-1029	-0-	291	3			N	222
05		1364 X	493	-0-	-871	-0-	493	3			N	222
06		1320 X	-0-	-0-	-1320	-0-	-0-				N	222
07		1364 X	146	-0-	-1218	-0-	146	3			N	222

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854 WHEAT TRUST 60 WELL #: 1 RRCID -> 221302 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 17676 PERF.15613 - 17550												
02		7168 X	6031	-0-	-1137	-0-	6031	2			N	-0-
03		8293 X	8293	-0-	-0-	-0-	8293	2			N	-0-
04		7470 X	7188	-0-	-282	-0-	7188	2			N	-0-
05		7688 X	7444	-0-	-244	-0-	7444	2			N	-0-
06		8188 X	8188	-0-	-0-	-0-	727	1	7461	2	N	-0-
07		8308 X	7374	-0-	-934	-0-	680	1	6694	2	N	-0-

UNIVERSITY 19-8 WELL #: 1 RRCID -> 258354 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 17830 PERF.17463 - 17542												
02		1092 N	645	-0-	-447	-0-	645	2			N	-0-
03		1178 N	721	-0-	-457	-0-	721	2			N	-0-
04		1110 N	729	-0-	-381	-0-	729	2			N	-0-
05		713 N	661	-0-	-52	-0-	661	2			N	-0-
06		690 N	437	-0-	-253	-0-	437	2			N	-0-
07		744 N	9	-0-	-735	-0-	9	2			N	-0-

SILVER HILL ENERGY PARTNERS, LLC 781871 BOYD 3 WELL #: 1 RRCID -> 220264 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13890 - 16084												
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099 GILLS 8 WELL #: 1 RRCID -> 120782 COMPL. DATE 02/07/1986 TOTAL DEPTH 16403 PERF.16115 - 16346												
02		6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	BALANCE

HALEY-WINFIELD (ATOKA)		38119 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS							
VAQUERO OPERATING		882776		WELL #:		1		RRCID -> 233099		COMPL. DATE 02/03/2007		TOTAL DEPTH 18450		PERF. 18122 - 18212	
WINFIELD RANCH STATE NO. 14															
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HALEY		38255 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER							
ROSWELL OPERATING, LLC		730037		WELL #:		2		RRCID -> 174623		COMPL. DATE 09/22/1999		TOTAL DEPTH 2904		PERF. 2532 - 2904	
DESPAIN-HALLEY															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DESPAIN-HALLEY				WELL #:		1		RRCID -> 174721		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			16

HALEY (DEVONIAN)		38255 174		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER							
BOPCO, L.P.		082967		WELL #:		8		RRCID -> 044081		COMPL. DATE 11/28/1956		TOTAL DEPTH 10626		PERF. 9801 - 9856	
SOUTH 18 UNIT															
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EAST 22 UNIT				WELL #:		6		RRCID -> 044082		COMPL. DATE 07/13/1956		TOTAL DEPTH 10662		PERF. N/A	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WEST 22 UNIT				WELL #:		3		RRCID -> 044088		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
02	112 N	40	-0-	-72	-0-	-0-	40	3			N	-0-			-0-
03	8 N	5	-0-	-3	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
04	12 N	1	-0-	-11	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
05	31 N	29	-0-	-2	-0-	-0-	29	3			N	-0-			-0-
06	5 N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			-0-

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

HALLEY (DEVONIAN)		//CONT.//		38255 174	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WINKLER			
CHEVRON U. S. A. INC.		12179		148113									
HALLEY, S. M.		WELL #:		167	RRCID ->	034648	COMPL. DATE	03/26/1989	TOTAL DEPTH	12107	PERF.	9508 -	9778
02	13132 X	11285	-0-	-1847	-0-	11285	3		Y	-0-			-0-
03	14539 X	12174	-0-	-2365	-0-	12174	3		Y	-0-			-0-
04	14070 X	11713	-0-	-2357	-0-	11713	3		Y	-0-			-0-
05	13175 X	11105	-0-	-2070	-0-	11105	3		Y	-0-			-0-
06	12750 X	10596	-0-	-2154	-0-	10596	3		Y	-0-			-0-
07	12493 X	12081	-0-	-412	-0-	12081	3		Y	-0-			-0-

HALLEY, S. M.		WELL #:		171	RRCID ->	034961	COMPL. DATE	03/12/2009	TOTAL DEPTH	12115	PERF.	9595 -	9786
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3		Y	-0-			-0-
03	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3		Y	-0-			-0-
04	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3		Y	-0-			-0-
05	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3		Y	-0-			-0-
06	210 N	159	-0-	-51	-0-	159	3		Y	-0-			-0-
07	186 N	32	-0-	-154	-0-	32	3		Y	-0-			-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726											
SEALY & SMITH UNIT		WELL #:		1 U	RRCID ->	044093	COMPL. DATE	01/25/1974	TOTAL DEPTH	12124	PERF.	9818 -	9828
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SEALY & SMITH UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	044094	COMPL. DATE	12/09/1998	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9590 -	9797
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GREAT BASIN WELL SERVICE CORP.		328362											
SEALY SMITH -B-		WELL #:		1 L	RRCID ->	044091	COMPL. DATE	08/16/1957	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	N/A	
02	INC G-10	186	-0-	186	186	186	3		Y	-0-			-0-
03	INC G-10	225	-0-	225	411	225	3		Y	-0-			-0-
04	540 N	129	-0-	-411	-0-	129	3		Y	-0-			-0-
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		Y	-0-			-0-
06	180 N	4	-0-	-176	-0-	4	3		Y	-0-			-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-			-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445											
SEALY-SMITH FOUNDATION -A-		WELL #:		1	RRCID ->	019950	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12379	PERF.	9700 -	9856
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HALLEY (DEVONIAN)		//CONT.//		38255 174	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WINKLER						
SHAIDA, JOHN H.				768650												
SEALY-SMITH FOUNDATION -I-		WELL #:		1 T	RRCID -> 044090	COMPL. DATE	12/08/1957	TOTAL DEPTH	12132	PERF.	N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		T. A.	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEALY SMITH FOUNDATION -I-		WELL #:		2	RRCID -> 120656	COMPL. DATE	02/27/1986	TOTAL DEPTH	10430	PERF.	9366 - 9533	
02	2408	X	966	-0-	-1442	-0-	28 1	765 2	N	157		455
							173 9					
03	2666	X	1275	-0-	-1391	-0-	31 1	955 2	N	263	544 1	174
							289 9					
04	2580	X	1506	-0-	-1074	-0-	30 1	1168 2	N	280	178 1	276
							308 9					
05	2666	X	1744	-0-	-922	-0-	31 1	1493 2	N	200	360 1	116
							220 9					
06	2580	X	448	-0-	-2132	-0-	30 1	297 2	N	110		226
							121 9					
07	1550	X	656	-0-	-894	-0-	31 1	446 2	N	163	176 1	213
							179 9					

SHELL WESTERN E&P		774719		WELL #:		11	RRCID -> 044102	COMPL. DATE	01/27/2001	TOTAL DEPTH	10502	PERF.	9606 - 9739
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

HALLEY (MCKEE)		38255 440		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WINKLER			
BOPCO, L.P.		082967		WELL #:		9	RRCID -> 199675	COMPL. DATE	08/13/2003	TOTAL DEPTH	12120	PERF.	11342 - 11352
HILL, M. J.		ACCT 3		WELL #:		9	RRCID -> 199675	COMPL. DATE	08/13/2003	TOTAL DEPTH	12120	PERF.	11342 - 11352
02	2632	X	2339	-0-	-293	-0-	2339 3		N	-0-		85	
03	2914	X	2748	-0-	-166	-0-	2748 3		N	-0-		85	
04	2820	X	2439	-0-	-381	-0-	2439 3		N	-0-		85	
05	2604	X	1744	-0-	-860	-0-	1744 3		N	-0-		85	
06	2670	X	2092	-0-	-578	-0-	2092 3		N	-0-		85	
07	2759	X	2086	-0-	-673	-0-	2069 3	17 9	N	15		100	

STANOLIND-B,HILL,M.F.-MITCHELL G		WELL #:		1	RRCID -> 204142	COMPL. DATE	06/26/2004	TOTAL DEPTH	12401	PERF.	11462 - 11470	
02	6748	X	6561	-0-	-187	-0-	6510 3	51 9	N	46		162
03	7471	X	7258	-0-	-213	-0-	7205 3	53 9	N	48		210
04	7230	X	6888	-0-	-342	-0-	6841 3	47 9	N	43	185 1	68
05	7121	X	7121	-0-	-0-	-0-	7080 3	41 9	N	37		105
06	6991	X	6991	-0-	-0-	-0-	6965 3	26 9	N	24		129
*07	7102	X	7102	-0-	-0-	-0-	7073 3	29 9	N	26		155

HILL, MRS. M. J.		WELL #:		1	RRCID -> 205188	COMPL. DATE	08/26/2004	TOTAL DEPTH	12150	PERF.	11319 - 11325	
02	2576	X	1277	-0-	-1299	-0-	1277 3		N	-0-		153
03	2852	X	2524	-0-	-328	-0-	2524 3		N	-0-		153
04	2760	X	1838	-0-	-922	-0-	1838 3		N	-0-		153
05	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713 3		N	-0-		153
06	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2512 3		N	-0-		153
*07	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954 3		N	-0-		153

HALLEY (PENN. 8530)			38255 696	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WINKLER					
BOPCO, L.P.			082967								
PAN AM-HILL UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 056126	COMPL. DATE 08/22/1966	TOTAL DEPTH 10150	PERF. N/A				
O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	1792 N	1729	-0-	-63	-0-	1729 3	N	-0-			-0-
03	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1877 3	N	-0-			-0-
04	1890 N	1800	-0-	-90	-0-	1800 3	N	-0-			-0-
05	1922 N	1790	-0-	-132	-0-	1790 3	N	-0-			-0-
06	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1853 3	N	-0-			-0-
07	1860 N	1777	-0-	-83	-0-	1777 3	N	-0-			-0-

HALLEY (SEVEN RIVERS)			38255 812	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WINKLER					
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.			806470								
HALLEY, S. M.			WELL #: 248	RRCID -> 063490	COMPL. DATE 03/16/1975	TOTAL DEPTH 3288	PERF. N/A				
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HALLEY, SOUTH (QUEEN SAND)			38260 664	ASSOCIATED	49B	CNTY: WINKLER					
SHELL WESTERN E&P			774719								
HILL, M. J. -23-A			WELL #: 28	RRCID -> 117207	COMPL. DATE 10/14/1981	TOTAL DEPTH 5200	PERF. N/A				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HALLEY, WEST (MCKEE)			38263 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WINKLER					
BOPCO, L.P.			082967								
HILL, M. J. MRS. ACC. #6			WELL #: 24	RRCID -> 114488	COMPL. DATE 01/03/1985	TOTAL DEPTH 12100	PERF.11317 - 11326				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

HILL, M. J. ACCT 3			WELL #: 10	RRCID -> 199659	COMPL. DATE 02/21/2001	TOTAL DEPTH 12130	PERF.11398 - 11405				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

PAN AM B HILL MITCHELL TR 2			WELL #: 7	RRCID -> 202872	COMPL. DATE 02/20/2009	TOTAL DEPTH 12100	PERF.11238 - 11248				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			45
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			45
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			45
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			45

HAMON (DELAWARE)			38581 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: REEVES									
VAQUERO OPERATING			882776																
GILLESPIE			WELL #:		1		RRCID -> 085163		COMPL. DATE 07/13/2011		TOTAL DEPTH		6710			PERF. 5384 - 5944			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE					

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

HAMON (ELLENBERGER)			38581 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES									
CHEVRON U. S. A. INC.			148113																
REEVES -AU-			WELL #:		1		RRCID -> 038672		COMPL. DATE 04/15/1966		TOTAL DEPTH		21472			PERF. N/A			
02		2184 X	1827	-0-	-357	-0-	1827	2		N	-0-			-0-					
03		3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	2		N	-0-			-0-					
04		4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	4048	2		N	-0-			-0-					
05		3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	2		N	-0-			-0-					
06		3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	2		N	-0-			-0-					
*07		4198 X	4198	-0-	-0-	-0-	4198	2		N	-0-			-0-					

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.			251726		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES									
REGAN			WELL #:		1		RRCID -> 039653		COMPL. DATE 05/03/1966		TOTAL DEPTH		21200			PERF. N/A			
02		6300 X	5748	-0-	-552	-0-	5748	3		N	-0-			-0-					
03		6975 X	4927	-0-	-2048	-0-	4927	3		N	-0-			-0-					
04		6540 X	6372	-0-	-168	-0-	6372	3		N	-0-			-0-					
05		6809 X	6809	-0-	-0-	-0-	6809	3		N	-0-			-0-					
06		7207 X	7207	-0-	-0-	-0-	7207	3		N	-0-			-0-					
*07		7631 X	7631	-0-	-0-	-0-	7631	3		N	-0-			-0-					

RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC			714221		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES									
KINCAID A			WELL #:		1		RRCID -> 041518		COMPL. DATE 02/07/1967		TOTAL DEPTH		20963			PERF. N/A			
02		DLQ G-10	7436	-0-	7436	-0-	7436	3		N	-0-			-0-					
03		DLQ G-10	8059	-0-	8059	-0-	15495	3		N	-0-			-0-					
04		DLQ G-10	7774	-0-	7774	-0-	23269	3		N	-0-			-0-					
05		30847 X	7578	-0-	-23269	-0-	7578	3		N	-0-			-0-					
06		7980 X	7578	-0-	-402	-0-	7578	3		N	-0-			-0-					
07		8246 X	7967	-0-	-279	-0-	7967	3		N	-0-			-0-					

HAMON (5270)			38581 666		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES									
CHEVRON U. S. A. INC.			148113																
REEVES "AU" FEE			WELL #:		2		RRCID -> 039981		COMPL. DATE 10/25/1978		TOTAL DEPTH		5350			PERF. 5210 - 5252			
02		168 N	64	-0-	-104	-0-	64	2		N	-0-			36					
03		186 N	156	-0-	-30	-0-	156	2		N	-0-			36					
04		371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2		N	-0-			36					
05		397 N	397	-0-	-0-	-0-	390	2	7 9	N	6			42					
06		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2		N	-0-			42					
*07		627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2		N	-0-			42					

VAQUERO OPERATING			882776		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES									
ONEY BROS.			WELL #:		1		RRCID -> 084584		COMPL. DATE 07/31/1979		TOTAL DEPTH		5380			PERF. 5150 - 5176			
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	19			84					
03		DLQ G-10	820	-0-	820	820	794	3	26 9	Y	24			108					
04		DLQ G-10	1195	-0-	1195	2015	1155	3	40 9	Y	36			144					
05		DLQ G-10	1443	-0-	1443	3458	1343	3	100 9	Y	91			235					
06		DLQ G-10	1816	-0-	1816	5274	1787	3	29 9	Y	26	179 1		82					
07		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5274				Y	NO RPT			82					

OIL AND GAS DIVISION

HAMON (5270)			//CONT.// 38581 666			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REEVES				
VAQUERO OPERATING			//CONT.// 882776													
ONEY BROS. (SUN)			WELL #:			1 RRCID -> 132403			COMPL. DATE 10/05/1989			TOTAL DEPTH 21197 PERF. 5142 - 5184				
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	EOM BALANCE
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	10			42
03	DLQ	G-10	240	-0-	240	240		227	3	13	9	Y	12			54
04	DLQ	G-10	339	-0-	339	579		330	3	9	9	Y	8			62
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	579						Y	NO RPT			62
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	579						Y	NO RPT			62
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	579						Y	NO RPT			62

HARPER (DEVONIAN)			39176 332			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ECTOR				
OXY USA WTP LP			630555													
HARPER DEVONIAN UNIT			WELL #:			709 RRCID -> 195955			COMPL. DATE 08/10/2002			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9917 - 10055				
02		11260 X	11260	-0-	-0-	-0-		11260	2			N	-0-			-0-
03		12305 X	12305	-0-	-0-	-0-		12305	2			N	-0-			-0-
04		11280 X	5148	-0-	-6132	-0-		5148	2			N	-0-			-0-
05		12462 X	6857	-0-	-5605	-0-		6857	2			N	-0-			-0-
06		12060 X	5081	-0-	-6979	-0-		5081	2			N	-0-			-0-
07		12462 X	3879	-0-	-8583	-0-		3878	2	1	9	N	1	1	8	-0-

HARPER DEVONIAN UNIT			WELL #:			1613 RRCID -> 195956			COMPL. DATE 08/10/2002			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9683 - 9943				
02		6462 X	6462	-0-	-0-	-0-		6462	2			N	-0-			-0-
03		8680 X	6373	-0-	-2307	-0-		6373	2			N	-0-			-0-
04		7410 X	4486	-0-	-2924	-0-		4486	2			N	-0-			-0-
05		7657 X	7442	-0-	-215	-0-		7442	2			N	-0-			-0-
06		8410 X	8410	-0-	-0-	-0-		8410	2			N	-0-			-0-
07		7161 X	6605	-0-	-556	-0-		6605	2			N	-0-			-0-

HARRISON RANCH (MORROW)			39270 500			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LOVING				
BOYD, D. K. OIL AND GAS CO., INC.			084596													
LINEBERRY BRINE STATION			WELL #:			1 RRCID -> 119898			COMPL. DATE 08/01/1981			TOTAL DEPTH 1868 PERF. 1209 - 1868				
02	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
04	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
05	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
06	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
07	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN)			39969 400			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ECTOR				
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY			280606													
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:			11 RRCID -> 019957			COMPL. DATE			N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 11880 - 12158				
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-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:			12 RRCID -> 019958			COMPL. DATE 05/22/1958			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
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-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//	39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR						
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//	280606										
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #: 21	RRCID -> 019959	COMPL. DATE	10/18/1991	TOTAL DEPTH	12150	PERF.12035 - 12150				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	* DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	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-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #: 22	RRCID -> 019960	COMPL. DATE	03/20/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
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-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #: 23	RRCID -> 019961	COMPL. DATE	10/04/1994	TOTAL DEPTH	12020	PERF.11543 - 12020			
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-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #: 24	RRCID -> 019962	COMPL. DATE	01/18/1993	TOTAL DEPTH	12450	PERF.12150 - 12365			
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-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #: 25	RRCID -> 019963	COMPL. DATE	01/14/1993	TOTAL DEPTH	12097	PERF.11680 - 11948			
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-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #: 26	RRCID -> 019964	COMPL. DATE	04/18/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
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-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #: 31	RRCID -> 019965	COMPL. DATE	06/03/1955	TOTAL DEPTH	12055	PERF. N/A			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR											
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606											
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 61 RRCID -> 019973 COMPL. DATE 07/27/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE AMT CODE	M	PROD	AMT CODE AMT CODE	BALANCE		

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-		
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-		
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-		
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-		

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 62 RRCID -> 019974 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 11494 - 11812											
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-		
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-		
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-		
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-		

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 63 RRCID -> 019975 COMPL. DATE 03/23/1961 TOTAL DEPTH 11845 PERF. 11466 - 11789											
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-		
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-		
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-		
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-		

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 64 RRCID -> 019976 COMPL. DATE 04/04/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
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-		
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-		
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-		
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-		

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 65 RRCID -> 019977 COMPL. DATE 05/24/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
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-		
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-		
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-		
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-		

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 66 RRCID -> 019978 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 12060 PERF. 11684 - 11937											
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-		
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-		
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-		
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-		

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 71 RRCID -> 019979 COMPL. DATE 10/27/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
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-		
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-		
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-		
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-		

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR														
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606														
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 81 RRCID -> 019980 COMPL. DATE 12/20/1957 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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 82 RRCID -> 019981 COMPL. DATE 03/21/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 83 RRCID -> 019982 COMPL. DATE 02/27/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
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-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 84 RRCID -> 019983 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 12160 PERF. 11834 - 12124														
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-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 91 RRCID -> 019984 COMPL. DATE 01/19/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
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-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 92 RRCID -> 019985 COMPL. DATE 06/17/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
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-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 93 RRCID -> 019986 COMPL. DATE 05/17/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
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-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN)			39969 400	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ECTOR		
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY			280606									
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE	
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:	94	RRCID ->	019987	COMPL. DATE	01/06/1993	TOTAL DEPTH	12250	PERF.11913 - 12158	
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:	101	RRCID ->	019988	COMPL. DATE	04/10/1959	TOTAL DEPTH	11924	PERF.11698 - 11924	
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:	102	RRCID ->	019989	COMPL. DATE	06/22/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:	103	RRCID ->	019990	COMPL. DATE	12/15/1993	TOTAL DEPTH	12298	PERF.11692 - 11964	
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:	104	RRCID ->	019991	COMPL. DATE	07/20/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:	105	RRCID ->	019992	COMPL. DATE	07/07/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:	111	RRCID ->	019993	COMPL. DATE	12/10/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR			
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		280606							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		112	RRCID ->	019994	COMPL. DATE	11/24/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		131	RRCID ->	019995	COMPL. DATE	12/23/1992	TOTAL DEPTH	12280	PERF.12095 - 12145
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-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		132	RRCID ->	019996	COMPL. DATE	02/03/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
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-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		141	RRCID ->	019997	COMPL. DATE	01/08/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
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-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		142	RRCID ->	019998	COMPL. DATE	02/13/1992	TOTAL DEPTH	12168	PERF.11905 - 12097
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-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		143	RRCID ->	019999	COMPL. DATE	05/29/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
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-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		144	RRCID ->	020000	COMPL. DATE	09/29/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
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-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR						
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		280606										
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		151	RRCID ->	020001	COMPL. DATE	03/20/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
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	AMT	BALANCE
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-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		161	RRCID ->	020002	COMPL. DATE	06/25/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
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-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		171	RRCID ->	020003	COMPL. DATE	11/23/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
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-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		181	RRCID ->	020004	COMPL. DATE	09/15/1994	TOTAL DEPTH	12030	PERF.11810 - 11850			
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-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		191	RRCID ->	020005	COMPL. DATE	09/10/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
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-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		201	RRCID ->	020006	COMPL. DATE	03/23/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
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-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		221	RRCID ->	020007	COMPL. DATE	01/06/1993	TOTAL DEPTH	12140	PERF.11920 - 12083			
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-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR			
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		280606							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		241	RRCID ->	020008	COMPL. DATE	11/07/1991	TOTAL DEPTH	11885	PERF.11660 - 11885
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	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-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		251	RRCID ->	020009	COMPL. DATE	04/07/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
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-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		252	RRCID ->	020010	COMPL. DATE	09/25/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
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-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		253	RRCID ->	020011	COMPL. DATE	11/07/1991	TOTAL DEPTH	11910	PERF.11692 - 11910
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-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		254	RRCID ->	020012	COMPL. DATE	11/18/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
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-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		255	RRCID ->	020013	COMPL. DATE	09/08/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
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-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		261	RRCID ->	020014	COMPL. DATE	07/26/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR			
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		280606							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		291	RRCID ->	020015	COMPL. DATE	11/02/1955	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	AMT	CODE	BALANCE
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-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		292	RRCID ->	020016	COMPL. DATE	10/18/1991	TOTAL DEPTH	12021	PERF.11780 - 12021
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-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		293	RRCID ->	020017	COMPL. DATE	05/24/1995	TOTAL DEPTH	12145	PERF.11920 - 12000
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		301H	RRCID ->	020018	COMPL. DATE	02/20/1997	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11990 - 14703
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		311	RRCID ->	020019	COMPL. DATE	10/04/1994	TOTAL DEPTH	13346	PERF.11850 - 11986
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-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		312	RRCID ->	020020	COMPL. DATE	10/18/1991	TOTAL DEPTH	12044	PERF.11790 - 11962
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-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		313	RRCID ->	020021	COMPL. DATE	12/14/1995	TOTAL DEPTH	13375	PERF.11772 - 11970
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-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR			
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		280606							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		314	RRCID ->	020022	COMPL. DATE	08/18/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		315	RRCID ->	020023	COMPL. DATE	09/28/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
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-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		316	RRCID ->	020024	COMPL. DATE	11/01/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
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-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		321	RRCID ->	020025	COMPL. DATE	02/11/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
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-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		322	RRCID ->	020026	COMPL. DATE	12/19/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
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-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		323	RRCID ->	020027	COMPL. DATE	05/06/1991	TOTAL DEPTH	12250	PERF.11652 - 11858
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-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		324	RRCID ->	020028	COMPL. DATE	10/18/1991	TOTAL DEPTH	11846	PERF.11650 - 11845
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-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR							
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		280606											
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		331	RRCID ->	020029	COMPL. DATE	01/07/1956	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	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
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-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		332	RRCID ->	020030	COMPL. DATE	08/26/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
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-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		333	RRCID ->	020031	COMPL. DATE	01/09/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
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-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		341	RRCID ->	020032	COMPL. DATE	11/21/1991	TOTAL DEPTH	12058	PERF.11780	-	12050		
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-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		342	RRCID ->	020033	COMPL. DATE	10/17/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
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-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		351	RRCID ->	020034	COMPL. DATE	05/21/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
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-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		352	RRCID ->	020035	COMPL. DATE	11/21/1991	TOTAL DEPTH	11975	PERF.11656	-	11822		
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-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR			
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		280606							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		361	RRCID ->	020036	COMPL. DATE	11/25/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 11900 - 11850
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	AMT	CODE	BALANCE
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-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		362	RRCID ->	020037	COMPL. DATE	12/23/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
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-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		363	RRCID ->	020038	COMPL. DATE	09/23/1962	TOTAL DEPTH	12040	PERF. N/A
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-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		364	RRCID ->	020039	COMPL. DATE	11/11/1962	TOTAL DEPTH	11987	PERF. N/A
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-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		365	RRCID ->	020040	COMPL. DATE	12/23/1991	TOTAL DEPTH	13319	PERF. 11751 - 11956
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-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		366	RRCID ->	020041	COMPL. DATE	01/27/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
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-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		367	RRCID ->	020042	COMPL. DATE	12/17/1962	TOTAL DEPTH	11890	PERF. N/A
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-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR						
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		280606										
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		368	RRCID ->	020043	COMPL. DATE	12/27/1991	TOTAL DEPTH	11890	PERF.11570 - 11778			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	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-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		371	RRCID ->	020044	COMPL. DATE	04/18/1991	TOTAL DEPTH	11920	PERF.11686 - 11896			
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-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		372	RRCID ->	020045	COMPL. DATE	08/09/1962	TOTAL DEPTH	11960	PERF. N/A			
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-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		373	RRCID ->	020046	COMPL. DATE	11/13/1991	TOTAL DEPTH	11930	PERF.11601 - 11819			
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-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		374	RRCID ->	020047	COMPL. DATE	12/23/1962	TOTAL DEPTH	11950	PERF. N/A			
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-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		375	RRCID ->	020048	COMPL. DATE	11/03/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
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-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		382	RRCID ->	020050	COMPL. DATE	02/08/1963	TOTAL DEPTH	11723	PERF. N/A			
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-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN)			//CONT.//	39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ECTOR				
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY			//CONT.//	280606										
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:	391	RRCID ->	020051	COMPL. DATE	06/06/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

02	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-		
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:	392	RRCID ->	020052	COMPL. DATE	11/27/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
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-		
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:	401	RRCID ->	020053	COMPL. DATE	02/18/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
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-		
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:	421	RRCID ->	020054	COMPL. DATE	09/13/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
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-		
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:	422H	RRCID ->	020055	COMPL. DATE	10/23/2001	TOTAL DEPTH	13380	PERF.11893 - 15677			
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-		
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:	431	RRCID ->	020056	COMPL. DATE	12/05/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
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-		
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:	432	RRCID ->	020057	COMPL. DATE	12/28/1992	TOTAL DEPTH	12314	PERF.12034 - 12190			
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-		
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//	39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ECTOR					
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//	280606								
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:	441	RRCID ->	020058	COMPL. DATE	10/04/1994	TOTAL DEPTH	12314	PERF.	11992 - 12314
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	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-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:	442	RRCID ->	020059	COMPL. DATE	12/17/1993	TOTAL DEPTH	12113	PERF.	11750 - 12043
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-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:	443	RRCID ->	020060	COMPL. DATE	04/05/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:	444	RRCID ->	020061	COMPL. DATE	04/29/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
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-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:	451	RRCID ->	020062	COMPL. DATE	10/11/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
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-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:	454	RRCID ->	020065	COMPL. DATE	01/11/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
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-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:	461	RRCID ->	020067	COMPL. DATE	10/14/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
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-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HEADLEE (DEVONIAN)			//CONT.//	39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ECTOR			
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY			//CONT.//	280606								
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:	463	RRCID ->	020069	COMPL. DATE	09/19/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	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-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:	472	RRCID ->	020071	COMPL. DATE	08/27/1992	TOTAL DEPTH	12135	PERF.11868 - 12070	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:	482	RRCID ->	020073	COMPL. DATE	01/05/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
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-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:	492	RRCID ->	020075	COMPL. DATE	10/16/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
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-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:	494	RRCID ->	020077	COMPL. DATE	12/29/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
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-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:	495	RRCID ->	020078	COMPL. DATE	08/27/1992	TOTAL DEPTH	12154	PERF.11850 - 12070	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:	501	RRCID ->	020079	COMPL. DATE	03/15/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
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-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEADLEE (DEVONIAN)			//CONT.//	39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ECTOR								
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY			//CONT.//	280606											
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:	502	RRCID ->	020080	COMPL. DATE	12/09/1991	TOTAL DEPTH	12120	PERF.	11872 - 12060			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	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-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:	511	RRCID ->	020081	COMPL. DATE	06/18/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:	571	RRCID ->	020084	COMPL. DATE	04/04/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:	591	RRCID ->	020085	COMPL. DATE	12/31/1991	TOTAL DEPTH	12150	PERF.	11690 - 12044			
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-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:	592	RRCID ->	020086	COMPL. DATE	12/11/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:	641	RRCID ->	020091	COMPL. DATE	05/08/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
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-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:	651H	RRCID ->	020092	COMPL. DATE	01/10/2001	TOTAL DEPTH	12247	PERF.	11817 - 15961			
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-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN)			//CONT.//	39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ECTOR			
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY			//CONT.//	280606						
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:	652	RRCID -> 020093	COMPL. DATE 03/17/1992	TOTAL DEPTH 12125 PERF.11870 - 12018			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	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-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:	376	RRCID -> 030611	COMPL. DATE 11/26/1991	TOTAL DEPTH 12300 PERF.11990 - 12160			
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-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:	377	RRCID -> 030612	COMPL. DATE 05/10/1963	TOTAL DEPTH 11801 PERF. N/A			
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-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:	385	RRCID -> 030613	COMPL. DATE 08/19/1991	TOTAL DEPTH 11850 PERF.11512 - 11722			
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-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:	394	RRCID -> 030614	COMPL. DATE 03/12/1963	TOTAL DEPTH 11732 PERF. N/A			
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-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:	396	RRCID -> 030615	COMPL. DATE 05/18/1963	TOTAL DEPTH 12250 PERF. N/A			
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-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:	13H	RRCID -> 030616	COMPL. DATE 11/22/2001	TOTAL DEPTH 12298 PERF.11847 - 15909			
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR			
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		280606							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		27	RRCID ->	030617	COMPL. DATE	01/11/1996	TOTAL DEPTH	12400	PERF.12182 - 12350
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		317	RRCID ->	031165	COMPL. DATE	08/11/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
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-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		369	RRCID ->	031166	COMPL. DATE	07/01/1963	TOTAL DEPTH	11944	PERF. N/A
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-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		386	RRCID ->	031167	COMPL. DATE	09/19/1963	TOTAL DEPTH	11838	PERF. N/A
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-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		387	RRCID ->	031168	COMPL. DATE	07/04/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
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-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		395	RRCID ->	031169	COMPL. DATE	12/12/1991	TOTAL DEPTH	11750	PERF.11400 - 11588
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-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		397	RRCID ->	031170	COMPL. DATE	06/29/1963	TOTAL DEPTH	11629	PERF. N/A
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-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR														
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606														
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 14 RRCID -> 031451 COMPL. DATE 07/28/1963 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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

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-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 393 RRCID -> 031453 COMPL. DATE 09/09/1963 TOTAL DEPTH 11675 PERF. N/A														
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-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 378 RRCID -> 032054 COMPL. DATE 11/11/1963 TOTAL DEPTH 11861 PERF. N/A														
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-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 383 RRCID -> 032055 COMPL. DATE 11/18/1963 TOTAL DEPTH 11899 PERF. N/A														
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-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 389 RRCID -> 032056 COMPL. DATE 05/19/1963 TOTAL DEPTH 12050 PERF. N/A														
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-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 32 RRCID -> 032876 COMPL. DATE 03/18/1964 TOTAL DEPTH 12322 PERF. N/A														
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-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 496 RRCID -> 032877 COMPL. DATE 03/16/1964 TOTAL DEPTH 12305 PERF. N/A														
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-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//	39969 400		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ECTOR				
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//	280606										
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:	106	RRCID ->	033160	COMPL. DATE	04/23/1964	TOTAL DEPTH	12185	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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:	52	RRCID ->	033633	COMPL. DATE	06/08/1964	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	N/A		
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-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:	503	RRCID ->	033634	COMPL. DATE	05/25/1964	TOTAL DEPTH	12255	PERF.	N/A		
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-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:	28	RRCID ->	048810	COMPL. DATE	06/06/1970	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	N/A		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:	29	RRCID ->	051033	COMPL. DATE	08/17/1971	TOTAL DEPTH	12150	PERF.	11719 - 11968		
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-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:	107	RRCID ->	070386	COMPL. DATE	09/10/1976	TOTAL DEPTH	12304	PERF.	N/A		
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-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:	2506	RRCID ->	079735	COMPL. DATE	09/02/1978	TOTAL DEPTH	13096	PERF.	11547 - 11792		
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-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR			
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY		//CONT.// 280606									
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 3610		RRCID -> 081583		COMPL. DATE 03/21/1979		TOTAL DEPTH 12073 PERF.11749 - 11942			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	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-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 2010		RRCID -> 084739		COMPL. DATE 10/03/1979		TOTAL DEPTH 12067 PERF.11862 - 11942		
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-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 4002		RRCID -> 085288		COMPL. DATE 11/06/1979		TOTAL DEPTH 13370 PERF.11856 - 11958		
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-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 1008		RRCID -> 092406		COMPL. DATE 02/02/1981		TOTAL DEPTH 12269 PERF.12100 - 12174		
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-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 145		RRCID -> 110890		COMPL. DATE 02/24/1984		TOTAL DEPTH 12450 PERF.12091 - 12164		
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-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		PF RECORD		WELL #: 1		RRCID -> 132651		COMPL. DATE 01/19/1990		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
02	227444	X	222242	-0-	-5202	-0-	222242	3	N	-0-	-0-
03	251813	X	248112	-0-	-3701	-0-	248112	3	N	-0-	-0-
04	243690	X	232819	-0-	-10871	-0-	232819	3	N	-0-	-0-
05	251813	X	236075	-0-	-15738	-0-	236075	3	N	-0-	-0-
06	240120	X	216300	-0-	-23820	-0-	216300	3	N	-0-	-0-
07	248124	X	232298	-0-	-15826	-0-	232298	3	N	-0-	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 3709		RRCID -> 138903		COMPL. DATE 07/08/1991		TOTAL DEPTH 13189 PERF.11654 - 11826		
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-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR			
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		280606							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		2904	RRCID ->	142006	COMPL. DATE	02/21/1992	TOTAL DEPTH	13345	PERF.11762 - 11972
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	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-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		384A	RRCID ->	156474	COMPL. DATE	10/06/1995	TOTAL DEPTH	12080	PERF.11633 - 11938
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-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		433H	RRCID ->	168530	COMPL. DATE	01/28/1998	TOTAL DEPTH	12410	PERF.12005 - 14147
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-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		67	RRCID ->	173373	COMPL. DATE	05/02/1999	TOTAL DEPTH	13172	PERF.11619 - 11820
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-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		4304H	RRCID ->	184825	COMPL. DATE	12/21/2000	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12015 - 16142
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-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		3811	RRCID ->	203231	COMPL. DATE	08/12/2002	TOTAL DEPTH	13114	PERF.11646 - 11810
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-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		3812	RRCID ->	204152	COMPL. DATE	02/05/2003	TOTAL DEPTH	13289	PERF.11853 - 11868
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-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR			
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		280606							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		3206R	RRCID ->	206340	COMPL. DATE	06/04/2004	TOTAL DEPTH	13351	PERF.11688 - 11856
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	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
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-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

HEADLEE DEVOIAN UNIT		WELL #:		3810H	RRCID ->	208528	COMPL. DATE	10/24/2003	TOTAL DEPTH	12009	PERF.11670 - 15952
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-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		55H	RRCID ->	210008	COMPL. DATE	02/06/2004	TOTAL DEPTH	11886	PERF.11665 - 15447
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-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		3813H	RRCID ->	210010	COMPL. DATE	07/15/2003	TOTAL DEPTH	11879	PERF.11607 - 15998
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-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		3814	RRCID ->	218899	COMPL. DATE	01/28/2005	TOTAL DEPTH	13424	PERF.11581 - 11736
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-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		2507 H	RRCID ->	219100	COMPL. DATE	09/14/2003	TOTAL DEPTH	11890	PERF.11412 - 16535
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-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		3908	RRCID ->	219378	COMPL. DATE	03/05/2005	TOTAL DEPTH	13082	PERF.11513 - 11667
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-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR							
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		280606											
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		3205 R	RRCID ->	223474	COMPL. DATE	01/22/2004	TOTAL DEPTH	13350	PERF.11547 -	0			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	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-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		3611	RRCID ->	223672	COMPL. DATE	09/13/2006	TOTAL DEPTH	11907	PERF.11654 -	11842
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		6701	RRCID ->	243273	COMPL. DATE	12/24/1959	TOTAL DEPTH	12181	PERF.12043 -	12078
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		68	RRCID ->	258018	COMPL. DATE	06/16/2009	TOTAL DEPTH	13319	PERF.11620 -	11900
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-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HEADLEE, N. (DEVONIAN)		39971 500		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ECTOR					
COG OPERATING LLC		166150										
RATLIFF "H"		WELL #:		1	RRCID ->	273204	COMPL. DATE	05/09/1988	TOTAL DEPTH	13720	PERF.12082 -	12211
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HEINER, S. (CLEARFORK)		40172 075		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PECOS					
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY, LLC		238710										
MCGREW		WELL #:		2	RRCID ->	172142	COMPL. DATE	11/10/1998	TOTAL DEPTH	5323	PERF. 3800 -	3858
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

HEINER, S. (WICHITA-ALBANY)		//CONT.//		40172 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS					
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC				238710									
MCGREW				WELL #:	1	RRCID ->	099658	COMPL. DATE	12/09/1980	TOTAL DEPTH	5364	PERF.	4654 - 4754
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
02	3584 X	3249	-0-	-335	-0-	3249	3	N	-0-			-0-	
03	4309 X	3522	-0-	-787	-0-	3522	3	N	-0-			-0-	
04	4170 X	3696	-0-	-474	-0-	3696	3	N	-0-			-0-	
05	4309 X	3806	-0-	-503	-0-	3806	3	N	-0-			-0-	
06	3750 X	2922	-0-	-828	-0-	2922	3	N	-0-			-0-	
07	3813 X	2334	-0-	-1479	-0-	2334	3	N	-0-			-0-	

OLSEN ENERGY INC.				621750				CNTY: PECOS					
KENOWER				WELL #:	1	RRCID ->	164402	COMPL. DATE	07/24/1997	TOTAL DEPTH	5110	PERF.	4421 - 4832
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

KENOWER				WELL #:	2	RRCID ->	165501	COMPL. DATE	10/27/1997	TOTAL DEPTH	5218	PERF.	4449 - 4773
02	DLQ G-10	720	-0-	720	720	720	2	Y	-0-			49	
03	1524 N	804	-0-	-720	-0-	804	2	Y	-0-			49	
04	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2	Y	-0-			49	
05	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	2	Y	-0-			49	
06	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	2	Y	-0-			49	
*07	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	2	Y	-0-			49	

HEINER, S. (WILBERNS DOLOMITE)				40172 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PECOS					
OLSEN ENERGY INC.				621750									
KENOWER				WELL #:	1	RRCID ->	160927	COMPL. DATE	02/17/1999	TOTAL DEPTH	5110	PERF.	4421 - 5037
02	DLQ G-10	911	-0-	911	911	911	2	Y	-0-			49	
03	2100 N	1585	-0-	-515	396	1585	2	Y	-0-			49	
04	683 N	287	-0-	-396	-0-	287	2	Y	-0-			49	
05	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-			Y	-0-			49	
06	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-			Y	-0-			49	
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-			49	

HEINER, S. (WOLFCAMP DETRITAL)				40172 755	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PECOS					
EARNEST PRODUCING CORPORATION				238708									
MCDIVITT-STATE				WELL #:	1	RRCID ->	200649	COMPL. DATE	12/17/2003	TOTAL DEPTH	5295	PERF.	4768 - 4832
02	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	1	N	-0-			42	
03	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	1	N	-0-			42	
04	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	1	N	-0-			42	
05	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	1	N	-0-			42	
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	1	N	-0-			42	
07	93 N	20	-0-	-73	-0-	20	1	N	-0-			42	

NELSON 14 STATE				WELL #:	1	RRCID ->	225841	COMPL. DATE	02/05/2003	TOTAL DEPTH	5280	PERF.	4857 - 5083
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19	

HENDERSON		40354 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER						
CHROMA OPERATING, INC.		153257												
WALTON "A" CW		WELL #: 1		RRCID -> 126041		COMPL. DATE 12/08/1987		TOTAL DEPTH 3305		PERF. 2736 - 3004				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER						
WALTON "H"		WELL #: 1		RRCID -> 150820		COMPL. DATE 10/12/1988		TOTAL DEPTH 3150		PERF. N/A				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		806470		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER						
WALTON, J. B. -C- CW		WELL #: 5		RRCID -> 183078		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3005		PERF. 2804 - 2851				
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HENDRICK		40406 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER						
APACHE CORPORATION		027200												
HENDRICK, IDA T-88-0		WELL #: 7		RRCID -> 116052		COMPL. DATE 03/21/1985		TOTAL DEPTH 2852		PERF. 2479 - 2630				
02	224 #	172	-0-	-52	-0-	172	3			N	-0-			36
03	186 R	186	-0-	-0-	-0-	185	3	1	9	N	-1	23	1	14
04	180 #	147	-0-	-33	-0-	147	3			N	-0-			14
05	186 #	59	-0-	-127	-0-	59	3			N	-0-			14
06	180 #	151	-0-	-29	-0-	151	3			N	-0-			14
07	186 #	141	-0-	-45	-0-	141	3			N	-0-			14

HENDRICK-WEEKS		WELL #: 12		RRCID -> 133385		COMPL. DATE 08/07/1985		TOTAL DEPTH 3050		PERF. 2304 - 2360				
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HENDRICK, IDA T-88-Q		WELL #: 9		RRCID -> 145646		COMPL. DATE 05/01/1993		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 2441 - 2571				
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
03	3 #	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-	4	1	2
04	3 #	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-			2
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2

HENDRICK		//CONT.//		40406 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: WINKLER							
B & B ENERGY				039763										
JOHNSON-COWDEN				WELL #:	1	RRCID ->	145045	COMPL. DATE	04/17/1993	TOTAL DEPTH	2987	PERF.	2327 - 2377	
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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HERMOSA (ATOKA)				40723 150	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REEVES							
SHELL WESTERN E&P				774719										
CLAYPOOL ESTATE 5-19				WELL #:	1	RRCID ->	253509	COMPL. DATE	09/09/2009	TOTAL DEPTH	16960	PERF.	15401 - 16825	
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HERMOSA (WOLFCAMP)				40723 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REEVES							
TREY RESOURCES INC.				868529										
HERMOSA UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	185050	COMPL. DATE	08/20/2008	TOTAL DEPTH	20800	PERF.	11805 - 14866	
02	4312	X	115	-0-	-4197	-0-	115	2		N	-0-			-0-
03	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	4362	2		N	-0-			-0-
04	4020	X	3711	-0-	-309	-0-	3708	2	3 9	N	3	3 8		-0-
05	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	4038	2		N	-0-			-0-
06	4230	X	3087	-0-	-1143	-0-	3087	2		N	-0-			-0-
07	4371	X	3633	-0-	-738	-0-	3633	2		N	-0-			-0-

HERMOSA UNIT 2				WELL #:	1	RRCID ->	195381	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	17400	PERF.	14300 - 14450	
02	3108	X	810	-0-	-2298	-0-	810	2		N	-0-			-0-
03	9144	X	9144	-0-	-0-	-0-	9144	2		N	-0-			-0-
04	10920	X	10920	-0-	-0-	-0-	10920	2		N	-0-			-0-
05	11038	X	11038	-0-	-0-	-0-	11038	2		N	-0-			-0-
06	10650	X	10650	-0-	-0-	-0-	10650	2		N	-0-			-0-
*07	11161	X	11161	-0-	-0-	-0-	11161	2		N	-0-			-0-

HERSHEY, W. (DEV.-MONT.)				40870 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PECOS							
APACHE CORPORATION				027200										
HERSHENSON				WELL #:	1	RRCID ->	073269	COMPL. DATE	09/25/1977	TOTAL DEPTH	16325	PERF.	N/A	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	43687				N	-0-			-0-
03	T. A.	7121	-0-	7121	50808	7121	3			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	50808					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	50808					N	-0-			-0-
06	T. A.	5029	-0-	5029	55837	5029	3			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	55837					N	-0-			-0-

HERSHENSON "6"				WELL #:	1	RRCID ->	079215	COMPL. DATE	01/01/2000	TOTAL DEPTH	16860	PERF.	16220 - 16836	
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-				N	-0-			-0-
03	124	N	70	-0-	-54	-0-			29 3	N	-0-			-0-
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	41	1		N	-0-			-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	20	1		N	-0-			-0-
06	60	N	41	-0-	-19	-0-	1	1		N	-0-			-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-	41	1		N	-0-			-0-

HERSHEY, W. (DEV.-MONT.)			//CONT.//		40870 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS			
APACHE CORPORATION			//CONT.//		027200										
MADDOX-WILLBANKS "15"			WELL #:		1	RRCID -> 082608			COMPL. DATE 05/24/1979			TOTAL DEPTH 16700 PERF.15817 - 16553			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

HERSHENSON "11"			WELL #:		1	RRCID -> 085206			COMPL. DATE 12/01/1979			TOTAL DEPTH 16662 PERF.15804 - 16335			
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HERSHENSON "5"			WELL #:		1	RRCID -> 173872			COMPL. DATE 05/21/1999			TOTAL DEPTH 17303 PERF.16300 - 16921			
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			-0-
03		46 N	46	-0-	-0-	-0-	44	1	2	3	N	-0-			-0-
04		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	1			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		30 N	3	-0-	-27	-0-	3	1			N	-0-			-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-

HI-LONESOME (WOLFCAMP)					40975 830	ASSOCIATED			49B			CNTY: MIDLAND			
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.					251726										
LOWE-HILL, J. E.			WELL #:		1	RRCID -> 143217			COMPL. DATE 07/30/1970			TOTAL DEPTH N/A PERF. 9125 - 9765			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HILL RANCH (MISS)					41462 666	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MARTIN			
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.					251726										
BLAGRAVE "A"			WELL #:		1	RRCID -> 109808			COMPL. DATE 02/19/1984			TOTAL DEPTH 10850 PERF.10084 - 10150			
02		840 N	629	-0-	-211	-0-	612	3	17	9	N	15			132
03		589 N	271	-0-	-318	-0-	215	3	56	9	N	51			183
04		600 N	-0-	-0-	-600	-0-					N	7			190
05		682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	5			195
06		270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	4			199
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6			205

HINYARD (CANYON)					41639 333	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: PECOS			
BUSTOS, MARTIN OIL					112687										
HINYARD			WELL #:		1	RRCID -> 059711			COMPL. DATE 07/13/1974			TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7293 - 7297			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOKIT (QUEEN)		42042 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
SAHARA OPERATING COMPANY		743279								
MILLS, LAVERN		WELL #: 1		RRCID -> 077117		COMPL. DATE 04/11/1996		TOTAL DEPTH 2677 PERF. 2594 - 2658		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3	N	-0-		-0-
03	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 3	N	-0-		-0-
04	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687 3	N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
*06	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 3	N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HARRAL, W. W. #1		WELL #: 1		RRCID -> 134352		COMPL. DATE 01/03/1990		TOTAL DEPTH 11501 PERF. 2600 - 2666		
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3	N	-0-		-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3	N	-0-		-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HOKIT, HELON		WELL #: 2		RRCID -> 149181		COMPL. DATE 07/01/1990		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2669 - 2723		
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-		-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3	N	-0-		-0-
04	9 N	-0-	-0-	-9	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
*06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3	N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HOKIT UNIT, HELON (SEC, 16)		WELL #: 2		RRCID -> 171861		COMPL. DATE 11/01/1998		TOTAL DEPTH 11750 PERF. 2642 - 2714		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HOKIT, NW. (WOLFCAMP)		42046 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555								
FRESNO "STATE"		WELL #: 1		RRCID -> 175072		COMPL. DATE 09/28/1999		TOTAL DEPTH 7834 PERF. 6206 - 6246		
02	7017 X	7017	-0-	-0-	-0-	7000 3	17 9	N	15	62
03	9587 X	9587	-0-	-0-	-0-	9568 3	19 9	N	17	79
04	8395 X	8395	-0-	-0-	-0-	8381 3	14 9	N	13	92
05	8409 X	8409	-0-	-0-	-0-	8396 3	13 9	N	12	104
06	6300 X	6231	-0-	-69	-0-	6220 3	11 9	N	10	114
07	6510 X	5494	-0-	-1016	-0-	5485 3	9 9	N	8	122

ANCHO		WELL #: 1		RRCID -> 175938		COMPL. DATE 12/01/1999		TOTAL DEPTH 7054 PERF. 6424 - 6434		
02	728 X	604	-0-	-124	-0-	60 1	544 3	N	-0-	-0-
03	806 X	756	-0-	-50	-0-	60 1	696 3	N	-0-	-0-
04	696 X	696	-0-	-0-	-0-	60 1	636 3	N	-0-	-0-
05	682 X	599	-0-	-83	-0-	60 1	539 3	N	-0-	-0-
06	720 X	537	-0-	-183	-0-	60 1	477 3	N	-0-	-0-
07	744 X	416	-0-	-328	-0-	60 1	356 3	N	-0-	-0-

HOWARD-GLASSCOCK (WOLFCAMP 7400) CONOCOPHILLIPS COMPANY CHALK ESTATE		42971 664 172232		ASSOCIATED		49B		CNTY: HOWARD									
		WELL #:	22	RRCID ->	153661	COMPL. DATE	01/19/1995	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7585 - 7716						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		843 R	843	-0-	-0-	-0-	765	3	78	9	Y	71	60	0		208	
03		778 R	778	-0-	-0-	-0-	778	3			Y	-0-				208	
04		360 #	256	-0-	-104	-0-	204	3	52	9	Y	47				255	
05		372 #	188	-0-	-184	-0-	188	3			Y	-0-				255	
06		360 #	162	-0-	-198	-0-	162	3			Y	-0-				255	
07		372 #	8	-0-	-364	-0-	8	3			Y	-0-				255	

LEGACY RESERVES OPERATING LP COLE, JOHN OTIS		495445 1		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD								
		WELL #:	1	RRCID ->	177760	COMPL. DATE	07/27/2000	TOTAL DEPTH	7745	PERF.	7362 - 7686					
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				114
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				115
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				116
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				117
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				118
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				119

HOWE (ATOKA) BTA OIL PRODUCERS, LLC 8001 JV-P HOWE		43013 300 041867		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD								
		WELL #:	1	RRCID ->	089729	COMPL. DATE	09/08/1980	TOTAL DEPTH	16860	PERF.	10799 - 10873					
02		3549	3549	-0-	-0-	-0-	2189	1	1279	2	N	74				201
03		3827	3827	-0-	-0-	-0-	2189	1	1598	2	N	36				237
04		3654	3654	-0-	-0-	-0-	2189	1	1409	2	N	51	191	0		97
05		3400	3400	-0-	-0-	-0-	2189	1	1178	2	N	30				127
06		3773	3773	-0-	-0-	-0-	2189	1	1536	2	N	44				171
*07		3782	3782	-0-	-0-	-0-	2189	1	1529	2	N	58				229

HOWE (DEVONIAN) ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION HOWE GAS UNIT NO. 5		43013 500 003125		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
		WELL #:	1	RRCID ->	057368	COMPL. DATE	11/27/1973	TOTAL DEPTH	15859	PERF.	N/A					
02		3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	621	1	3055	3	N	-0-				55
03		5998 X	5998	-0-	-0-	-0-	783	1	5215	3	N	-0-				55
04		4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	405	1	3953	3	N	-0-				55
05		951 X	951	-0-	-0-	-0-	405	1	546	3	N	-0-				55
06		5611 X	5611	-0-	-0-	-0-	675	1	4936	3	N	-0-				55
*07		4307 X	4307	-0-	-0-	-0-	675	1	3632	3	N	-0-				55

HOWE GAS UNIT NO. 2		43013 500 003125		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
		WELL #:	2	RRCID ->	062113	COMPL. DATE	05/16/1975	TOTAL DEPTH	12640	PERF.	12237 - 12395					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27

HOWE (DEVONIAN)		//CONT.//		43013 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD			
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		003125								
HOWE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID ->	088396	COMPL. DATE	03/25/2000	TOTAL DEPTH	12460	PERF.12206 -	13443
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	16898 X	16898	-0-	-0-	-0-	1014 1	15884 3	N	-0-			-0-
03	20398 X	18267	-0-	-2131	-0-	1131 1	17136 3	N	-0-			-0-
04	19740 X	18768	-0-	-972	-0-	1131 1	17637 3	N	-0-			-0-
05	19251 X	13671	-0-	-5580	-0-	1131 1	12540 3	N	-0-			-0-
06	18120 X	15926	-0-	-2194	-0-	1092 1	14834 3	N	-0-			-0-
07	19406 X	19390	-0-	-16	-0-	1092 1	18298 3	N	-0-			-0-

HOWE GAS UNIT #4		WELL #:		1	RRCID ->	141021	COMPL. DATE	02/24/1992	TOTAL DEPTH	12650	PERF.12274 -	12543
02	7863 X	7863	-0-	-0-	-0-	7863 3		N	-0-			-0-
03	8587 X	8551	-0-	-36	-0-	8551 3		N	-0-			-0-
04	8400 X	8245	-0-	-155	-0-	8245 3		N	-0-			-0-
05	8711 X	5641	-0-	-3070	-0-	5641 3		N	-0-			-0-
06	8430 X	8044	-0-	-386	-0-	8044 3		N	-0-			-0-
07	8711 X	8560	-0-	-151	-0-	8560 3		N	-0-			-0-

HOWE STATE		WELL #:		2	RRCID ->	141519	COMPL. DATE	04/27/1992	TOTAL DEPTH	12450	PERF.12111 -	12299
02	13636 X	13636	-0-	-0-	-0-	690 1	12946 2	N	-0-			26
03	15304 X	15304	-0-	-0-	-0-	870 1	14434 3	N	-0-			26
04	14642 X	14642	-0-	-0-	-0-	870 1	13772 3	N	-0-			26
05	11645 X	11645	-0-	-0-	-0-	870 1	10775 3	N	-0-			26
06	15369 X	15369	-0-	-0-	-0-	810 1	14559 3	N	-0-			26
*07	15204 X	15204	-0-	-0-	-0-	810 1	14394 3	N	-0-			26

HUBBARD (CHERRY CANYON)				43106 200	ASSOCIATED	49B			CNTY: REEVES			
MEXCO ENERGY CORPORATION				562563								
CARPENTER		WELL #:		1	RRCID ->	213715	COMPL. DATE	09/05/2005	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5886 -	5896
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOLF ENERGY, INC.				935534								
HAHMAN STATE		WELL #:		1	RRCID ->	162509	COMPL. DATE	11/05/1997	TOTAL DEPTH	5400	PERF. 4946 -	4956
02	420 #	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-			55
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
04	390 #	212	-0-	-178	-0-	201 2	11 9	N	10			65
05	403 #	166	-0-	-237	-0-	162 2	4 9	N	4			69
*06	559 R	559	-0-	-0-	-0-	558 2	1 9	N	1			70
*07	560 R	560	-0-	-0-	-0-	558 2	2 9	N	2			72

MOBIL-MCCREA		WELL #:		1	RRCID ->	168673	COMPL. DATE	04/23/1998	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 5055 -	5062
02	252 #	60	-0-	-192	-0-	56 2	4 9	N	4			99
03	279 #	250	-0-	-29	-0-	241 2	9 9	N	8			107
04	330 #	262	-0-	-68	-0-	249 2	13 9	N	12			119
05	341 #	200	-0-	-141	-0-	197 2	3 9	N	3			122
06	330 #	231	-0-	-99	-0-	231 2		N	-0-			122
07	248 #	235	-0-	-13	-0-	231 2	4 9	N	4			126

HUBER (DETRITAL 5150)		43126 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS				
SHARP IMAGE ENERGY, INC.		770731										
RIVER		WELL #: 1		RRCID -> 219383		COMPL. DATE 06/12/1990		TOTAL DEPTH 5199 PERF. 5169 - 5199				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	2800 N	3011	-0-	211	211	3011 2		N	-0-			10
03	3100 N	3105	-0-	5	216	3105 2		N	-0-			10
04	2451 N	2235	-0-	-216	-0-	2235 2		N	-0-			10
05	3196	3196	-0-	-0-	-0-	3196 2		N	-0-			10
06	2799	2799	-0-	-0-	-0-	2799 2		N	-0-			10
07	1426	-0-	-0-	-1426	-0-			N	-0-			10

HUTEX (BEND)		43878 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS				
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		263696										
STATE UNIVERSITY HUTEX CONS		WELL #: 25		RRCID -> 166008		COMPL. DATE 04/20/1986		TOTAL DEPTH 12523 PERF.11688 - 11718				
02	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 1		Y	-0-			-0-
03	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672 1		Y	-0-			-0-
04	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704 1		Y	-0-			-0-
05	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704 1		Y	-0-			-0-
06	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618 1		Y	-0-			-0-
*07	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 1		Y	-0-			-0-

FEE "AO"		WELL #: 1		RRCID -> 229090		COMPL. DATE 05/18/2007		TOTAL DEPTH 13800 PERF.11630 - 11640				
02	2492 X	1785	-0-	-707	-0-	1785 3		N	-0-			125
03	2759 X	2671	-0-	-88	-0-	2671 3		N	-0-			125
04	2430 X	2014	-0-	-416	-0-	2014 3		N	-0-			125
05	2511 X	2201	-0-	-310	-0-	2201 3		N	-0-			125
06	2580 X	2179	-0-	-401	-0-	2179 3		N	-0-			125
07	2666 X	2470	-0-	-196	-0-	2470 3		N	-0-			125

INEZ (DEEP)		44521 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS				
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		263696										
FEE "Q"		WELL #: 4		RRCID -> 122542		COMPL. DATE 11/07/1986		TOTAL DEPTH 12779 PERF.10906 - 11039				
02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3		N	-0-			-0-
03	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 3		N	-0-			-0-
04	60 N	35	-0-	-25	-0-	35 3		N	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-

FEE "Q"		WELL #: 3 U		RRCID -> 133915		COMPL. DATE 01/07/1962		TOTAL DEPTH 12500 PERF.10842 - 10970				
02	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	3510 3		N	-0-			246
03	3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	3819 3		N	-0-			246
04	2749 X	2749	-0-	-0-	-0-	2749 3		N	-0-			246
05	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	3304 3	11 9	N	10	180 1		76
06	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	3150 3	13 9	N	12	1 8		87
*07	3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	3132 3	15 9	N	14			101

OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		617544		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS				
MIDLAND FARMS OPERATING AREA		WELL #: 7		RRCID -> 116365		COMPL. DATE 05/01/1985		TOTAL DEPTH 12522 PERF.10912 - 11190				
02	1540 X	1197	-0-	-343	-0-	1179 2	18 9	Y	16	26 0		3
03	1413 X	1413	-0-	-0-	-0-	1354 2	59 9	Y	54	45 0		12
04	2340 X	730	-0-	-1610	-0-	675 2	55 9	Y	50	50 0		12
05	1333 N	1141	-0-	-192	-0-	1062 2	79 9	Y	72	75 0		9
06	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1505 2	56 9	Y	51	56 0		4
*07	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1026 2	25 9	Y	23	24 0		3

IVA LEE (CLEARFORK) ELITA, INC. BRYANS FARMS		44837 200 247723		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GLASSCOCK			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	168 N	100	-0-	-68	-0-	100 3	N	-0-			-0-
03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3	N	-0-			-0-
04	180 N	100	-0-	-80	-0-	100 3	N	-0-			-0-
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3	N	-0-			-0-
06	120 N	105	-0-	-15	-0-	105 3	N	-0-			-0-
*07	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 3	N	-0-			-0-

BRYANS FARMS		WELL #: 2		RRCID -> 206108		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 5482 PERF. 5289 - 5362	
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3	N	-0-			-0-
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3	N	-0-			-0-
04	210 N	94	-0-	-116	-0-	94 3	N	-0-			-0-
05	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 3	N	-0-			-0-
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3	N	-0-			-0-
*07	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3	N	-0-			-0-

J. CLEO THOMPSON (DETRITAL) DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. MCELROY RANCH CO. -G-		44964 500 216378		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CRANE			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	3668	1730	-0-	-1938	-0-	1689 3	41 9	Y	37	33 1	24
03	4061	1665	-0-	-2396	-0-	1447 3	181 4	Y	34	46 1	12
04	3930	2084	-0-	-1846	-0-	2045 3	37 9	Y	35	21 1	26
05	DLQ G-10	796	-0-	796	796	724 3	53 4	Y	17	29 1	14
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	796	19 9		Y	15	23 1	6
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	796			Y	16	13 1	9

J N T (PENN) AEGIS FLUIDS MANAGEMENT, LLC THIGPIN D		45139 500 008551		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		196
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		196
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		196
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		196
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		196
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		196

JAMESON, NORTH (STRAWN) ALARON ENERGY, INC. JAMESON, JAHEW "E"		45582 666 010450		ASSOCIATED		49B		CNTY: NOLAN			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	344 R	344	-0-	-0-	-0-	337 3	7 9	N	6		25
03	341 #	298	-0-	-43	-0-	292 3	6 9	N	5		30
04	334 R	334	-0-	-0-	-0-	323 3	11 9	N	10		40
05	372 #	336	-0-	-36	-0-	325 3	11 9	N	10		50
06	360 #	339	-0-	-21	-0-	328 3	11 9	N	10		60
07	372 #	335	-0-	-37	-0-	326 3	9 9	N	8		68

JAMESON, JAHEW "B"		WELL #: 2		RRCID -> 130577		COMPL. DATE		11/20/1981		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5834 - 6093	
02	132 R	132	-0-	-0-	-0-	132 3		N	-0-		-0-
03	124 #	112	-0-	-12	-0-	112 3		N	-0-		-0-
04	127 R	127	-0-	-0-	-0-	127 3		N	-0-		-0-
05	155 #	128	-0-	-27	-0-	128 3		N	-0-		-0-
06	150 #	129	-0-	-21	-0-	129 3		N	-0-		-0-
07	155 #	128	-0-	-27	-0-	128 3		N	-0-		-0-

JAMESON, NORTH (STRAWN) //CONT.// 45582 666 ASSOCIATED 49B CNTY: NOLAN
 O.G.P. OPERATING, INC. 617041
 JAMESON, JAHEW "A" WELL #: 1 RRCID -> 160851 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 5884 - 6048

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	84 #	57	-0-	-27	-0-	57	3	N	-0-		-0-
03	93 #	71	-0-	-22	-0-	71	3	N	-0-		-0-
04	90 #	57	-0-	-33	-0-	57	3	N	-0-		-0-
05	62 #	38	-0-	-24	-0-	38	3	N	-0-		-0-
06	60 #	30	-0-	-30	-0-	30	3	N	-0-		-0-
07	62 #	30	-0-	-32	-0-	30	3	N	-0-		-0-

SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION 775563
 WALKER WELL #: 1 RRCID -> 225723 COMPL. DATE 09/28/1979 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5897 - 5963

02	532 #	434	-0-	-98	-0-	415	2	19 9	N	17	86
03	496 #	473	-0-	-23	-0-	453	2	20 9	N	18	104
04	450 #	435	-0-	-15	-0-	416	2	19 9	N	17	37
05	496 #	439	-0-	-57	-0-	428	2	11 9	N	10	47
06	480 #	-0-	-0-	-480	-0-				N	19	65
07	496 #	480	-0-	-16	-0-	443	2	37 9	N	34	99

JANELLE (CLEAR FORK) 45675 166 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
 CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 EDWARDS, C. W., ET AL WELL #: 12 RRCID -> 172273 COMPL. DATE 10/09/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4550 - 4590

*08	4557 #	3047	-0-	-1510	-0-	3023	3	24 9	Y	22	6
*09	3930 #	3472	-0-	-458	-0-	3442	3	30 9	Y	27	4
*10	4061 #	3412	-0-	-649	-0-	3377	3	35 9	Y	32	7
*11	3630 #	2719	-0-	-911	-0-	2699	3	20 9	Y	18	3
*12	3596 #	1947	-0-	-1649	-0-	1683	3	264 9	Y	240	22
*01	3596 #	1356	-0-	-2240	-0-	1327	3	29 9	Y	26	5
*02	3248 #	917	-0-	-2331	-0-	917	3		Y	-0-	-0-
*03	3410 #	683	-0-	-2727	-0-	683	3		Y	-0-	-0-
*04	2730 #	442	-0-	-2288	-0-	440	3	2 9	Y	2	-0-
*05	4091	4091	-0-	-0-	-0-	3925	3	166 9	Y	151	21
*06	4603	4603	-0-	-0-	-0-	4479	3	124 9	Y	113	25
*07	5171	5171	-0-	-0-	-0-	5062	3	109 9	Y	99	19

JANELLE (DEVONIAN) 45675 498 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 ARENA PRODUCTION COMPANY 029586
 EDWARDS, J. H. ESTATE "B" WELL #: 4 RRCID -> 115629 COMPL. DATE 12/27/1978 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 7513 - 7580

02	DLQ G-10	62	-0-	62	62	61	2	1 9	Y	1	39
03	DLQ G-10	75	-0-	75	137	73	2	2 9	Y	2	41
04	DLQ G-10	79	-0-	79	216	79	2		Y	-0-	41
05	DLQ G-10	80	-0-	80	296	79	2	1 9	Y	1	42
06	DLQ G-10	72	-0-	72	368	72	2		Y	-0-	42
*07	368 N	-0-	-0-	-368	-0-				Y	-0-	42

HELMS OIL & GAS, LLC 374347
 EDWARDS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 147117 COMPL. DATE 04/13/1993 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 7540 - 7627

02	2184 X	43	-0-	-2141	-0-	30	2	13 9	N	12	177
03	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-				N	23	200
04	1830 X	-0-	-0-	-1830	-0-				N	14	214
05	1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-				N	5	219
06	720 X	-0-	-0-	-720	-0-				N	15	234
07	62 X	-0-	-0-	-62	-0-				N	6	240

JANELLE (WICHITA ALBANY)
ARENA PRODUCTION COMPANY
EDWARDS, J. H. EST. -B-

45675 830 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WARD
029586
WELL #: 1 RRCID -> 151346 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 6984 - 6998

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	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	153	-0-	153	153	152 2	1 9	Y	1		29
03	DLQ G-10	184	-0-	184	337	182 2	2 9	Y	2		31
04	DLQ G-10	199	-0-	199	536	198 2	1 9	Y	1		32
05	DLQ G-10	197	-0-	197	733	197 2		Y	-0-		32
06	DLQ G-10	181	-0-	181	914	181 2		Y	-0-		32
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	914			Y	-0-		32

CHEVRON U. S. A. INC.
EDWARDS, JACK ET AL

148113
WELL #: 1WA RRCID -> 215089 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 6348 - 6424

*08	1364 N	700	-0-	-664	-0-	676 3	24 9	Y	22	21 1	6
*09	930 N	593	-0-	-337	-0-	586 3	7 9	Y	6	11 1	1
*10	1209 N	528	-0-	-681	-0-	528 3		Y	-0-	1 1	-0-
*11	690 N	457	-0-	-233	-0-	457 3		Y	-0-		-0-
*12	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953 3		Y	-0-		-0-
*01	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896 3		Y	-0-		-0-
*02	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 3		Y	-0-		-0-
*03	744 N	564	-0-	-180	-0-	564 3		Y	-0-		-0-
*04	720 N	307	-0-	-413	-0-	307 3		Y	-0-		-0-
*05	713 N	567	-0-	-146	-0-	559 3	8 9	Y	7	6 1	1
*06	540 N	487	-0-	-53	-0-	481 3	6 9	Y	5	5 1	1
*07	533 N	533	-0-	-0-	-0-	531 3	2 9	Y	2	3 1	-0-

JANELLE, SE. (ELLENBURGER)
CHEVRON U. S. A. INC.
EDWARDS, JACK ET AL

45680 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
148113
WELL #: 1 L RRCID -> 031447 COMPL. DATE 08/19/1962 TOTAL DEPTH 9420 PERF. N/A

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

JOHO (STRAWN)
LGL ENERGY, INC.
ALEXANDER

47066 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
500224
WELL #: 1 RRCID -> 138840 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 20936 PERF. 15380 - 15500

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

KEN REGAN (DELAWARE)
SLEDGE BROS. OIL CO.
MITCHELL, ELIZABETH

48754 500 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
787409
WELL #: 1 RRCID -> 112221 COMPL. DATE 01/30/1984 TOTAL DEPTH 5021 PERF. 3402 - 3412

02	112 #	50	-0-	-62	-0-	50 2		N	-0-		-0-
03	93 #	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
04	109 R	109	-0-	-0-	-0-	109 2		N	-0-		-0-
05	93 #	90	-0-	-3	-0-	90 2		N	-0-		-0-
06	90 #	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		-0-
07	124 #	23	-0-	-101	-0-	23 2		N	-0-		-0-

KEN REGAN (DELAWARE) //CONT.// 48754 500 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
 SLEDGE BROS. OIL CO. //CONT.// 787409
 ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 226843 COMPL. DATE 03/12/1982 TOTAL DEPTH 4473 PERF. 3308 - 3319

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	196 #	85	-0-	-111	-0-	51	2	34	9	N	31				181
03	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					N	41				222
04	150 #	136	-0-	-14	-0-	96	2	40	9	N	36				258
05	155 #	99	-0-	-56	-0-	68	2	31	9	N	28				286
06	150 #	-0-	-0-	-150	-0-					N	24	164	1		146
07	155 #	68	-0-	-87	-0-	25	2	43	9	N	39				185

KENNEDY, BILL(ATOKA STRAWN CONS) 48942 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 BOYD, D. K. OIL AND GAS CO., INC. 084596
 LEIMAN WELL #: 1R RRCID -> 196854 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 21024 PERF.16610 - 16638

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	19488 X	5289	-0-	-14199	-0-	5289	3			N	-0-				-0-
03	21576 X	5483	-0-	-16093	-0-	5483	3			N	-0-				-0-
04	20880 X	5417	-0-	-15463	-0-	5417	3			N	-0-				-0-
05	12276 X	4973	-0-	-7303	-0-	4973	3			N	-0-				-0-
06	11880 X	5563	-0-	-6317	-0-	5563	3			N	-0-				-0-
07	5859 X	3821	-0-	-2038	-0-	3821	3			N	-0-				-0-

SILVER HILL ENERGY PARTNERS, LLC 781871
 HUGHES-TALBOT "27" WELL #: 1 RRCID -> 206329 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 21005 PERF.15794 - 15810

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	644 N	552	-0-	-92	-0-	180	1	365	2	N	6				6
03	706 N	706	-0-	-0-	-0-	238	1	438	2	N	27				33
04	940 N	940	-0-	-0-	-0-	134	1	806	2	N	-0-				33
*05	631 N	631	-0-	-0-	-0-	40	1	591	2	N	-0-				33
*06	690 N	650	-0-	-40	-0-	125	1	525	2	N	-0-				33
*07	961 N	259	-0-	-702	-0-	177	1	82	2	N	-0-				33

KERMIT 49038 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
 BURNS, GENE OIL & GAS 110660
 LOVETT, J. C. WELL #: 6W RRCID -> 124210 COMPL. DATE 03/21/1987 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2535 - 2653

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	57 R	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-				-0-
03	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-				-0-
04	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-				-0-
05	DLQ G-10	70	-0-	70	70	70	3			N	-0-				-0-
06	DLQ G-10	72	-0-	72	142	72	3			N	-0-				-0-
07	DLQ G-10	75	-0-	75	217	75	3			N	-0-				-0-

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
 BROWN, EUGENIA E. WELL #: 16 RRCID -> 190925 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 3298 PERF. 2670 - 2768

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
 WALTON, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 167564 COMPL. DATE 02/07/1965 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2647 - 3130

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	84 #	57	-0-	-27	-0-	57	2			N	-0-				38
03	93 #	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-				38
04	90 #	70	-0-	-20	-0-	70	2			N	-0-				38
05	124 #	58	-0-	-66	-0-	58	2			N	-0-				38
06	120 #	70	-0-	-50	-0-	70	2			N	-0-				38
*07	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT				38

KERMIT		//CONT.//		49038 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: WINKLER				
FINALY RESOURCES LLC				268323							
CLAPP, RAY				WELL #: 1	RRCID -> 117425	COMPL. DATE 06/19/1985	TOTAL DEPTH 3125	PERF. 2500	-	2633	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
ROSWELL OPERATING, LLC				730037							
HENDRICK, IDA -A-				WELL #: 6	RRCID -> 203709	COMPL. DATE 03/01/2004	TOTAL DEPTH 3290	PERF. 2577	-	2842	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.				806470							
MCCURDY-MCCUTCHEON				WELL #: 3	RRCID -> 066066	COMPL. DATE 07/25/1955	TOTAL DEPTH 2837	PERF. N/A			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HENDRICK, IDA -K-				WELL #: 2	RRCID -> 201396	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 3050	PERF. 2437	-	2523	
02	420 #	2	-0-	-418	-0-	2 2		N	-0-		77
03	341 #	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-		77
04	150 #	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-		77
05	93 #	1	-0-	-92	-0-	1 2		N	-0-		77
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		77
07	2 #	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		77
WALSH & WATTS, INC.				895060							
DAUGHERTY "B"				WELL #: 2	RRCID -> 163617	COMPL. DATE 06/11/1997	TOTAL DEPTH 3264	PERF. 2712	-	3264	
02	532 #	478	-0-	-54	-0-	478 2		N	-0-		-0-
03	589 #	523	-0-	-66	-0-	523 3		N	-0-		-0-
04	570 #	326	-0-	-244	-0-	326 2		N	-0-		-0-
05	573 R	573	-0-	-0-	-0-	573 2		N	-0-		-0-
06	575 R	575	-0-	-0-	-0-	575 2		N	-0-		-0-
*07	623 R	623	-0-	-0-	-0-	623 2		N	-0-		-0-
KERMIT (ELLENBURGER)				49038 071	ASSOCIATED	49B	CNTY: WINKLER				
APACHE CORPORATION				027200							
CAMPBELL, SETH				WELL #: 29 L	RRCID -> 041637	COMPL. DATE 03/15/1967	TOTAL DEPTH 10628	PERF. N/A			
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KERMIT (ELLENBURGER)			//CONT.//		49038 071	ASSOCIATED			49B		CNTY: WINKLER				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.					216378										
BAIRD, W.E.			WELL #:		1385	RRCID ->		206710	COMPL. DATE		05/17/2005	TOTAL DEPTH 10649 PERF.10279 - 10468			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

02		45927	15074	-0-	-30853	19624	14950	3	124	9	Y	113	81	1	88
03		35472 R	15848	-0-	-19624	-0-	15589	3	259	9	Y	235	176	1	147
04		16650 #	15033	-0-	-1617	-0-	14778	3	255	9	Y	232	242	1	137
05		17205 #	15547	-0-	-1658	-0-	15345	3	202	9	Y	184	198	1	123
06		16140 #	14990	-0-	-1150	-0-	14828	3	162	9	Y	147	190	1	80
07		16678 #	12856	-0-	-3822	-0-	12750	3	106	9	Y	96	113	1	63

STATE WALTON			WELL #:		5	RRCID ->		229631	COMPL. DATE		11/02/2006	TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9827 - 10480			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BAIRD, W. E.			WELL #:		1323	RRCID ->		257511	COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH 10657 PERF.10390 - 10410			
02		17881 R	17881	-0-	-0-	-0-	17661	3	220	9	N	200	120	1	154
03		20266 R	20266	-0-	-0-	-0-	19992	3	274	9	N	249	248	1	155
04		18982 R	18982	-0-	-0-	-0-	18615	3	225	4	N	129	208	1	76
							142	9							
05		19710 R	19710	-0-	-0-	-0-	19108	3	426	4	N	160	129	1	107
							176	9							
06		19566 R	19566	-0-	-0-	-0-	19159	3	214	4	N	175	187	1	95
							193	9							
*07		20626 R	20626	-0-	-0-	-0-	20452	3	174	9	N	158	150	1	103

DISCOVERY OPERATING, INC.			220865												
COCHISE			WELL #:		1	RRCID ->		188412	COMPL. DATE		01/22/2002	TOTAL DEPTH 10512 PERF.10495 - 10512			
02		4368 #	2043	-0-	-2325	-0-	2032	3	11	9	Y	10	48	1	36
03		7796 R	7796	-0-	-0-	-0-	7740	3	56	9	Y	51	43	1	44
04		7863 R	7863	-0-	-0-	-0-	7817	3	46	9	Y	42	42	1	44
05		7305 R	7305	-0-	-0-	-0-	7282	3	23	9	Y	21	42	1	23
06		5700 #	4757	-0-	-943	-0-	4722	3	35	9	Y	32	2	8	53
07		5890 #	5207	-0-	-683	-0-	5182	3	25	9	Y	23			76

COCHISE			WELL #:		3R	RRCID ->		195429	COMPL. DATE		12/05/2003	TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8740 - 10562			
02		5208 #	3889	-0-	-1319	-0-	3889	3			Y	-0-	1	1	2
03		5766 #	4873	-0-	-893	-0-	4872	3	1	9	Y	1	2	1	1
04		5580 #	4877	-0-	-703	-0-	4876	3	1	9	Y	1	1	1	1
05		6183 R	6183	-0-	-0-	-0-	6182	3	1	9	Y	1	1	1	1
06		4830 #	4514	-0-	-316	-0-	4513	3	1	9	Y	1			2
07		5053 #	4691	-0-	-362	-0-	4690	3	1	9	Y	1			3

COCHISE			WELL #:		4	RRCID ->		201918	COMPL. DATE		09/25/2003	TOTAL DEPTH 10550 PERF.10539 - 10550			
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

KERMIT (FUSSELMAN)
APACHE CORPORATION
CAMPBELL, SETH

49038 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
027200
WELL #: 19 M RRCID -> 020306 COMPL. DATE 03/27/1959 TOTAL DEPTH 10628 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
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DISCOVERY OPERATING, INC.
COCHISE

220865
WELL #: 3R RRCID -> 203424 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8740 - 10562

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHELL WESTERN E&P
MCCUTCHEEN, W. A.

774719
WELL #: 1 L RRCID -> 020279 COMPL. DATE 09/06/1961 TOTAL DEPTH 8770 PERF. N/A

02	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
03	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
*07	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-

KERMIT (JOINS)
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.
BAIRD, W. E.

49038 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
216378
WELL #: 1385 RRCID -> 212089 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10649 PERF.10279 - 10468

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KERMIT (MCKEE)
APACHE CORPORATION
CAMPBELL, SETH

49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
027200
WELL #: 29 U RRCID -> 020312 COMPL. DATE 03/13/1960 TOTAL DEPTH 10628 PERF. N/A

02	3836 X	3240	-0-	-596	-0-	3197	3	43	9	Y	39					235
03	4247 X	3937	-0-	-310	-0-	3882	3	55	9	Y	50					285
04	3870 X	3762	-0-	-108	-0-	3698	3	64	9	Y	58					343
05	3999 X	3867	-0-	-132	-0-	3819	3	48	9	Y	44					387
06	3810 X	3772	-0-	-38	-0-	3732	3	40	9	Y	36					423
07	3937 X	3723	-0-	-214	-0-	3699	3	24	9	Y	22					445

CARLOW CORP.
CAMPBELL TR. 4

132340
WELL #: 15 RRCID -> 194280 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 10198 PERF.10053 - 10124

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

KERMIT (MCKEE) CARLOW CORP. CAMPBELL TR. 4		//CONT.// 49038 426 //CONT.// 132340		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WINKLER							
		WELL #: 29		RRCID -> 195214		COMPL. DATE 04/18/2003			TOTAL DEPTH 10260 PERF.10116 - 10202							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	364	N	325	-0-	-39	-0-	324 3	1	9	Y	1	1	1			1
03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	392 3	1	9	Y	1	1	1			1
04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	397 3	1	9	Y	1	1	1			1
05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	513 3	1	9	Y	1	1	1			1
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	484 3	1	9	Y	1	1	1			1
*07	523	N	523	-0-	-0-	-0-	522 3	1	9	Y	1	1	1			1

CAMPBELL TR. 4		WELL #: 31		RRCID -> 197397		COMPL. DATE 06/10/2003			TOTAL DEPTH 10260 PERF.10102 - 10188							
02	2156	N	28	-0-	-2128	-0-	28 3			Y	-0-					11
03	1612	N	280	-0-	-1332	-0-	280 3			Y	-0-					11
04	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760 3			Y	-0-					11
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40 3			Y	-0-					11
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300 3			Y	-0-					11
07	527	N	18	-0-	-509	-0-	18 3			Y	-0-					11

CAMPBELL TR. 4		WELL #: 32		RRCID -> 197949		COMPL. DATE 06/25/2003			TOTAL DEPTH 10215 PERF.10092 - 10180							
02	476	N	440	-0-	-36	-0-	439 3	1	9	Y	1	1	1			1
03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	531 3	1	9	Y	1	1	1			1
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	539 3	1	9	Y	1	1	1			1
05	697	N	697	-0-	-0-	-0-	696 3	1	9	Y	1	1	1			1
06	657	N	657	-0-	-0-	-0-	656 3	1	9	Y	1	1	1			1
*07	709	N	709	-0-	-0-	-0-	708 3	1	9	Y	1	1	1			1

CAMPBELL TR. 1		WELL #: 23		RRCID -> 197950		COMPL. DATE 07/14/2003			TOTAL DEPTH 10311 PERF.10160 - 10248							
02	861	N	861	-0-	-0-	-0-	860 3	1	9	Y	1	1	1			1
03	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1040 3	1	9	Y	1	1	1			1
04	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1054 3	1	9	Y	1	1	1			1
05	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1363 3	1	9	Y	1	1	1			1
06	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1284 3	1	9	Y	1	1	1			1
*07	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1385 3	2	9	Y	2	2	1			1

CAMPBELL TR. 1		WELL #: 24		RRCID -> 198913		COMPL. DATE 08/12/2003			TOTAL DEPTH 10285 PERF.10156 - 10242							
02	924	N	848	-0-	-76	-0-	842 3	6	9	Y	5	5	1			5
03	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1018 3	6	9	Y	5	5	1			5
04	1050	N	1045	-0-	-5	-0-	1033 3	12	9	Y	11	11	1			5
05	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1335 3	12	9	Y	11	11	1			5
06	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1257 3	6	9	Y	5	5	1			5
*07	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1356 3	12	9	Y	11	11	1			5

CAMPBELL TR. 1		WELL #: 22		RRCID -> 199980		COMPL. DATE 07/26/2003			TOTAL DEPTH 10338 PERF.10165 - 10250							
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

CAMPBELL TR. 14		WELL #: 9		RRCID -> 218512		COMPL. DATE 10/19/2003			TOTAL DEPTH 10827 PERF.10637 - 10724							
02	6	N	5	-0-	-1	-0-	5 3			Y	-0-					7
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6 3			Y	-0-					7
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6 3			Y	-0-					7
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8 3			Y	-0-					7
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7 3			Y	-0-					7
*07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8 3			Y	-0-					7

 KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 CARLOW CORP. //CONT.// 132340
 CAMPBELL TR. 13 WELL #: 6 RRCID -> 225156 COMPL. DATE 11/30/2003 TOTAL DEPTH 10573 PERF.10444 - 10497

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	28 N	13	-0-	-15	-0-	13	3			Y	-0-			14
03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-			14
04	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	3			Y	-0-			14
05	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-			14
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3			Y	-0-			14
07	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3			Y	-0-			14

 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
 BAIRD, W. E. WELL #: 1312 RRCID -> 153524 COMPL. DATE 02/10/1995 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 9884 - 9998

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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

 BAIRD, W. E. WELL #: 1954 RRCID -> 170776 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9863 - 9944

02	3220 X	2983	-0-	-237	-0-	2983	3			Y	-0-			-0-
03	3565 X	3329	-0-	-236	-0-	3329	3			Y	-0-			-0-
04	3450 X	3012	-0-	-438	-0-	3012	3			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	3253	-0-	3253	3253	3253	3			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	2923	-0-	2923	6176	2923	3			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	3525	-0-	3525	9701	3525	3			Y	-0-			-0-

 BAIRD, W. E. WELL #: 1955 RRCID -> 170874 COMPL. DATE 10/06/1998 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9821 - 9906

02	4032 X	3964	-0-	-68	-0-	3964	3			Y	-0-			-0-
03	4464 X	4211	-0-	-253	-0-	4181	3	30	9	Y	27	22	1	5
04	4320 X	3659	-0-	-661	-0-	3644	3	15	9	Y	14	17	1	2
05	DLQ G-10	4003	-0-	4003	4003	4003	3			Y	-0-	2	1	-0-
06	DLQ G-10	3766	-0-	3766	7769	3738	3	28	9	Y	25	21	1	4
07	DLQ G-10	3795	-0-	3795	11564	3795	3			Y	-0-	4	1	-0-

 BAIRD, W. E. WELL #: 1875 RRCID -> 170915 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 10481 PERF. 9918 - 9999

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

 LOVETT, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 171355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10642 PERF. 9842 - 9930

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

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
BAIRD, W. E. WELL #: 1384-U RRCID -> 171412 COMPL. DATE 09/14/1998 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9804 - 10146															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BAIRD, W. E. WELL #: 1257 RRCID -> 173353 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9930 - 10016															
02		3416 X	3075	-0-	-341	-0-	3075	3			Y	-0-			-0-
03		3782 X	3361	-0-	-421	-0-	3361	3			Y	-0-			-0-
04		3660 X	3435	-0-	-225	-0-	3435	3			Y	-0-			-0-
05		DLQ G-10	3455	-0-	3455	3455	3455	3			Y	-0-			-0-
06		DLQ G-10	3319	-0-	3319	6774	3319	3			Y	-0-			-0-
07		DLQ G-10	3230	-0-	3230	10004	3230	3			Y	-0-			-0-
STATE WALTON WELL #: 1 RRCID -> 173355 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 10653 PERF. 9859 - 9956															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
STATE WALTON WELL #: 5 RRCID -> 173356 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9827 - 10480															
02		11849 X	11849	-0-	-0-	-0-	11765	3	84	9	Y	76	43	1	59
03		12760 X	12760	-0-	-0-	-0-	12641	3	119	9	Y	108	100	1	67
04		12204 X	12204	-0-	-0-	-0-	12129	3	75	9	Y	68	95	1	40
05		DLQ G-10	12362	-0-	12362	12362	12362	3	105	9	Y	95	72	1	63
06		DLQ G-10	12144	-0-	12144	24506	12045	3	99	9	Y	90	104	1	49
07		DLQ G-10	12552	-0-	12552	37058	12457	3	95	9	Y	86	79	1	56
BAIRD, W. E. WELL #: 1381 RRCID -> 174789 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 9876 - 9957															
02		T. A.	31	-0-	31	383	31	3			Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	383					Y	-0-			-0-
04		383 X	-0-	-0-	-383	-0-					Y	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1192	3	628	9	Y	571	484	1	87
*07		3100 N	6093	-0-	2993	2993	4261	3	1832	9	Y	1665	1512	1	240
BAIRD, W. E. WELL #: 1258 RRCID -> 178670 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9954 - 10033															
02		3444 X	2877	-0-	-567	-0-	2845	3	32	9	Y	29	28	1	6
03		3813 X	2588	-0-	-1225	-0-	2542	3	46	9	Y	42	40	1	8
04		3690 X	2981	-0-	-709	-0-	2904	3	77	9	Y	70	68	1	10
05		DLQ G-10	3029	-0-	3029	3029	2950	3	79	9	Y	72	72	1	10
06		DLQ G-10	3238	-0-	3238	6267	3177	3	61	9	Y	55	57	1	8
07		DLQ G-10	3279	-0-	3279	9546	3255	3	24	9	Y	22	27	1	3
BAIRD, W. E. WELL #: 1879 RRCID -> 185314 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9926 - 10004															
02		2800 N	2467	-0-	-333	1721	2467	3			Y	-0-			-0-
03		3100 N	2721	-0-	-379	1342	2721	3			Y	-0-			-0-
04		3000 N	2627	-0-	-373	969	2627	3			Y	-0-			-0-
05		3000 N	2689	-0-	-311	658	2689	3			Y	-0-			-0-
06		3000 N	2562	-0-	-438	220	2562	3			Y	-0-			-0-
*07		2947 N	2727	-0-	-220	-0-	2727	3			Y	-0-			-0-

KERMIT (MCKEE)		//CONT.//		49038 426	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WINKLER			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
LOVETT-SINCLAIR		WELL #:		4	RRCID ->	186410	COMPL. DATE	08/29/2001	TOTAL DEPTH	10390	PERF.	9930 - 10006	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		980 N	978	-0-	-2	-0-	978 3		Y	-0-	1 1		-0-
03		1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1562 3		Y	-0-			-0-
04		1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1198 3	22 9	Y	20	5 1		15
05	DLQ	G-10	1546	-0-	1546	-0-	1518 3	28 9	Y	25	23 1		17
06	DLQ	G-10	1530	-0-	1530	-0-	3076 3	28 9	Y	25	27 1		15
07	DLQ	G-10	1439	-0-	1439	-0-	4515 3	1407 3	Y	29	37 1		7

BAIRD, W. E.		WELL #:		1386	RRCID ->	249209	COMPL. DATE	12/10/2008	TOTAL DEPTH	12286	PERF.	9824 - 9894	
02		1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025 3		Y	-0-			-0-
03		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041 3		Y	-0-			-0-
04		890 N	890	-0-	-0-	-0-	890 3		Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	871	-0-	871	-0-	871 3		Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	951	-0-	951	-0-	1822 3	11 4	Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	727	-0-	727	-0-	2549 3		Y	-0-			-0-

DISCOVERY OPERATING, INC.		WELL #:		220865	RRCID ->	203423	COMPL. DATE	12/05/2003	TOTAL DEPTH	10562	PERF.	8740 - 10562	
COCHISE				3R									
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

G P II ENERGY, INC.		WELL #:		292232	RRCID ->	195791	COMPL. DATE	05/20/2003	TOTAL DEPTH	10293	PERF.	10130 - 10216	
CAMPBELL TR. 4				28									
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/01/2014													

MERIT ENERGY COMPANY		WELL #:		561136	RRCID ->	159640	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10684	PERF.	9829 - 9942	
STATE-WALTON "E"				27									
02	3332	X	1903	-0-	-1429	-0-	1815 2	88 9	N	80			118
03	3689	X	1946	-0-	-1743	-0-	1848 2	98 9	N	89			207
04	3570	X	1362	-0-	-2208	-0-	1268 2	94 9	N	85	175 1		117
*05	2790	X	1337	-0-	-1453	-0-	1246 2	91 9	N	83			200
*06	2700	X	1474	-0-	-1226	-0-	1377 2	97 9	N	88	180 1		108
07	2108	X	1480	-0-	-628	-0-	1394 2	86 9	N	78			186

STATE-WALTON -E- A/C 4		WELL #:		1M	RRCID ->	176381	COMPL. DATE	07/13/2001	TOTAL DEPTH	10640	PERF.	9990 - 10098	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

STATE-WALTON "E"		WELL #:		36M	RRCID ->	177879	COMPL. DATE	04/20/2000	TOTAL DEPTH	10330	PERF.	9840 - 9944	
02	2504	X	1657	-0-	-847	-0-	1650 2	7 9	Y	6			40
03	2759	X	1648	-0-	-1111	-0-	1640 2	8 9	Y	7			47
04	2670	X	1674	-0-	-996	-0-	1670 2	4 9	Y	4			51
05	2759	X	1775	-0-	-984	-0-	1769 2	6 9	Y	5			56
06	2670	X	1832	-0-	-838	-0-	1830 2	2 9	Y	2			58
07	1829	X	1697	-0-	-132	-0-	1695 2	2 9	Y	2			60

KERMIT (MCKEE)		//CONT.// 49038 426		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
STATE-WALTON "E"		WELL #: 35M		RRCID -> 178576		COMPL. DATE 08/05/2000		TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9920 - 9982							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	1753 N	860	-0-	-893	-0-		860	2		Y	-0-				-0-
03	1922 N	835	-0-	-1087	-0-		835	2		Y	-0-				-0-
04	1860 N	770	-0-	-1090	-0-		770	2		Y	-0-				-0-
05	961 N	614	-0-	-347	-0-		614	2		Y	-0-				-0-
06	810 N	699	-0-	-111	-0-		699	2		Y	-0-				-0-
*07	790 N	790	-0-	-0-	-0-		790	2		Y	-0-				-0-

STATE-WALTON "E"		WELL #: 37M		RRCID -> 178577		COMPL. DATE 08/10/2000		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9866 - 9974							
02	4413 X	4413	-0-	-0-	-0-		4406	2	7	9	Y	6			40
03	5279 X	5279	-0-	-0-	-0-		5271	2	8	9	Y	7			47
04	3000 N	5179	-0-	2179	2179		5175	2	4	9	Y	4			51
05	7474 X	5295	-0-	-2179	-0-		5289	2	6	9	Y	5			56
06	5271 X	5271	-0-	-0-	-0-		5269	2	2	9	Y	2			58
*07	5572 X	5572	-0-	-0-	-0-		5571	2	1	9	Y	1			59

STATE WALTON -E-		WELL #: 34M		RRCID -> 202802		COMPL. DATE 04/10/2004		TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9944 - 10050							
02	1070 N	892	-0-	-178	-0-		881	2	11	9	Y	10			65
03	1178 N	850	-0-	-328	-0-		838	2	12	9	Y	11			76
04	1140 N	667	-0-	-473	-0-		660	2	7	9	Y	6			82
05	992 N	670	-0-	-322	-0-		662	2	8	9	Y	7			89
06	810 N	190	-0-	-620	-0-		186	2	4	9	Y	4			93
*07	285 N	285	-0-	-0-	-0-		283	2	2	9	Y	2			95

KERMIT (YATES)		49038 639		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER							
BEACH OIL & GAS, INC.		058921													
CLAPP, RAY, -A-		WELL #: 2		RRCID -> 020165		COMPL. DATE 04/26/1954		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BURNS, GENE OIL & GAS		110660													
WALTON -A-		WELL #: 1		RRCID -> 020176		COMPL. DATE 07/30/1962		TOTAL DEPTH 3360 PERF. N/A							
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-				-0-
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-		37	3		N	-0-				-0-
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-		40	3		N	-0-				-0-
*06	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	3		N	-0-				-0-
07	31 N	23	-0-	-8	-0-		23	3		N	-0-				-0-

LOVETT, J. C.		WELL #: 2		RRCID -> 113372		COMPL. DATE 07/03/1984		TOTAL DEPTH 3090 PERF. 2510 - 2660							
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-		29	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-
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-		35	3		N	-0-				-0-
*06	36 N	36	-0-	-0-	-0-		36	3		N	-0-				-0-
*07	37 N	37	-0-	-0-	-0-		37	3		N	-0-				-0-

 KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 BURNS, GENE OIL & GAS //CONT.// 110660
 WALTON, J. B. A WELL #: 3 RRCID -> 127947 COMPL. DATE 07/12/1988 TOTAL DEPTH 3358 PERF. 2449 - 2509

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		15 N	-0-	-0-	-15	-0-			N	-0-			-0-
04		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3	N	-0-			-0-
05		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3	N	-0-			-0-
*06		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-			-0-
07		62 N	45	-0-	-17	-0-	45	3	N	-0-			-0-

 GARTEX "B" WELL #: 10 RRCID -> 131291 COMPL. DATE 06/25/1989 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2608 - 2697

02		353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3	Y	-0-			-0-
03		434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3	Y	-0-			-0-
04		463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	3	Y	-0-			-0-
05		670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	3	Y	-0-			-0-
*06		501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	3	Y	-0-			-0-
*07		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3	Y	-0-			-0-

 LOVETT, J. C. -A- WELL #: 17 RRCID -> 144602 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2504 - 2664

02		498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	3	N	-0-			-0-
03		593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	3	N	-0-			-0-
04		590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	3	N	-0-			-0-
05		617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	3	N	-0-			-0-
*06		633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	3	N	-0-			-0-
*07		665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	3	N	-0-			-0-

 LOVETT, J. C. "A" WELL #: 14 RRCID -> 145770 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 3265 PERF. 2490 - 2686

02		356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3	N	-0-			-0-
03		434 N	424	-0-	-10	-0-	424	3	N	-0-			-0-
04		450 N	422	-0-	-28	-0-	422	3	N	-0-			-0-
05		441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3	N	-0-			-0-
*06		452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3	N	-0-			-0-
*07		468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3	N	-0-			-0-

 ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
 BROWN-ALTMAN -A- WELL #: 1 RRCID -> 020159 COMPL. DATE 01/20/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

 DONOWSKY WELL #: 1 RRCID -> 132308 COMPL. DATE 05/22/1989 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2730 - 2890

02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER		
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		//CONT.//		251726							
VEST "B"		WELL #:		1	RRCID ->	136429	COMPL. DATE	08/20/1990	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2475 - 2930
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 3	N	-0-		-0-
03		606 N	606	-0-	-0-	-0-	606 3	N	-0-		-0-
04		938 N	938	-0-	-0-	-0-	938 3	N	-0-		-0-
05		1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259 3	N	-0-		-0-
06		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 3	N	-0-		-0-
*07		1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353 3	N	-0-		-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131							
WALTON, J. B.		WELL #:		1	RRCID ->	020167	COMPL. DATE	04/10/1990	TOTAL DEPTH	3218	PERF. 2426 - 2698
02		84 N	57	-0-	-27	-0-	57 2	N	-0-		38
03		93 N	79	-0-	-14	-0-	79 2	N	-0-		38
04		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2	N	-0-		38
05		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2	N	-0-		38
06		90 N	70	-0-	-20	-0-	70 2	N	-0-		38
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		38

JUST OIL & GAS, INC.				448220							
BOWER-BROWN-ALTMAN		WELL #:		1	RRCID ->	020168	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

JUST OIL				448234							
GALAXY -37-		WELL #:		1	RRCID ->	135743	COMPL. DATE	07/22/1990	TOTAL DEPTH	2905	PERF. 2453 - 2685
02		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 2	N	-0-		-0-
03		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 2	N	-0-		-0-
04		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 2	N	-0-		-0-
05		248 N	242	-0-	-6	-0-	242 2	N	-0-		-0-
06		270 N	260	-0-	-10	-0-	260 2	N	-0-		-0-
07		279 N	265	-0-	-14	-0-	265 2	N	-0-		-0-

MERIT ENERGY COMPANY				561136							
WALTON, J. B.		WELL #:		209	RRCID ->	020242	COMPL. DATE	12/13/1988	TOTAL DEPTH	3270	PERF. 2535 - 2675
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		263 C	RRCID ->	020255	COMPL. DATE	02/12/1962	TOTAL DEPTH	3232	PERF. N/A
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.// 49038 639		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
STATE-WALTON		WELL #: 36 C		RRCID -> 020262		COMPL. DATE 01/06/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2	N	-0-			-0-
03	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 2	N	-0-			-0-
04	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2	N	-0-			-0-
*05	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2	N	-0-			-0-
*06	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 2	N	-0-			-0-
*07	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 2	N	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 300 U		RRCID -> 039223		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH 3240		PERF. N/A	
02	2408 X	173	-0-	-2235	-0-	173 2	N	-0-			-0-
03	2666 X	188	-0-	-2478	-0-	188 2	N	-0-			-0-
04	2580 X	177	-0-	-2403	-0-	177 2	N	-0-			-0-
*05	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588 2	N	-0-			-0-
*06	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664 2	N	-0-			-0-
*07	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693 2	N	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 218		RRCID -> 113075		COMPL. DATE 08/20/1984		TOTAL DEPTH 3257		PERF. 2670 - 2693	
02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2	N	-0-			-0-
03	93 N	85	-0-	-8	-0-	85 2	N	-0-			-0-
04	90 N	80	-0-	-10	-0-	80 2	N	-0-			-0-
*05	93 N	56	-0-	-37	-0-	56 2	N	-0-			-0-
*06	90 N	50	-0-	-40	-0-	50 2	N	-0-			-0-
*07	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2	N	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 319		RRCID -> 125356		COMPL. DATE 08/27/1987		TOTAL DEPTH 2925		PERF. 2779 - 2872	
02	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836 2	N	-0-			-0-
03	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913 2	N	-0-			-0-
04	900 N	858	-0-	-42	-0-	858 2	N	-0-			-0-
*05	930 N	791	-0-	-139	-0-	791 2	N	-0-			-0-
*06	870 N	732	-0-	-138	-0-	732 2	N	-0-			-0-
*07	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753 2	N	-0-			-0-

STATE WALTON		WELL #: 76		RRCID -> 125849		COMPL. DATE 10/08/1987		TOTAL DEPTH 2815		PERF. 2538 - 2734	
02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2	N	-0-			-0-
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2	N	-0-			-0-
04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2	N	-0-			-0-
*05	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 2	N	-0-			-0-
*06	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 2	N	-0-			-0-
*07	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 2	N	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 320		RRCID -> 125923		COMPL. DATE 02/04/1988		TOTAL DEPTH 2925		PERF. 2589 - 2698	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 321		RRCID -> 125924		COMPL. DATE 01/28/1988		TOTAL DEPTH 2770		PERF. 2508 - 2682	
02	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 2	N	-0-			-0-
03	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575 2	N	-0-			-0-
04	570 N	540	-0-	-30	-0-	540 2	N	-0-			-0-
*05	589 N	395	-0-	-194	-0-	395 2	N	-0-			-0-
*06	570 N	360	-0-	-210	-0-	360 2	N	-0-			-0-
*07	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 2	N	-0-			-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
WALTON, J. B.		WELL #:		322	RRCID ->	125925	COMPL. DATE	03/01/1988	TOTAL DEPTH	2960	PERF.	2611 - 2717
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		324	RRCID ->	126251	COMPL. DATE	11/13/1987	TOTAL DEPTH	2765	PERF.	2412 - 2696
02	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2	N	-0-			-0-
03	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2	N	-0-			-0-
04	540 N	504	-0-	-36	-0-	504	2	N	-0-			-0-
*05	558 N	365	-0-	-193	-0-	365	2	N	-0-			-0-
*06	510 N	331	-0-	-179	-0-	331	2	N	-0-			-0-
*07	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2	N	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		325	RRCID ->	126252	COMPL. DATE	11/23/1987	TOTAL DEPTH	2722	PERF.	2511 - 2581
02	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2	N	-0-			-0-
03	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2	N	-0-			-0-
04	360 N	343	-0-	-17	-0-	343	2	N	-0-			-0-
*05	372 N	357	-0-	-15	-0-	357	2	N	-0-			-0-
*06	360 N	356	-0-	-4	-0-	356	2	N	-0-			-0-
*07	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2	N	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		327	RRCID ->	126253	COMPL. DATE	11/27/1987	TOTAL DEPTH	2660	PERF.	2431 - 2575
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		328	RRCID ->	126254	COMPL. DATE	09/28/1994	TOTAL DEPTH	2760	PERF.	2526 - 2702
02	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2	N	-0-			-0-
03	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2	N	-0-			-0-
04	480 N	457	-0-	-23	-0-	457	2	N	-0-			-0-
*05	496 N	414	-0-	-82	-0-	414	2	N	-0-			-0-
*06	480 N	400	-0-	-80	-0-	400	2	N	-0-			-0-
*07	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2	N	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		329	RRCID ->	126255	COMPL. DATE	12/08/1987	TOTAL DEPTH	2745	PERF.	2454 - 2690
02	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2	N	-0-			-0-
03	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2	N	-0-			-0-
04	420 N	407	-0-	-13	-0-	407	2	N	-0-			-0-
*05	434 N	356	-0-	-78	-0-	356	2	N	-0-			-0-
*06	420 N	342	-0-	-78	-0-	342	2	N	-0-			-0-
*07	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2	N	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		296	RRCID ->	126354	COMPL. DATE	12/03/1987	TOTAL DEPTH	3230	PERF.	2450 - 2584
02	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2	N	-0-			-0-
03	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2	N	-0-			-0-
04	420 N	411	-0-	-9	-0-	411	2	N	-0-			-0-
*05	434 N	133	-0-	-301	-0-	133	2	N	-0-			-0-
*06	420 N	68	-0-	-352	-0-	68	2	N	-0-			-0-
*07	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2	N	-0-			-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
WALTON, J. B.		WELL #:		315	RRCID ->	126951	COMPL. DATE	08/31/1994	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2525 - 2727
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		311	RRCID ->	128163	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	2484 - 3310
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

STATE-WALTON		WELL #:		71	RRCID ->	128612	COMPL. DATE	08/25/1988	TOTAL DEPTH	3240	PERF.	2415 - 2636
02	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2		N	-0-		-0-
03	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2		N	-0-		-0-
04	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2		N	-0-		-0-
*05	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	2		N	-0-		-0-
*06	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2		N	-0-		-0-
*07	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	2		N	-0-		-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		330	RRCID ->	128948	COMPL. DATE	09/26/1988	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	2620 - 2754
02	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-		-0-
03	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	2		N	-0-		-0-
04	150 N	139	-0-	-11	-0-	139	2		N	-0-		-0-
*05	155 N	128	-0-	-27	-0-	128	2		N	-0-		-0-
*06	150 N	116	-0-	-34	-0-	116	2		N	-0-		-0-
*07	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-		-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		331	RRCID ->	128958	COMPL. DATE	10/10/1988	TOTAL DEPTH	2850	PERF.	2608 - 2788
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		335	RRCID ->	128959	COMPL. DATE	10/17/1988	TOTAL DEPTH	2870	PERF.	2626 - 2796
02	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2		N	-0-		-0-
03	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2		N	-0-		-0-
04	270 N	250	-0-	-20	-0-	250	2		N	-0-		-0-
*05	279 N	182	-0-	-97	-0-	182	2		N	-0-		-0-
*06	270 N	171	-0-	-99	-0-	171	2		N	-0-		-0-
*07	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2		N	-0-		-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		337	RRCID ->	129967	COMPL. DATE	01/23/1989	TOTAL DEPTH	2832	PERF.	2581 - 2758
02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-		-0-
03	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2		N	-0-		-0-
04	90 N	79	-0-	-11	-0-	79	2		N	-0-		-0-
*05	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-		-0-
*06	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-		-0-
*07	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-		-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
WALTON, J. B.		WELL #:		338	RRCID ->	129968	COMPL. DATE	01/25/1989	TOTAL DEPTH	2725	PERF.	2347 - 2609	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072 2			N	-0-			-0-
03	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171 2			N	-0-			-0-
04	1170 N	1099	-0-	-71	-0-	1099 2			N	-0-			-0-
*05	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367 2			N	-0-			-0-
*06	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346 2			N	-0-			-0-
*07	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142 2			N	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		332	RRCID ->	130227	COMPL. DATE	01/31/1989	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2629 - 2809	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*05	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2			N	-0-			-0-
*06	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2			N	-0-			-0-
*07	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 2			N	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		339	RRCID ->	130310	COMPL. DATE	02/09/1989	TOTAL DEPTH	2940	PERF.	2698 - 2854	
02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2			N	-0-			-0-
03	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2			N	-0-			-0-
04	120 N	107	-0-	-13	-0-	107 2			N	-0-			-0-
*05	124 N	116	-0-	-8	-0-	116 2			N	-0-			-0-
*06	120 N	117	-0-	-3	-0-	117 2			N	-0-			-0-
*07	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2			N	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		342	RRCID ->	130375	COMPL. DATE	01/27/1989	TOTAL DEPTH	2850	PERF.	2464 - 2665	
02	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 2			N	-0-			-0-
03	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 2			N	-0-			-0-
04	450 N	426	-0-	-24	-0-	426 2			N	-0-			-0-
*05	465 N	401	-0-	-64	-0-	401 2			N	-0-			-0-
*06	450 N	397	-0-	-53	-0-	397 2			N	-0-			-0-
*07	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 2			N	-0-			-0-

STATE-WALTON		WELL #:		85	RRCID ->	130531	COMPL. DATE	02/27/1989	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	2515 - 2684	
02	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801 2			N	-0-			-0-
03	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875 2			N	-0-			-0-
04	870 N	821	-0-	-49	-0-	821 2			N	-0-			-0-
*05	899 N	860	-0-	-39	-0-	860 2			N	-0-			-0-
*06	840 N	809	-0-	-31	-0-	809 2			N	-0-			-0-
*07	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712 2			N	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		341	RRCID ->	130657	COMPL. DATE	03/17/1989	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2675 - 2840	
02	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578 2			Y	-0-			-0-
03	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632 2			Y	-0-			-0-
04	600 N	593	-0-	-7	-0-	593 2			Y	-0-			-0-
*05	620 N	511	-0-	-109	-0-	511 2			Y	-0-			-0-
*06	600 N	489	-0-	-111	-0-	489 2			Y	-0-			-0-
*07	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 2			Y	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		286	RRCID ->	130798	COMPL. DATE	04/08/1989	TOTAL DEPTH	3462	PERF.	2361 - 2752	
02	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 2			N	-0-			-0-
03	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 2			N	-0-			-0-
04	570 N	546	-0-	-24	-0-	546 2			N	-0-			-0-
*05	589 N	310	-0-	-279	-0-	310 2			N	-0-			-0-
*06	570 N	254	-0-	-316	-0-	254 2			N	-0-			-0-
*07	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 2			N	-0-			-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
WALTON, J. B.		WELL #:		340	RRCID ->	131036	COMPL. DATE	02/06/1989	TOTAL DEPTH	2880	PERF. 2552 - 2856				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

STATE WALTON		WELL #:		87	RRCID ->	131342	COMPL. DATE	06/09/1989	TOTAL DEPTH	2710	PERF. 2428 - 2615				
02	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2			N	-0-				-0-
03	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2			N	-0-				-0-
04	2430 N	2309	-0-	-121	-0-	2309	2			N	-0-				-0-
*05	2480 N	1762	-0-	-718	-0-	1762	2			N	-0-				-0-
*06	2370 N	1628	-0-	-742	-0-	1628	2			N	-0-				-0-
*07	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			N	-0-				-0-

STATE WALTON		WELL #:		86	RRCID ->	131343	COMPL. DATE	06/13/1989	TOTAL DEPTH	2720	PERF. 2412 - 2614				
02	224 N	47	-0-	-177	-0-	47	2			N	-0-				-0-
03	310 N	51	-0-	-259	-0-	51	2			N	-0-				-0-
04	330 N	48	-0-	-282	-0-	48	2			N	-0-				-0-
*05	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-				-0-
*06	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-				-0-
*07	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-				-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		314	RRCID ->	131838	COMPL. DATE	07/10/1989	TOTAL DEPTH	11400	PERF. 2573 - 2758				
02	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-				-0-
03	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-				-0-
04	1080 N	1036	-0-	-44	-0-	1036	2			N	-0-				-0-
*05	1116 N	546	-0-	-570	-0-	546	2			N	-0-				-0-
*06	1080 N	425	-0-	-655	-0-	425	2			N	-0-				-0-
*07	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-				-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		336	RRCID ->	132004	COMPL. DATE	11/09/1989	TOTAL DEPTH	2810	PERF. 2546 - 2742				
02	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	2			N	-0-				-0-
03	2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	2647	2			N	-0-				-0-
04	2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			N	-0-				-0-
*05	2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	2636	2			N	-0-				-0-
*06	2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2			N	-0-				-0-
*07	2753 N	2753	-0-	-0-	-0-	2753	2			N	-0-				-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		333	RRCID ->	132005	COMPL. DATE	11/09/1989	TOTAL DEPTH	2950	PERF. 2567 - 2698				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

STATE WALTON		WELL #:		88	RRCID ->	133925	COMPL. DATE	02/21/1990	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2498 - 2671				
02	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-				-0-
03	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-				-0-
04	450 N	421	-0-	-29	-0-	421	2			N	-0-				-0-
*05	465 N	456	-0-	-9	-0-	456	2			N	-0-				-0-
*06	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-				-0-
*07	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-				-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.// 49038 639		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
WALTON, J. B.		WELL #: 346		RRCID -> 134801		COMPL. DATE 03/09/1990		TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2515 - 2734			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 2		N	-0-		-0-
03	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 2		N	-0-		-0-
04	240 N	228	-0-	-12	-0-	228 2		N	-0-		-0-
*05	248 N	201	-0-	-47	-0-	201 2		N	-0-		-0-
*06	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 2		N	-0-		-0-
*07	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506 2		N	-0-		-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 194		RRCID -> 150248		COMPL. DATE 04/25/1994		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2508 - 2717			
02	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671 2		N	-0-		-0-
03	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732 2		N	-0-		-0-
04	720 N	688	-0-	-32	-0-	688 2		N	-0-		-0-
*05	744 N	311	-0-	-433	-0-	311 2		N	-0-		-0-
*06	720 N	233	-0-	-487	-0-	233 2		N	-0-		-0-
*07	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 2		N	-0-		-0-

WALTON, J.B. AC/2		WELL #: 198		RRCID -> 150252		COMPL. DATE 03/02/1994		TOTAL DEPTH 3282 PERF. 2522 - 2714			
02	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 2		N	-0-		-0-
03	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 2		N	-0-		-0-
04	510 N	494	-0-	-16	-0-	494 2		N	-0-		-0-
*05	527 N	87	-0-	-440	-0-	87 2		N	-0-		-0-
*06	510 N	40	-0-	-470	-0-	40 2		N	-0-		-0-
*07	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2		N	-0-		-0-

STATE WALTON		WELL #: 67		RRCID -> 151063		COMPL. DATE 07/09/1994		TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2387 - 3217			
02	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 2		N	-0-		-0-
03	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680 2		N	-0-		-0-
04	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638 2		N	-0-		-0-
*05	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694 2		N	-0-		-0-
*06	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687 2		N	-0-		-0-
*07	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682 2		N	-0-		-0-

STATE WALTON		WELL #: 69		RRCID -> 153552		COMPL. DATE 01/10/1995		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2475 - 2641			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

STATE WALTON		WELL #: 29		RRCID -> 153553		COMPL. DATE 02/24/2011		TOTAL DEPTH 5050 PERF. N/A			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 297		RRCID -> 154633		COMPL. DATE 05/03/1995		TOTAL DEPTH 3220 PERF. 2328 - 2570			
02	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686 2		N	-0-		-0-
03	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749 2		N	-0-		-0-
04	750 N	703	-0-	-47	-0-	703 2		N	-0-		-0-
*05	775 N	241	-0-	-534	-0-	241 2		N	-0-		-0-
*06	720 N	151	-0-	-569	-0-	151 2		N	-0-		-0-
*07	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2		N	-0-		-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136							
WALTON, J. B.		WELL #:		301	RRCID ->	156468	COMPL. DATE	10/31/1995	TOTAL DEPTH	3278	PERF. 2404 - 2661
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	
02	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 2		N	-0-		-0-
03	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 2		N	-0-		-0-
04	330 N	311	-0-	-19	-0-	311 2		N	-0-		-0-
*05	341 N	235	-0-	-106	-0-	235 2		N	-0-		-0-
*06	330 N	171	-0-	-159	-0-	171 2		N	-0-		-0-
*07	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		N	-0-		-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		348	RRCID ->	159638	COMPL. DATE	06/01/1996	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 2317 - 2559
02	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768 2		N	-0-		-0-
03	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840 2		N	-0-		-0-
04	840 N	788	-0-	-52	-0-	788 2		N	-0-		-0-
*05	837 N	452	-0-	-385	-0-	452 2		N	-0-		-0-
*06	810 N	377	-0-	-433	-0-	377 2		N	-0-		-0-
*07	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 2		N	-0-		-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		291	RRCID ->	163363	COMPL. DATE	03/13/1997	TOTAL DEPTH	3260	PERF. 2354 - 2651
02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2		N	-0-		-0-
03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2		N	-0-		-0-
04	180 N	175	-0-	-5	-0-	175 2		N	-0-		-0-
*05	186 N	149	-0-	-37	-0-	149 2		N	-0-		-0-
*06	180 N	133	-0-	-47	-0-	133 2		N	-0-		-0-
*07	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2		N	-0-		-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		295	RRCID ->	166074	COMPL. DATE	09/24/1997	TOTAL DEPTH	3295	PERF. 2510 - 2530
02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-		-0-
03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2		N	-0-		-0-
04	120 N	105	-0-	-15	-0-	105 2		N	-0-		-0-
*05	124 N	55	-0-	-69	-0-	55 2		N	-0-		-0-
*06	120 N	44	-0-	-76	-0-	44 2		N	-0-		-0-
*07	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		N	-0-		-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		310	RRCID ->	166717	COMPL. DATE	10/16/1997	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 2601 - 2793
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*05	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 2		Y	-0-		-0-
*06	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 2		Y	-0-		-0-
*07	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 2		Y	-0-		-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		309	RRCID ->	167035	COMPL. DATE	12/16/1997	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 2688 - 2842
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER				
RANGER 40 PETROLEUM, LLC				691714								
MCCUTCHEM, W. A., -A-		WELL #:		1	RRCID ->	020269	COMPL. DATE	02/15/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
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	PERF. CODE	EOM BALANCE
02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2	N	-0-			-0-
03	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2	N	-0-			-0-
04	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2	N	-0-			-0-
05	217 N	216	-0-	-1	-0-	216	2	N	-0-			-0-
06	240 N	215	-0-	-25	-0-	215	2	N	-0-			-0-
*07	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2	N	-0-			-0-

MCCUTCHEM, W. A.		WELL #:		A 9	RRCID ->	020270	COMPL. DATE	08/07/1962	TOTAL DEPTH	2690	PERF.	N/A
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCCUTCHEM, W. A.		WELL #:		B 2	RRCID ->	020271	COMPL. DATE	08/07/1962	TOTAL DEPTH	2690	PERF.	N/A
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCCUTCHEM, W. A. "B"		WELL #:		1	RRCID ->	116751	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2575 - 2600
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RAW PRODUCTION		694866		WELL #:		4	RRCID ->	051758	COMPL. DATE	12/15/1971	TOTAL DEPTH	3297 PERF. 2634 - 2750
ARGO VEST												
02	420 N	290	-0-	-130	-0-	290	3	N	-0-			-0-
03	465 N	376	-0-	-89	-0-	376	3	N	-0-			-0-
04	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2	N	-0-			-0-
05	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2	N	-0-			-0-
06	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2	N	-0-			-0-
07	279 N	168	-0-	-111	-0-	168	2	N	-0-			-0-

ROSWELL OPERATING, LLC		730037		WELL #:		16 U	RRCID ->	020156	COMPL. DATE	04/20/1960	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
MCCUTCHEM												
02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2	N	-0-			-0-
03	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2	N	-0-			-0-
04	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2	N	-0-			-0-
05	217 N	211	-0-	-6	-0-	211	2	N	-0-			-0-
06	240 N	178	-0-	-62	-0-	178	2	N	-0-			-0-
07	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT			-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER						
ROSWELL OPERATING, LLC		//CONT.//		730037											
WALTON, J.B.		WELL #:		6	RRCID ->	138885	COMPL. DATE	12/00/1996	TOTAL DEPTH	10656	PERF.	2417 - 2496			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAXET OIL CORPORATION				749370					CNTY: WINKLER			
WALTON A/C 118		WELL #:		10	RRCID ->	078801	COMPL. DATE	09/10/1978	TOTAL DEPTH	3060	PERF.	2379 - 2566
02	448 N	389	-0-	-59	-0-	389 3			N	-0-		-0-
03	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 3			N	-0-		-0-
04	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477 3			N	-0-		-0-
05	434 N	420	-0-	-14	-0-	420 3			N	-0-		-0-
06	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 3			N	-0-		-0-
*07	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630 3			N	-0-		-0-

WALTON A/C 118		WELL #:		1	RRCID ->	114313	COMPL. DATE	12/04/1984	TOTAL DEPTH	2685	PERF.	2346 - 2516
02	56 N	50	-0-	-6	-0-	50 3			N	-0-		-0-
03	62 N	56	-0-	-6	-0-	56 3			N	-0-		-0-
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3			N	-0-		-0-
05	62 N	54	-0-	-8	-0-	54 3			N	-0-		-0-
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3			N	-0-		-0-
*07	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 3			N	-0-		-0-

SHELL WESTERN E&P				774719					CNTY: WINKLER			
WALTON, J. B.		WELL #:		3	RRCID ->	160923	COMPL. DATE	10/01/1996	TOTAL DEPTH	3164	PERF.	2420 - 2564
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC.				806470					CNTY: WINKLER			
WALTON, J. B., -C-		WELL #:		1 C	RRCID ->	020180	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	2952	PERF.	N/A
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WESTBROOK		WELL #:		5 C	RRCID ->	020182	COMPL. DATE	09/24/1954	TOTAL DEPTH	3211	PERF.	N/A
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.// 49038 639		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER							
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		//CONT.// 806470													
WALTON, JOHN B. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 123416		COMPL. DATE 01/11/1987		TOTAL DEPTH	2699	PERF. 2515 - 2596					
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
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2		Y	-0-				-0-
06		309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2		Y	-0-				-0-
*07		395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2		Y	-0-				-0-

WALTON, JOHN B. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 123417		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH	2970	PERF. 2485 - 2609					
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

WALTON, JOHN B. "B"		WELL #: 10		RRCID -> 123418		COMPL. DATE 01/02/1987		TOTAL DEPTH	2975	PERF. 2534 - 2670					
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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

WALTON, JOHN B. "B"		WELL #: 13		RRCID -> 123419		COMPL. DATE 12/08/1986		TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2507 - 2590					
02	DLQ	G-10	100	-0-	100	100	100	2		Y	-0-				47
03		100 N	-0-	-0-	-100	-0-				Y	-0-				47
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				47
05		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2		Y	-0-				47
06		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2		Y	-0-				47
*07		395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2		Y	-0-				47

WALTON, JOHN B. "C"		WELL #: 11		RRCID -> 123420		COMPL. DATE 09/10/1986		TOTAL DEPTH	2985	PERF. 2543 - 2660					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

WALTON, JOHN B. "C"		WELL #: 16		RRCID -> 124473		COMPL. DATE 06/15/1987		TOTAL DEPTH	2975	PERF. 2520 - 2670					
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

WALTON, JOHN B "C"		WELL #: 10		RRCID -> 124539		COMPL. DATE 05/10/1987		TOTAL DEPTH	2975	PERF. 2554 - 2653					
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				47
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				47
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				47
05		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2		Y	-0-				47
06		386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2		Y	-0-				47
*07		368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2		Y	-0-				47

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470
WALTON, JOHN B. "C" WELL #: 7 RRCID -> 124745 COMPL. DATE 06/15/1987 TOTAL DEPTH 2981 PERF. 2532 - 2674

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 14 RRCID -> 124746 COMPL. DATE 06/06/1987 TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2563 - 2704

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 124885 COMPL. DATE 06/30/1987 TOTAL DEPTH 2945 PERF. 2539 - 2945

02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
06	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			Y	-0-					-0-
*07	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 11 RRCID -> 124887 COMPL. DATE 06/24/1987 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2525 - 2636

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65

WALTON, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 124888 COMPL. DATE 06/13/1987 TOTAL DEPTH 2949 PERF. 2541 - 2653

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38

CENTRAL STATE BANK WELL #: 14A RRCID -> 124890 COMPL. DATE 07/07/1987 TOTAL DEPTH 3090 PERF. 2546 - 2703

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

PLUGGED AND ABANDONED 04/08/2013 - PLUGGED 04-08-2013

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER														
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470														
SCARBOROUGH-COSDEN /SEC. 18/ WELL #: 2 RRCID -> 126043 COMPL. DATE 09/26/1987 TOTAL DEPTH 3312 PERF. 2560 - 2707														
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
WALTON, JOHN B. "C" WELL #: 2W RRCID -> 126610 COMPL. DATE 01/07/1988 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2579 - 2688														
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
SCARBOROUGH COSDEN SECTION 1 WELL #: 5 RRCID -> 126701 COMPL. DATE 12/15/1987 TOTAL DEPTH 3323 PERF. 2556 - 2740														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TIDAL "A" SECTION 18 WELL #: 1 RRCID -> 126850 COMPL. DATE 12/15/1987 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 2606 - 2667														
02	14B DENY	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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
WALTON, J. B. "A" WELL #: 7 RRCID -> 128361 COMPL. DATE 07/14/1988 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2387 - 2524														
02	DLQ G-10	36	-0-	36	36	36	2			Y	-0-			39
03	406 N	370	-0-	-36	-0-	370	2			Y	-0-			39
04	267 N	267	-0-	-0-	-0-	265	2	2	9	Y	2	2	8	39
05	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-			39
06	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-			39
*07	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-			39
WALTON, J. B. "A" WELL #: 1 RRCID -> 128668 COMPL. DATE 09/16/1988 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2395 - 2513														
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-			-0-
03	307 X	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-			-0-
04	220 X	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-			-0-
05	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-			-0-
06	300 N	232	-0-	-68	-0-	232	2			Y	-0-			-0-
*07	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-			-0-
AMOCO -5- WELL #: 1 RRCID -> 128735 COMPL. DATE 10/06/1988 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 2534 - 2753														
02	196 N	90	-0-	-106	-0-	90	2			N	-0-			19
03	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-			19
04	180 N	106	-0-	-74	-0-	106	2			N	-0-			19
05	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-			19
06	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-			19
*07	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-			19

KERMIT (YATES)		//CONT.// 49038 639		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER					
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		//CONT.// 806470											
HONDO -7-		WELL #: 1		RRCID -> 129303		COMPL. DATE 11/25/1988		TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2500 - 2747					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WALTON, J. B. "A"		WELL #: 6		RRCID -> 129305		COMPL. DATE 10/12/1988		TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2402 - 2529					
02	DLQ G-10	30	-0-	30	-0-	30	2		Y	-0-			1
03	337 N	307	-0-	-30	-0-	307	2		Y	-0-			1
04	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2		Y	-0-			1
05	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2		Y	-0-			1
06	300 N	232	-0-	-68	-0-	232	2		Y	-0-			1
*07	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2		Y	-0-			1

CLAPP -37-		WELL #: 1		RRCID -> 129966		COMPL. DATE 01/24/1989		TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2441 - 2739					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11

WALTON, J. B. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 129969		COMPL. DATE 01/13/1989		TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2412 - 2559					
02	DLQ G-10	30	-0-	30	-0-	30	2		Y	-0-			22
03	337 N	307	-0-	-30	-0-	307	2		Y	-0-			22
04	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2		Y	-0-			22
05	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2		Y	-0-			22
06	300 N	232	-0-	-68	-0-	232	2		Y	-0-			22
*07	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2		Y	-0-			22

CLAPP -37-		WELL #: 2		RRCID -> 131035		COMPL. DATE 05/22/1989		TOTAL DEPTH 2845 PERF. 2435 - 2715					
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20

MCCABE, F. P.		WELL #: 57		RRCID -> 145938		COMPL. DATE 06/19/1993		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2391 - 2497					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MCCABE, F. P.		WELL #: 44		RRCID -> 146605		COMPL. DATE 08/21/1993		TOTAL DEPTH 3182 PERF. 2370 - 2472					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.// 49038 639		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER						
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		//CONT.// 806470												
MCCABE, F. P.		WELL #: 53		RRCID -> 147946		COMPL. DATE 12/27/1993		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 2416 - 2523				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

COWDEN, E. W.		WELL #: 1		RRCID -> 152021		COMPL. DATE 10/10/1994		TOTAL DEPTH 3045		PERF. 2397 - 2482				
02	196 N	145	-0-	-51	-0-	145	2		N	-0-			-0-	
03	186 N	161	-0-	-25	-0-	161	2		N	-0-			-0-	
04	180 N	109	-0-	-71	-0-	109	2		N	-0-			-0-	
05	155 N	143	-0-	-12	-0-	143	2		N	-0-			-0-	
06	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2		N	-0-			-0-	
*07	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2		N	-0-			-0-	

HALLEY, S. M.		WELL #: 102		RRCID -> 153478		COMPL. DATE 02/03/1995		TOTAL DEPTH 2801		PERF. 2498 - 2584				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

HALLEY, S. M.		WELL #: 103		RRCID -> 160672		COMPL. DATE 09/21/1996		TOTAL DEPTH 2826		PERF. 2506 - 2610				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

HALLEY, S. M.		WELL #: 76		RRCID -> 160988		COMPL. DATE 10/16/1996		TOTAL DEPTH 3070		PERF. 2566 - 2625				
02	DLQ G-10	426	-0-	426	426	338	2	88	9	Y	80	70	1	93
03	DLQ G-10	446	-0-	446	872	374	2	72	9	Y	65	78	1	80
04	1299 N	427	-0-	-872	-0-	358	2	69	9	Y	63	72	1	71
05	465 N	465	-0-	-0-	-0-	398	2	67	9	Y	61	72	1	60
06	529 N	529	-0-	-0-	-0-	388	2	141	9	Y	128	71	1	117
07	434 N	419	-0-	-15	-0-	419	2			Y	-0-			117

HALLEY, S. M.		WELL #: 161		RRCID -> 168819		COMPL. DATE 12/18/1997		TOTAL DEPTH 2800		PERF. 2469 - 2569				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

HALLEY, S. M.		WELL #: 162		RRCID -> 168820		COMPL. DATE 02/20/1998		TOTAL DEPTH 2810		PERF. 2498 - 2605				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER			
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		//CONT.//		806470							
HALLEY, S. M.		WELL #:		33	RRCID ->	169026	COMPL. DATE	02/27/1998	TOTAL DEPTH	3164	PERF. 2430 - 2524
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
HALLEY, S. M.		WELL #:		248	RRCID ->	170541	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3288	PERF. 2459 - 2525
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
HALLEY, S. M.		WELL #:		92	RRCID ->	173774	COMPL. DATE	04/02/1998	TOTAL DEPTH	3310	PERF. 2482 - 2568
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
HALLEY, S. M.		WELL #:		306	RRCID ->	174712	COMPL. DATE	10/01/1999	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2462 - 2724
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
HALLEY, S. M.		WELL #:		305	RRCID ->	176861	COMPL. DATE	01/06/2000	TOTAL DEPTH	3280	PERF. 2493 - 3176
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
HALLEY, S. M.		WELL #:		304	RRCID ->	177462	COMPL. DATE	02/04/2000	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2442 - 2600
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
HALLEY, S. M.		WELL #:		303	RRCID ->	178574	COMPL. DATE	05/26/2000	TOTAL DEPTH	3290	PERF. 2477 - 2654
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

 KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470
 MCCABE, F. P. WELL #: 26 RRCID -> 178709 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 3146 PERF. 2438 - 2653

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

 HALLEY, S. M. WELL #: 307 RRCID -> 179475 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 3430 PERF. 2457 - 2643

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

 HALLEY, S. M. WELL #: 308 RRCID -> 179476 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2401 - 2553

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

 MCCABE, F. P. WELL #: 51 RRCID -> 181276 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 3309 PERF. 2400 - 2622

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

 STOUT ENERGY INC. 824192
 COWDEN, E. W. WELL #: 1 RRCID -> 020150 COMPL. DATE 06/30/1954 TOTAL DEPTH 3002 PERF. N/A

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

 COLBY A WELL #: 4 RRCID -> 127779 COMPL. DATE 04/29/1988 TOTAL DEPTH 3014 PERF. 2554 - 2770

02		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
03		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
04		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
05		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
06		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
*07		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.// 49038 639		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER				
STOUT ENERGY INC.		//CONT.// 824192										
COLBY A		WELL #: 1		RRCID -> 127780		COMPL. DATE 04/29/1988		TOTAL DEPTH 2980		PERF. 2530 - 2620		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3		N	-0-			-0-
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3		N	-0-			-0-
04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3		N	-0-			-0-
05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3		N	-0-			-0-
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3		N	-0-			-0-
*07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3		N	-0-			-0-

COWDEN "K"		WELL #: 2		RRCID -> 136308		COMPL. DATE 10/01/1990		TOTAL DEPTH 3020		PERF. 2356 - 2493		
02	2800 N	3800	-0-	1000	3601	3800 3		Y	-0-			-0-
03	3100 N	4400	-0-	1300	4901	4400 3		Y	-0-			-0-
04	9028 X	4127	-0-	-4901	-0-	4127 3		Y	-0-			-0-
05	3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	3501 3		Y	-0-			-0-
06	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	2881 3		Y	-0-			-0-
*07	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	3120 3		Y	-0-			-0-

TRINITY BAY OIL & GAS, INC.		869984		RRCID -> 135017		COMPL. DATE 02/27/1990		TOTAL DEPTH 3150		PERF. 2340 - 2499		
MCCABE "C"		WELL #: 5										
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCCABE "C"		WELL #: 3		RRCID -> 136702		COMPL. DATE 09/15/1990		TOTAL DEPTH 3145		PERF. 2348 - 2489		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WALSH & WATTS, INC.		895060		RRCID -> 126950		COMPL. DATE 02/17/1988		TOTAL DEPTH 3020		PERF. 2576 - 2718		
DAUGHERTY "B"		WELL #: 36										
02	280 N	277	-0-	-3	-0-	277 2		N	-0-			-0-
03	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 2		N	-0-			-0-
04	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 2		N	-0-			-0-
05	310 N	273	-0-	-37	-0-	273 2		N	-0-			-0-
06	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 2		N	-0-			-0-
07	279 N	264	-0-	-15	-0-	264 2		N	-0-			-0-

DAUGHERTY "B"		WELL #: 49		RRCID -> 128667		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3178		PERF. 2604 - 2706		
02	56 N	44	-0-	-12	-0-	44 2		N	-0-			-0-
03	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2		N	-0-			-0-
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		N	-0-			-0-
05	62 N	39	-0-	-23	-0-	39 2		N	-0-			-0-
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-			-0-
*07	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2		N	-0-			-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER							
WALSH & WATTS, INC.		//CONT.//		895060											
DAUGHERTY, LUM		WELL #:		63	RRCID ->	129531	COMPL. DATE	12/12/1988	TOTAL DEPTH	3020	PERF. 2619 - 2757				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	56 N	2	-0-	-54	-0-	2	2			Y	-0-				-0-
03	124 N	1	-0-	-123	-0-	1	2			Y	-0-				-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-				-0-
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-				-0-
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

DAUGHERTY "B"		WELL #:		17	RRCID ->	130226	COMPL. DATE	02/26/1989	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2606 - 2736				
02	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-				-0-
03	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-				-0-
04	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-				-0-
05	558 N	507	-0-	-51	-0-	507	2			N	-0-				-0-
06	540 N	513	-0-	-27	-0-	513	2			N	-0-				-0-
07	558 N	470	-0-	-88	-0-	470	2			N	-0-				-0-

DAUGHERTY, LUM		WELL #:		60	RRCID ->	133099	COMPL. DATE	09/14/1989	TOTAL DEPTH	3198	PERF. 2652 - 2688				
02	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-				-0-
03	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-				-0-
04	750 N	651	-0-	-99	-0-	651	2			N	-0-				-0-
05	651 N	552	-0-	-99	-0-	552	2			N	-0-				-0-
06	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-				-0-
*07	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-				-0-

COLBY "B"		WELL #:		8	RRCID ->	173334	COMPL. DATE	03/31/1999	TOTAL DEPTH	3110	PERF. 2515 - 2670				
02	196 N	100	-0-	-96	-0-	100	2			N	-0-				-0-
03	155 N	90	-0-	-65	-0-	90	2			N	-0-				-0-
04	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-				-0-
05	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-				-0-
06	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-				-0-
*07	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-				-0-

COLBY "B"		WELL #:		2	RRCID ->	173500	COMPL. DATE	03/31/1999	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2510 - 2665				
02	140 N	65	-0-	-75	-0-	65	2			N	-0-				-0-
03	124 N	68	-0-	-56	-0-	68	2			N	-0-				-0-
04	120 N	103	-0-	-17	-0-	103	2			N	-0-				-0-
05	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-				-0-
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-				-0-
*07	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-				-0-

DAUGHERTY "B"		WELL #:		27	RRCID ->	186670	COMPL. DATE	11/07/2001	TOTAL DEPTH	3020	PERF. 2590 - 2684				
02	280 N	261	-0-	-19	-0-	261	2			N	-0-				-0-
03	341 N	203	-0-	-138	-0-	203	2			N	-0-				-0-
04	300 N	246	-0-	-54	-0-	246	2			N	-0-				-0-
05	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-				-0-
06	210 N	182	-0-	-28	-0-	182	2			N	-0-				-0-
07	248 N	156	-0-	-92	-0-	156	2			N	-0-				-0-

KERMIT, SOUTH (DEVONIAN-OIL)			49042 250		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER			
APACHE CORPORATION			027200									
CAMPBELL, SETH			WELL #: 16 U		RRCID -> 020347		COMPL. DATE 04/24/1957		TOTAL DEPTH 10637 PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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

CAMPBELL, SETH			WELL #: 19 U		RRCID -> 020349		COMPL. DATE 04/22/1959		TOTAL DEPTH 10628 PERF. N/A			
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CAMPBELL, SETH			WELL #: 21 U		RRCID -> 020351		COMPL. DATE 07/31/1959		TOTAL DEPTH 10624 PERF. N/A			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BOPCO, L.P.			082967									
BAIRD W. E.			WELL #: 13W		RRCID -> 199922		COMPL. DATE 10/23/2003		TOTAL DEPTH 10665 PERF. 8148 - 8274			
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARLOW CORP.			132340									
CAMPBELL, NEVA			WELL #: 2		RRCID -> 127903		COMPL. DATE 02/10/1959		TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8508 - 8582			
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.			216378									
STATE WALTON			WELL #: 1		RRCID -> 020344		COMPL. DATE 09/15/1957		TOTAL DEPTH 10653 PERF. N/A			
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KERMIT, SOUTH (DEVONIAN-OIL)			//CONT.//		49042 250	ASSOCIATED			49B		CNTY: WINKLER					
MERIT ENERGY COMPANY					561136											
WADDELL "184"					WELL #: 184	RRCID -> 020319		COMPL. DATE 04/17/1957		TOTAL DEPTH 10665		PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

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

WALTON, STATE, -E- AC/4					WELL #: 30 U	RRCID -> 020324		COMPL. DATE 04/22/1958		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SHELL WESTERN E&P					774719											
MCCUTCHEN, W. A.					WELL #: 1 U	RRCID -> 020318		COMPL. DATE 09/13/1961		TOTAL DEPTH 8770		PERF. N/A				
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

KEYSTONE (CLEAR FORK)					49129 066	ASSOCIATED			ONE WELL				CNTY: WINKLER			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.					216378											
LOVETT, H. E.					WELL #: 10	RRCID -> 257115		COMPL. DATE 11/24/2009		TOTAL DEPTH 5608		PERF. 4699 - 5258				
02		1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1163	3	118	9	N	107	157	1		46
03		1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1221	3	149	9	N	135	104	1		77
04		1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1013	3	141	9	N	128	108	1		97
05		1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1456	3	185	9	N	168	149	1		116
06		1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1447	3	147	9	N	134	169	1		81
*07		1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1462	3	184	9	N	167	208	1		40

KEYSTONE (COLBY)					49129 132	ASSOCIATED			49B				CNTY: WINKLER			
BOPCO, L.P.					082967											
WALTON, J. B.					WELL #: 79A	RRCID -> 116817		COMPL. DATE 07/13/1978		TOTAL DEPTH 3630		PERF. 3366 - 3494				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WALTON, J. B.					WELL #: 88	RRCID -> 116818		COMPL. DATE 01/19/1989		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 3304 - 3485				
02		2632 #	1244	-0-	-1388	-0-	1244	3			Y	-0-				-0-
03		2914 #	2781	-0-	-133	-0-	2781	3			Y	-0-				-0-
04		3140 R	3140	-0-	-0-	-0-	3140	3			Y	-0-				-0-
05		2247 R	2247	-0-	-0-	-0-	2247	3			Y	-0-				-0-
06		3470 R	3470	-0-	-0-	-0-	3470	3			Y	-0-				-0-
07		3255 #	2913	-0-	-342	-0-	2911	3	2	9	Y	2	2	8		-0-

KEYSTONE (COLBY)		//CONT.//		49129 132	ASSOCIATED	49B	CNTY: WINKLER							
BOPCO, L.P.		//CONT.//		082967										
WALTON, J. B.		WELL #:		91	RRCID ->	116819	COMPL. DATE	11/04/1978	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3327 - 3505		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

POGO WALTON B		WELL #:		6	RRCID ->	117559	COMPL. DATE	01/11/1985	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	2981 - 3434		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		86	RRCID ->	120462	COMPL. DATE	08/19/1983	TOTAL DEPTH	3552	PERF.	3100 - 3228		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. "F"		WELL #:		99	RRCID ->	120464	COMPL. DATE	03/24/1979	TOTAL DEPTH	3565	PERF.	3328 - 3498		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

POGO WALTON B		WELL #:		8	RRCID ->	136131	COMPL. DATE	10/09/1993	TOTAL DEPTH	3443	PERF.	2905 - 3125		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36

PURE-WALTON		WELL #:		39	RRCID ->	136141	COMPL. DATE	02/11/1982	TOTAL DEPTH	3627	PERF.	3432 - 3558		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PURE-WALTON		WELL #:		37	RRCID ->	137033	COMPL. DATE	11/10/1990	TOTAL DEPTH	3632	PERF.	2909 - 3036		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KEYSTONE (COLBY)		//CONT.//		49129 132	ASSOCIATED	49B	CNTY: WINKLER					
BOPCO, L.P.		//CONT.//		082967								
POGO WALTON B		WELL #:		9	RRCID ->	172314	COMPL. DATE	07/17/1998	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	2945 - 3095
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		8

WALTON, J. B.		WELL #:		75	RRCID ->	235257	COMPL. DATE	02/18/2008	TOTAL DEPTH	3602	PERF.	3004 - 3098
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

MERIT ENERGY COMPANY		561136		WELL #:	347	RRCID ->	257525	COMPL. DATE	12/11/2007	TOTAL DEPTH	3310	PERF.	2806 - 3050
02	2212 #	729	-0-	-1483	-0-	729	2		Y	-0-		-0-	
03	2449 #	987	-0-	-1462	-0-	987	2		Y	-0-		-0-	
04	1200 #	901	-0-	-299	-0-	901	2		Y	-0-		-0-	
*05	1240 #	926	-0-	-314	-0-	926	2		Y	-0-		-0-	
*06	1239 R	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2		Y	-0-		-0-	
*07	1499 R	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2		Y	-0-		-0-	

KEYSTONE (DEVONIAN)		49129 198		ASSOCIATED	49B	CNTY: WINKLER						
BOPCO, L.P.		082967										
BASHARA, M. J. -C-		WELL #:		2 D	RRCID ->	020394	COMPL. DATE	09/13/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
02	2660 #	2346	-0-	-314	-0-	2277	3	69 9	N	63	188 0	70
03	3037 R	3037	-0-	-0-	-0-	2930	3	107 9	N	97		167
04	2850 #	2598	-0-	-252	-0-	2528	3	70 9	N	64	172 0	59
05	3073 R	3073	-0-	-0-	-0-	2957	3	116 9	N	105		164
06	2940 #	2674	-0-	-266	-0-	2527	3	78 4	N	63	170 0	57
*07	3102 R	3102	-0-	-0-	-0-	2981	3	121 9	N	110		167

WALTON, J. B.		WELL #:		63 D	RRCID ->	020395	COMPL. DATE	05/31/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
02	4270 R	4270	-0-	-0-	-0-	4270	3		N	-0-		-0-
03	5102 R	5102	-0-	-0-	-0-	5102	3		N	-0-		-0-
04	5207 R	5207	-0-	-0-	-0-	5207	3		N	-0-		-0-
05	5151 R	5151	-0-	-0-	-0-	5151	3		N	-0-		-0-
06	5072 R	5072	-0-	-0-	-0-	5072	3		N	-0-		-0-
*07	5347 R	5347	-0-	-0-	-0-	5347	3		N	-0-		-0-

BASHARA, M. J.		WELL #:		38 D	RRCID ->	032683	COMPL. DATE	11/14/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
02	504 #	243	-0-	-261	-0-	240	3	3 9	Y	3		43
03	558 #	100	-0-	-458	-0-	98	3	2 9	Y	2		45
04	480 #	16	-0-	-464	-0-	15	3	1 9	Y	1		46
05	279 #	102	-0-	-177	-0-	102	3		Y	-0-		46
06	270 #	94	-0-	-176	-0-	93	3	1 9	Y	1		47
07	279 #	19	-0-	-260	-0-	17	3	2 9	Y	2		49

KEYSTONE (DEVONIAN) //CONT.// 49129 198 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
 BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
 BASHARA, M. J. WELL #: 28 D RRCID -> 032684 COMPL. DATE 08/25/1946 TOTAL DEPTH 9930 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	1309 R	1309	-0-	-0-	-0-	1306	3	3 9	Y	3			42
03	1339 R	1339	-0-	-0-	-0-	1335	3	4 9	Y	4			46
04	1270 R	1270	-0-	-0-	-0-	1266	3	4 9	Y	4			50
05	1240 #	1102	-0-	-138	-0-	1101	3	1 9	Y	1			51
06	1200 #	1185	-0-	-15	-0-	1184	3	1 9	Y	1			52
07	1240 #	1212	-0-	-28	-0-	1209	3	3 9	Y	3			55

BASHARA, M. J. WELL #: 37 D RRCID -> 032685 COMPL. DATE 04/22/1947 TOTAL DEPTH 7870 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CRUM WELL #: 5 RRCID -> 057115 COMPL. DATE 02/05/1948 TOTAL DEPTH 7630 PERF. N/A

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

WALTON, J. B. WELL #: 19 D RRCID -> 136134 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7330 - 7500

02	2856 #	2682	-0-	-174	-0-	3 1	2662	3	Y	15	18	0	28
						17 9							
03	3069 #	2662	-0-	-407	-0-	6 1	2624	3	Y	29	20	0	37
						32 9							
04	2940 #	2681	-0-	-259	-0-	3 1	2663	3	Y	14	22	0	29
						15 9							
05	2976 #	2592	-0-	-384	-0-	2 1	2577	3	Y	12			41
						13 9							
06	3203 R	3203	-0-	-0-	-0-	2 1	3193	3	Y	7	27	0	21
						8 9							
*07	3212 R	3212	-0-	-0-	-0-	1 1	3205	3	Y	5			26
						6 9							

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
 TALVEZ WELL #: 7 RRCID -> 043114 COMPL. DATE 06/29/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			29

OIL AND GAS DIVISION

KEYSTONE (ELLENBURGER) 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
 BOPCO, L.P. 082967
 POGO WALTON B WELL #: 4 RRCID -> 122820 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 9165 - 9180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	9845	9845	-0-	-0-	-0-	9845	3	Y	-0-		-0-
03	5890	5890	-0-	-0-	-0-	5890	3	Y	-0-		-0-
04	9627	9627	-0-	-0-	-0-	9627	3	Y	-0-		-0-
05	5456	2886	-0-	-2570	-0-	2886	3	Y	-0-		-0-
06	5280	63	-0-	-5217	-0-	63	3	Y	-0-		-0-
*07	7649	1921	-0-	-5728	-0-	1921	3	Y	-0-		-0-

POGO WALTON B WELL #: 5 RRCID -> 127781 COMPL. DATE 10/04/1989 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9363 - 9370

02	5018	5018	-0-	-0-	-0-	5018	3	Y	-0-		-0-
03	5456	5391	-0-	-65	-0-	5391	3	Y	-0-		-0-
04	5591	5591	-0-	-0-	-0-	5591	3	Y	-0-		-0-
05	T. A.	5634	-0-	5634	5634	5634	3	Y	-0-		-0-
06	T. A.	5409	-0-	5409	11043	5409	3	Y	-0-		-0-
07	T. A.	5807	-0-	5807	16850	5807	3	Y	-0-		-0-

PURE WALTON WELL #: 1 E RRCID -> 139697 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9958 PERF. 9000 - 9155

02	5299	5299	-0-	-0-	-0-	5299	3	Y	-0-		-0-
03	5456	4210	-0-	-1246	-0-	4210	3	Y	-0-		-0-
04	5280	3292	-0-	-1988	-0-	3292	3	Y	-0-		-0-
05	5456	4664	-0-	-792	-0-	4664	3	Y	-0-		-0-
06	7548	7548	-0-	-0-	-0-	7548	3	Y	-0-		-0-
*07	8835	7649	-0-	-1186	-0-	7649	3	Y	-0-		-0-

PURE WALTON WELL #: 6 E RRCID -> 139703 COMPL. DATE 09/26/1991 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9359 - 9364

02	7410	7410	-0-	-0-	-0-	7410	3	Y	-0-		-0-
03	11352	11352	-0-	-0-	-0-	11352	3	Y	-0-		-0-
04	10241	10241	-0-	-0-	-0-	10241	3	Y	-0-		-0-
05	7493	7493	-0-	-0-	-0-	7493	3	Y	-0-		-0-
06	5280	6935	-0-	1655	1655	6769	3	Y	-0-	166 4	-0-
*07	18465	7180	-0-	-11285	-0-	7180	3	Y	-0-		-0-

PURE WALTON WELL #: 8E RRCID -> 139758 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 9282 - 9287

02	1120 #	467	-0-	-653	-0-	467	3	Y	-0-		-0-
03	992 #	247	-0-	-745	-0-	247	3	Y	-0-		-0-
04	960 #	155	-0-	-805	-0-	155	3	Y	-0-		-0-
05	527 #	441	-0-	-86	-0-	441	3	Y	-0-		-0-
06	9097	325	-0-	-8772	-0-	325	3	Y	-0-		-0-
*07	527 #	314	-0-	-213	-0-	314	3	Y	-0-		-0-

BASH WELL #: 2 T RRCID -> 141090 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 9961 PERF. 9342 - 9372

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WALTON, J. B. WELL #: 22 RRCID -> 142748 COMPL. DATE 09/20/1992 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8938 - 9100

02	12019	12019	-0-	-0-	-0-	12019	3	Y	-0-		-0-
03	13087	13087	-0-	-0-	-0-	13087	3	Y	-0-		-0-
04	15342	15342	-0-	-0-	-0-	15342	3	Y	-0-		-0-
05	18979	18979	-0-	-0-	-0-	18979	3	Y	-0-		-0-
06	18353	18353	-0-	-0-	-0-	17850	3	Y	-0-	503 4	-0-
*07	18465	18465	-0-	-0-	-0-	18465	3	Y	-0-		-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER													
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967													
WALTON, J. B. WELL #: 32 RRCID -> 142752 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 8905 - 9050													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02	4928		4729	-0-	-199	-0-	4729	3		Y	-0-		-0-
03	5456		5044	-0-	-412	-0-	5044	3		Y	-0-		-0-
04	5280		4378	-0-	-902	-0-	4378	3		Y	-0-		-0-
05	5456		4912	-0-	-544	-0-	4912	3		Y	-0-		-0-
06	5280		5108	-0-	-172	-0-	4968	3	140	4	Y	-0-	-0-
07	5239	#	4738	-0-	-501	-0-	4738	3		Y	-0-		-0-

BASHARA, M. J. WELL #: 7 RRCID -> 153194 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9340 - 9376													

02	4928		4231	-0-	-697	-0-	4231	3		Y	-0-		-0-
03	5456		4132	-0-	-1324	-0-	4132	3		Y	-0-		-0-
04	5280		2696	-0-	-2584	-0-	8	1	2688	3	Y	-0-	-0-
05	5456		3195	-0-	-2261	-0-	12	1	3183	3	Y	-0-	-0-
06	5280		3487	-0-	-1793	-0-	10	1	3477	3	Y	-0-	-0-
07	4681	#	2768	-0-	-1913	-0-	2	1	2766	3	Y	-0-	-0-

WALTON, J. B. WELL #: 42 RRCID -> 153731 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9747 PERF. 9025 - 9170													

02	5012		4444	-0-	-568	-0-	4444	3		Y	-0-		-0-
03	5549		4180	-0-	-1369	-0-	4180	3		Y	-0-		-0-
04	5370		5071	-0-	-299	-0-	5071	3		Y	-0-		-0-
05	5549		4355	-0-	-1194	-0-	4355	3		Y	-0-		-0-
06	5370		696	-0-	-4674	-0-	696	3		Y	-0-		-0-
*07	8864		8864	-0-	-0-	-0-	8863	3	1	9	Y	1	8

WALTON, J. B. WELL #: 15 RRCID -> 155378 COMPL. DATE 08/16/1995 TOTAL DEPTH 9895 PERF. 8985 - 9120													

02	3752	#	2821	-0-	-931	-0-	2821	3		Y	-0-		-0-
03	4154	#	2615	-0-	-1539	-0-	2615	3		Y	-0-		-0-
04	4020	#	3287	-0-	-733	-0-	3287	3		Y	-0-		-0-
05	7704		4137	-0-	-3567	-0-	4137	3		Y	-0-		-0-
06	3964	R	3964	-0-	-0-	-0-	3856	3	108	4	Y	-0-	-0-
*07	4097	R	4097	-0-	-0-	-0-	4097	3		Y	-0-		-0-

WALTON, J. B. WELL #: 30 RRCID -> 155836 COMPL. DATE 09/12/1995 TOTAL DEPTH 9673 PERF. 8935 - 9160													

02	7469		7469	-0-	-0-	-0-	7469	3		Y	-0-		-0-
03	8377		8377	-0-	-0-	-0-	8377	3		Y	-0-		-0-
04	6824		6824	-0-	-0-	-0-	6824	3		Y	-0-		-0-
05	5549		7704	-0-	2155	2155	7704	3		Y	-0-		-0-
06	12633		7924	-0-	-4709	-0-	7707	3	217	4	Y	-0-	-0-
*07	7779		7779	-0-	-0-	-0-	7779	3		Y	-0-		-0-

JENKINS, B.F. ET AL (DEEP) WELL #: 3 RRCID -> 212556 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10059 - 10285													

02	280	#	213	-0-	-67	-0-	213	3		Y	-0-		-0-
03	279	#	277	-0-	-2	-0-	277	3		Y	-0-		-0-
04	270	#	193	-0-	-77	-0-	1	1	192	3	Y	-0-	-0-
05	248	#	90	-0-	-158	-0-	90	3		Y	-0-		-0-
06	270	#	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-	-0-
07	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	-0-

WALTON, J. B. WELL #: 10 RRCID -> 234144 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 9105 - 9226													

02	8126		8126	-0-	-0-	-0-	8126	3		Y	-0-		-0-
03	6932		6932	-0-	-0-	-0-	6932	3		Y	-0-		-0-
04	8568		8568	-0-	-0-	-0-	8568	3		Y	-0-		-0-
05	12255		12255	-0-	-0-	-0-	12255	3		Y	-0-		-0-
06	11136		11136	-0-	-0-	-0-	10831	3	305	4	Y	-0-	-0-
*07	10488		10488	-0-	-0-	-0-	10488	3		Y	-0-		-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER												
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967												
WALTON, J. B. WELL #: 20 RRCID -> 234145 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 9275 - 9291												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

02		5724	5724	-0-	-0-	-0-	5724	3		Y	-0-	-0-
03		5456	5746	-0-	290	290	5746	3		Y	-0-	-0-
04		7483	7193	-0-	-290	-0-	7193	3		Y	-0-	-0-
05		8757	8757	-0-	-0-	-0-	8757	3		Y	-0-	-0-
06		8330	8330	-0-	-0-	-0-	8102	3	228	4	Y	-0-
*07		7985	7985	-0-	-0-	-0-	7985	3		Y	-0-	-0-

WALTON, J. B. WELL #: 31 RRCID -> 235268 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 9150 - 9262												
02		4928	1926	-0-	-3002	-0-	1926	3		Y	-0-	-0-
03		5456	2563	-0-	-2893	-0-	2563	3		Y	-0-	-0-
04		9459	9459	-0-	-0-	-0-	9459	3		Y	-0-	-0-
05		5456	4649	-0-	-807	-0-	4649	3		Y	-0-	-0-
06		9206	9206	-0-	-0-	-0-	9206	3		Y	-0-	-0-
07		5456	4697	-0-	-759	-0-	4697	3		Y	-0-	-0-

WALTON, J. B. "A" WELL #: 4 RRCID -> 235271 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9162 - 9328												
02		12924	12924	-0-	-0-	-0-	12698	3	226	4	Y	-0-
03		12192	12192	-0-	-0-	-0-	12192	3		Y	-0-	-0-
04		22555	22555	-0-	-0-	-0-	22555	3		Y	-0-	-0-
05		19312	19312	-0-	-0-	-0-	15	1	19297	3	Y	-0-
*06		19206	19184	-0-	-22	-0-	18600	3	584	4	Y	-0-
*07		13754	13754	-0-	-0-	-0-	13754	3		Y	-0-	-0-

WALTON, J. B. WELL #: 24 RRCID -> 243278 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9280 - 9335												
02		16388	16388	-0-	-0-	-0-	131	1	16257	3	Y	-0-
03		12970	12970	-0-	-0-	-0-	101	1	12869	3	Y	-0-
04		13210	13210	-0-	-0-	-0-	109	1	13101	3	Y	-0-
05		12935	12935	-0-	-0-	-0-	93	1	12842	3	Y	-0-
06		10583	10583	-0-	-0-	-0-	7	1	10190	3	Y	-0-
*07		11394	11394	-0-	-0-	-0-	386	4	24	1	11370	3
							24	1				-0-

WALTON, J. B. WELL #: 12 RRCID -> 243280 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9273 - 9278												
02		9538	9538	-0-	-0-	-0-	9538	3		Y	-0-	-0-
03		8840	8840	-0-	-0-	-0-	8840	3		Y	-0-	-0-
04		11149	11149	-0-	-0-	-0-	11149	3		Y	-0-	-0-
05		15243	15243	-0-	-0-	-0-	15243	3		Y	-0-	-0-
06		14266	14266	-0-	-0-	-0-	13875	3	391	4	Y	-0-
*07		14166	14166	-0-	-0-	-0-	14166	3		Y	-0-	-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER)		//CONT.//		49129 330	ASSOCIATED	49B			CNTY: WINKLER			
BOPCO, L.P.		//CONT.//		082967								
BASHARA, M. J.		WELL #:		24	RRCID ->	270853	COMPL. DATE	07/18/1946	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9620 - 9630
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
*08	2963 R	2963	-0-	-0-	-0-	2963	3		Y	-0-		-0-
*09	2909 R	2909	-0-	-0-	-0-	2909	3		Y	-0-		-0-
10	2635 #	2172	-0-	-463	-0-	1	1	1870	3	Y		-0-
						301	4					
*11	2859 R	2859	-0-	-0-	-0-	3	1	2856	3	Y		-0-
*12	2752 R	2752	-0-	-0-	-0-	3	1	2749	3	Y		-0-
*01	2799 R	2799	-0-	-0-	-0-	3	1	2796	3	Y		-0-
02	2380 #	2075	-0-	-305	-0-	2075	3		Y			-0-
03	2635 #	2171	-0-	-464	-0-	2171	3		Y			-0-
04	2550 #	1751	-0-	-799	-0-	5	1	1746	3	Y		-0-
05	2635 #	1642	-0-	-993	-0-	6	1	1636	3	Y		-0-
06	2550 #	1584	-0-	-966	-0-	4	1	1580	3	Y		-0-
07	2635 #	1132	-0-	-1503	-0-	1	1	1131	3	Y		-0-

B A S H		WELL #:		6	RRCID ->	270854	COMPL. DATE	07/09/2010	TOTAL DEPTH	9995	PERF.	9350 - 9355
*08	5456	21045	-0-	15589	102442	21045	3		Y	-0-		-0-
*09	5280	19179	-0-	13899	116341	19179	3		Y	-0-		-0-
*10	5456	11772	-0-	6316	122657	11772	3		Y	-0-		-0-
*11	5280	11334	-0-	6054	128711	11334	3		Y	-0-		-0-
*12	5456	12655	-0-	7199	135910	12655	3		Y	-0-		-0-
*01	5456	9962	-0-	4506	140416	9962	3		Y	-0-		-0-
*02	4928	6481	-0-	1553	141969	6481	3		Y	-0-		-0-
*03	5456	4578	-0-	-878	141091	4578	3		Y	-0-		-0-
*04	5280	5346	-0-	66	141157	5346	3		Y	-0-		-0-
*05	5456	6597	-0-	1141	142298	6597	3		Y	-0-		-0-
*06	5280	5336	-0-	56	142354	5157	3	179	4	Y		-0-
*07	147503	5149	-0-	-142354	-0-	5149	3		Y	-0-		-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		25	RRCID ->	271532	COMPL. DATE	07/16/1992	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9448 - 9453
02	97524	11970	-0-	-85554	-0-	96	1	11874	3	N		-0-
03	9717	9717	-0-	-0-	-0-	76	1	9641	3	N		-0-
04	9753	9753	-0-	-0-	-0-	80	1	9673	3	N		-0-
05	10354	10354	-0-	-0-	-0-	74	1	10280	3	N		-0-
06	8135	8135	-0-	-0-	-0-	5	1	7833	3	N		-0-
						297	4					
*07	8037	8037	-0-	-0-	-0-	17	1	8020	3	N		-0-

OIL AND GAS DIVISION

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
 BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
 WALTON, J.B. -A- WELL #: 6 RRCID -> 271913 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 9360 - 9496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	5456	2667	-0-	-2789	-0-	1 1	2666 3	Y	-0-			-0-
09	5280	6240	-0-	960	960	6240 3		Y	-0-			-0-
10	5456	9518	-0-	4062	5022	2 1	8976 3	Y	-0-			-0-
						540 4						
11	5280	8539	-0-	3259	8281	8539 3		Y	-0-			-0-
12	5456	8321	-0-	2865	11146	8321 3		Y	-0-			-0-
01	5456	8256	-0-	2800	13946	8256 3		Y	-0-			-0-
02	4928	7110	-0-	2182	16128	6985 3	125 4	Y	-0-			-0-
03	5456	5325	-0-	-131	15997	5325 3		Y	-0-			-0-
04	5280	7598	-0-	2318	18315	7598 3		Y	-0-			-0-
05	5456	3700	-0-	-1756	16559	3 1	3697 3	Y	-0-			-0-
06	5280	5672	-0-	392	16951	5499 3	173 4	Y	-0-			-0-
*07	20387	3436	-0-	-16951	-0-	3436 3		Y	-0-			-0-

PURE-WALTON WELL #: 3E RRCID -> 272541 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9315 - 9337

08	5456	3241	-0-	-2215	16220	3241 3		Y	-0-			-0-
09	5280	11276	-0-	5996	22216	11276 3		Y	-0-			-0-
10	5456	8997	-0-	3541	25757	8997 3		Y	-0-			-0-
11	5280	12029	-0-	6749	32506	12029 3		Y	-0-			-0-
12	5456	10701	-0-	5245	37751	10701 3		Y	-0-			-0-
01	5456	11849	-0-	6393	44144	11849 3		Y	-0-			-0-
02	4928	6640	-0-	1712	45856	6640 3		Y	-0-			-0-
03	5456	9392	-0-	3936	49792	9392 3		Y	-0-			-0-
04	5280	8283	-0-	3003	52795	8283 3		Y	-0-			-0-
05	5456	10500	-0-	5044	57839	10500 3		Y	-0-			-0-
06	5280	10078	-0-	4798	62637	9836 3	242 4	Y	-0-			-0-
*07	73333	10696	-0-	-62637	-0-	10696 3		Y	-0-			-0-

PURE-WALTON WELL #: 2 E RRCID -> 272542 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10022 PERF. 9254 - 9277

08	5456	7006	-0-	1550	69924	7006 3		Y	-0-			-0-
09	5280	14423	-0-	9143	79067	14423 3		Y	-0-			-0-
10	5456	11480	-0-	6024	85091	11480 3		Y	-0-			-0-
11	5280	15140	-0-	9860	94951	15140 3		Y	-0-			-0-
12	5456	13407	-0-	7951	102902	13407 3		Y	-0-			-0-
01	5456	14266	-0-	8810	111712	14266 3		Y	-0-			-0-
02	4928	9235	-0-	4307	116019	9235 3		Y	-0-			-0-
03	5456	14135	-0-	8679	124698	14135 3		Y	-0-			-0-
04	5280	11796	-0-	6516	131214	11796 3		Y	-0-			-0-
05	5456	13608	-0-	8152	139366	13608 3		Y	-0-			-0-
06	5280	12566	-0-	7286	146652	12265 3	301 4	Y	-0-			-0-
*07	159686	13034	-0-	-146652	-0-	13034 3		Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 21 RRCID -> 272543 COMPL. DATE 08/27/1993 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9454 - 9460

08	279 #	86	-0-	-193	-0-	86 3		Y	-0-			-0-
09	270 #	71	-0-	-199	-0-	71 3		Y	-0-			-0-
10	279 #	107	-0-	-172	-0-	107 3		Y	-0-			-0-
11	270 #	108	-0-	-162	-0-	108 3		Y	-0-			-0-
12	279 #	85	-0-	-194	-0-	85 3		Y	-0-			-0-
01	279 #	200	-0-	-79	-0-	200 3		Y	-0-			-0-
02	252 #	184	-0-	-68	-0-	184 3		Y	-0-			-0-
03	279 #	185	-0-	-94	-0-	185 3		Y	-0-			-0-
04	270 #	171	-0-	-99	-0-	171 3		Y	-0-			-0-
05	279 #	184	-0-	-95	-0-	184 3		Y	-0-			-0-
06	270 #	95	-0-	-175	-0-	92 3	3 4	Y	-0-			-0-
07	279 #	172	-0-	-107	-0-	172 3		Y	-0-			-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER)		//CONT.//	49129 330	ASSOCIATED	49B	CNTY: WINKLER											
BOPCO, L.P.		//CONT.//	082967														
WALTON, J. B.		WELL #:	28	RRCID ->	272556	COMPL. DATE	02/01/1994	TOTAL DEPTH	9900 PERF. 9628 - 9634								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE			

*08		411 R	411	-0-	-0-	-0-	5 1	406 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
*09		418 R	418	-0-	-0-	-0-	2 1	416 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
10		403 #	343	-0-	-60	-0-	3 1	320 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
							20 4										
*11		643 R	643	-0-	-0-	-0-	4 1	639 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
*12		591 R	591	-0-	-0-	-0-	4 1	587 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
*01		418 R	418	-0-	-0-	-0-	2 1	416 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
02		364 #	279	-0-	-85	-0-	2 1	277 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
03		403 #	328	-0-	-75	-0-	3 1	325 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
04		390 #	291	-0-	-99	-0-	2 1	289 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
05		403 #	249	-0-	-154	-0-	2 1	247 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
06		390 #	226	-0-	-164	-0-	218 3	8 4	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
07		403 #	167	-0-	-236	-0-	167 3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.										216378							
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT										WELL #:	1060	RRCID ->	140445	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9790 PERF. 9434 - 9436
02		14469	14469	-0-	-0-	-0-	14469 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
03		13083	13083	-0-	-0-	-0-	13083 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
04		13487	13487	-0-	-0-	-0-	13487 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
05	DLQ	G-10	15106	-0-	15106	15106	15106 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
06	DLQ	G-10	15619	-0-	15619	30725	15619 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
07	DLQ	G-10	14933	-0-	14933	45658	14933 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT										WELL #:	1051	RRCID ->	140701	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9700 PERF. 9170 - 9180
02		80274	14635	-0-	-65639	-0-	14635 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
03		15679	15679	-0-	-0-	-0-	15679 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
04		15192	15192	-0-	-0-	-0-	15192 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
05		13588	13588	-0-	-0-	-0-	13588 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
06		12722	12722	-0-	-0-	-0-	12722 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
*07		13081	13081	-0-	-0-	-0-	13081 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT										WELL #:	1099	RRCID ->	140702	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9694 PERF. 9182 - 9192
02		138179	29355	-0-	-108824	-0-	29355 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
03		35076	35076	-0-	-0-	-0-	35076 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
04		33624	33624	-0-	-0-	-0-	33624 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
05		31223	31223	-0-	-0-	-0-	31223 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
06		26502	26502	-0-	-0-	-0-	26502 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
*07		32709	32709	-0-	-0-	-0-	32709 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			

SOUTH KEYSTONE (ELLEN) UNIT										WELL #:	1078	RRCID ->	140884	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9719 PERF. 9020 - 9086
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			

SOUTH KEYSTONE ELLENBURGER UNIT										WELL #:	1062	RRCID ->	152108	COMPL. DATE	12/01/1972	TOTAL DEPTH	9660 PERF. N/A
02		107469	23741	-0-	-83728	-0-	23741 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
03		27735	27735	-0-	-0-	-0-	27735 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
04		26945	26945	-0-	-0-	-0-	26945 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
05		25002	25002	-0-	-0-	-0-	25002 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
06		26945	18774	-0-	-8171	-0-	18774 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
*07		24286	24286	-0-	-0-	-0-	24286 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			

KEYSTONE (ELLENBURGER)		//CONT.//		49129 330	ASSOCIATED			49B		CNTY: WINKLER		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378										
SOUTH KEYSTONE ELLENBURGER UNIT		WELL #: 1133		RRCID -> 152790	COMPL. DATE 12/01/1972	TOTAL DEPTH 9711	PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

02		41880	9540	-0-	-32340	-0-	9540	2		N	-0-	-0-
03		10386	10386	-0-	-0-	-0-	10386	2		N	-0-	-0-
04		10221	10221	-0-	-0-	-0-	10221	2		N	-0-	-0-
05		9541	9541	-0-	-0-	-0-	9541	2		N	-0-	-0-
06		9852	9852	-0-	-0-	-0-	9852	2		N	-0-	-0-
*07		9984	9984	-0-	-0-	-0-	9984	2		N	-0-	-0-

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT		WELL #: 1401		RRCID -> 229645	COMPL. DATE 08/10/2006	TOTAL DEPTH 10618	PERF. 9768 - 10618					
02		941 R	941	-0-	-0-	-0-	941	3		N	-0-	-0-
03		1209 #	947	-0-	-262	-0-	947	3		N	-0-	-0-
04		1170 #	928	-0-	-242	-0-	928	3		N	-0-	-0-
05		1209 #	976	-0-	-233	-0-	887	3	89	4	N	-0-
06		1080 #	1044	-0-	-36	-0-	1014	3	30	4	N	-0-
*07		1115 R	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3		N	-0-	-0-

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT		WELL #: 1403		RRCID -> 240059	COMPL. DATE 02/18/2008	TOTAL DEPTH 10853	PERF. 9940 - 10853					
02		840 #	-0-	-0-	-840	-0-				Y	-0-	-0-
03		930 #	-0-	-0-	-930	-0-				Y	-0-	-0-
04		900 #	-0-	-0-	-900	-0-				Y	-0-	-0-
05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT		WELL #: 1046		RRCID -> 256551	COMPL. DATE 12/07/2009	TOTAL DEPTH 10005	PERF. 9305 - 9475					
02		65905	15393	-0-	-50512	-0-	15393	3		Y	-0-	-0-
03		16795	16795	-0-	-0-	-0-	16795	3		Y	-0-	-0-
04		16383	16383	-0-	-0-	-0-	16383	3		Y	-0-	-0-
05		13486	13486	-0-	-0-	-0-	13486	3		Y	-0-	-0-
06		8698	8698	-0-	-0-	-0-	8698	3		Y	-0-	-0-
*07		14404	14404	-0-	-0-	-0-	14404	3		Y	-0-	-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT		WELL #: 508		RRCID -> 262794	COMPL. DATE 07/26/2010	TOTAL DEPTH 9900	PERF. 9375 - 9900					
02		1552 R	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3		N	-0-	-0-
03		1463 R	1463	-0-	-0-	-0-	1463	3		N	-0-	-0-
04		1393 R	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3		N	-0-	-0-
05		1448 R	1448	-0-	-0-	-0-	1316	3	132	4	N	-0-
06		1431 R	1431	-0-	-0-	-0-	1390	3	41	4	N	-0-
*07		1435 R	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3		N	-0-	-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT		WELL #: 1061		RRCID -> 263369	COMPL. DATE 07/11/2011	TOTAL DEPTH 10090	PERF. 9471 - 9874					
02		2353 R	2353	-0-	-0-	-0-	2353	3		N	-0-	-0-
03		2635 #	2440	-0-	-195	-0-	2440	3		N	-0-	-0-
04		2550 #	2321	-0-	-229	-0-	2321	3		N	-0-	-0-
05		2635 #	2467	-0-	-168	-0-	2241	3	226	4	N	-0-
06		2550 #	2505	-0-	-45	-0-	2433	3	72	4	N	-0-
07		2604 #	2472	-0-	-132	-0-	2472	3		N	-0-	-0-

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT		WELL #: 1073		RRCID -> 264836	COMPL. DATE 07/26/2010	TOTAL DEPTH 9842	PERF. 9283 - 9476					
02		28521	16040	-0-	-12481	-0-	16040	3		N	-0-	-0-
03		17769	17769	-0-	-0-	-0-	17769	3		N	-0-	-0-
04		16891	16891	-0-	-0-	-0-	16891	3		N	-0-	-0-
05		16427	16427	-0-	-0-	-0-	16427	3		N	-0-	-0-
06		12641	12641	-0-	-0-	-0-	12641	3		N	-0-	-0-
07		5456	2098	-0-	-3358	-0-	2098	3		N	-0-	-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 3004R RRCID -> 271588 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 9850 - 10219

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	4928	34	-0-	-4894	-0-	34	3		N	-0-			-0-
03	5456	-0-	-0-	-5456	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 3002 RRCID -> 271589 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9667 - 9925

02	4928	518	-0-	-4410	-0-	518	3		N	-0-			-0-
03	5456	537	-0-	-4919	-0-				N	-0-			-0-
04	511 R	511	-0-	-0-	-0-	511	3		N	-0-			-0-
05	526 R	526	-0-	-0-	-0-	478	3	48 4	N	-0-			-0-
06	630 #	505	-0-	-125	-0-	491	3	14 4	N	-0-			-0-
07	589 #	544	-0-	-45	-0-	544	3		N	-0-			-0-

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 701 RRCID -> 272882 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9850 - 9998

02	3724 #	NO RPT	-0-	-3724	-0-				N	NO RPT			-0-
03	4123 #	NO RPT	-0-	-4123	-0-				N	NO RPT			-0-
04	3990 #	NO RPT	-0-	-3990	-0-				N	NO RPT			-0-
05	4123 #	NO RPT	-0-	-4123	-0-				N	NO RPT			-0-
06	3990 #	NO RPT	-0-	-3990	-0-				N	NO RPT			-0-
07	4123 #	NO RPT	-0-	-4123	-0-				N	NO RPT			-0-

KEYSTONE (HOLT) 49129 396 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
 BOPCO, L.P. 082967
 KEYSTONE HOLT UNIT WELL #: 662 RRCID -> 172774 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10333 PERF. 4678 - 5739

02	2576 #	1930	-0-	-646	-0-	1930	3		N	-0-	2 0		-0-
03	3317 #	2538	-0-	-779	-0-	2538	3		N	-0-			-0-
04	4080 #	3756	-0-	-324	-0-	3756	3		N	-0-			-0-
05	4216 #	3802	-0-	-414	-0-	3802	3		N	-0-			-0-
06	4080 #	4006	-0-	-74	-0-	4006	3		N	-0-			-0-
07	3875 #	3735	-0-	-140	-0-	3717	3	18 9	N	16	16 0		-0-

KEYSTONE HOLT UNIT WELL #: 640 RRCID -> 173986 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 4557 - 6234

02	4304 R	4304	-0-	-0-	-0-	4203	3	101 9	N	92	88 0		9
03	5053 #	4714	-0-	-339	-0-	4597	3	117 9	N	106	108 0		7
04	4890 #	4477	-0-	-413	-0-	4371	3	106 9	N	96	95 0		8
05	5053 #	4357	-0-	-696	-0-	4248	3	109 9	N	99	101 0		6
06	4680 #	4301	-0-	-379	-0-	4187	3	114 9	N	104	99 0		11
07	4774 #	4596	-0-	-178	-0-	4453	3	143 9	N	130	138 0		3

KEYSTONE HOLT UNIT WELL #: 9337 RRCID -> 190211 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 5040 PERF. 4502 - 4616

02	9380 #	9139	-0-	-241	-0-	9139	3		N	-0-			-0-
03	10385 #	9606	-0-	-779	-0-	9606	3		N	-0-			-0-
04	10050 #	7456	-0-	-2594	-0-	7456	3		N	-0-			-0-
05	10199 #	7258	-0-	-2941	-0-	7258	3		N	-0-			-0-
06	9780 #	7631	-0-	-2149	-0-	7631	3		N	-0-			-0-
07	10106 #	7792	-0-	-2314	-0-	7792	3		N	-0-			-0-

KEYSTONE (HOLT)		//CONT.//		49129 396	ASSOCIATED			49B		CNTY: WINKLER						
BOPCO, L.P.		//CONT.//		082967												
KEYSTONE HOLT UNIT		WELL #:		9320	RRCID ->	190699	COMPL. DATE	04/11/2006	TOTAL DEPTH	4995	PERF.	4498 - 4596				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				

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

KEYSTONE HOLT UNIT		WELL #:		917	RRCID ->	199654	COMPL. DATE	08/14/2010	TOTAL DEPTH	5020	PERF.	4492 - 4644				

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

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO				153429												
LOVETT, H. E.		WELL #:		9CU	RRCID ->	085608	COMPL. DATE	12/05/1979	TOTAL DEPTH	5450	PERF.	4764 - 4784				

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

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378												
LOVETT-SINCLAIR "A"		WELL #:		3	RRCID ->	110889	COMPL. DATE	10/10/1980	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4754 - 4808				

02		4267 R	4267	-0-	-0-	-0-		4203	3	64	9	Y	58	51	1	45
03		4750 R	4750	-0-	-0-	-0-		4653	3	97	9	Y	88	78	1	55
04		4539 R	4539	-0-	-0-	-0-		4455	3	84	9	Y	76	86	1	45
05		DLQ G-10	4580	-0-	4580	4580		4479	3	101	9	Y	92	76	1	61
06		DLQ G-10	4478	-0-	4478	9058		4364	3	114	9	Y	104	109	1	56
07		DLQ G-10	3729	-0-	3729	12787		3638	3	91	9	Y	83	85	1	54

LOVETT-WHALEY		WELL #:		1	RRCID ->	225572	COMPL. DATE	03/01/2002	TOTAL DEPTH	10647	PERF.	4680 - 4775				

02		1558 R	1558	-0-	-0-	-0-		1535	3	23	9	Y	21	26	1	9
03		1798 #	1610	-0-	-188	-0-		1585	3	25	9	Y	23	19	1	13
04		1740 #	1337	-0-	-403	-0-		1314	3	23	9	Y	21	18	1	16
05		DLQ G-10	223	-0-	223	223		221	3	2	9	Y	2	17	1	1
06		DLQ G-10	9	-0-	9	232		9	3			Y	-0-	1	1	-0-
07		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	232						Y	-0-			-0-

MERIT ENERGY COMPANY				561136												
BASHARA, M.J. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	152785	COMPL. DATE	08/25/1994	TOTAL DEPTH	10654	PERF.	4741 - 7989				

02		2184 #	2038	-0-	-146	-0-		2027	2	11	9	N	10	132	1	81
03		2548 R	2548	-0-	-0-	-0-		2522	2	26	9	N	24			105
04		2430 #	2288	-0-	-142	-0-		2251	2	37	9	N	34			139
05		2511 #	2270	-0-	-241	-0-		2222	2	48	9	N	44			183
06		2460 #	2320	-0-	-140	-0-		2253	2	67	9	N	61	134	1	110
07		2542 #	2419	-0-	-123	-0-		2367	2	52	9	N	47			157

KEYSTONE (HOLT)		//CONT.//		49129 396	ASSOCIATED	49B	CNTY: WINKLER						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
STATE-WALTON 'E'		WELL #:		38H	RRCID ->	183074	COMPL. DATE	11/22/2006	TOTAL DEPTH	4751	PERF.	4682 - 6385	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

KEYSTONE (LIME)				49129 462	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WINKLER					
BOPCO, L.P.				082967								
PURE-WALTON		WELL #:		19	RRCID ->	020373	COMPL. DATE	12/05/1937	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
O												
02	140 N	132	-0-	-8	-0-	132	3		N	-0-		-0-
03	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	3		N	-0-		-0-
04	150 N	142	-0-	-8	-0-	142	3		N	-0-		-0-
05	155 N	142	-0-	-13	-0-	142	3		N	-0-		-0-
06	150 N	139	-0-	-11	-0-	139	3		N	-0-		-0-
07	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	3		N	-0-		-0-

KEYSTONE (MCKEE)				49129 528	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WINKLER					
BOPCO, L.P.				082967								
BASHARA, M. J. -C-		WELL #:		1 M	RRCID ->	020423	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
O												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

JENKINS, B. F.				WELL #:	8M	RRCID ->	020425	COMPL. DATE	01/07/1961	TOTAL DEPTH	9935	PERF.	N/A
O													
02	1372 N	1301	-0-	-71	-0-	1301	3		N	-0-		-0-	
03	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3		N	-0-		-0-	
04	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3		N	-0-		-0-	
05	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	3		N	-0-		-0-	
06	1440 N	1433	-0-	-7	-0-	1433	3		N	-0-		-0-	
*07	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3		N	-0-		-0-	

JENKINS, B. F.				WELL #:	9M	RRCID ->	020426	COMPL. DATE	09/20/1947	TOTAL DEPTH	9925	PERF.	N/A
O													
02	168 N	151	-0-	-17	-0-	151	3		N	-0-		-0-	
03	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3		N	-0-		-0-	
04	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3		N	-0-		-0-	
05	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3		N	-0-		-0-	
06	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3		N	-0-		-0-	
*07	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	3		N	-0-		-0-	

JENKINS, BEN ET AL -B-				WELL #:	6M	RRCID ->	020428	COMPL. DATE	10/03/1961	TOTAL DEPTH	9925	PERF.	N/A
O													
02	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3		N	-0-		-0-	
03	2835 N	2835	-0-	-0-	-0-	2835	3		N	-0-		-0-	
04	2885 N	2885	-0-	-0-	-0-	2885	3		N	-0-		-0-	
05	2974 N	2974	-0-	-0-	-0-	2974	3		N	-0-		-0-	
06	2759 N	2759	-0-	-0-	-0-	2759	3		N	-0-		-0-	
07	2852 N	2804	-0-	-48	-0-	2804	3		N	-0-		-0-	

KEYSTONE (MCKEE)		//CONT.// 49129 528		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
BOPCO, L.P.		//CONT.// 082967									
MCCUTCHEEN, W. A.		WELL #: 17 M		RRCID -> 020430		COMPL. DATE 08/08/1954		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
02	8431 X	8431	-0-	-0-	-0-	8431	3	N	-0-		-0-
03	9379 X	9379	-0-	-0-	-0-	9379	3	N	-0-		-0-
04	8926 X	8926	-0-	-0-	-0-	8926	3	N	-0-		-0-
05	9486 X	9252	-0-	-234	-0-	8704	3	548 4 N	-0-		-0-
06	9090 X	8774	-0-	-316	-0-	8774	3	N	-0-		-0-
07	9393 X	9153	-0-	-240	-0-	9153	3	N	-0-		-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 58M		RRCID -> 020434		COMPL. DATE 10/03/1955		TOTAL DEPTH 8716		PERF. N/A	
02	3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	3	N	-0-		-0-
03	4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	4203	3	N	-0-		-0-
04	4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	4013	3	N	-0-		-0-
05	3914 X	3914	-0-	-0-	-0-	3914	3	N	-0-		-0-
06	3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	3289	3	N	-0-		-0-
*07	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	3	N	-0-		-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 59 M		RRCID -> 020435		COMPL. DATE 12/01/1954		TOTAL DEPTH 9180		PERF. N/A	
02	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	3	N	-0-		-0-
03	2944 N	2944	-0-	-0-	-0-	2944	3	N	-0-		-0-
04	2832 N	2832	-0-	-0-	-0-	2832	3	N	-0-		-0-
05	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	3	N	-0-		-0-
06	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	3	N	-0-		-0-
*07	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	3	N	-0-		-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 64 M		RRCID -> 020438		COMPL. DATE 10/18/1954		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
02	4508 X	4225	-0-	-283	-0-	4225	3	N	-0-		-0-
03	4991 X	4762	-0-	-229	-0-	4762	3	N	-0-		-0-
04	4830 X	4604	-0-	-226	-0-	4604	3	N	-0-		-0-
05	4689 X	4689	-0-	-0-	-0-	4689	3	N	-0-		-0-
06	4620 X	4585	-0-	-35	-0-	4585	3	N	-0-		-0-
07	4774 X	4691	-0-	-83	-0-	4691	3	N	-0-		-0-

PURE-WALTON		WELL #: 11 M		RRCID -> 020447		COMPL. DATE 05/03/2006		TOTAL DEPTH 9510		PERF. 9099 - 9208	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BASH		WELL #: 6		RRCID -> 020478		COMPL. DATE 04/24/1957		TOTAL DEPTH 9995		PERF. N/A	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KEYSTONE (MCKEE) //CONT.// 49129 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
 KEYSTONE CATTLE COMPANY WELL #: 605 F RRCID -> 265112 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 9083 PERF. 8748 - 8820

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MINERAL TECHNOLOGIES, INC. 593635
 KEYSTONE CATTLE CO. WELL #: 106 RRCID -> 020457 COMPL. DATE 03/30/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02		188 N	54	-0-	-134	-0-	12 2	42 9	N	38	171 1		49
03		32 N	32	-0-	-0-	-0-	23 2	9 9	N	8			57
04		68 N	68	-0-	-0-	-0-	13 2	55 9	N	50			107
05		104 N	104	-0-	-0-	-0-	12 2	92 9	N	84	154 1		37
06		50 N	50	-0-	-0-	-0-	11 2	39 9	N	35			72
*07		100 N	100	-0-	-0-	-0-	1 2	99 9	N	90			162

NEW MEXICO WESTBROOK OIL CORP. 607888
 MCCUTCHEM, W. A. -B- WELL #: 12 C RRCID -> 020462 COMPL. DATE 09/22/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02		728 N	641	-0-	-87	-0-	641 2		N	-0-			-0-
03		667 N	667	-0-	-0-	-0-	667 2		N	-0-			-0-
04		660 N	613	-0-	-47	-0-	613 2		N	-0-			-0-
05		713 N	672	-0-	-41	-0-	672 2		N	-0-			-0-
06		660 N	592	-0-	-68	-0-	592 2		N	-0-			-0-
07		620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-			N	NO RPT			-0-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
 TALVEZ WELL #: 2 C RRCID -> 020483 COMPL. DATE 03/27/1954 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

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

WTG EXPLORATION 945220
 KEYSTONE CATTLE COMPANY WELL #: 253R RRCID -> 254079 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 10987 PERF.10790 - 10884

02		84 N	-0-	-0-	-84	-0-			N	2			433
03		62 N	29	-0-	-33	-0-	18 2	11 9	N	10			443
04		30 N	15	-0-	-15	-0-	12 2	3 9	N	3			446
05		54 N	54	-0-	-0-	-0-	52 2	2 9	N	2			448
06		93 N	93	-0-	-0-	-0-	87 2	6 9	N	5			453
*07		67 N	67	-0-	-0-	-0-	65 2	2 9	N	2			455

KEYSTONE (WADDELL) 49129 726 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
 BOPCO, L.P. 082967
 WALTON, J. B. WELL #: 58W RRCID -> 020407 COMPL. DATE 01/15/1948 TOTAL DEPTH 8716 PERF. N/A

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

KEYSTONE (WADDELL) //CONT.// 49129 726 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
 BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
 BASH WELL #: 2 C RRCID -> 020410 COMPL. DATE 12/31/1957 TOTAL DEPTH 9961 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	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KEYSTONE (YATES) 49129 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 BOPCO, L.P. 082967
 WALTON, J B WELL #: 95 RRCID -> 200179 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 2327 - 2404

02	448	N	368	-0-	-80	-0-	368	3	Y	-0-			-0-
03	434	N	420	-0-	-14	-0-	420	3	Y	-0-			-0-
04	420	N	407	-0-	-13	-0-	407	3	Y	-0-			-0-
05	403	N	389	-0-	-14	-0-	389	3	Y	-0-			-0-
06	420	N	376	-0-	-44	-0-	376	3	Y	-0-			-0-
07	434	N	389	-0-	-45	-0-	389	3	Y	-0-			-0-

POGO WALTON C WELL #: 8 RRCID -> 201003 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2477 - 2590

02	140	N	62	-0-	-78	-0-	62	3	Y	-0-			-0-
03	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3	Y	-0-			-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3	Y	-0-			-0-
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	97	3	Y	-0-	33	4	-0-
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3	Y	-0-			-0-
*07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3	Y	-0-			-0-

JENKINS, BEN ET AL A WELL #: 15 RRCID -> 202871 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 2581 - 2662

02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	Y	37	32	0	10
							41	9					
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	2	1	Y	30	32	0	8
							33	9					
04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	2	1	Y	28	29	0	7
							31	9					
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	2	1	Y	30	30	0	7
							33	9					
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	Y	29	28	0	8
							32	9					
*07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	2	1	Y	32	35	0	5
							35	9					

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
 BASHARA, M. J. WELL #: 2 RRCID -> 020363 COMPL. DATE 02/07/1963 TOTAL DEPTH 2402 PERF. N/A

02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3	N	-0-			-0-
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3	N	-0-			-0-
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3	N	-0-			-0-
05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3	N	-0-			-0-
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3	N	-0-			-0-
*07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3	N	-0-			-0-

KEYSTONE (YATES)		//CONT.//		49129 924	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER				
FINALY RESOURCES LLC				268323								
LOVETT, H. E.				WELL #: 2	RRCID -> 020365	COMPL. DATE 02/21/1960	TOTAL DEPTH 2530	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	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HILLIN-SIMON OIL COMPANY				388776								
CRUM, M. E.				WELL #: 2	RRCID -> 126702	COMPL. DATE 01/11/1988	TOTAL DEPTH 9727	PERF. 2479 -	2610			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ICE WELL SERVICES, INC.				421860								
BASHARA -A-				WELL #: 1	RRCID -> 020359	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 1		N	-0-			-0-
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 1		N	-0-			-0-
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 1		N	-0-			-0-
*05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 1		N	-0-			-0-
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 1		N	-0-			-0-
*07	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 1		N	-0-			-0-

BASHARA -A-				WELL #: 22	RRCID -> 020360	COMPL. DATE 11/12/1962	TOTAL DEPTH 3509	PERF. N/A				
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 1		N	-0-			-0-
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 1		N	-0-			-0-
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 1		N	-0-			-0-
*05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 1		N	-0-			-0-
*06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 1		N	-0-			-0-
*07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 1		N	-0-			-0-

MERIT ENERGY COMPANY				561136								
WALTON ESTATE "A"				WELL #: 5	RRCID -> 270252	COMPL. DATE 08/07/2009	TOTAL DEPTH 5450	PERF. 2641 -	2734			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MINERAL TECHNOLOGIES, INC.				593635								
KCC STATE				WELL #: 1701	RRCID -> 138762	COMPL. DATE 05/15/1991	TOTAL DEPTH 2844	PERF. 2502 -	2638			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KEYSTONE (YATES) //CONT.// 49129 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 SMALL COMP SALES & RENTALS, INC. 789225
 CRUM WELL #: 1 RRCID -> 123414 COMPL. DATE 02/05/1987 TOTAL DEPTH 4819 PERF. 2490 - 2606

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		140 N	-0-	-0-	-140	-0-				N	-0-			-0-
03		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
05		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3		N	-0-			-0-
*06		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3		N	-0-			-0-
*07		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3		N	-0-			-0-

CRUM WELL #: 6 RRCID -> 124650 COMPL. DATE 05/09/1987 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 2414 - 2525

02		140 N	120	-0-	-20	-0-	120	3		N	-0-			-0-
03		155 N	143	-0-	-12	-0-	143	3		N	-0-			-0-
04		150 N	107	-0-	-43	-0-	107	3		N	-0-			-0-
05		124 N	56	-0-	-68	-0-	56	3		N	-0-			-0-
06		150 N	56	-0-	-94	-0-	56	3		N	-0-			-0-
07		124 N	37	-0-	-87	-0-	37	3		N	-0-			-0-

KEYSTONE -14- WELL #: 1 RRCID -> 147184 COMPL. DATE 10/08/1993 TOTAL DEPTH 4711 PERF. 2458 - 2577

02		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3		N	-0-			-0-
03		434 N	413	-0-	-21	-0-	413	3		N	-0-			-0-
04		420 N	360	-0-	-60	-0-	360	3		N	-0-			-0-
05		434 N	375	-0-	-59	-0-	375	3		N	-0-			-0-
06		390 N	375	-0-	-15	-0-	375	3		N	-0-			-0-
*07		470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3		N	-0-			-0-

KEYSTONE, SOUTH (DEVONIAN) 49133 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
 WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
 KEYSTONE CATTLE COMPANY WELL #: 181 RRCID -> 228722 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8859 - 8990

02		5740 #	5343	-0-	-397	-0-	5188	2	154	4	Y	1	1	1	-0-
03		6355 #	2405	-0-	-3950	-0-	2347	2	50	4	Y	7	5	1	2
04		5760 #	5331	-0-	-429	-0-	5314	2	17	9	Y	15	14	1	3
05		5952 #	5386	-0-	-566	-0-	5063	2	305	4	Y	16	16	1	3
06		5730 #	5364	-0-	-366	-0-	5231	2	118	4	Y	14	11	1	6
07		5921 #	5150	-0-	-771	-0-	3729	2	1418	4	Y	3	8	1	1

KING EDWARD 49400 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CULBERSON
 COG OPERATING LLC 166150
 BATEMAN WELL #: 129D RRCID -> 095165 COMPL. DATE 08/01/1977 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2847 - 4243

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

KING EDWARD //CONT.// 49400 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CULBERSON
SONORAN ENERGY INC. 802215
REEVES-STATE WELL #: 3027 RRCID -> 080511 COMPL. DATE 07/20/1978 TOTAL DEPTH 15470 PERF.15417 - 15427

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING EDWARD (ATOKA) 49400 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867
7806 JV-P DUVAL WELL #: 1 RRCID -> 080476 COMPL. DATE 08/23/1978 TOTAL DEPTH 15741 PERF.14308 - 14371

02	10426 X	4143	-0-	-6283	-0-	506	1	3637	2	N	-0-					-0-
03	4367 X	4367	-0-	-0-	-0-	506	1	3861	2	N	-0-					-0-
04	6090 X	3822	-0-	-2268	-0-	506	1	3316	2	N	-0-					-0-
05	6293 X	4057	-0-	-2236	-0-	506	1	3551	2	N	-0-					-0-
06	6090 X	3962	-0-	-2128	-0-	506	1	3456	2	N	-0-					-0-
*07	4768 X	4768	-0-	-0-	-0-	506	1	4262	2	N	-0-					-0-

7816 JV-P DUVAL "C" WELL #: 1 RRCID -> 116618 COMPL. DATE 02/26/1985 TOTAL DEPTH 15717 PERF.14377 - 14521

02	9485 X	3780	-0-	-5705	-0-	506	1	3274	2	N	-0-					-0-
03	3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	506	1	3475	2	N	-0-					-0-
04	3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	506	1	2985	2	N	-0-					-0-
05	3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	506	1	3196	2	N	-0-					-0-
06	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	506	1	3111	2	N	-0-					-0-
*07	4342 X	4342	-0-	-0-	-0-	506	1	3836	2	N	-0-					-0-

L. N. D. (ATOKA) 50526 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO 068596
PECOS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251508 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 16347 PERF.15288 - 15350

02	5201 R	5201	-0-	-0-	-0-	5201	3			N	-0-					-0-
03	6668 R	6668	-0-	-0-	-0-	6668	3			N	-0-					-0-
04	5213 R	5213	-0-	-0-	-0-	5213	3			N	-0-					-0-
05	5766 #	2399	-0-	-3367	-0-	2399	3		2 9	N	2		2 0			-0-
06	6450 #	1746	-0-	-4704	-0-	1746	3			N	-0-					-0-
07	6665 #	1826	-0-	-4839	-0-	1826	3			N	-0-					-0-

LA ESCALERA (ATOKA) 50718 020 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
UNIVERSITY LANDS 27-9 WELL #: 1 RRCID -> 238210 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 19400 PERF.18874 - 18990

02	10136 #	-0-	-0-	-10136	-0-					N	-0-					54
03	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					54
04	27403	27403	-0-	-0-	-0-	27403	3			N	-0-					54
05	20367 R	20367	-0-	-0-	-0-	20367	3			N	-0-					54
06	18252 R	18252	-0-	-0-	-0-	18252	3			N	-0-					54
07	28303 #	18530	-0-	-9773	-0-	18530	3			N	-0-					54

LA ESCALERA (SHALE) 50718 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
COG OPERATING LLC 166150
MCCOY REMME RANCHES STATE 27 WELL #: 1H RRCID -> 234127 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 14551 PERF.15600 - 15990

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

LA ESCALERA (SHALE)		//CONT.//		50718 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS				
XTO ENERGY INC.				945936									
LA ESCALERA 45		WELL #:		1H	RRCID -> 230775	COMPL. DATE	05/09/2006	TOTAL DEPTH	16049	PERF.	16460 - 18155		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

LA VISTA (FUSSELMAN)				51100 500	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: GLASSCOCK			
PETROPLEX ENERGY INC.				660886								
GARDEN CITY 5		WELL #:		1	RRCID -> 273205	COMPL. DATE	03/21/2012	TOTAL DEPTH	10920	PERF.	10866 - 10878	
08	43152	2514	-0-	-40638	166068	2478	3	36	9	N	33	188
09	41760	7257	-0-	-34503	131565	7082	3	175	9	N	159	161
10	43152	162	-0-	-42990	88575	153	3	9	9	N	8	169
11	41760	6888	-0-	-34872	53703	6728	3	160	9	N	145	119
12	43152	52	-0-	-43100	10603	52	3			N	-0-	119
01	43152	-0-	-0-	-43152	-0-					N	-0-	119
02	38976	3056	-0-	-35920	-0-	2991	3	65	9	N	59	175
03	43152	3944	-0-	-39208	-0-	3842	3	102	9	N	93	266
04	41760	2724	-0-	-39036	-0-	2663	3	61	9	N	55	145
05	43152	1864	-0-	-41288	-0-	1823	3	41	9	N	37	181
06	41760	1546	-0-	-40214	-0-	1546	3			N	-0-	181
07	43152	1225	-0-	-41927	-0-	1183	3	42	9	N	38	212

LACAFF (WOLFCAMP)				51152 750	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: MARTIN			
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C.				035430								
UNIVERSITY G		WELL #:		2	RRCID -> 144407	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9998	PERF.	9831 - 9895	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LAGO (WOLFCAMP)				51295 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LOVING			
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC				714221								
LAGO GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 136178	COMPL. DATE	04/19/1990	TOTAL DEPTH	13675	PERF.	12083 - 12126	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LECK (ATOKA)				52781 005	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WINKLER			
QUICKSILVER RESOURCES INC.				684830								
GULF-DAUGHERTY		WELL #:		2	RRCID -> 136216	COMPL. DATE	07/09/1990	TOTAL DEPTH	12635	PERF.	11932 - 12008	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LEHN-APCO, S. (WICHITA-ALBANY)		53010 500		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: PECOS		
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099								
TAFT		WELL #: 1		RRCID -> 071528		COMPL. DATE 04/29/1977		TOTAL DEPTH 4772 PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	351 R	351	-0-	-0-	-0-	351	2			220
03	478 R	478	-0-	-0-	-0-	478	2			220
04	358 R	358	-0-	-0-	-0-	358	2			220
05	291 R	291	-0-	-0-	-0-	291	2			220
06	250 R	250	-0-	-0-	-0-	250	2			220
*07	253 R	253	-0-	-0-	-0-	253	2			220

CHALKEY		WELL #: 2 C		RRCID -> 074544		COMPL. DATE 09/01/1977		TOTAL DEPTH 4730 PERF. N/A		
*12	744 #	729	-0-	-15	-0-	710	2	19	9	207
*01	795 R	795	-0-	-0-	-0-	770	2	25	9	230
*02	792 R	792	-0-	-0-	-0-	759	2	33	9	53
*03	837 #	409	-0-	-428	-0-	401	2	8	9	60
*04	810 #	615	-0-	-195	-0-	608	2	7	9	66
*05	1116 #	771	-0-	-345	-0-	763	2	8	9	73
*06	1080 #	584	-0-	-496	-0-	578	2	6	9	78
07	1116 #	611	-0-	-505	-0-	603	2	8	9	85

CHALKLEY "A"		WELL #: 1 C		RRCID -> 076404		COMPL. DATE 03/22/1978		TOTAL DEPTH 4749 PERF. 4378 - 4555		
02	240 R	240	-0-	-0-	-0-	240	2			125
03	257 R	257	-0-	-0-	-0-	257	2			125
04	236 R	236	-0-	-0-	-0-	236	2			125
*05	242 R	242	-0-	-0-	-0-	242	2			125
*06	239 R	239	-0-	-0-	-0-	239	2			125
*07	250 R	250	-0-	-0-	-0-	250	2			125

CHALKLEY		WELL #: 1		RRCID -> 139820		COMPL. DATE 06/21/1991		TOTAL DEPTH 4740 PERF. 4210 - 4532		
*12	1519 #	1378	-0-	-141	-0-	1369	2	9	9	93
*01	1519 #	1410	-0-	-109	-0-	1399	2	11	9	103
*02	1154 R	1154	-0-	-0-	-0-	1139	2	15	9	24
*03	1457 #	1142	-0-	-315	-0-	1139	2	3	9	27
*04	1410 #	1156	-0-	-254	-0-	1153	2	3	9	30
*05	2368 R	2368	-0-	-0-	-0-	2365	2	3	9	33
*06	2214 R	2214	-0-	-0-	-0-	2212	2	2	9	35
*07	2493 R	2493	-0-	-0-	-0-	2490	2	3	9	38

TAFT		WELL #: 3		RRCID -> 147664		COMPL. DATE 11/27/1993		TOTAL DEPTH 4791 PERF. 4244 - 4584		
02	336 #	325	-0-	-11	-0-	325	2			-0-
03	372 #	344	-0-	-28	-0-	344	2			-0-
04	360 #	344	-0-	-16	-0-	344	2			-0-
05	409 R	409	-0-	-0-	-0-	409	2			-0-
06	385 R	385	-0-	-0-	-0-	385	2			-0-
*07	399 R	399	-0-	-0-	-0-	399	2			-0-

CHALKLEY		WELL #: 3		RRCID -> 158056		COMPL. DATE 03/18/1996		TOTAL DEPTH 4715 PERF. 4202 - 4518		
*12	640 R	640	-0-	-0-	-0-	637	2	3	9	28
*01	663 R	663	-0-	-0-	-0-	660	2	3	9	31
*02	15956 R	15956	-0-	-0-	-0-	15952	2	4	9	7
*03	755 R	755	-0-	-0-	-0-	754	2	1	9	8
*04	820 R	820	-0-	-0-	-0-	819	2	1	9	9
*05	897 R	897	-0-	-0-	-0-	896	2	1	9	10
*06	812 R	812	-0-	-0-	-0-	812	2			10
*07	805 R	805	-0-	-0-	-0-	804	2	1	9	11

LEHN-APCO, S. (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 53010 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS															
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099															
IOWA REALTY TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 183303 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 4830 PERF. 4254 - 4620															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
07		14B2 EXT	54	-0-	54	54	54	2			N	-0-			54

CHALKLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 183317 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 4838 PERF. 1505 - 4572															
02		56 #	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-			45
03		1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			45
04		1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			45
05		1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			45
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
*07		45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-			45

RAYNER WELL #: 1 C RRCID -> 183318 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 4242 - 4574															
*12		930 #	864	-0-	-66	-0-	827	2	37	9	N	34			207
*01		930 #	904	-0-	-26	-0-	863	2	41	9	N	37			244
*02		896 #	778	-0-	-118	-0-	745	2	33	9	N	30	173	1	101
*03		992 #	610	-0-	-382	-0-	597	2	13	9	N	12			113
*04		960 #	813	-0-	-147	-0-	784	2	29	9	N	26			139
*05		1085 #	861	-0-	-224	-0-	848	2	13	9	N	12			151
*06		1050 #	502	-0-	-548	-0-	490	2	12	9	N	11			162
07		1085 #	94	-0-	-991	-0-	82	2	12	9	N	11			173

RAYNER WELL #: 2 RRCID -> 183319 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 4830 PERF. 4245 - 4632															
02		504 #	347	-0-	-157	-0-	347	2			N	-0-			-0-
03		493 R	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-			-0-
04		420 #	362	-0-	-58	-0-	362	2			N	-0-			-0-
05		434 #	390	-0-	-44	-0-	390	2			N	-0-			-0-
06		480 #	367	-0-	-113	-0-	367	2			N	-0-			-0-
07		496 #	372	-0-	-124	-0-	372	2			N	-0-			-0-

RAYNER WELL #: 3 RRCID -> 183320 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 4786 PERF. 4248 - 4656															
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LIMPIA (WOLFCAMP) 53612 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE															
CHEVRON U. S. A. INC. 148113															
TUBB, J. B., -A- WELL #: 8 T RRCID -> 033020 COMPL. DATE 03/16/1964 TOTAL DEPTH 5603 PERF. N/A															
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LINEBERY (SILURIAN)		53723 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LOVING				
SHELL WESTERN E&P		774719										
LINEBERY GAS UNIT NO.1		WELL #: 2		RRCID -> 075396		COMPL. DATE 12/17/1977		TOTAL DEPTH 20200 PERF. N/A				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

02	5355	5355	-0-	-0-	-0-	5355	3	N	-0-		-0-	
03	2269	2269	-0-	-0-	-0-	2269	3	N	-0-		-0-	
04	1920	247	-0-	-1673	-0-	247	3	N	-0-		-0-	
05	1984	474	-0-	-1510	-0-	474	3	N	-0-		-0-	
06	1920	126	-0-	-1794	-0-	126	3	N	-0-		-0-	
07	1984	-0-	-0-	-1984	-0-			N	-0-		-0-	

LINEBERY (STRAWN)		53723 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LOVING				
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726										
LUDEMAN, C. G. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 111088		COMPL. DATE 03/03/1982		TOTAL DEPTH 20500 PERF.14778 - 14814				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

LITTLE JOE (ELLENBURGER)		53989 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER				
CHEVRON U. S. A. INC.		148113										
UNIVERSITY 41-21		WELL #: 1		RRCID -> 074260		COMPL. DATE 05/18/1977		TOTAL DEPTH 20776 PERF. N/A				
02	11284 X	10576	-0-	-708	-0-	10576	2	N	-0-		199	
03	12651 X	12651	-0-	-0-	-0-	12651	2	N	-0-		199	
04	12240 X	11091	-0-	-1149	-0-	11091	2	N	-0-		199	
05	12526 X	12526	-0-	-0-	-0-	12508	2	N	18 9	16	215	
06	11940 X	10844	-0-	-1096	-0-	10783	2	N	61 9	55	46	
07	12338 X	11087	-0-	-1251	-0-	11087	2	N		-0-	46	

UNIVERSITY 42-21		WELL #: 1		RRCID -> 078054		COMPL. DATE 12/22/1995		TOTAL DEPTH 20720 PERF.19856 - 20150				
02	5124 X	4871	-0-	-253	-0-	4871	2	N	-0-		28	
03	5673 X	5278	-0-	-395	-0-	5278	2	N	-0-		28	
04	5442 X	5043	-0-	-399	-0-	5043	2	N	-0-		28	
05	5135 X	5135	-0-	-0-	-0-	5094	2	N	41 9	37	65	
*06	5280 X	4947	-0-	-333	-0-	4939	2	N	8 9	7	72	
07	5394 X	5090	-0-	-304	-0-	5090	2	N	-0-		72	

UNIVERSITY 31-21		WELL #: 1		RRCID -> 083361		COMPL. DATE 06/01/1979		TOTAL DEPTH 20500 PERF.19840 - 20196				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

UNIVERSITY 33-21		WELL #: 1		RRCID -> 093089		COMPL. DATE 03/30/1981		TOTAL DEPTH 20400 PERF.19905 - 20234				
02	6494 X	6494	-0-	-0-	-0-	6494	2	N	-0-		65	
03	7193 X	7193	-0-	-0-	-0-	7193	2	N	-0-		65	
04	7248 X	7248	-0-	-0-	-0-	7248	2	N	-0-		65	
05	8320 X	8320	-0-	-0-	-0-	8320	2	N	-0-		65	
06	7410 X	7410	-0-	-0-	-0-	7410	2	N	-0-		65	
07	7502 X	6668	-0-	-834	-0-	6668	2	N	-0-		65	

M		GAS INJECT. (I)	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

LITTLE JOE (ELLENBURGER)		//CONT.//		53989 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113					
UNIVERSITY 39-21		WELL #:		1	RRCID ->	093163	COMPL. DATE	03/19/1981	TOTAL DEPTH 20400 PERF.19945 - 20294
02	15148 X	14748	-0-	-400	-0-	14748 2	N	-0-	81
03	16662 X	16662	-0-	-0-	-0-	16632 2	N	27	108
04	16849 X	16849	-0-	-0-	-0-	16769 2	N	73	181
05	17725 X	17725	-0-	-0-	-0-	17725 2	N	-0-	181
06	16110 X	15719	-0-	-391	-0-	15694 2	N	23	27
07	17422 X	16721	-0-	-701	-0-	16721 2	N	-0-	27

LIVERMORE (DELAWARE)				54170 300	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REEVES
BEACH EXPLORATION, INC.				058915					
LIVERMORE		WELL #:		1	RRCID ->	083220	COMPL. DATE	12/04/1978	TOTAL DEPTH 5135 PERF. 3506 - 3516
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LIVERMORE		WELL #:		3	RRCID ->	121803	COMPL. DATE	02/17/1982	TOTAL DEPTH 3892 PERF. 3530 - 3535
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LOCKRIDGE (ATOKA)				54331 200	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726					
BLACK '100'		WELL #:		1	RRCID ->	266635	COMPL. DATE	10/07/2010	TOTAL DEPTH 20311 PERF.15179 - 15194
02	4059	4059	-0-	-0-	-0-	4059 3	N	-0-	35
03	3430	3430	-0-	-0-	-0-	3430 3	N	-0-	35
04	3455	3455	-0-	-0-	-0-	3455 3	N	-0-	35
05	2325	2095	-0-	-230	-0-	2094 3	N	1	35
*06	48617	48617	-0-	-0-	-0-	48606 3	N	10	35
*07	24590	24590	-0-	-0-	-0-	24590 3	N	-0-	35

LOCKRIDGE (DEVONIAN)				54331 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378					
ABSHIER, MABEL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	157546	COMPL. DATE	02/10/1996	TOTAL DEPTH 20022 PERF.15835 - 16051
02	3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	3244 2	N	-0-	-0-
03	3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	3590 2	N	-0-	-0-
04	3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	3468 2	N	-0-	-0-
05	3100 X	1707	-0-	-1393	-0-	1707 2	N	-0-	-0-
06	3000 X	1086	-0-	-1914	-0-	1086 2	N	-0-	-0-
*07	3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	3358 2	N	-0-	-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726					
BLACK "100"		WELL #:		1H	RRCID ->	252644	COMPL. DATE	07/29/2009	TOTAL DEPTH 20311 PERF.16820 - 17375
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LOCKRIDGE (DEVONIAN) //CONT.// 54331 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD												
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726												
LASATER GAS UNIT "13-14" WELL #: 1 RRCID -> 254289 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 16966 PERF.16254 - 16654												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02		9324 X	6955	-0-	-2369	-0-	6955 3	N	-0-			80
03		12067 X	12067	-0-	-0-	-0-	12067 3	N	-0-			80
04		11250 X	10776	-0-	-474	-0-	10776 3	N	-0-			80
05		11625 X	10647	-0-	-978	-0-	10647 3	N	-0-			80
06		11250 X	10223	-0-	-1027	-0-	10223 3	N	-0-			80
07		11625 X	5554	-0-	-6071	-0-	5554 3	N	-0-	80 5		-0-

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544												
LASATER, R. M. WELL #: 1 RRCID -> 094252 COMPL. DATE 06/25/1981 TOTAL DEPTH 19780 PERF.16045 - 16305												
02		2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	2893 2	2 9 N	2			236
03		3627 X	2893	-0-	-734	-0-	2893 2	N	-0-			236
04		3510 X	3253	-0-	-257	-0-	3253 2	N	-0-			236
05		3627 X	3315	-0-	-312	-0-	3315 2	N	-0-			236
06		3480 X	3173	-0-	-307	-0-	3173 2	N	-0-			236
07		3348 X	3213	-0-	-135	-0-	3213 2	N	-0-			236

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD												
CHEVRON U. S. A. INC. 148113												
WILLIAMS, E., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 041626 COMPL. DATE 04/04/1967 TOTAL DEPTH 20330 PERF. N/A												
02		67592 X	67086	-0-	-506	-0-	66992 2	94 9 N	85	179 1		114
03		75671 X	72785	-0-	-2886	-0-	72644 2	141 9 N	128			242
04		73230 X	71745	-0-	-1485	-0-	71600 2	145 9 N	132	180 1		194
05		75671 X	71732	-0-	-3939	-0-	71637 2	95 9 N	86	185 1		95
06		71880 X	71222	-0-	-658	-0-	71064 2	158 9 N	144			239
07		74276 X	72996	-0-	-1280	-0-	72915 2	81 9 N	74	182 1		131

PONDER, D. C. WELL #: 2 RRCID -> 044486 COMPL. DATE 07/01/1968 TOTAL DEPTH 20406 PERF. N/A												
02		18480 X	17924	-0-	-556	-0-	17904 2	20 9 N	18	182 1		61
03		20460 X	20035	-0-	-425	-0-	20025 2	10 9 N	9			70
04		19800 X	19074	-0-	-726	-0-	19017 2	57 9 N	52			122
05		20243 X	19633	-0-	-610	-0-	19575 2	58 9 N	53			175
06		19410 X	18959	-0-	-451	-0-	18931 2	28 9 N	25			200
07		20026 X	19161	-0-	-865	-0-	19149 2	12 9 N	11			211

LASATER WELL #: 1 RRCID -> 044778 COMPL. DATE 09/16/1968 TOTAL DEPTH 21087 PERF. N/A												
02		9212 X	8885	-0-	-327	-0-	8879 3	6 9 N	5			38
03		10199 X	9821	-0-	-378	-0-	9767 3	54 9 N	49			87
04		9840 X	9457	-0-	-383	-0-	9410 3	47 9 N	43			130
05		10137 X	9859	-0-	-278	-0-	9856 3	3 9 N	3			133
06		9810 X	9599	-0-	-211	-0-	9534 3	65 9 N	59			192
07		9827 X	9773	-0-	-54	-0-	9734 3	39 9 N	35	175 1		52

WEST, W. W. WELL #: 2 RRCID -> 046592 COMPL. DATE 07/13/1969 TOTAL DEPTH 20800 PERF. N/A												
02		3108 X	3069	-0-	-39	-0-	3069 2	N	-0-			162
03		3441 X	3410	-0-	-31	-0-	3410 2	N	-0-			162
04		3330 X	3315	-0-	-15	-0-	3315 2	N	-0-			162
05		3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	3461 2	N	-0-			162
06		3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	3305 2	N	-0-			162
07		3441 X	3368	-0-	-73	-0-	3368 2	N	-0-			162

OIL AND GAS DIVISION

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) //CONT.//		54331 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD					
CHISOS OPERATING, INC.		149441										
BRAVO 103		WELL #:	1	RRCID ->	043019	COMPL. DATE	11/09/1967	TOTAL DEPTH	20250	PERF.	N/A	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
02	23821 X	23821	-0-	-0-	-0-	756 1	23036 3	N	26	176 1	31	
03	26226 X	26145	-0-	-81	-0-	29 9	837 1	25296 3	N	11	1 8	41
04	25380 X	25201	-0-	-179	-0-	12 9	810 1	24372 3	N	17		58
05	26381 X	21017	-0-	-5364	-0-	19 9	837 1	20160 3	N	18	6 8	70
06	25530 X	24973	-0-	-557	-0-	20 9	837 1	24118 3	N	16		86
07	26381 X	21810	-0-	-4571	-0-	18 9	837 1	20945 3	N	25		111
						28 9						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378										
HILL, DOROTHY		WELL #:	1	RRCID ->	044781	COMPL. DATE	09/28/1968	TOTAL DEPTH	20225	PERF.	N/A	
02	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379 2		N	-0-		23	
03	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571 2		N	-0-		23	
04	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906 2		N	-0-		23	
05	1457 N	984	-0-	-473	-0-	984 2		N	-0-		23	
06	1410 N	1153	-0-	-257	-0-	1153 2		N	-0-		23	
*07	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146 2		N	-0-		23	
JAGGED PEAK ENERGY LLC		429574										
IVEY, BEN C.		WELL #:	1	RRCID ->	050234	COMPL. DATE	04/22/1971	TOTAL DEPTH	20340	PERF.	N/A	
02	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 2		N	-0-		20	
03	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 2		N	-0-		20	
04	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 2		N	-0-		20	
05	437 N	437	-0-	-0-	-0-	436 2	1 9	N	1	1 8	20	
06	270 N	117	-0-	-153	-0-	116 2	1 9	N	1	1 8	20	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20	
LINN OPERATING, INC.		501545										
SNYDER, CORA		WELL #:	1	RRCID ->	043610	COMPL. DATE	09/27/2002	TOTAL DEPTH	20242	PERF.	19231 - 19490	
02	4620 X	3815	-0-	-805	-0-	3815 2		N	-0-		56	
03	5115 X	4172	-0-	-943	-0-	4172 2		N	-0-		56	
04	4080 X	3744	-0-	-336	-0-	3744 2		N	-0-		56	
05	4216 X	3716	-0-	-500	-0-	3716 2		N	-0-		56	
06	4080 X	3594	-0-	-486	-0-	3594 2		N	-0-		56	
07	4216 X	3482	-0-	-734	-0-	3482 2		N	-0-		56	
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		617544										
LOCKRIDGE, I. P.		WELL #:	1	RRCID ->	040066	COMPL. DATE	09/07/1966	TOTAL DEPTH	19544	PERF.	N/A	
02	30876 X	30876	-0-	-0-	-0-	30808 2	68 9	N	62	194 1	65	
03	35061 X	30880	-0-	-4181	-0-	30808 2	72 9	N	65		130	
04	36349 X	36349	-0-	-0-	-0-	36305 2	44 9	N	40		170	
05	35061 X	34090	-0-	-971	-0-	34047 2	43 9	N	39		209	
06	33930 X	33247	-0-	-683	-0-	33218 2	29 9	N	26		235	
*07	35157 X	35157	-0-	-0-	-0-	35135 2	22 9	N	20		255	
MORRISON, H. B.		WELL #:	1	RRCID ->	042648	COMPL. DATE	05/13/1967	TOTAL DEPTH	19822	PERF.	18520 - 19731	
02	5488 X	5488	-0-	-0-	-0-	5473 2	15 9	N	14		205	
03	7874 X	5473	-0-	-2401	-0-	5473 2		N	-0-		205	
04	7620 X	6276	-0-	-1344	-0-	6276 2		N	-0-	175 1	30	
05	7874 X	6437	-0-	-1437	-0-	6437 2		N	-0-		30	
06	7500 X	6229	-0-	-1271	-0-	6229 2		N	-0-		30	
07	6479 X	6427	-0-	-52	-0-	6427 2		N	-0-		30	

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) //CONT.// 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																	
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544																	
REUSS, G. T. WELL #: 1 RRCID -> 042649 COMPL. DATE 04/15/1967 TOTAL DEPTH 19769 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		7939 X	7939	-0-	-0-	-0-	-0-	7908	2	31	9	N		28	165	1	35
03		7908 X	7908	-0-	-0-	-0-	-0-	7908	2			N		-0-			35
04		20375 X	20375	-0-	-0-	-0-	-0-	20343	2	32	9	N		29			64
05		14631 X	14631	-0-	-0-	-0-	-0-	14622	2	9	9	N		8			72
06		17459 X	17459	-0-	-0-	-0-	-0-	17438	2	21	9	N		19			91
*07		21549 X	21549	-0-	-0-	-0-	-0-	21521	2	28	9	N		25	3	8	113

REUSS, G. T., -A- WELL #: 1 RRCID -> 042885 COMPL. DATE 10/06/1967 TOTAL DEPTH 20158 PERF. N/A																	
02		8319 X	8319	-0-	-0-	-0-	-0-	868	1	7451	2	N		-0-			73
03		11098 X	8412	-0-	-2686	-0-	-0-	961	1	7451	2	N		-0-			73
04		9780 X	8895	-0-	-885	-0-	-0-	930	1	7954	2	N		10			83
								11	9								
05		9765 X	9696	-0-	-69	-0-	-0-	961	1	8688	2	N		43			126
								47	9								
06		9450 X	9085	-0-	-365	-0-	-0-	930	1	8155	2	N		-0-			126
*07		9263 X	9263	-0-	-0-	-0-	-0-	961	1	8302	2	N		-0-			126

BLACK, D. WELL #: 1 RRCID -> 043028 COMPL. DATE 11/13/1967 TOTAL DEPTH 19701 PERF. N/A																	
02		1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	-0-	1833	2			N		-0-			60
03		2077 N	1833	-0-	-244	-0-	-0-	1833	2			N		-0-			60
04		2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	-0-	2104	2			N		-0-			60
05		2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	-0-	2159	2			N		-0-			60
06		2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	-0-	2075	2			N		-0-			60
*07		2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	-0-	2139	2			N		-0-			60

HOUSTON, G. D. WELL #: 1 RRCID -> 043875 COMPL. DATE 04/23/1968 TOTAL DEPTH 20150 PERF. N/A																	
02		4334 X	4334	-0-	-0-	-0-	-0-	868	1	3466	2	N		-0-			46
03		4427 X	4427	-0-	-0-	-0-	-0-	961	1	3466	2	N		-0-			46
04		4686 X	4686	-0-	-0-	-0-	-0-	930	1	3756	2	N		-0-			46
05		5146 X	5146	-0-	-0-	-0-	-0-	961	1	4178	2	N		6			52
								7	9								
06		7108 X	7108	-0-	-0-	-0-	-0-	930	1	6178	2	N		-0-			52
*07		6501 X	6501	-0-	-0-	-0-	-0-	961	1	5540	2	N		-0-			52

MORRISON, H. B. -B- WELL #: 1 RRCID -> 046699 COMPL. DATE 04/13/1969 TOTAL DEPTH 20250 PERF. N/A																	
02		2118 X	2118	-0-	-0-	-0-	-0-	2118	2			N		-0-			74
03		2118 X	2118	-0-	-0-	-0-	-0-	2118	2			N		-0-			74
04		3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	-0-	3155	2			N		-0-			74
05		3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	-0-	3382	2			N		-0-			74
06		3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	-0-	3253	2			N		-0-			74
*07		3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	-0-	3348	2			N		-0-			74

LASATER -A- WELL #: 1 RRCID -> 048354 COMPL. DATE 05/04/1970 TOTAL DEPTH 20300 PERF. N/A																	
02		6392 X	6392	-0-	-0-	-0-	-0-	6392	2			N		-0-			116
03		7347 X	6392	-0-	-955	-0-	-0-	6392	2			N		-0-			116
04		7397 X	7397	-0-	-0-	-0-	-0-	7397	2			N		-0-			116
05		7633 X	7633	-0-	-0-	-0-	-0-	7620	2	13	9	N		12			128
06		7332 X	7332	-0-	-0-	-0-	-0-	7332	2			N		-0-			128
*07		7522 X	7522	-0-	-0-	-0-	-0-	7522	2			N		-0-			128

LOCKRIDGE, SOUTH (DEVONIAN) 54335 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
 CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 DWYER, SAM J. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 074799 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 21268 PERF.16140 - 16668

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		10864 #	8467	-0-	-2397	-0-	1 1	8466 3	N	-0-			110
03		12028 #	9367	-0-	-2661	-0-	9367 3		N	-0-			110
04		11640 #	8988	-0-	-2652	-0-	8988 3		N	-0-			110
05		9920 #	8672	-0-	-1248	-0-	8672 3		N	-0-			110
06		9120 #	9060	-0-	-60	-0-	9060 3		N	-0-			110
07		9362 #	9016	-0-	-346	-0-	9016 3		N	-0-			110

LORETTA (GLORIETA) 54929 210 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
 CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
 EMBAR WELL #: 42-M RRCID -> 168296 COMPL. DATE 08/20/1997 TOTAL DEPTH 6257 PERF. 4024 - 5684

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

EMBAR WELL #: 12 RRCID -> 168966 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 5110 - 5130

02		532 X	397	-0-	-135	-0-	361 3	36 9	Y	33	33 0		8
03		589 X	446	-0-	-143	-0-	406 3	40 9	Y	36	30 0		14
04		480 X	296	-0-	-184	-0-	284 3	12 9	Y	11	19 0		6
05		585 X	585	-0-	-0-	-0-	568 3	17 9	Y	15	15 0		6
06		726 X	726	-0-	-0-	-0-	691 3	35 9	Y	32	33 0		5
*07		678 X	678	-0-	-0-	-0-	630 3	48 9	Y	44	43 0		6

LOWE (ATOKA) 55256 030 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
 ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
 FASKEN BLOCK "BA" WELL #: 1 RRCID -> 144926 COMPL. DATE 03/03/1953 TOTAL DEPTH 13560 PERF.11220 - 11257

02		728 N	719	-0-	-9	-0-	716 3	3 9	N	3			115
03		856 N	856	-0-	-0-	-0-	850 3	6 9	N	5			120
04		780 N	621	-0-	-159	-0-	614 3	7 9	N	6			126
05		806 N	649	-0-	-157	-0-	646 3	3 9	N	3			129
06		840 N	708	-0-	-132	-0-	706 3	2 9	N	2			131
*07		799 N	799	-0-	-0-	-0-	792 3	7 9	N	6			137

LOWE (MISS.) 55256 568 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
 CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 MABEE, J. E. -A- NCT-1 WELL #: 227 U RRCID -> 217361 COMPL. DATE 12/06/1973 TOTAL DEPTH 13289 PERF.11198 - 11244

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

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

LOWE (MISS.)		//CONT.//		55256	568	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ANDREWS				
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.				263696											
FEE "S"				WELL #:	1	RRCID ->	134302	COMPL. DATE	10/31/2008	TOTAL DEPTH	13235	PERF.	11206	-	11230
02	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	280	1	3299	3	Y	3	3	0		1
03	4592 X	4592	-0-	-0-	-0-	310	1	4279	3	Y	3	3	0		1
04	3480 X	2950	-0-	-530	-0-	300	1	2648	3	Y	2	2	0		1
05	3472 X	3206	-0-	-266	-0-	310	1	2892	3	Y	4	3	0		2
06	4127 X	4127	-0-	-0-	-0-	300	1	3825	3	Y	2	3	0		1
07	3472 X	3341	-0-	-131	-0-	310	1	3028	3	Y	3	3	0		1

M.A.J. (SILURIAN)				56068	750	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LOVING				
RANGER 40 PETROLEUM, LLC				691714											
JR				WELL #:	1	RRCID ->	176506	COMPL. DATE	11/04/1999	TOTAL DEPTH	16390	PERF.	16274	-	16390
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MPF (CAPITAN REEF)				56294	333	ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: PECOS				
P.O.&G. OPERATING, LLC				631506											
REED, E. O.				WELL #:	1 T	RRCID ->	045810	COMPL. DATE	01/16/1969	TOTAL DEPTH	3202	PERF.	N/A		
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MPF (YATES)				56294	666	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS				
P.O.&G. OPERATING, LLC				631506											
REED C 15				WELL #:	8	RRCID ->	154031	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3095	PERF.	2880	-	3004
02	INC G-10	45	-0-	45	45	45	3			Y	-0-				-0-
03	INC G-10	72	-0-	72	117	72	3			Y	-0-				-0-
04	INC G-10	71	-0-	71	188	71	3			Y	-0-				-0-
05	260 N	72	-0-	-188	-0-	72	3			Y	-0-				-0-
06	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-				-0-
07	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3			Y	-0-				-0-

REED 13				WELL #:	4	RRCID ->	154035	COMPL. DATE	03/20/1995	TOTAL DEPTH	3125	PERF.	2927	-	3034
02	336 N	268	-0-	-68	-0-	244	3	24	9	Y	22				85
03	348 N	348	-0-	-0-	-0-	317	3	31	9	Y	28	45	1		68
04	332 N	332	-0-	-0-	-0-	312	3	20	9	Y	18				86
05	343 N	343	-0-	-0-	-0-	317	3	26	9	Y	24	45	1		65
06	330 N	267	-0-	-63	-0-	242	3	25	9	Y	23				88
*07	341 N	238	-0-	-103	-0-	213	3	25	9	Y	23	44	1		67

OIL AND GAS DIVISION

MPF (YATES)		//CONT.//		56294 666	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS		
P.O.&G. OPERATING, LLC		//CONT.//		631506						
REED 13		WELL #:		3	RRCID ->	155898	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2898 - 3003	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
02	336 N	277	-0-	-59	-0-	253 3	24 9	Y	22	85
03	348 N	348	-0-	-0-	-0-	317 3	31 9	Y	28	68
04	332 N	332	-0-	-0-	-0-	312 3	20 9	Y	18	86
05	343 N	343	-0-	-0-	-0-	317 3	26 9	Y	24	65
06	330 N	267	-0-	-63	-0-	242 3	25 9	Y	23	88
07	341 N	239	-0-	-102	-0-	213 3	26 9	Y	24	67

MAC DER (YATES)				56408 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PECOS		
DIAMOND M OIL CO., INC.				216899						
WLLSON		WELL #:		1	RRCID ->	020517	COMPL. DATE	04/17/1954	TOTAL DEPTH N/A PERF. 1187 - 1208	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC.				490300						
REED, ELIZABETHOGDEN STEWART, ETAL		WELL #:		1	RRCID ->	044436	COMPL. DATE	10/30/1967	TOTAL DEPTH 1320 PERF. N/A	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MADERA RANCH (LOWER PENN)				56550 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LOVING		
CHEVRON U. S. A. INC.				148113						
MADERA, MALCOLM R. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	091428	COMPL. DATE	07/12/1980	TOTAL DEPTH 21750 PERF. 15224 - 16019	
02	15601	15601	-0-	-0-	-0-	15601 2		N	-0-	-0-
03	18217	18217	-0-	-0-	-0-	18217 2		N	-0-	-0-
04	19137	19137	-0-	-0-	-0-	19137 2		N	-0-	-0-
05	17144	17144	-0-	-0-	-0-	17144 2		N	-0-	-0-
06	18856	18856	-0-	-0-	-0-	18856 2		N	-0-	-0-
*07	16992	16992	-0-	-0-	-0-	16992 2		N	-0-	-0-

MAGUTEX (BARNETT)				56822 085	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ANDREWS		
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862						
FASKEN, C. B. A/C 2		WELL #:		4	RRCID ->	186506	COMPL. DATE	12/23/2000	TOTAL DEPTH 15935 PERF. 12080 - 12130	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MANZANITA (DEVONIAN)				57250 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PECOS								
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION				003125											
MANZANITA				WELL #:	1H	RRCID -> 231538	COMPL. DATE 05/30/2007	TOTAL DEPTH 17050	PERF.14050	-	15636				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	840 #	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-				-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MARALO (WOLFCAMP)				57324 650	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PECOS								
PRIMEXX OPERATING CORPORATION				677852											
PECOS - G- FEE				WELL #:	1	RRCID -> 154639	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 11100	PERF.10822	-	10845				
02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-				-0-
03	217 N	207	-0-	-10	-0-	207	3			N	-0-				-0-
04	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-				-0-
05	217 N	154	-0-	-63	-0-	154	3			N	-0-				-0-
06	210 N	153	-0-	-57	-0-	153	3			N	-0-				-0-
07	186 N	83	-0-	-103	-0-	83	3			N	-0-				-0-

GRANDE JV-P				WELL #:	1	RRCID -> 228680	COMPL. DATE 05/25/2007	TOTAL DEPTH 21650	PERF.10592	-	10610				
02	2800 N	7268	-0-	4468	14184	7268	3			N	-0-	130	1		476
03	3100 N	9485	-0-	6385	20569	9243	3	242	9	N	220	345	1		351
04	30034 X	9465	-0-	-20569	-0-	9191	3	274	9	N	249				600
05	2511 X	151	-0-	-2360	-0-	34	3	117	9	N	106				706
06	9436 X	9436	-0-	-0-	-0-	9371	3	65	9	N	59	276	1		489
*07	9427 X	9427	-0-	-0-	-0-	9370	3	57	9	N	52				541

CHEVRON 47				WELL #:	1	RRCID -> 242657	COMPL. DATE 05/27/2008	TOTAL DEPTH 12424	PERF.10815	-	10866				
02	DLQ G-10	7941	-0-	7941	7941	7860	3	81	9	N	74				218
03	DLQ G-10	9875	-0-	9875	17816	9747	3	128	9	N	116				334
04	27567 X	9751	-0-	-17816	-0-	9639	3	112	9	N	102	196	1		240
05	7053 X	7053	-0-	-0-	-0-	6973	3	80	9	N	73				313
06	9570 X	5659	-0-	-3911	-0-	5627	3	32	9	N	29				342
07	9951 X	4440	-0-	-5511	-0-	4408	3	32	9	N	29				371

MARLAW (CLEAR FORK)				57646 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PECOS								
DIVERSIFIED O&G PROD. CO., INC.				220889											
SWH FARMS STATE				WELL #:	1	RRCID -> 053142	COMPL. DATE 03/11/1972	TOTAL DEPTH 4893	PERF. N/A						
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

S.W.H. FARMS STATE				WELL #:	2	RRCID -> 054172	COMPL. DATE 12/23/1972	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 4326	-	4500				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

MARSH, S. (DELAWARE) 57700 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
REMUDA OPERATING COMPANY 701606
REEVES STATE 27 WELL #: 2 RRCID -> 072794 COMPL. DATE 08/30/1977 TOTAL DEPTH 3453 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
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-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

REEVES-STATE 23 WELL #: 1023WI RRCID -> 072819 COMPL. DATE 03/09/1981 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2990 - 3150

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

REEVES STATE 22 WELL #: 1 RRCID -> 073716 COMPL. DATE 09/09/1977 TOTAL DEPTH 2890 PERF. N/A

02	140 N	59	-0-	-81	-0-	25 1	22 3	Y	11						18
						12 9									
03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	25 1	14 3	Y	6						24
						7 9									
04	90 N	56	-0-	-34	-0-	17 1	25 3	Y	13	23	1				14
						14 9									
05	123 N	123	-0-	-0-	-0-	25 1	78 3	Y	18	23	1				9
						20 9									
06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	25 1	27 3	Y	9						18
						10 9									
*07	90 N	90	-0-	-0-	-0-	25 1	51 3	Y	13	24	1				7
						14 9									

HILL & HILL 34 WELL #: 1 RRCID -> 075080 COMPL. DATE 02/07/1978 TOTAL DEPTH 2953 PERF. N/A

02	112 N	44	-0-	-68	-0-	20 1	24 3	Y	-0-						-0-
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	20 1	16 3	Y	-0-						-0-
04	90 N	39	-0-	-51	-0-	19 1	20 3	Y	-0-						-0-
05	106 N	106	-0-	-0-	-0-	20 1	86 3	Y	-0-						-0-
06	49 N	49	-0-	-0-	-0-	20 1	29 3	Y	-0-						-0-
*07	77 N	77	-0-	-0-	-0-	20 1	57 3	Y	-0-						-0-

REEVES STATE 14 WELL #: 1 RRCID -> 075320 COMPL. DATE 02/27/1978 TOTAL DEPTH 2950 PERF. N/A

02	168 S	63	-0-	-105	-0-	30 1	33 3	N	-0-						-0-
03	51 S	51	-0-	-0-	-0-	30 1	21 3	N	-0-						-0-
04	120 S	56	-0-	-64	-0-	26 1	30 3	N	-0-						-0-
05	147 S	147	-0-	-0-	-0-	30 1	117 3	N	-0-						-0-
06	70 S	70	-0-	-0-	-0-	30 1	40 3	N	-0-						-0-
*07	107 S	107	-0-	-0-	-0-	30 1	77 3	N	-0-						-0-

OIL AND GAS DIVISION

MARSH, S. (DELAWARE)				//CONT.//	57700 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REEVES											
REMUDA OPERATING COMPANY				//CONT.//	701606																
HILL & HILL 34				WELL #:	2	RRCID ->	148024	COMPL. DATE	12/30/1993	TOTAL DEPTH	2810	PERF. 2768 - 2810									
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM							
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE							
02		140 N	73	-0-	-67	-0-	30 1	24 3	Y	17				46							
							19 9														
03		63 N	63	-0-	-0-	-0-	30 1	16 3	Y	15				61							
							17 9														
04		150 N	66	-0-	-84	-0-	30 1	19 3	Y	15				76							
							17 9														
05		133 N	133	-0-	-0-	-0-	30 1	86 3	Y	15				91							
							17 9														
06		79 N	79	-0-	-0-	-0-	30 1	29 3	Y	18	86 1			23							
							20 9														
*07		111 N	111	-0-	-0-	-0-	30 1	57 3	Y	22				45							
							24 9														
REEVES-STATE 22													WELL #:	2	RRCID ->	148705	COMPL. DATE	03/23/1994	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2698 - 2723
02		84 N	15	-0-	-69	-0-	15 3		Y	-0-				-0-							
03		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		Y	-0-				-0-							
04		30 N	12	-0-	-18	-0-	12 3		Y	-0-				-0-							
05		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 3		Y	-0-				-0-							
06		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 3		Y	-0-				-0-							
*07		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3		Y	-0-				-0-							
REEVES STATE 35													WELL #:	2	RRCID ->	149340	COMPL. DATE	04/01/1994	TOTAL DEPTH	2955	PERF. 2785 - 2800
02		196 N	72	-0-	-124	-0-	35 1	37 3	N	-0-				-0-							
03		59 N	59	-0-	-0-	-0-	35 1	24 3	N	-0-				-0-							
04		150 N	65	-0-	-85	-0-	35 1	30 3	N	-0-				-0-							
05		167 N	167	-0-	-0-	-0-	35 1	132 3	N	-0-				-0-							
06		80 N	80	-0-	-0-	-0-	35 1	45 3	N	-0-				-0-							
*07		122 N	122	-0-	-0-	-0-	35 1	87 3	N	-0-				-0-							
REEVES STATE 27													WELL #:	5	RRCID ->	150160	COMPL. DATE	06/18/1994	TOTAL DEPTH	3050	PERF. 2688 - 2746
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-							
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-							
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-							
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-							
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-							
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-							
HILL & HILL													WELL #:	3034	RRCID ->	150371	COMPL. DATE	06/15/1994	TOTAL DEPTH	3110	PERF. 2730 - 2806
02		112 N	67	-0-	-45	-0-	25 1	22 3	Y	18				45							
							20 9														
03		56 N	56	-0-	-0-	-0-	14 1	25 3	Y	15				60							
							17 9														
04		150 N	60	-0-	-90	-0-	25 1	17 3	Y	16				76							
							18 9														
05		120 N	120	-0-	-0-	-0-	25 1	78 3	Y	15				91							
							17 9														
06		71 N	71	-0-	-0-	-0-	25 1	27 3	Y	17	86 1			22							
							19 9														
*07		101 N	101	-0-	-0-	-0-	25 1	51 3	Y	23				45							
							25 9														

MARSH, S. (DELAWARE)		//CONT.// 57700 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES		
REMUDA OPERATING COMPANY		//CONT.// 701606								
REEVES STATE 22		WELL #: 3		RRCID -> 150377		COMPL. DATE 07/19/1994		TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2710 - 2724		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

REEVES-STATE 27		WELL #: 1		RRCID -> 170408		COMPL. DATE 11/24/1988		TOTAL DEPTH 2995 PERF. 2776 - 2781		
02	84 N	83	-0-	-1	-0-	25 1	29 3	N	26 13 1	18
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	19 1	25 3	N	5	23
04	90 N	63	-0-	-27	-0-	25 1	23 3	N	14 23 1	14
05	145 N	145	-0-	-0-	-0-	15 9	25 1	N	17 23 1	8
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	19 9	35 1	N	9	17
*07	109 N	109	-0-	-0-	-0-	10 9	25 1	N	15 24 1	8
						17 9				

SONORAN ENERGY INC.		802215		RRCID -> 073461		COMPL. DATE 10/14/1977		TOTAL DEPTH 2999 PERF. 2806 - 2864		
REEVES STATE 35		WELL #: 1								
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MEEKER, L. H. ET AL 38		WELL #: 1		RRCID -> 078350		COMPL. DATE 08/22/1978		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2816 - 2862		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HILL, GEORGE P. 38		WELL #: 1		RRCID -> 079081		COMPL. DATE 10/19/1978		TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2834 - 2877		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MARTIN (CONSOLIDATED) 57774 275 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDREWS														
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854														
PHILLIPS UNIVERSITY "P" WELL #: 3 RRCID -> 219754 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 6210 - 6900														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		2496 R	2496	-0-	-0-	-0-	1051 1	1344 2		Y	92	90 1		19
							101 9							
03		2662 R	2662	-0-	-0-	-0-	1094 1	1425 2		Y	130	132 1		17
							143 9							
04		2228 R	2228	-0-	-0-	-0-	1049 1	1044 2		Y	123	130 1		10
							135 9							
05		2009 R	2009	-0-	-0-	-0-	812 1	1095 2		Y	93	95 1		8
							102 9							
06		1590 #	1417	-0-	-173	-0-	591 1	752 2		Y	67	66 1		9
							74 9							
*07		2093 R	2093	-0-	-0-	-0-	859 1	1051 2		Y	166	154 1		21
							183 9							

MAYLAW (WOLFCAMP, BASAL) 58682 600 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS														
PINNACLE MINING CORPORATION 665684														
SULLIVAN "70" WELL #: 1 RRCID -> 161381 COMPL. DATE 12/21/1996 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4719 - 4770														
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCCANDLESS (TINSOL LIME) 58890 830 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS														
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC. 490300														
ARCO "L" WELL #: 2 RRCID -> 054948 COMPL. DATE 03/18/1973 TOTAL DEPTH 3236 PERF. N/A														
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MC COMB (ELLENBURGER) 59030 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS														
BC OPERATING, INC. 058893														
MCCOMB, M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099415 COMPL. DATE 11/24/1981 TOTAL DEPTH 25525 PERF. 23622 - 24712														
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	2051	1497 1	5 8	549

SUTRO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 118797 COMPL. DATE 08/29/1985 TOTAL DEPTH 25030 PERF. 23980 - 24907														
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-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

MC COMB (ELLENBURGER)		//CONT.//		59030 500	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: PECOS				
XTO ENERGY INC.				945936								
STROMAN GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	110866	COMPL. DATE	04/15/1984	TOTAL DEPTH	24900	PERF.22652 - 24730
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

MCCOMB, M. GAS UNIT "B"				WELL #:	1	RRCID ->	113861	COMPL. DATE	08/29/1983	TOTAL DEPTH	25735	PERF.23286 - 25466
02	28644	27135	-0-	-1509	B	-661	27135	2	N	-0-		-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-661								
03	31713	31177	-0-	-536	B	-1197	31177	2	N	-0-		-0-
04	30690	25909	-0-	-4781	B	-5978	25909	2	N	-0-		-0-
05	31686	30701	-0-	-985	B	-6963	30701	2	N	-0-		-0-
06	30690	29096	-0-	-1594	B	-8557	29096	2	N	-0-		-0-
07	28796	30641	-0-	1845	B	-6712	30641	2	N	-0-		-0-

STROMAN GAS UNIT 2				WELL #:	1	RRCID ->	117325	COMPL. DATE	06/21/1985	TOTAL DEPTH	25060	PERF.23795 - 24940
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

MCELROY (BEND 8960)				59337 333	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: UPTON				
CHEVRON U. S. A. INC.				148113								
MCLINTIC, H. L. ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	132475	COMPL. DATE	09/01/1989	TOTAL DEPTH	12398	PERF. 8960 - 8966
*01	1829 N	-0-	-0-	-1829		-0-			Y	-0-		-0-
*02	588 N	-0-	-0-	-588		-0-			Y	-0-		-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-		-0-
*04	108 N	108	-0-	-0-		-0-	108	2	Y	-0-		-0-
*05	1477 N	1477	-0-	-0-		-0-	1462	2	Y	14	14	0
*06	1766 N	1766	-0-	-0-		-0-	1738	2	Y	28	25	0
07	T. A.	2062	-0-	2062		2062	1954	2	Y	108	96	0

MCENTIRE (FUSSELMAN)				59357 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: STERLING				
P4 OPERATING, LLC				631638								
MCENTIRE				WELL #:	1	RRCID ->	106269	COMPL. DATE	01/19/1983	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 8414 - 8428
02	504 #	496	-0-	-8		-0-	496	2	N	-0-		50
03	2578 R	2578	-0-	-0-		-0-	2578	2	N	-0-		50
04	2480 R	2480	-0-	-0-		-0-	2480	2	N	-0-		50
05	2515 R	2515	-0-	-0-		-0-	2515	2	N	-0-		50
06	2446 R	2446	-0-	-0-		-0-	2446	2	N	-0-		50
07	558 #	NO RPT	-0-	-558		-0-			N	NO RPT		50

MCKEE (CLEAR FORK, MID.)		59563 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE			
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND		109336									
WADDELL, W. N. ET AL TR. I		WELL #: 218		RRCID -> 186517		COMPL. DATE 06/15/2001		TOTAL DEPTH 5655 PERF. 3682 - 3925			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	-0-	1076	2			-0-
03	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	-0-	1019	2			-0-
04	810 N	657	-0-	-153	-0-	-0-	657	2			-0-
05	992 N	726	-0-	-266	-0-	-0-	726	2			-0-
*06	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	-0-	1393	2			-0-
*07	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	-0-	1672	2			-0-

WADDELL, W. N. ET AL TR. I		WELL #: 301		RRCID -> 192876		COMPL. DATE 10/14/2002		TOTAL DEPTH 5660 PERF. 3804 - 3946			
02	2352 X	1615	-0-	-737	-0-	-0-	1615	2			-0-
03	2604 X	1680	-0-	-924	-0-	-0-	1680	2			-0-
04	1830 N	1393	-0-	-437	-0-	-0-	1393	2			-0-
05	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	-0-	2190	2			-0-
*06	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	-0-	2378	2			-0-
*07	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	-0-	1814	2			-0-

WADDELL, W. N. ET AL		WELL #: 232		RRCID -> 194368		COMPL. DATE 01/03/2003		TOTAL DEPTH 5655 PERF. 3842 - 3958			
02	560 N	551	-0-	-9	-0-	-0-	551	2			-0-
03	589 N	587	-0-	-2	-0-	-0-	587	2			-0-
04	600 N	352	-0-	-248	-0-	-0-	352	2			-0-
05	620 N	484	-0-	-136	-0-	-0-	484	2			-0-
*06	683 N	683	-0-	-0-	-0-	-0-	683	2			-0-
*07	708 N	708	-0-	-0-	-0-	-0-	708	2			-0-

WADDELL, W. N. ET AL I		WELL #: 315		RRCID -> 194520		COMPL. DATE 03/21/2003		TOTAL DEPTH 5635 PERF. 3801 - 3887			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL		WELL #: 261		RRCID -> 212805		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH 5650 PERF. N/A			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ROD RUN ENERGY LLC		723557		RRCID -> 083247		COMPL. DATE 05/10/1979		TOTAL DEPTH 4257 PERF. 3879 - 3888			
SELF, M. B.		WELL #: 2									
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	15	3			-0-
03	31 N	6	-0-	-25	-0-	-0-	6	3			-0-
04	30 N	2	-0-	-28	-0-	-0-	2	3			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					-0-
06	145 N	145	-0-	-0-	-0-	-0-	34	3	111	9	101
*07	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	-0-	755	3	273	9	248 313 1 36

MCKEE (WOLFCAMP)		59563 666		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CRANE		
PETROPLEX ENERGY INC.		660886									
MEISTER 22		WELL #: 1		RRCID -> 187960		COMPL. DATE 09/19/2001			TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5221 - 5259		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3	N	-0-	-0-	-0-
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-	-0-	-0-
04	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3	N	-0-	-0-	-0-
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-	-0-	-0-
06	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	3	N	-0-	-0-	-0-
*07	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3	N	-0-	-0-	-0-

MCKENZIE MESA, WEST (WOLFCAMP)		59612 475		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: PECOS		
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555									
THAI		WELL #: 1		RRCID -> 204096		COMPL. DATE 03/31/2004			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6690 - 6708		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	536 N	536	-0-	-0-	-0-	533	3	3 9 N	3		141
03	637 N	637	-0-	-0-	-0-	634	3	3 9 N	3		144
04	630 N	536	-0-	-94	-0-	535	3	1 9 N	1		145
05	689 N	689	-0-	-0-	-0-	688	3	1 9 N	1		146
06	716 N	716	-0-	-0-	-0-	713	3	3 9 N	3		149
*07	741 N	741	-0-	-0-	-0-	739	3	2 9 N	2		151

MCKITTRICK (UPPER BONE SPRINGS)		59690 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: CULBERSON		
RANGE PRODUCTION COMPANY		691703									
CHEVRON 23		WELL #: 1		RRCID -> 258088		COMPL. DATE 02/06/2010			TOTAL DEPTH 11383 PERF. 6600 - 10101		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SHELL WESTERN E&P		774719		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CULBERSON		
RECTOR CANYON 24 STATE		WELL #: 1		RRCID -> 250797		COMPL. DATE 01/24/2008			TOTAL DEPTH 9920 PERF. 4097 - 6115		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DF RANCH STATE 62-30		WELL #: 1H		RRCID -> 250849		COMPL. DATE 02/28/2009			TOTAL DEPTH 4333 PERF. 4529 - 7505		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

D.F. RANCH STATE 62-28		WELL #: 1H		RRCID -> 252878		COMPL. DATE 07/30/2009			TOTAL DEPTH 4517 PERF. 4902 - 8539		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	49		49
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49

MCKITTRICK (UPPER BONE SPRINGS) //CONT.// 59690 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CULBERSON
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
DF RANCH STATE 62-4 WELL #: 1H RRCID -> 255305 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 4678 PERF. 5153 - 9096

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	911 N	185	-0-	-726	-0-	185	3		N	-0-			-0-
03	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3		N	-0-			-0-
04	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	3		N	-0-			-0-
05	551 N	551	-0-	-0-	-0-	475	3	76 9	N	69			69
06	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	3		N	-0-			69
*07	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	3		N	-0-			69

MEDUSA (BARNETT SHALE) 60220 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
JONES ENERGY, LLC 441132
DORNFIELD WELL #: 1 RRCID -> 212957 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12503 - 13158

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

KIRK WELL #: 1-L RRCID -> 235786 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 16210 PERF.14268 - 15237

02	3248 X	2476	-0-	-772	-0-	29	1	2447 2	N	-0-			-0-
03	3596 X	3360	-0-	-236	-0-	36	1	3324 2	N	-0-			-0-
04	3360 X	3236	-0-	-124	-0-	38	1	3198 2	N	-0-			-0-
05	3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	58	1	3015 2	N	-0-			-0-
*06	3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	41	1	3366 2	N	-0-			-0-
07	3348 X	NO RPT	-0-	-3348	-0-				N	NO RPT			-0-

DENMAN STATE 26 WELL #: 1 RRCID -> 246798 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 14275 PERF.13129 - 13912

02	346506 X	346506	-0-	-0-	-0-	4359	1	342147 2	N	-0-			3
03	382564 X	382564	-0-	-0-	-0-	4553	1	378011 2	N	-0-			3
04	309891 X	309891	-0-	-0-	-0-	3987	1	305904 2	N	-0-			3
05	220089 X	220089	-0-	-0-	-0-	4410	1	215679 2	N	-0-			3
*06	222850 X	222850	-0-	-0-	-0-	2846	1	220004 2	N	-0-			3
07	5859 X	NO RPT	-0-	-5859	-0-				N	NO RPT			3

MENTONE (ATOKA) 60518 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
LINDLEY "92" WELL #: 1 RRCID -> 105990 COMPL. DATE 07/20/1981 TOTAL DEPTH 21867 PERF.16168 - 16666

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

MENTONE (FUSSELMAN) 60518 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
ARNO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087380 COMPL. DATE 03/18/1980 TOTAL DEPTH 19262 PERF.18928 - 19060

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

OIL AND GAS DIVISION

MER-MAX (MISS) 60530 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOWARD
 LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
 GUTHRIE-BUFORD 27 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 218451 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 9052 PERF. 9350 - 12250

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	5376 #	4814	-0-	-562	-0-	4729	3	85	9	N	77			282
03	6200	5825	-0-	-375	-0-	5744	3	81	9	N	74			356
04	6000	5651	-0-	-349	-0-	5575	3	76	9	N	69	184	1	241
05	6200	5554	-0-	-646	-0-	5484	3	70	9	N	64			305
06	5700 #	2241	-0-	-3459	-0-	2209	3	32	9	N	29			334
07	5828 #	3154	-0-	-2674	-0-	3093	3	61	9	N	55			389

MERIDIAN, SOUTH (ELLENBURGER) 60626 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
 BUTLER, KEVIN O. & ASSOC., INC. 114050
 UNIVERSITY 43-20 WELL #: 1 L RRCID -> 099620 COMPL. DATE 03/07/1982 TOTAL DEPTH 22500 PERF.21926 - 22330

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

MERIDIAN, SOUTH (FUSSELMAN) 60626 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
 BUTLER, KEVIN O. & ASSOC., INC. 114050
 UNIVERSITY 43-20 WELL #: 1 U RRCID -> 099621 COMPL. DATE 03/07/1982 TOTAL DEPTH 22500 PERF.19878 - 19958

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

MERIDIAN, SOUTH (WOLFCAMP CONS.) 60626 503 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 RED WILLOW PRODUCTION, LLC 697104
 UNIVERSITY 40 WELL #: 1 RRCID -> 213287 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 17708 PERF.15894 - 17590

02	1652 X	737	-0-	-915	-0-	255	1	482	2	N	-0-			-0-
03	1829 X	448	-0-	-1381	-0-	161	1	287	2	N	-0-			-0-
04	1770 X	260	-0-	-1510	-0-	95	1	165	2	N	-0-			-0-
05	806 N	375	-0-	-431	-0-	137	1	238	2	N	-0-			-0-
06	420 N	231	-0-	-189	-0-	87	1	144	2	N	-0-			-0-
07	279 N	274	-0-	-5	-0-	107	1	167	2	N	-0-			-0-

UNIVERSITY 41 WELL #: 1 RRCID -> 213358 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 17670 PERF.15918 - 17562

02	476 N	418	-0-	-58	-0-	145	1	273	2	N	-0-			-0-
03	434 N	292	-0-	-142	-0-	105	1	187	2	N	-0-			-0-
04	600 N	275	-0-	-325	-0-	100	1	175	2	N	-0-			-0-
05	465 N	344	-0-	-121	-0-	125	1	216	2	N	3	3	8	-0-
06	297 N	297	-0-	-0-	-0-	111	1	183	2	N	3	3	8	-0-
*07	283 N	283	-0-	-0-	-0-	111	1	172	2	N	-0-			-0-

UNIVERSITY "40-20" WELL #: 1 RRCID -> 226062 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 5190 - 5250

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	8	8	-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	5	8	-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MESA VISTA (MCKEE) WALSH & WATTS, INC. O'NEIL		60746 332 895060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
WELL #:		2		RRCID -> 200437		COMPL. DATE 10/30/2003		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4931 - 4944					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	364 X	185	-0-	-179	-0-	185	2		N	-0-			-0-
03	372 X	108	-0-	-264	-0-	108	2		N	-0-			-0-
04	330 X	224	-0-	-106	-0-	224	2		N	-0-			-0-
05	421 X	421	-0-	-0-	-0-	421	2		N	-0-			-0-
06	414 X	414	-0-	-0-	-0-	414	2		N	-0-			-0-
*07	689 X	689	-0-	-0-	-0-	689	2		N	-0-			-0-

MESA VISTA, EAST (MCKEE) N & O OIL CO. LEHN		60747 250 598397		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS					
WELL #:		1		RRCID -> 190240		COMPL. DATE 06/07/2002		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4994 - 5004					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MI VIDA (BONE SPRING) DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. CLEVELAND, R.		60950 050 216378		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES					
WELL #:		1-L		RRCID -> 177577		COMPL. DATE 02/05/2000		TOTAL DEPTH 8947 PERF. 5086 - 8800					
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MI VIDA (DELAWARE) DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. JOHNSON, H. H.		60950 250 216378		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES					
WELL #:		1		RRCID -> 170609		COMPL. DATE 07/31/2001		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4620 - 4809					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CLEVELAND, R.		WELL #:		1-U		RRCID -> 171856		COMPL. DATE 01/21/1999		TOTAL DEPTH 8947 PERF. 5086 - 5210			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

KIMSEY		WELL #:		1		RRCID -> 173344		COMPL. DATE 03/25/2001		TOTAL DEPTH 5840 PERF. 4736 - 4852			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MI VIDA (DELAWARE)		//CONT.//		60950 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378							
GALLAGHER		WELL #:		1	RRCID -> 173347	COMPL. DATE	05/01/2001	TOTAL DEPTH	5824	PERF. 4788 - 5118	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GALLAGHER		WELL #:		2	RRCID -> 173442	COMPL. DATE	06/06/2001	TOTAL DEPTH	5358	PERF. 4558 - 4680	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

JOHNSON, H. H.		WELL #:		2	RRCID -> 173445	COMPL. DATE	07/28/2001	TOTAL DEPTH	5356	PERF. 4798 - 5137	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

JOHNSON, H. H.		WELL #:		3	RRCID -> 176513	COMPL. DATE	07/21/2001	TOTAL DEPTH	5870	PERF. 4745 - 5426	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HUMPHREY		WELL #:		3	RRCID -> 176514	COMPL. DATE	08/09/2001	TOTAL DEPTH	5368	PERF. 4824 - 5209	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	51	91 1	79
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	40		119
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	20	82 1	57
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	5		62
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	28		90
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	25		115

HUMPHREY		WELL #:		4	RRCID -> 176517	COMPL. DATE	12/10/1999	TOTAL DEPTH	5640	PERF. 5386 - 5394	
02	308 N	247	-0-	-61	-0-	247	2	Y	-0-		84
03	341 N	320	-0-	-21	-0-	320	2	Y	-0-		84
04	300 N	276	-0-	-24	-0-	276	2	Y	-0-		84
05	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2	Y	-0-		84
06	300 N	268	-0-	-32	-0-	268	2	Y	-0-		84
07	279 N	232	-0-	-47	-0-	232	2	Y	-0-		84

BLAKE		WELL #:		2	RRCID -> 176518	COMPL. DATE	12/12/1999	TOTAL DEPTH	5666	PERF. 5135 - 5215	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MI VIDA (DELAWARE)		//CONT.//		60950 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378							
CREASY		WELL #:		1	RRCID ->	184692	COMPL. DATE	05/15/2001	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 5128 - 5169
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	DLQ	G-10	33	-0-	33	33	33 2	Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	43	-0-	43	76	43 2	Y	-0-		-0-
04		113 N	37	-0-	-76		37 2	Y	-0-		-0-
05		44 N	44	-0-	-0-		44 2	Y	-0-		-0-
06		38 N	38	-0-	-0-		38 2	Y	-0-		-0-
*07		39 N	39	-0-	-0-		39 2	Y	-0-		-0-

CLEVELAND, R.		WELL #:		3	RRCID ->	203811	COMPL. DATE	01/24/2004	TOTAL DEPTH	5364	PERF. 4786 - 5149
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CLEVELAND, R.		WELL #:		2	RRCID ->	209127	COMPL. DATE	01/20/2004	TOTAL DEPTH	5406	PERF. 4812 - 5142
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MANDELL		WELL #:		2	RRCID ->	211684	COMPL. DATE	02/10/2004	TOTAL DEPTH	5394	PERF. 4803 - 5157
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	18		N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	18		N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	18		N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	18		N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	18		N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	18		N	-0-		-0-

PIT STOP SWD		WELL #:		1	RRCID ->	268156	COMPL. DATE	06/18/2012	TOTAL DEPTH	6890	PERF. 4818 - 6244
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MI VIDA (ELLEN.)		//CONT.//		60950 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WARD			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378							
U. S. NATIONAL		WELL #:		1 L	RRCID ->	046169	COMPL. DATE	01/04/1969	TOTAL DEPTH	19380	PERF. N/A
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MI VIDA (ELLEN.)		//CONT.//		60950 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WARD								
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378											
RICHBURG UNIT		WELL #:		1 L	RRCID ->	048377	COMPL. DATE	08/12/1969	TOTAL DEPTH	19350	PERF.	N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
COUCH UNIT		WELL #:		1 L	RRCID ->	049298	COMPL. DATE	10/19/1970	TOTAL DEPTH	19050	PERF.	N/A			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
U. S. NATIONAL		WELL #:		2	RRCID ->	117560	COMPL. DATE	07/15/1986	TOTAL DEPTH	19050	PERF.	17840 - 18850			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
PETROPLEX ENERGY INC.		WELL #:		660886	RRCID ->	206266	COMPL. DATE	09/06/2004	TOTAL DEPTH	18755	PERF.	18220 - 18590			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
MI VIDA (FUSSELMAN)		//CONT.//		60950 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD								
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378											
U.S. NATIONAL		WELL #:		1 U	RRCID ->	046194	COMPL. DATE	01/04/1969	TOTAL DEPTH	19380	PERF.	N/A			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
RICHBURG UNIT		WELL #:		1 U	RRCID ->	048455	COMPL. DATE	11/08/1995	TOTAL DEPTH	19350	PERF.	16002 - 16190			
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2				N	-0-			52
03	12 N	4	-0-	-8	-0-	4	2				N	-0-			52
04	60 N	8	-0-	-52	-0-	8	2				N	-0-			52
05	10 N	9	-0-	-1	-0-	9	2				N	-0-			52
06	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2				N	-0-			52
*07	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2				N	-0-			52

MI VIDA (FUSSELMAN)		//CONT.//		60950 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378									
COUCH UNIT		WELL #:		1 U	RRCID -> 049231	COMPL. DATE 10/19/1970	TOTAL DEPTH 19050	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	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

NATIONAL -A-		WELL #:		1	RRCID -> 049663	COMPL. DATE 07/04/1995	TOTAL DEPTH 19050	PERF.16361	- 16576		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MONROE, CYNTHIA L. DISPOSAL		WELL #:		1	RRCID -> 051404	COMPL. DATE 08/12/1999	TOTAL DEPTH 19075	PERF. 4550	- 5630		
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-
05	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

U.S. NATIONAL		WELL #:		2	RRCID -> 146125	COMPL. DATE 03/17/1994	TOTAL DEPTH 19050	PERF.15807	- 15914		
02	700 N	684	-0-	-16	-0-	684 2		N	-0-		-0-
03	775 N	757	-0-	-18	-0-	757 2		N	-0-		-0-
04	690 N	620	-0-	-70	-0-	620 2		N	-0-		-0-
05	744 N	723	-0-	-21	-0-	723 2		N	-0-		-0-
06	720 N	657	-0-	-63	-0-	657 2		N	-0-		-0-
*07	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681 2		N	-0-		-0-

SCHWALBE UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 178116	COMPL. DATE 03/01/2000	TOTAL DEPTH 16756	PERF.16084	- 16144		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

U.S. NATIONAL		WELL #:		3	RRCID -> 188731	COMPL. DATE 11/23/2001	TOTAL DEPTH N/A	PERF.16085	- 16621		
02	7009 X	7009	-0-	-0-	-0-	7009 2		N	-0-		-0-
03	7947 X	7947	-0-	-0-	-0-	7947 2		N	-0-		-0-
04	6442 X	6442	-0-	-0-	-0-	6442 2		N	-0-		-0-
05	6419 X	6419	-0-	-0-	-0-	6419 2		N	-0-		-0-
06	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	3503 2		N	-0-		-0-
*07	6041 X	6041	-0-	-0-	-0-	6041 2		N	-0-		-0-

MI VIDA (FUSSELMAN)		//CONT.//		60950 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD				
PETROPLEX ENERGY INC.				660886								
QUINN		WELL #:		106H	RRCID ->	217188	COMPL. DATE	05/15/2006	TOTAL DEPTH	18755	PERF.16754 - 17200	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
PETREY		WELL #:		107H	RRCID ->	254656	COMPL. DATE	10/13/2008	TOTAL DEPTH	19060	PERF.17130 - 17512	
02	22372 X	18297	-0-	-4075	-0-	18297	3		N	-0-		-0-
03	24366 X	21632	-0-	-2734	-0-	21632	3		N	-0-		-0-
04	23580 X	22980	-0-	-600	-0-	22980	3		N	-0-		-0-
05	22847 X	18198	-0-	-4649	-0-	18198	3		N	-0-		-0-
06	23482 X	23482	-0-	-0-	-0-	23482	3		N	-0-		-0-
07	23746 X	22289	-0-	-1457	-0-	22289	3		N	-0-		-0-
MI VIDA (MISS.)				60950 820	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: REEVES				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378								
SCHWALBE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	058899	COMPL. DATE	01/19/1974	TOTAL DEPTH	19150	PERF. N/A	
02	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2		N	-0-		-0-
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-		-0-
04	330 N	-0-	-0-	-330	-0-				N	-0-		-0-
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
MI VIDA (PERMO-PENN)				60950 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378								
HUMPHREY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	099546	COMPL. DATE	06/04/1987	TOTAL DEPTH	19050	PERF.14024 - 14117	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
BURKHOLDER "A" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	138258	COMPL. DATE	04/12/1991	TOTAL DEPTH	19050	PERF.14220 - 14474	
02	1876 N	1033	-0-	-843	-0-	1033	2		N	-0-		-0-
03	2015 N	1809	-0-	-206	-0-	1809	2		N	-0-		-0-
04	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2		N	-0-		-0-
05	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2		N	-0-		-0-
06	1740 N	1711	-0-	-29	-0-	1711	2		N	-0-		-0-
07	1643 N	1587	-0-	-56	-0-	1587	2		N	-0-		-0-
HUMPHREY UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	169892	COMPL. DATE	06/05/1998	TOTAL DEPTH	16299	PERF.14217 - 14589	
02	DLQ G-10	1610	-0-	1610	1610	1610	3		Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1610				Y	-0-		-0-
04	1610 N	-0-	-0-	-1610	-0-				Y	-0-		-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

MI VIDA (PERMO-PENN)		//CONT.//		60950 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378											
HUMPHREY				WELL #: 5	RRCID -> 179192	COMPL. DATE 08/12/2000	TOTAL DEPTH 14850	PERF.14364	- 14400						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	28 N		4	-0-	-24	-0-	4	2		N	-0-				-0-
03	8 N		-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-				-0-
04	30 N		-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-				-0-
05	99 N		99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-				-0-
06	22 N		22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-				-0-
07	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

MONROE UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 203834	COMPL. DATE 05/11/2004	TOTAL DEPTH 19050	PERF.13962	- 14154						
02	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-				-0-
03	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-				-0-
04	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-				-0-
05	465 N	464	-0-	-1	-0-	464	2			N	-0-				-0-
06	480 N	363	-0-	-117	-0-	363	2			N	-0-				-0-
07	310 N	290	-0-	-20	-0-	290	2			N	-0-				-0-

EIKEN UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 229641	COMPL. DATE 07/20/2004	TOTAL DEPTH 19065	PERF.14168	- 14243						
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-				-0-
03	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-				-0-
04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-				-0-
05	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-				-0-
06	120 N	113	-0-	-7	-0-	113	2			N	-0-				-0-
07	124 N	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-				-0-

MIDLAND, SW. (DEVONIAN)				61103 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MIDLAND						
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726											
GARRETT				WELL #: 1701H	RRCID -> 174933	COMPL. DATE 08/25/1999	TOTAL DEPTH 11925	PERF.11965	- 17492						
02	2800 N	3007	-0-	207	207	2926	3	81	9	Y	74	77	1		3
03	3100 N	3074	-0-	-26	181	99	1	2774	3	Y	183	181	1		5
04	2447 X	2266	-0-	-181	-0-	2175	3	91	9	Y	83	86	1		2
05	2914 X	874	-0-	-2040	-0-	554	3	320	9	Y	291	275	1		18
06	2820 X	1692	-0-	-1128	-0-	28	1	840	3	Y	749	753	1		14
07	2914 X	707	-0-	-2207	-0-	824	9								
						230	3	477	9	Y	434	439	1		9

GARRETT B				WELL #: 1703H	RRCID -> 176067	COMPL. DATE 01/20/2000	TOTAL DEPTH 11920	PERF.12110	- 16600						
02	4290 X	4290	-0-	-0-	-0-	4134	3	156	9	Y	142	142	1		4
03	3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	120	1	3350	3	Y	167	167	1		4
04	2502 X	2502	-0-	-0-	-0-	184	9								
05	2480 X	1403	-0-	-1077	-0-	2408	3	94	9	Y	85	88	1		1
06	3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	1361	3	42	9	Y	38	38	1		1
*07	3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	93	1	2788	3	Y	120	121	1		-0-
						132	9								
						3257	3	99	9	Y	90	90	1		-0-

LELA				WELL #: 1801H	RRCID -> 176237	COMPL. DATE 12/17/1999	TOTAL DEPTH 11868	PERF.12131	- 17429						
02	472 X	472	-0-	-0-	-0-	442	3	30	9	Y	27	28	1		-0-
03	40 X	40	-0-	-0-	-0-	1	1	39	3	Y	-0-				-0-
04	35 X	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-				-0-
05	527 N	10	-0-	-517	-0-	10	3			Y	-0-				-0-
06	30 N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	3	Y	-0-				-0-
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-				-0-

MIDLAND, SW. (DEVONIAN) //CONT.// 61103 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MIDLAND							
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726																	
MIDLAND SW WELL #: 1D RRCID -> 176498										COMPL. DATE	03/05/2000	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5900	-	6292
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LELA "A" WELL #: 1802H RRCID -> 176955										COMPL. DATE	02/24/2000	TOTAL DEPTH	17500	PERF.	12141	-	17458
02		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
03		96 N	96	-0-	-0-	-0-	3	1	93	3	Y	-0-					-0-
04		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
05		155 N	17	-0-	-138	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
06		90 N	23	-0-	-67	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
07		31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3			Y	-0-					-0-

GARRETT A WELL #: 1702H RRCID -> 177086										COMPL. DATE	10/12/1999	TOTAL DEPTH	1888	PERF.	12123	-	17175
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRETT D WELL #: 1705H RRCID -> 177959										COMPL. DATE	03/10/2000	TOTAL DEPTH	11883	PERF.	12028	-	15948
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INTERSTATE WELL #: 501H RRCID -> 177960										COMPL. DATE	04/08/2000	TOTAL DEPTH	14485	PERF.	12105	-	14356
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRETT F WELL #: 1707H RRCID -> 178569										COMPL. DATE	05/25/2000	TOTAL DEPTH	11891	PERF.	12441	-	17313
02		1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1335	3	290	9	Y	264	268	1			9
03		1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	41	1	1135	3	Y	212	216	1			5
							233	9									
04		745 N	745	-0-	-0-	-0-	636	3	109	9	Y	99	103	1			1
05		1395 N	1021	-0-	-374	-0-	539	3	482	9	Y	438	413	1			26
06		1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	23	1	704	3	Y	584	600	1			10
							642	9									
07		775 N	724	-0-	-51	-0-	724	3			Y	-0-	10	1			-0-

MIDLAND, SW. (DEVONIAN)		//CONT.//		61103 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND					
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		//CONT.//		251726											
GARRETT "E"		WELL #:		1706H		RRCID ->		180054		COMPL. DATE 07/24/2000		TOTAL DEPTH 11903		PERF.12144 - 15576	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-			-0-	
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	3	Y	-0-			-0-	
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-			-0-	
05	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3			Y	-0-			-0-	
06	30 N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	3	Y	-0-			-0-	
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-			-0-	

GARRETT "G"		WELL #:		1708H		RRCID ->		180138		COMPL. DATE 09/08/2000		TOTAL DEPTH 11896		PERF.12183 - 17503	
02	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1008	3	127	9	Y	115	126	1	6	
03	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	55	1	1528	3	Y	163	163	1	6	
						179	9								
04	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1145	3	188	9	Y	171	172	1	5	
05	1085 N	847	-0-	-238	-0-	527	3	320	9	Y	291	277	1	19	
06	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	35	1	1039	3	Y	167	182	1	4	
						184	9								
*07	3100 N	3720	-0-	620	620	3413	3	307	9	Y	279	277	1	6	

INDUSTRIAL "A"		WELL #:		602H		RRCID ->		180362		COMPL. DATE 10/12/2000		TOTAL DEPTH 11948		PERF.12188 - 21390	
02	2158 N	1940	-0-	-218	-0-	1432	3	508	9	Y	462	468	1	16	
03	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	52	1	1461	3	Y	531	532	1	15	
						584	9								
04	1142 X	1142	-0-	-0-	-0-	844	3	298	9	Y	271	279	1	7	
05	1488 X	705	-0-	-783	-0-	284	3	421	9	Y	383	365	1	25	
06	1440 X	1145	-0-	-295	-0-	21	1	643	3	Y	437	452	1	10	
						481	9								
07	1488 X	1043	-0-	-445	-0-	492	3	551	9	Y	501	485	1	15 5 11	

HILL 19		WELL #:		1H		RRCID ->		183048		COMPL. DATE 12/05/2000		TOTAL DEPTH 11547		PERF.12056 - 16350	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

INTERSTATE "B"		WELL #:		503H		RRCID ->		184047		COMPL. DATE 05/05/2001		TOTAL DEPTH 11959		PERF.12177 - 20875	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	1	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

INDUSTRIAL		WELL #:		601H		RRCID ->		187817		COMPL. DATE 07/14/2000		TOTAL DEPTH 11895		PERF.12135 - 21117	
02	2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	2687	3	81	9	Y	74	76	1	2	
03	3054 N	3054	-0-	-0-	-0-	101	1	2822	3	Y	119	115	1	3 8 3	
						131	9								
04	2279 X	2279	-0-	-0-	-0-	2139	3	140	9	Y	127	82	1	46 8 2	
05	2728 X	586	-0-	-2142	-0-	489	3	97	9	Y	88	68	1	17 8 5	
06	2640 X	226	-0-	-2414	-0-	1	1	37	3	Y	171	172	1	4	
						188	9								
07	2728 X	1474	-0-	-1254	-0-	1259	3	215	9	Y	195	194	1	5	

MIDLAND, SW. (DEVONIAN) //CONT.// 61103 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND															
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726															
INTERSTATE "A" WELL #: 502H RRCID -> 187819 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 11942 PERF.13257 - 19622															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LELA "B" WELL #: 1803H RRCID -> 187820 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 11898 PERF.12170 - 17728															
02		648 N	648	-0-	-0-	-0-	622	3	26	9	Y	24	26	1	-0-
03		1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	50	1	1388	3	Y	159	156	1	3
							175	9							
04		1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1068	3	97	9	Y	88	90	1	1
05		866 N	866	-0-	-0-	-0-	766	3	100	9	Y	91	87	1	5
06		1350 N	1272	-0-	-78	-0-	39	1	1165	3	Y	62	66	1	1
							68	9							
07		1209 N	407	-0-	-802	-0-	400	3	7	9	Y	6	7	1	-0-

HILL 30 WELL #: 1H RRCID -> 190986 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 16791 PERF.12137 - 16163															
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HILL 25 WELL #: 1H RRCID -> 191596 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12095 - 13750															
02		224 N	86	-0-	-138	-0-	63	3	23	9	Y	21	19	1	2
03		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	2	1	-0-
04		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-			-0-
05		558 N	558	-0-	-0-	-0-	413	3	145	9	Y	132	122	1	10
06		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-	10	1	-0-
*07		483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			Y	-0-			-0-

HILL 29-20 WELL #: 1H RRCID -> 191618 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 15984 PERF.12120 - 15875															
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HILL "30-A" WELL #: 3H RRCID -> 192411 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12008 - 15480															
02		1120 N	494	-0-	-626	-0-	454	3	40	9	Y	36	35	1	9
03		1240 N	1117	-0-	-123	-0-	1074	3	43	9	Y	39	40	1	8
04		1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	971	3	43	9	Y	39	39	1	8
05		1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1318	3	28	9	Y	25	27	1	6
06		1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1243	3	26	9	Y	24	24	1	6
07		682 N	470	-0-	-212	-0-	441	3	29	9	Y	26	23	1	9

MILLARD, NORTH (SOMA)		61442 666		ASSOCIATED		49B		CNTY: PECOS				
VANCO OIL & GAS CORP.		881484										
YATES -G-		WELL #: 1		RRCID -> 065444		COMPL. DATE 08/27/1975		TOTAL DEPTH 834 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
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
MILLER BLOCK B-29 (PENN.)		61473 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD				
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC		238710										
BEATY, ESTHER		WELL #: 1		RRCID -> 040287		COMPL. DATE 06/19/1963		TOTAL DEPTH 7983 PERF. N/A				
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
ELLIOTT, M. J.		WELL #: 1		RRCID -> 043068		COMPL. DATE 08/03/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
ELLIOTT, SKELLY		WELL #: 2		RRCID -> 043109		COMPL. DATE 01/19/1963		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
02	532 #	525	-0-	-7	-0-	525	3	N	-0-			-0-
03	590 R	590	-0-	-0-	-0-	590	3	N	-0-			-0-
04	571 R	571	-0-	-0-	-0-	571	3	N	-0-			-0-
05	589 #	566	-0-	-23	-0-	566	3	N	-0-			-0-
06	570 #	555	-0-	-15	-0-	555	3	N	-0-			-0-
07	589 #	579	-0-	-10	-0-	579	3	N	-0-			-0-
SMITH, F. G. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 044875		COMPL. DATE 02/03/1964		TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
SMITH, F. G. -A-		WELL #: 3		RRCID -> 048317		COMPL. DATE 08/05/1965		TOTAL DEPTH 8075 PERF. N/A				
02	3556 #	3321	-0-	-235	-0-	3296	3	25	9	N	23	49
03	3875 #	3686	-0-	-189	-0-	3661	3	25	9	N	23	72
04	3599 R	3599	-0-	-0-	-0-	3565	3	34	9	N	31	103
05	3689 #	3478	-0-	-211	-0-	3450	3	28	9	N	25	128
06	3570 #	3420	-0-	-150	-0-	3399	3	21	9	N	19	147
*07	3849 R	3849	-0-	-0-	-0-	3830	3	19	9	N	17	164

MILLER BLOCK B-29 (PENN.) HARKEY ENERGY INC. BEATY		//CONT.//	61473 500 357094	ASSOCIATED	49B	CNTY: WARD				
		WELL #:	2	RRCID -> 134815	COMPL. DATE 05/01/1990	TOTAL DEPTH 7940	PERF. 7844	- 7855		
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	EOM BALANCE	
02		812 #	648	-0-	-164	-0-	648 3	N	-0-	53
03		775 #	683	-0-	-92	-0-	683 3	N	-0-	53
04		750 #	716	-0-	-34	-0-	716 3	N	-0-	53
05		770 R	770	-0-	-0-	-0-	770 3	N	-0-	53
06		728 R	728	-0-	-0-	-0-	728 3	N	-0-	53
*07		776 R	776	-0-	-0-	-0-	776 3	N	-0-	53

LEGACY RESERVES OPERATING LP CRUMP, W. E.			495445	1 L	RRCID -> 043136	COMPL. DATE 04/15/1962	TOTAL DEPTH 8197	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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
02		10 R	10	-0-	-0-	-0-	10 3	Y	-0-	48
03		2 #	-0-	-0-	-2	-0-		Y	-0-	48
04		4 #	-0-	-0-	-4	-0-		Y	-0-	43
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	38
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	33
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	28

CRUMP, W. E.		WELL #:	2 L	RRCID -> 043137	COMPL. DATE 01/31/1964	TOTAL DEPTH 7869	PERF. N/A			
02		700 #	686	-0-	-14	-0-	686 3	Y	-0-	123
03		868 #	757	-0-	-111	-0-	757 3	Y	-0-	123
04		840 #	722	-0-	-118	-0-	722 3	Y	-0-	123
05		868 #	690	-0-	-178	-0-	690 3	Y	-0-	123
06		780 #	724	-0-	-56	-0-	724 3	Y	-0-	123
07		775 #	716	-0-	-59	-0-	716 3	Y	-0-	123

PURVIS OPERATING CO. MILLER, JANE DEAN			683200	6	RRCID -> 043242	COMPL. DATE 05/11/1966	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
02		280 #	271	-0-	-9	-0-	271 3	N	-0-	-0-
03		310 #	301	-0-	-9	-0-	301 3	N	-0-	-0-
04		300 #	279	-0-	-21	-0-	279 3	N	-0-	-0-
05		310 #	284	-0-	-26	-0-	284 3	N	-0-	-0-
06		300 #	289	-0-	-11	-0-	289 3	N	-0-	-0-
07		310 #	280	-0-	-30	-0-	280 3	N	-0-	-0-

WHITING OIL AND GAS CORPORATION DEARING, INC.			920478	1	RRCID -> 044024	COMPL. DATE 05/14/1968	TOTAL DEPTH 7931	PERF. N/A		
02		1174 R	1174	-0-	-0-	-0-	1174 2	N	-0-	-0-
03		1212 R	1212	-0-	-0-	-0-	1212 2	N	-0-	-0-
04		1165 R	1165	-0-	-0-	-0-	1165 2	N	-0-	-0-
05		1337 R	1337	-0-	-0-	-0-	1337 2	N	-0-	-0-
06		1285 R	1285	-0-	-0-	-0-	1285 2	N	-0-	-0-
*07		1289 R	1289	-0-	-0-	-0-	1289 2	N	-0-	-0-

MILLER, JANE DEAN ET AL		WELL #:	13	RRCID -> 054790	COMPL. DATE 01/17/1973	TOTAL DEPTH 8405	PERF. N/A			
02		294 R	294	-0-	-0-	-0-	294 2	Y	-0-	-0-
03		343 R	343	-0-	-0-	-0-	343 2	Y	-0-	-0-
04		330 #	305	-0-	-25	-0-	305 2	Y	-0-	-0-
05		341 #	321	-0-	-20	-0-	321 2	Y	-0-	-0-
06		330 #	301	-0-	-29	-0-	301 2	Y	-0-	-0-
07		341 #	322	-0-	-19	-0-	322 2	Y	-0-	-0-

MILLER BLOCK B-29 (PENN.) //CONT.// 61473 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD												
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478												
MILLER, JANE DEAN, ET AL WELL #: 12 RRCID -> 061146 COMPL. DATE 01/13/1974 TOTAL DEPTH 8360 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
							CODE	CODE			CODE	BALANCE

02		336 #	294	-0-	-42	-0-	294	2		Y	-0-	-0-
03		342 R	342	-0-	-0-	-0-	342	2		Y	-0-	-0-
04		330 #	288	-0-	-42	-0-	288	2		Y	-0-	-0-
05		341 #	303	-0-	-38	-0-	303	2		Y	-0-	-0-
06		330 #	283	-0-	-47	-0-	283	2		Y	-0-	-0-
07		341 #	303	-0-	-38	-0-	303	2		Y	-0-	-0-

MITCHELL (PENN) 62207 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER												
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554												
MITCHELL "B" WELL #: 1 RRCID -> 163406 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 8371 - 8804												
02		476 #	-0-	-0-	-476	-0-				N	-0-	50
03		527 #	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-	50
04		626 R	626	-0-	-0-	-0-	623	2	3 9	N	3	53
05		789 R	789	-0-	-0-	-0-	787	2	2 9	N	2	55
06		579 R	579	-0-	-0-	-0-	579	2		N	-0-	55
07		651 #	570	-0-	-81	-0-	567	2	3 9	N	3	58

MONA (WICHITA-ALBANY) 62401 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099												
EL PASO WELL #: 1 RRCID -> 039982 COMPL. DATE 09/06/1966 TOTAL DEPTH 4610 PERF. N/A												
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MONA LEHN STATE WELL #: 2 RRCID -> 173391 COMPL. DATE 04/15/1999 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4260 - 4395												
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

EL PASO WELL #: 2 RRCID -> 175165 COMPL. DATE 10/10/1999 TOTAL DEPTH 4467 PERF. 4222 - 4414												
02		924 N	11	-0-	-913	-0-	11	2		N	-0-	-0-
03		341 N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-	-0-
04		9 N	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-	-0-
05		11 N	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

MONA, S. (WICHITA-ALBANY) 62401 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
SUNDOWN ENERGY LP 829482												
MANHATTAN STATE WELL #: 1 RRCID -> 117917 COMPL. DATE 12/18/1987 TOTAL DEPTH 4785 PERF. 4201 - 4407												
02		1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2		N	-0-	30
03		1333 N	84	-0-	-1249	-0-	84	2		N	-0-	30
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	30
05		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-	30
*06		696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2		N	-0-	30
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	30

MONA, S. (WICHITA-ALBANY)		//CONT.// 62401 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
SUNDOWN ENERGY LP		//CONT.// 829482								
MANHATTAN STATE		WELL #: 2		RRCID -> 120321		COMPL. DATE 12/21/1987		TOTAL DEPTH 4568 PERF. 4206 - 4453		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 2	N	-0-		-0-
03	527 N	34	-0-	-493	-0-	34 2	N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2	N	-0-		-0-
*06	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696 2	N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MONAHANS (PERM. TUBB #1-3, CONS)		62415 670		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		617544								
SEALY-SMITH FOUNDATION		WELL #: 46		RRCID -> 020541		COMPL. DATE 11/08/1989		TOTAL DEPTH 5687 PERF. 5470 - 5570		
02	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2106 2	Y	-0-		-0-
03	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	2212 2	Y	-0-		-0-
04	1650 N	-0-	-0-	-1650	-0-		Y	-0-		-0-
05	2170 N	1961	-0-	-209	-0-	1961 2	Y	-0-		-0-
06	2100 N	2046	-0-	-54	-0-	2046 2	Y	-0-		-0-
*07	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	2164 2	Y	-0-		-0-

SEALY-SMITH FOUNDATION		WELL #: 87 T		RRCID -> 020543		COMPL. DATE 04/16/1958		TOTAL DEPTH 5598 PERF. N/A		
02	611 N	611	-0-	-0-	-0-	598 2	13 9 Y	12	12 0	-0-
03	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1247 2	22 9 Y	20	19 0	1
04	660 N	-0-	-0-	-660	-0-		Y	47	47 0	1
05	883 N	883	-0-	-0-	-0-	843 2	40 9 Y	36	35 0	2
06	960 N	748	-0-	-212	-0-	731 2	17 9 Y	15	16 0	1
*07	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1532 2	28 9 Y	25	25 0	1

SEALY SMITH FOUNDATION		WELL #: 1001		RRCID -> 178985		COMPL. DATE 02/26/2000		TOTAL DEPTH 10260 PERF. 5492 - 5708		
02	1347 X	1347	-0-	-0-	-0-	1286 2	61 9 Y	55	55 0	1
03	2418 X	1409	-0-	-1009	-0-	1379 2	30 9 Y	27	27 0	1
04	2340 X	-0-	-0-	-2340	-0-		Y	134	131 0	4
05	2418 X	1827	-0-	-591	-0-	1728 2	99 9 Y	90	90 0	4
06	1350 N	1142	-0-	-208	-0-	1118 2	24 9 Y	22	25 0	1
*07	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1549 2	26 9 Y	24	24 0	1

MONAHANS, E. (PENN., LO.)		62416 666		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER		
LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445								
SEALY & SMITH "28"		WELL #: 1		RRCID -> 152065		COMPL. DATE 11/06/1998		TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8545 - 8768		
02	644 N	630	-0-	-14	-0-	630 3	N	-0-		-0-
03	713 N	690	-0-	-23	-0-	690 3	N	-0-		-0-
04	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672 3	N	-0-		-0-
05	713 N	691	-0-	-22	-0-	691 3	N	-0-		-0-
06	660 N	634	-0-	-26	-0-	634 3	N	-0-		-0-
*07	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683 3	N	-0-		-0-

MONAHANS, NORTH (CLEARFORK)		62417 110		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER		
APACHE CORPORATION		027200								
SEALY-SMITH FOUNDATION A		WELL #: 4		RRCID -> 173333		COMPL. DATE 03/30/1999		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5598 - 5648		
02	1512 #	519	-0-	-993	-0-	480 3	39 9 Y	35	44 1	8
03	384 R	384	-0-	-0-	-0-	358 3	26 9 Y	24	28 1	4
04	874 R	874	-0-	-0-	-0-	824 3	50 9 Y	45	38 1	11
05	1555 R	1555	-0-	-0-	-0-	1512 3	43 9 Y	39	39 1	11
06	1447 R	1447	-0-	-0-	-0-	1407 3	40 9 Y	36	36 1	11
*07	1272 R	1272	-0-	-0-	-0-	1231 3	41 9 Y	37	40 1	8

OIL AND GAS DIVISION

MONAHANS, NORTH (GLORIETA)		62417 540		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER			
APACHE CORPORATION		027200									
SEALY & SMITH FOUNDATION "A"		WELL #: 39		RRCID -> 169847		COMPL. DATE 06/17/1998		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5046 - 5056	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
MONAHANS, NE. (PENN DETRITAL,UP)		62418 666		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		617544									
SEALY-SMITH 35		WELL #: 1		RRCID -> 055567		COMPL. DATE 06/22/1989		TOTAL DEPTH 8224		PERF. 8062 - 8145	
02	647 R	647	-0-	-0-	-0-	647	2	Y	-0-		-0-
03	750 R	750	-0-	-0-	-0-	750	2	Y	-0-		-0-
04	420 #	-0-	-0-	-420	-0-			Y	-0-		-0-
05	961 #	775	-0-	-186	-0-	775	2	Y	-0-		-0-
06	720 #	525	-0-	-195	-0-	525	2	Y	-0-		-0-
07	744 #	545	-0-	-199	-0-	545	2	Y	-0-		-0-
MONROE, DEEP (ATOKA)		62496 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD			
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175									
ROMONE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 055832		COMPL. DATE 04/23/1973		TOTAL DEPTH 17295		PERF. N/A	
02	1764 #	1485	-0-	-279	-0-	1485	2	N	-0-		-0-
03	1953 #	1748	-0-	-205	-0-	1748	2	N	-0-		-0-
04	1860 #	1655	-0-	-205	-0-	1655	2	N	-0-		-0-
05	1922 #	1728	-0-	-194	-0-	1728	2	N	-0-		-0-
06	1860 #	1409	-0-	-451	-0-	1409	2	N	-0-		-0-
07	1736 #	1463	-0-	-273	-0-	1463	2	N	-0-		-0-
MONUMENT DRAW (TANSILL)		62626 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER			
HOPEWELL OPERATING, INC.		399624									
DAUGHERTY-LECK -M-		WELL #: 1		RRCID -> 220610		COMPL. DATE 07/06/2005		TOTAL DEPTH 3472		PERF. 2680 - 2689	
02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2	N	-0-		55
03	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	2	N	-0-		55
04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2	N	-0-		55
05	124 N	81	-0-	-43	-0-	81	2	N	-0-		55
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		55
07	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT		55
MOORE-HOOPER (ELLEN.)		62718 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING			
WALSH & WATTS, INC.		895060									
MENTONE GAS UNIT		WELL #: 1X		RRCID -> 099870		COMPL. DATE 04/27/1982		TOTAL DEPTH N/A		PERF.20729 - 21243	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-		-0-
*07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-		-0-
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC.		924624									
GATAGA GAS UNIT		WELL #: 2A		RRCID -> 100113		COMPL. DATE 01/20/1982		TOTAL DEPTH 21400		PERF.20870 - 21170	
02	DLQ G-10	39552	-0-	-39552	-0-	39552	2	N	-0-		-0-
03	40618 X	1066	-0-	-39552	-0-	1066	2	N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	28179 X	-0-	-0-	-28179	-0-			N	-0-		-0-
06	27270 X	24827	-0-	-2443	-0-	24827	2	N	-0-		-0-
07	28179 X	17863	-0-	-10316	-0-	17863	2	N	-0-		-0-

MOORE-HOOPER (FUSS.)			62718 400		NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: LOVING					
KERR-MCGEE OIL & GAS ONSHORE LP			457807												
WHEAT, LOUISE UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 060405			COMPL. DATE 12/05/1974		TOTAL DEPTH 19122 PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

OXY USA INC.			630591												
RUSSELL, F. D. UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 060696			COMPL. DATE 10/30/1989		TOTAL DEPTH 18875 PERF.18717 - 18856					
02		197 S	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-			-0-
03		101 S	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-			-0-
04		79 S	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-			-0-
05		32 S	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-
06		35 S	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-
07		31 S	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-			-0-

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC.			924624												
GATAGA GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 065119			COMPL. DATE 01/11/1976		TOTAL DEPTH 18784 PERF. N/A					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GATAGA GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 067040			COMPL. DATE 06/09/1976		TOTAL DEPTH 19050 PERF. N/A					
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOORE-HOOPER (WLFOMP\PENN CONS)			62718 690		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: LOVING					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			020528												
SIEVERS A UNIT			WELL #: 1R		RRCID -> 228781			COMPL. DATE 03/31/2007		TOTAL DEPTH 18170 PERF.17060 - 17422					
02	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2			N	-0-			8
03	2728	X	2638	-0-	-90	-0-	2638	2			N	-0-			8
04	3720	X	2517	-0-	-1203	-0-	2517	2			N	-0-			8
05	3844	X	2743	-0-	-1101	-0-	2743	2			N	-0-			8
06	3720	X	2640	-0-	-1080	-0-	2640	2			N	-0-			8
07	2945	X	2579	-0-	-366	-0-	2579	2			N	-0-			8

BTA OIL PRODUCERS, LLC			041867												
8210 JV-P VERMEJO			WELL #: 1		RRCID -> 113792			COMPL. DATE 11/09/1984		TOTAL DEPTH 18883 PERF.15904 - 16558					
02	756	N	580	-0-	-176	-0-	60	1	520	2	N	-0-			-0-
03	837	N	574	-0-	-263	-0-	60	1	514	2	N	-0-			-0-
04	780	N	734	-0-	-46	-0-	60	1	674	2	N	-0-			-0-
05	651	N	526	-0-	-125	-0-	60	1	466	2	N	-0-			-0-
06	695	N	695	-0-	-0-	-0-	60	1	635	2	N	-0-			-0-
07	744	N	733	-0-	-11	-0-	60	1	673	2	N	-0-			-0-

MOORE-HOOPER (WLFMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726															
FORD CHAPMAN UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 075308 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 16997 PERF.16711 - 16756															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		56 N	27	-0-	-29	-0-	27	3			N	-0-			-0-
03		62 N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-			-0-
04		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-			-0-
05		31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-			-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
*07		629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-			-0-

EL GATO PECOS WELL #: 1 RRCID -> 199193 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 16805 PERF.16385 - 16400															
02		43764 X	30175	-0-	-13589	-0-	30175	3			N	-0-			-0-
03		48453 X	34801	-0-	-13652	-0-	34801	3			N	-0-			-0-
04		30240 X	8936	-0-	-21304	-0-	8936	3			N	-0-			-0-
05		35948 X	35948	-0-	-0-	-0-	35948	3			N	-0-			-0-
06		33690 X	17351	-0-	-16339	-0-	17351	3			N	-0-			-0-
07		34813 X	26819	-0-	-7994	-0-	26819	3			N	-0-			-0-

LONESTAR WELL #: 1 RRCID -> 210875 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 17640 PERF.16985 - 17426															
02		931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-			-0-
03		682 N	247	-0-	-435	-0-	247	3			N	-0-			-0-
04		360 N	182	-0-	-178	-0-	182	3			N	-0-			-0-
05		1023 N	686	-0-	-337	-0-	686	3			N	-0-			-0-
06		240 N	193	-0-	-47	-0-	193	3			N	-0-			-0-
*07		668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-			-0-

JOHNSON "42" WELL #: 1 RRCID -> 216054 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 17257 PERF.15582 - 16322															
02		800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-			100
03		638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-			100
04		810 N	399	-0-	-411	-0-	399	3			N	-0-			100
05		837 N	300	-0-	-537	-0-	300	3			N	-0-			100
06		630 N	220	-0-	-410	-0-	220	3			N	-0-			100
07		403 N	161	-0-	-242	-0-	161	3			N	-0-			100

ARNO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230785 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 19262 PERF.15813 - 16205															
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FORD CHAPMAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245789 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 16300 PERF.16078 - 16100															
02		2800 N	22432	-0-	19632	136638	22432	3			N	-0-			-0-
03		137950 X	1312	-0-	-136638	-0-	1312	3			N	-0-			-0-
04		1830 X	745	-0-	-1085	-0-	745	3			N	-0-			-0-
05		1891 X	491	-0-	-1400	-0-	491	3			N	-0-			-0-
06		2070 X	2070	-0-	-0-	-0-	2070	3			N	-0-			-0-
*07		57023 X	57023	-0-	-0-	-0-	57023	3			N	-0-			-0-

JOHNSON "44" WELL #: 1 RRCID -> 272099 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 17324 PERF.17145 - 17155															
02		2044 X	-0-	-0-	-2044	-0-					N	-0-			33
03		2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-			33
04		2190 X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-			33
05		2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-			33
06		2190 X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-			33
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33

MOORE-HOOPER (WLFEMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING												
OXY USA INC. 630591												
MOORE-HOOPER WELL #: 1 RRCID -> 154227 COMPL. DATE 05/17/1995 TOTAL DEPTH 21893 PERF.16332 - 16657												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

02	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-	-0-
03	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-	-0-
04	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-	-0-
05	527 N	512	-0-	-15	-0-	512	3			N	-0-	-0-
06	480 N	435	-0-	-45	-0-	435	3			N	-0-	-0-
07	558 N	327	-0-	-231	-0-	327	3			N	-0-	-0-

REGAN-MCELVAIN WELL #: 17 RRCID -> 163201 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 21707 PERF.16100 - 16451												
02	2716 X	125	-0-	-2591	-0-	125	2			N	-0-	-0-
03	3007 X	158	-0-	-2849	-0-	158	2			N	-0-	-0-
04	150 X	113	-0-	-37	-0-	113	2			N	-0-	-0-
05	155 X	96	-0-	-59	-0-	96	2			N	-0-	-0-
06	150 X	25	-0-	-125	-0-	25	2			N	-0-	-0-
07	124 N	23	-0-	-101	-0-	22	2	1	9	N	1	1 8 -0-

WHEAT, JAMES J. WELL #: 1 RRCID -> 214515 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 22025 PERF.15097 - 16622												
02	28464 X	28464	-0-	-0-	-0-	28464	2			N	-0-	-0-
03	33455 X	33455	-0-	-0-	-0-	33455	2			N	-0-	-0-
04	13968 X	13968	-0-	-0-	-0-	13968	2			N	-0-	-0-
05	3614 X	3614	-0-	-0-	-0-	3614	2			N	-0-	-0-
06	24303 X	24303	-0-	-0-	-0-	24303	2			N	-0-	-0-
*07	31133 X	31133	-0-	-0-	-0-	31133	2			N	-0-	-0-

WALSH & WATTS "83" WELL #: 1 RRCID -> 232746 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 16750 PERF.15947 - 16500												
02	DLQ G-10	9005	-0-	9005	9005	9005	2			Y	-0-	-0-
03	20717 X	11712	-0-	-9005	-0-	11712	2			Y	-0-	-0-
04	12120 X	11498	-0-	-622	-0-	11498	2			Y	-0-	-0-
05	12524 X	10972	-0-	-1552	-0-	10972	2			Y	-0-	-0-
06	12120 X	10348	-0-	-1772	-0-	10348	2			Y	-0-	-0-
07	11873 X	10619	-0-	-1254	-0-	10619	2			Y	-0-	-0-

RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC 714221 RUSSELL, F. D. WELL #: 2 RRCID -> 248312 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15997 - 16845												
02	11365 X	11365	-0-	-0-	-0-	1845	1	9520	2	N	-0-	-0-
03	20460 X	19165	-0-	-1295	-0-	3125	1	16040	2	N	-0-	-0-
04	19800 X	17378	-0-	-2422	-0-	3255	1	14123	2	N	-0-	-0-
05	18445 X	11439	-0-	-7006	-0-	2475	1	8964	2	N	-0-	-0-
06	18540 X	NO RPT	-0-	-18540	-0-					N	NO RPT	-0-
07	19158 X	NO RPT	-0-	-19158	-0-					N	NO RPT	-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854 CATFISH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 169311 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 18735 PERF.15965 - 16746												
02	19740 X	16312	-0-	-3428	-0-	16312	2			N	-0-	-0-
03	21855 X	20331	-0-	-1524	-0-	20331	2			N	-0-	-0-
04	21150 X	19539	-0-	-1611	-0-	19539	2			N	-0-	-0-
05	20212 X	14205	-0-	-6007	-0-	14205	2			N	-0-	-0-
06	21187 X	21187	-0-	-0-	-0-	1385	1	19802	2	N	-0-	-0-
*07	26169 X	26169	-0-	-0-	-0-	1500	1	24669	2	N	-0-	-0-

MOORE-HOOPER (WLFCMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854												
VERMEJO 58 WELL #: 1 RRCID -> 219903 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 17450 PERF.15504 - 17331												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	* AMT	* CODE	C M	EOM BALANCE

02		2660 X	1950	-0-	-710	-0-	1950	2			N	-0-
03		2604 X	2474	-0-	-130	-0-	2474	2			N	-0-
04		2520 X	2299	-0-	-221	-0-	2299	2			N	-0-
05		2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	2713	2			N	-0-
06		2461 X	2461	-0-	-0-	-0-	218	1	2243	2	N	-0-
*07		3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	296	1	2706	2	N	-0-

VARDEN, DOLLY WELL #: 1 RRCID -> 229845 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 21600 PERF.14658 - 16686												
02		1932 X	1622	-0-	-310	-0-	1622	2			N	-0-
03		2139 X	1806	-0-	-333	-0-	1806	2			N	-0-
04		2115 X	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			N	-0-
05		1798 X	1287	-0-	-511	-0-	1287	2			N	-0-
06		2043 X	2043	-0-	-0-	-0-	120	1	1923	2	N	-0-
07		2201 X	2104	-0-	-97	-0-	109	1	1995	2	N	-0-

TXL "1" WELL #: 1 RRCID -> 232427 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 18902 PERF.16715 - 16950												
02		1193 X	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-
03		1182 X	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-
04		2280 X	929	-0-	-1351	-0-	929	2			N	-0-
05		2356 X	999	-0-	-1357	-0-	999	2			N	-0-
06		2280 X	915	-0-	-1365	-0-	915	2			N	-0-
07		1333 X	903	-0-	-430	-0-	903	2			N	-0-

BROOK-STATE WELL #: 1 RRCID -> 261494 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 16885 PERF.14396 - 16633												
02		10528 X	6622	-0-	-3906	-0-	6622	2			N	-0-
03		10633 X	7565	-0-	-3068	-0-	7565	2			N	-0-
04		9840 X	6455	-0-	-3385	-0-	6455	2			N	-0-
05		9145 X	5775	-0-	-3370	-0-	5775	2			N	-0-
06		7320 X	7156	-0-	-164	-0-	560	1	6596	2	N	-0-
*07		8600 X	8600	-0-	-0-	-0-	592	1	8008	2	N	-0-

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624												
GATAGA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179750 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 18975 PERF.15932 - 15941												
02		450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-
03		465 N	256	-0-	-209	-0-	256	2			N	-0-
04		450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-
05		496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-
06		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-
*07		393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-

GATAGA GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 180900 COMPL. DATE 12/28/2000 TOTAL DEPTH 19050 PERF.16388 - 16645												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

MOORE-HOOPER (WLFMCP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
WOLF ENERGY, INC. 935534														
ARNO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 101567 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 21700 PERF.16570 - 16872														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	

02		840 N	795	-0-	-45	-0-	740	2	55	9	N	50	171 1	56
03		930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-		56
04		807 N	807	-0-	-0-	-0-	730	2	77	9	N	70		126
05		1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	974	2	117	9	N	106		232
*06		651 N	651	-0-	-0-	-0-	599	2	52	9	N	47	169 1	110
*07		360 N	360	-0-	-0-	-0-	316	2	44	9	N	40		150

MUSTANG (WOLFCAMP) 64075 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK														
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635														
HOUSTON, W.C. WELL #: 1 RRCID -> 135177 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 10174 PERF. N/A														

02		545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-		150
03		670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-		150
04		765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-		150
05		589 N	563	-0-	-26	-0-	563	2			N	-0-		150
06		771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-		150
*07		754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-		150

PARKS, S. (BEND, LOWER) 64242 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MIDLAND														
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726														
"SV" WINDHAM WELL #: 3 L RRCID -> 156160 COMPL. DATE 09/05/1995 TOTAL DEPTH 11092 PERF.10994 - 11006														

02		2996 #	2964	-0-	-32	-0-	2895	3	69	9	N	63	55 1	88
03		3924 R	3924	-0-	-0-	-0-	3851	3	73	9	N	66	71 1	83
04		3863 R	3863	-0-	-0-	-0-	3765	3	98	9	N	89	71 1	101
05		3286 #	2790	-0-	-496	-0-	2726	3	64	9	N	58	83 1	76
06		3450	3323	-0-	-127	-0-	3183	3	140	9	N	127		203
*07		4242	4242	-0-	-0-	-0-	4073	3	169	9	N	154	254 1	103

NINE MILE DRAW (FUSSELMAN) 65517 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES														
CHEVRON U. S. A. INC. 148113														
KEITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 061082 COMPL. DATE 01/22/1975 TOTAL DEPTH 14894 PERF. N/A														

02		728 N	722	-0-	-6	-0-	722	2			N	-0-		-0-
03		1023 N	770	-0-	-253	-0-	770	2			N	-0-		-0-
04		900 N	697	-0-	-203	-0-	697	2			N	-0-		-0-
05		806 N	665	-0-	-141	-0-	665	2			N	-0-		-0-
06		750 N	621	-0-	-129	-0-	621	2			N	-0-		-0-
07		713 N	613	-0-	-100	-0-	7	1	606	2	N	-0-		-0-

MOORE, C. S. WELL #: 1 RRCID -> 067134 COMPL. DATE 07/18/1976 TOTAL DEPTH 14070 PERF. N/A														

02		6888 X	4916	-0-	-1972	-0-	214	1	4702	2	N	-0-		-0-
03		7626 X	5344	-0-	-2282	-0-	232	1	5112	2	N	-0-		-0-
04		7380 X	4793	-0-	-2587	-0-	212	1	4581	2	N	-0-		-0-
05		5456 X	4940	-0-	-516	-0-	136	1	4804	2	N	-0-		-0-
06		5280 X	5138	-0-	-142	-0-	246	1	4892	2	N	-0-		-0-
*07		5499 X	5499	-0-	-0-	-0-	223	1	5276	2	N	-0-		-0-

REEVES "BG" FEE WELL #: 1 RRCID -> 114394 COMPL. DATE 12/13/1984 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13374 - 14006														

02		6832 X	4706	-0-	-2126	-0-	205	1	4501	2	N	-0-		-0-
03		7564 X	6099	-0-	-1465	-0-	265	1	5834	2	N	-0-		-0-
04		7320 X	4194	-0-	-3126	-0-	185	1	4009	2	N	-0-		-0-
05		5208 X	4141	-0-	-1067	-0-	114	1	4027	2	N	-0-		-0-
06		5910 X	4527	-0-	-1383	-0-	216	1	4311	2	N	-0-		-0-
*07		6688 X	6688	-0-	-0-	-0-	271	1	6417	2	N	-0-		-0-

NINE MILE DRAW (FUSSELMAN)		//CONT.//		65517 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113											
REEVES "BG" FEE UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	166518	COMPL. DATE	07/03/1997	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	13300 - 13932			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		7196 X	7196	-0-	-0-	-0-	314	1	6882	2	N	-0-		-0-	
03		7407 X	7407	-0-	-0-	-0-	321	1	7086	2	N	-0-		-0-	
04		6660 X	4424	-0-	-2236	-0-	195	1	4229	2	N	-0-		-0-	
05		7967 X	5251	-0-	-2716	-0-	145	1	5106	2	N	-0-		-0-	
06		7710 X	6871	-0-	-839	-0-	328	1	6543	2	N	-0-		-0-	
*07		7990 X	7990	-0-	-0-	-0-	324	1	7666	2	N	-0-		-0-	

PANTHER EXPLORATION, LLC		638506		KIMBER GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	064331	COMPL. DATE	07/03/1975	TOTAL DEPTH	14640	PERF.	N/A
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-

POULTER GAS UNIT		WELL #:		1-L	RRCID ->	070774	COMPL. DATE	03/16/1977	TOTAL DEPTH	14560	PERF.	13990 - 14349
02	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	-0-	190	1	1242	3	N	-0-
03	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	-0-	150	1	1041	3	N	-0-
04	1320 N	818	-0-	-502	-0-	-0-	103	1	715	3	N	-0-
05	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	-0-	80	1	1503	3	N	-0-
06	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	-0-	138	1	2132	3	N	-0-
*07	2968 N	2968	-0-	-0-	-0-	-0-	175	1	2793	3	N	-0-

HILL		WELL #:		1801	RRCID ->	075639	COMPL. DATE	11/25/1977	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	13732 - 14397
02	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	2391	3	N	-0-
03	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	1786	3	N	-0-
04	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	1425	3	N	-0-
05	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	1300	3	N	-0-
06	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	1114	3	N	-0-
*07	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	1042	3	N	-0-

LINDEMANN		WELL #:		2401	RRCID ->	079556	COMPL. DATE	11/18/1995	TOTAL DEPTH	15157	PERF.	14385 - 14458
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

NINE MILE DRAW '135507'		WELL #:		1	RRCID ->	163058	COMPL. DATE	11/29/1997	TOTAL DEPTH	14465	PERF.	13870 - 14328
02	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	-0-	190	1	1157	3	N	-0-
03	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	-0-	240	1	1850	3	N	-0-
04	1410 N	850	-0-	-560	-0-	-0-	107	1	743	3	N	-0-
05	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	-0-	80	1	1507	3	N	-0-
06	2010 N	678	-0-	-1332	-0-	-0-	41	1	637	3	N	-0-
*07	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	1037	3	N	-0-

NO AMIGO (STRAWN)		65598 375		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GLASSCOCK				
VENTEX OPERATING CORP.		884527											
EDB		WELL #: 2		RRCID -> 191763		COMPL. DATE 09/01/2002			TOTAL DEPTH 10429 PERF. 9528 - 9546				
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	* C	EOM BALANCE
02	1540 #	1495	-0-	-45	-0-	1447	3	48	9	N	44	181	150
03	1715 R	1715	-0-	-0-	-0-	1656	3	59	9	N	54		204
04	1650 #	1566	-0-	-84	-0-	1513	3	53	9	N	48	180	72
05	1705 #	1541	-0-	-164	-0-	1478	3	63	9	N	57		129
06	1650 #	1475	-0-	-175	-0-	1430	3	45	9	N	41		170
07	1705 #	1405	-0-	-300	-0-	1353	3	52	9	N	47		217

NUZ (WOLFCAMP)		66345 700		ASSOCIATED		49B			CNTY: PECOS				
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555											
CHIMAYO		WELL #: 1		RRCID -> 185105		COMPL. DATE 01/01/2001			TOTAL DEPTH 6958 PERF. 6570 - 6606				
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	* C	EOM BALANCE
02	168 #	117	-0-	-51	-0-	117	3		N	-0-			-0-
03	186 #	112	-0-	-74	-0-	112	3		N	-0-			-0-
04	120 #	105	-0-	-15	-0-	105	3		N	-0-			-0-
05	417 R	417	-0-	-0-	-0-	417	3		N	-0-			-0-
06	699 R	699	-0-	-0-	-0-	699	3		N	-0-			-0-
07	124 #	76	-0-	-48	-0-	76	3		N	-0-			-0-

CAPSAICIN		WELL #: 1		RRCID -> 225569		COMPL. DATE 06/26/2000			TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6165 - 6415				
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	* C	EOM BALANCE
02	2800 #	2682	-0-	-118	-0-	2425	3	257	9	N	234	167	205
03	3729 R	3729	-0-	-0-	-0-	3463	3	266	9	N	242	168	279
04	3417 R	3417	-0-	-0-	-0-	3152	3	265	9	N	241	329	191
05	2976 #	2795	-0-	-181	-0-	2538	3	257	9	N	234	175	250
06	3000 #	2307	-0-	-693	-0-	2050	3	257	9	N	234	169	315
07	3100 #	2788	-0-	-312	-0-	2537	3	251	9	N	228	338	205

OATES, NE. (DEVONIAN)		66591 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS				
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862											
DAVIS, PAUL L.		WELL #: 1		RRCID -> 164479		COMPL. DATE 05/01/1997			TOTAL DEPTH 13950 PERF. 1265 - 14140				
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	* C	EOM BALANCE
02	15540 X	13678	-0-	-1862	-0-	13678	3		N	-0-			-0-
03	17205 X	16633	-0-	-572	-0-	16633	3		N	-0-			-0-
04	16650 X	14885	-0-	-1765	-0-	14885	3		N	-0-			-0-
05	17205 X	15795	-0-	-1410	-0-	15795	3		N	-0-			-0-
06	16650 X	15582	-0-	-1068	-0-	15582	3		N	-0-			-0-
07	16647 X	15758	-0-	-889	-0-	15758	3		N	-0-			-0-

EICHENHOFER, C. C.		WELL #: 2		RRCID -> 171489		COMPL. DATE 08/28/1998			TOTAL DEPTH 13410 PERF. 12777 - 13410				
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	* C	EOM BALANCE
02	17976 X	16783	-0-	-1193	-0-	16783	3		N	-0-			-0-
03	19902 X	18334	-0-	-1568	-0-	18334	3		N	-0-			-0-
04	18990 X	17528	-0-	-1462	-0-	17528	3		N	-0-			-0-
05	19623 X	18259	-0-	-1364	-0-	18259	3		N	-0-			-0-
06	18420 X	17769	-0-	-651	-0-	17769	3		N	-0-			-0-
07	18569 X	18160	-0-	-409	-0-	18160	3		N	-0-			-0-

CHEVRON U. S. A. INC.		148113											
PECOS FEE		WELL #: 1		RRCID -> 020550		COMPL. DATE 12/01/1961			TOTAL DEPTH 17768 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE
02	3528 X	3491	-0-	-37	-0-	3491	2		N	-0-			-0-
03	3906 X	3879	-0-	-27	-0-	3879	2		N	-0-			-0-
04	3780 X	3736	-0-	-44	-0-	3736	2		N	-0-			-0-
05	3906 X	3859	-0-	-47	-0-	3859	2		N	-0-			-0-
06	3750 X	3704	-0-	-46	-0-	3704	2		N	-0-			-0-
*07	3929 X	3929	-0-	-0-	-0-	3929	2		N	-0-			-0-

OATES, NE. (DEVONIAN)		//CONT.//		66591 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS							
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113											
PECOS -C- FEE		WELL #:		1	RRCID ->	049279	COMPL. DATE	11/04/1970	TOTAL DEPTH	14270	PERF.	N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FREEDOM ENERGY, INC.				285084										
-158- EICHENHOFER STATE		WELL #:		1A	RRCID ->	049867	COMPL. DATE	01/10/1971	TOTAL DEPTH	15000	PERF.	N/A		
02	336 N	131	-0-	-205	-0-	131	3			N	-0-			-0-
03	589 N	112	-0-	-477	-0-	112	3			N	-0-			-0-
04	360 N	76	-0-	-284	-0-	76	3			N	-0-			-0-
05	155 N	67	-0-	-88	-0-	67	3			N	-0-			-0-
06	120 N	80	-0-	-40	-0-	80	3			N	-0-			-0-
07	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-			-0-

STALEY OPERATING CO.				811415										
MCINTYRE		WELL #:		1	RRCID ->	187036	COMPL. DATE	02/27/2003	TOTAL DEPTH	16490	PERF.	1.2960 - 13044		
02	7448 X	6873	-0-	-575	-0-	6873	2			N	-0-			-0-
03	8246 X	7684	-0-	-562	-0-	7684	2			N	-0-			-0-
04	7980 X	7246	-0-	-734	-0-	7246	2			N	-0-			-0-
05	7657 X	7329	-0-	-328	-0-	7329	2			N	-0-			-0-
06	7440 X	6988	-0-	-452	-0-	6988	2			N	-0-			-0-
07	7688 X	7239	-0-	-449	-0-	7239	2			N	-0-			-0-

OATES STATE - 181 UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	223523	COMPL. DATE	08/03/2005	TOTAL DEPTH	14435	PERF.	1.4330 - 14405	
02	2604 X	1615	-0-	-989	-0-	1615	2			N	-0-			-0-
03	2883 X	1987	-0-	-896	-0-	1987	2			N	-0-			-0-
04	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	2			N	-0-			-0-
05	2883 X	2313	-0-	-570	-0-	2313	2			N	-0-			-0-
06	2790 X	2219	-0-	-571	-0-	2219	2			N	-0-			-0-
*07	3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	2			N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC.				945936										
SMITH, HORACE		WELL #:		1	RRCID ->	038485	COMPL. DATE	09/03/1999	TOTAL DEPTH	13725	PERF.	1.3480 - 13605		
02	T. A.	743	-0-	743		743	2			N	-0-			-0-
03	T. A.	316	-0-	316		1059	2			N	-0-			-0-
04	T. A.	1753	-0-	1753		2812	2			N	-0-			-0-
05	3025 X	213	-0-	-2812	-0-	213	2			N	-0-			-0-
06	315 X	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-			-0-
07	1302 X	312	-0-	-990	-0-	312	2			N	-0-			-0-

VALLAT, B. W.				WELL #:	1	RRCID ->	044455	COMPL. DATE	07/12/2012	TOTAL DEPTH	13780	PERF.	1.3455 - 13582	
02	T. A.	48051	-0-	48051		48051	2			N	-0-			-0-
03	T. A.	51157	-0-	51157		99208	2			N	-0-			-0-
04	T. A.	46159	-0-	46159		145367	2			N	-0-			-0-
05	183834 X	38467	-0-	-145367	-0-	38467	2			N	-0-			-0-
06	12286 X	12286	-0-	-0-	-0-	12286	2			N	-0-			-0-
*07	53534 X	53534	-0-	-0-	-0-	53534	2			N	-0-			-0-

OATES, NE. (DEVONIAN)		//CONT.//		66591 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
EICHENHOFER, C. C., -B-		WELL #:		1	RRCID ->	045595	COMPL. DATE	11/23/1968	TOTAL DEPTH	13690	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	27832 X	25617	-0-	-2215	-0-	25617 2		N	-0-		-0-
03	30814 X	29362	-0-	-1452	-0-	29362 2		N	-0-		-0-
04	28975 X	28975	-0-	-0-	-0-	28975 2		N	-0-		-0-
05	30111 X	30111	-0-	-0-	-0-	30111 2		N	-0-		-0-
06	29023 X	29023	-0-	-0-	-0-	29023 2		N	-0-		-0-
*07	30072 X	30072	-0-	-0-	-0-	30072 2		N	-0-		-0-

SHELL		WELL #:		1	RRCID ->	046610	COMPL. DATE	06/25/1969	TOTAL DEPTH	13940	PERF. N/A
02	10911 X	10911	-0-	-0-	-0-	10911 2		N	-0-		-0-
03	12450 X	12450	-0-	-0-	-0-	12450 2		N	-0-		-0-
04	11483 X	11483	-0-	-0-	-0-	11483 2		N	-0-		-0-
05	11718 X	11641	-0-	-77	-0-	11641 2		N	-0-		-0-
06	11340 X	11228	-0-	-112	-0-	11228 2		N	-0-		-0-
07	11718 X	11675	-0-	-43	-0-	11675 2		N	-0-		-0-

OATES, SW. (DEVONIAN)		66593 100		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		003125									
P. T. HUDGINS 34		WELL #:		2H	RRCID ->	200657	COMPL. DATE	09/23/2003	TOTAL DEPTH	14770	PERF.13580 - 14770
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	7440 X	-0-	-0-	-7440	-0-			N	-0-		-0-
04	7200 X	-0-	-0-	-7200	-0-			N	-0-		-0-
05	7440 X	-0-	-0-	-7440	-0-			N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HUDGINS 37		WELL #:		1H	RRCID ->	224245	COMPL. DATE	06/09/2006	TOTAL DEPTH	14100	PERF.13776 - 14998
02	700 X	101	-0-	-599	-0-	101 2		N	-0-		-0-
03	558 X	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-		-0-
04	240 X	102	-0-	-138	-0-	102 2		N	-0-		-0-
05	124 X	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-
06	283 X	283	-0-	-0-	-0-	283 2		N	-0-		-0-
*07	367 X	367	-0-	-0-	-0-	367 2		N	-0-		-0-

TOWNSEND SWD		WELL #:		1	RRCID ->	230692	COMPL. DATE	07/26/2007	TOTAL DEPTH	13685	PERF. 4645 - 5400
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OATES, SW. (MONTROYA)		66593 350		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PECOS				
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		003125									
HUDGINS, P. T. 36		WELL #:		1SW	RRCID ->	189436	COMPL. DATE	03/12/2002	TOTAL DEPTH	14220	PERF. 4030 - 4900
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OATES, SW (WOODFORD) 66953 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
 ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
 HUDGINS 11 WELL #: 1 RRCID -> 220981 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 14362 PERF.13316 - 13336

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	84 N	75	-0-	-9	-0-	75 2	N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

ONLAW (GRAYBURG) 67381 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
 VANCO OIL & GAS CORP. 881484
 YATES, SUN WELL #: 1 RRCID -> 057131 COMPL. DATE 11/15/1973 TOTAL DEPTH 1185 PERF. N/A

02	588 N	568	-0-	-20 B	-0-	568 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	651 N	336	-0-	-315 B	-0-	336 2	N	-0-		-0-
04	630 N	180	-0-	-450 B	-0-	180 2	N	-0-		-0-
05	695 N	695	-0-	-0- B	-0-	695 2	N	-0-		-0-
06	665 N	665	-0-	-0- B	-0-	665 2	N	-0-		-0-
*07	699 N	699	-0-	-0- B	-0-	699 2	N	-0-		-0-

YATES, SUN WELL #: 2 RRCID -> 057791 COMPL. DATE 01/09/1974 TOTAL DEPTH 1243 PERF. N/A

02	252 N	225	-0-	-27 B	-0-	225 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	279 N	259	-0-	-20 B	-0-	259 2	N	-0-		-0-
04	260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260 2	N	-0-		-0-
05	270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270 2	N	-0-		-0-
06	262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262 2	N	-0-		-0-
07	279 N	276	-0-	-3 B	-0-	276 2	N	-0-		-0-

YATES "A" WELL #: 1 RRCID -> 057828 COMPL. DATE 02/15/1974 TOTAL DEPTH 1270 PERF. N/A

02	252 N	238	-0-	-14 B	-0-	238 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281 2	N	-0-		-0-
04	286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286 2	N	-0-		-0-
05	297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297 2	N	-0-		-0-
06	285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285 2	N	-0-		-0-
07	310 N	304	-0-	-6 B	-0-	304 2	N	-0-		-0-

YATES "B" WELL #: 1 RRCID -> 058527 COMPL. DATE 04/09/1974 TOTAL DEPTH 1380 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

YATES "B" WELL #: 2 RRCID -> 058876 COMPL. DATE 06/20/1974 TOTAL DEPTH 1308 PERF. N/A

02	112 N	110	-0-	-2 B	-0-	110 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130 2	N	-0-		-0-
04	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136 2	N	-0-		-0-
05	142 N	142	-0-	-0- B	-0-	142 2	N	-0-		-0-
06	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135 2	N	-0-		-0-
07	155 N	147	-0-	-8 B	-0-	147 2	N	-0-		-0-

ONLAW (GRAYBURG)		//CONT.//		67381 500	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: PECOS				
VANCO OIL & GAS CORP.		//CONT.//		881484								
YATES "A"		WELL #:		2	RRCID ->	059219	COMPL. DATE	07/08/1974	TOTAL DEPTH	1490	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

YATES, SUN "A"		WELL #:		2	RRCID ->	059388	COMPL. DATE	08/20/1974	TOTAL DEPTH	1283	PERF. N/A	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

YATES "E"		WELL #:		1	RRCID ->	059932	COMPL. DATE	10/24/1974	TOTAL DEPTH	1305	PERF. N/A	
02	252 N	241	-0-	-11	B	-0-	241 2	N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	279 N	276	-0-	-3	B	-0-	276 2	N	-0-			-0-
04	274 N	274	-0-	-0-	B	-0-	274 2	N	-0-			-0-
05	282 N	282	-0-	-0-	B	-0-	282 2	N	-0-			-0-
06	273 N	273	-0-	-0-	B	-0-	273 2	N	-0-			-0-
*07	288 N	288	-0-	-0-	B	-0-	288 2	N	-0-			-0-

YATES, SUN "A"		WELL #:		1	RRCID ->	061752	COMPL. DATE	04/09/1975	TOTAL DEPTH	1265	PERF. N/A	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	7 N	7	-0-	-0-	B	-0-	7 2	N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	6 N	6	-0-	-0-	B	-0-	6 2	N	-0-			-0-
06	7 N	-0-	-0-	-7	B	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

STATE RIVERBED		WELL #:		2	RRCID ->	071323	COMPL. DATE	05/19/1977	TOTAL DEPTH	1539	PERF. N/A	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

HALFF 64 WEST		WELL #:		3	RRCID ->	087887	COMPL. DATE	05/20/1980	TOTAL DEPTH	1525	PERF. 1349 - 1416	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

ONLAW (QUEEN)		67381 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS								
VANCO OIL & GAS CORP.		881484														
YATES "K"		WELL #: 1		RRCID -> 069138		COMPL. DATE 04/07/1976		TOTAL DEPTH 1281 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE RIVERBED		WELL #: 1		RRCID -> 069640		COMPL. DATE 12/27/1976		TOTAL DEPTH 1455 PERF. N/A								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HALFF "66-W"		WELL #: 1		RRCID -> 074062		COMPL. DATE 11/12/1977		TOTAL DEPTH 1500 PERF. N/A								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALFF "64" WEST		WELL #: 1		RRCID -> 087511		COMPL. DATE 04/15/1980		TOTAL DEPTH 1573 PERF. 959 - 1035								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OWEGO (CLEAR FORK)		67871 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854														
VALLEY "A"		WELL #: 1		RRCID -> 076334		COMPL. DATE 04/19/1978		TOTAL DEPTH 3260 PERF. N/A								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OWEGO (GLORIETA)		67871 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854														
MEEKS, J. H.		WELL #: 1		RRCID -> 048708		COMPL. DATE 05/22/1980		TOTAL DEPTH 4011 PERF. 2427 - 2459								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	20 N	-20	-0-	-0-	-0-	8	1	12	2	N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

OWEGO (GLORIETA) //CONT.// 67871 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS															
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854															
ARCO -R- WELL #: 2A RRCID -> 059629 COMPL. DATE 04/17/1974 TOTAL DEPTH 2590 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

ARCO -R- SWD WELL #: 1 RRCID -> 060045 COMPL. DATE 00/00/1976 TOTAL DEPTH 3390 PERF. 1310 - 1340															
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OWEGO (TANSILL) 67871 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS															
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854															
IOWA REALTY TRUST 125 "A" WELL #: 3SC RRCID -> 057818 COMPL. DATE 11/12/1973 TOTAL DEPTH 3480 PERF. N/A															
02		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OWEGO (TUBB) 67871 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS															
DIAMOND M OIL CO., INC. 216899															
ARCO -Y- WELL #: 1 RRCID -> 065439 COMPL. DATE 01/17/1976 TOTAL DEPTH 4067 PERF. N/A															
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ARCO FEE "101" WELL #: 1 RRCID -> 068170 COMPL. DATE 09/17/1976 TOTAL DEPTH 3140 PERF. N/A															
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854															
VALLEY -O- WELL #: 2 RRCID -> 020555 COMPL. DATE 08/31/1978 TOTAL DEPTH 3884 PERF. 2359 - 3030															
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OWEGO (TUBB)		//CONT.//		67871 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.//		775854										
VALLEY -J-		WELL #:		1	RRCID ->	020557	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3322	PERF. 2439 - 2550	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	74 N	74	-0-	-0-	-0-		74 2		N	-0-		-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-		-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

VALLEY -E-		WELL #:		1	RRCID ->	020558	COMPL. DATE	05/05/1959	TOTAL DEPTH	3156	PERF. N/A
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

VALLEY -L-		WELL #:		3	RRCID ->	048792	COMPL. DATE	07/14/1970	TOTAL DEPTH	3100	PERF. N/A
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*07	14B2 EXT	33	-0-	33	-0-	33	18 1	15 2	N	-0-	-0-

VALLEY "C"		WELL #:		1	RRCID ->	080369	COMPL. DATE	01/27/1979	TOTAL DEPTH	3195	PERF. 2985 - 3008
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

VALLEY 3		WELL #:		1	RRCID ->	159047	COMPL. DATE	04/05/1996	TOTAL DEPTH	4003	PERF. 2094 - 2974
02	700 N	460	-0-	-240	-0-	460 2			N	-0-	37
03	744 N	508	-0-	-236	-0-	508 2			N	-0-	37
04	540 N	-0-	-0-	-540	-0-				N	-0-	37
05	496 N	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-	37
06	480 N	-0-	-0-	-480	-0-				N	-0-	37
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	37

PAMELA (SILURIAN)		68721 600		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES				
STALEY OPERATING CO.		811415									
GS STATE		WELL #:		1	RRCID ->	223353	COMPL. DATE	10/08/2005	TOTAL DEPTH	14775	PERF. 14252 - 14320
02	12040 X	10348	-0-	-1692	-0-	10348 2			N	-0-	-0-
03	13677 X	13677	-0-	-0-	-0-	13677 2			N	-0-	-0-
04	14670 X	11965	-0-	-2705	-0-	11965 2			N	-0-	-0-
05	15159 X	11723	-0-	-3436	-0-	11723 2			N	-0-	-0-
06	14670 X	11513	-0-	-3157	-0-	11513 2			N	-0-	-0-
07	13671 X	13274	-0-	-397	-0-	13274 2			N	-0-	-0-

PAMELA (SILURIAN)		//CONT.//		68721 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES					
STALEY OPERATING CO.		//CONT.//		811415									
ARMSTRONG STATE		WELL #:		1	RRCID ->	233022	COMPL. DATE	10/25/2010	TOTAL DEPTH	14775	PERF.	14027 - 16850	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0			STATUS (CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	13216 X	10807	-0-	-2409	-0-	10807	2		N	-0-		-0-	
03	14849 X	12577	-0-	-2272	-0-	12577	2		N	-0-		-0-	
04	14370 X	9969	-0-	-4401	-0-	9969	2		N	-0-		-0-	
05	14849 X	2728	-0-	-12121	-0-	2728	2		N	-0-		-0-	
06	13920 X	5233	-0-	-8687	-0-	5233	2		N	-0-		-0-	
07	12586 X	-0-	-0-	-12586	-0-				N	-0-		-0-	

BILES		WELL #:		1	RRCID ->	265489	COMPL. DATE	05/25/2011	TOTAL DEPTH	15431	PERF.	4404 - 4736	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

PAPOOSE (ATOKA)		WELL #:		1	RRCID ->	244528	COMPL. DATE	11/06/2005	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	1541 - 2500	
02	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

SHELL WESTERN E&P		WELL #:		1	RRCID ->	155071	COMPL. DATE	06/01/1996	TOTAL DEPTH	18538	PERF.	15324 - 15334	
02	59843 X	9424	-0-	-50419	-0-	9424	3		N	-0-		131	
03	9490 X	9490	-0-	-0-	-0-	9490	3		N	-0-		131	
04	18145 X	18145	-0-	-0-	-0-	18145	3		N	-0-		131	
05	17329 X	13970	-0-	-3359	-0-	13970	3		N	-0-		131	
06	16500 X	13917	-0-	-2583	-0-	13917	3		N	-0-		131	
07	18755 X	5978	-0-	-12777	-0-	5978	3		N	-0-		131	

HALEY "32"		WELL #:		1	RRCID ->	171296	COMPL. DATE	12/02/1997	TOTAL DEPTH	21010	PERF.	15494 - 15514	
02	392 N	67	-0-	-325	-0-	67	3		N	-0-		-0-	
03	403 N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-		-0-	
04	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3		N	-0-		-0-	
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		-0-	

ROARK "34"		WELL #:		1	RRCID ->	172937	COMPL. DATE	02/04/1999	TOTAL DEPTH	18460	PERF.	15260 - 15266	
02	17836 X	9072	-0-	-8764	-0-	9072	3		N	-0-		15	
03	19747 X	11043	-0-	-8704	-0-	11043	3		N	-0-		15	
04	19944 X	19944	-0-	-0-	-0-	19944	3		N	-0-		15	
05	T. A.	12965	-0-	12965	12965	12965	3		N	-0-		15	
06	T. A.	14256	-0-	14256	27221	14256	3		N	-0-		15	
07	T. A.	7062	-0-	7062	34283	7062	3		N	-0-		15	

PAPOOSE (ATOKA)		//CONT.//		69059 002	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WINKLER					
SHELL WESTERN E&P		//CONT.//		774719										
WILSON 40		WELL #:		1	RRCID ->	199916	COMPL. DATE	03/23/2002	TOTAL DEPTH	20710	PERF.15720	- 15733		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WILSON 40		WELL #:		2	RRCID ->	253333	COMPL. DATE	01/27/2007	TOTAL DEPTH	15650	PERF.15160	- 15401		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PAPPY (CANYON)		69060 500		ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PECOS						
SBJ OIL & GAS, LLC		884395												
BAKER, MARY		WELL #:		1	RRCID ->	118876	COMPL. DATE	02/07/1979	TOTAL DEPTH	9680	PERF. 7083	- 7084		
02	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
03	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-				126	1				-0-
04	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/20/2012														

PARKS (CONSOLIDATED)		69233 125		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MIDLAND						
CHEVRON U. S. A. INC.		148113												
SCHARBAUER, C., JR.		WELL #:		1H	RRCID ->	269634	COMPL. DATE	04/01/2012	TOTAL DEPTH	12936	PERF.10276	- 10286		
*11	450 X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-			-0-
12	465 X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-			-0-
01	465 X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	6			6
02	2800 N	3479	-0-	679	679	3439	3	40	9	Y	36			42
03	3100 N	3586	-0-	486	1165	3516	3	70	9	Y	64			106
04	3000 N	3715	-0-	715	1880	3685	3	30	9	Y	27			133
05	3100 N	3675	-0-	575	2455	3627	3	48	9	Y	44			177
06	3000 N	2771	-0-	-229	2226	2746	3	25	9	Y	23			200
*07	3100 N	3342	-0-	242	2468	3302	3	40	9	Y	36			236

JM COX RESOURCES, L.P.		433075		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MIDLAND						
STEWART "32"		WELL #:		1	RRCID ->	128908	COMPL. DATE	10/21/1988	TOTAL DEPTH	10660	PERF.10568	- 10603		
02	806 N	806	-0-	-0-	-0-	788	3	18	9	N	16			176
03	889 N	889	-0-	-0-	-0-	858	3	31	9	N	28			204
04	636 N	636	-0-	-0-	-0-	575	3	61	9	N	55			259
05	899 N	486	-0-	-413	-0-	402	3	84	9	N	76	192	1	143
06	937 N	937	-0-	-0-	-0-	890	3	47	9	N	43			186
*07	831 N	831	-0-	-0-	-0-	798	3	33	9	N	30			216

PARKS (DEVONIAN) 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
 CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 SCHARBAUER, C. ESTATE E NCT 1 WELL #: 1 L RRCID -> 220069 COMPL. DATE 10/16/1969 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11766 - 11846

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
*08		806 N	240	-0-	-566	-0-	13	3	227	9	Y	206	203	1		8
*09		240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	191	181	1		18
*10		155 N	105	-0-	-50	-0-	6	3	99	9	Y	90	94	1		14
*11		1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1136	3	154	9	Y	140	131	1		23
*12		1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1248	3	151	9	Y	137	141	1		19
*01		1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1634	3	168	9	Y	153	153	1		19
*02		1204 N	259	-0-	-945	-0-	153	3	106	9	Y	96	99	1		16
*03		1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	132	126	1		22
*04		1740 N	505	-0-	-1235	-0-	294	3	211	9	Y	192	166	1		48
*05		465 N	268	-0-	-197	-0-	34	3	234	9	Y	213	211	1		50
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	145	157	1		38
07		527 N	310	-0-	-217	-0-	210	3	100	9	Y	91	102	1		27

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
 BRAUN, J. C. "20" WELL #: 1H RRCID -> 169439 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 15016 PERF.12125 - 15016

02	3360 X	2741	-0-	-619	-0-	2688	3	53	9	Y	48	87	1		100
03	3441 X	2836	-0-	-605	-0-	2769	3	67	9	Y	61	97	1		64
04	3240 X	2600	-0-	-640	-0-	2446	3	154	9	Y	140	102	1		102
05	3131 X	2260	-0-	-871	-0-	2250	3	10	9	Y	9				111
06	2970 X	1481	-0-	-1489	-0-	1408	3	73	9	Y	66				177
07	3038 X	350	-0-	-2688	-0-	330	3	20	9	Y	18				195

"SV" REBEL FEE WELL #: 3H RRCID -> 170427 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 12168 PERF.14070 - 15750

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554
 COLLINGS, H.S. WELL #: 5H RRCID -> 242240 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 11856 PERF.12571 - 15443

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

XOG OPERATING LLC 945921
 CAPP'S FARMS WELL #: 1 RRCID -> 213207 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 12140 PERF.12150 - 15820

02	4954 X	4954	-0-	-0-	-0-	4764	3	190	9	N	173	185	1			92
03	5077 X	5077	-0-	-0-	-0-	4860	3	217	9	N	197					289
04	5550 X	3034	-0-	-2516	-0-	2889	3	145	9	N	132	368	1			53
05	5487 X	5043	-0-	-444	-0-	4824	3	219	9	N	199	184	1			68
06	5310 X	4707	-0-	-603	-0-	4514	3	193	9	N	175	186	1			57
07	5487 X	4506	-0-	-981	-0-	4308	3	198	9	N	180	180	1			57

PARKS (DEVONIAN)		//CONT.//		69233 166		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND						
XTO ENERGY INC.				945936												
COLLINGS, H. S., UNIT		WELL #:		1 U		RRCID -> 040790		COMPL. DATE 12/06/1966		TOTAL DEPTH 12900 PERF. N/A						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-		1					Y	-0-			-0-	
03	T. A.	14	-0-	14		15		14	3		Y	-0-			-0-	
04	T. A.	104	-0-	104		119		104	3		Y	-0-			-0-	
05	T. A.	1	-0-	1		120		1	3		Y	-0-			-0-	
06	T. A.	105	-0-	105		225		105	3		Y	-0-			-0-	
*07	315 X	90	-0-	-225		-0-		90	3		Y	-0-			-0-	

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #:		1307		RRCID -> 057710		COMPL. DATE 02/02/1974		TOTAL DEPTH 12000		PERF. N/A				
02	2772 X	2428	-0-	-344		-0-		2367	3	61	9	Y	55	36	0	67
03	3069 X	2576	-0-	-493		-0-		2537	3	39	9	Y	35			102
04	2970 X	2119	-0-	-851		-0-		2102	3	17	9	Y	15	75	0	42
05	2697 N	2338	-0-	-359		-0-		2310	3	28	9	Y	25	29	0	38
06	2490 N	1881	-0-	-609		-0-		1871	3	10	9	Y	9	23	0	24
*07	2382 N	2382	-0-	-0-		-0-		2367	3	15	9	Y	14	11	0	27

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #:		1802		RRCID -> 146414		COMPL. DATE 10/30/1969		TOTAL DEPTH 11980		PERF.11748 - 11868				
02	958 N	958	-0-	-0-		-0-		956	3	2	9	Y	2	2	0	-0-
03	560 N	560	-0-	-0-		-0-		540	3	20	9	Y	18	16	0	2
04	634 N	634	-0-	-0-		-0-		576	3	58	9	Y	53	47	0	8
05	744 N	556	-0-	-188		-0-		503	3	53	9	Y	48	49	0	7
06	1019 N	1019	-0-	-0-		-0-		1004	3	15	9	Y	14	18	0	3
07	651 N	578	-0-	-73		-0-		578	3			Y	-0-	3	0	-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #:		2401		RRCID -> 154094		COMPL. DATE 02/25/1995		TOTAL DEPTH 13838		PERF.11650 - 13838				
02	2178 N	2178	-0-	-0-		-0-		2081	3	97	9	Y	88	103	0	8
03	1960 N	1960	-0-	-0-		-0-		1942	3	18	9	Y	16	23	0	1
04	2928 N	2928	-0-	-0-		-0-		2838	3	90	9	Y	82	71	0	12
05	2481 N	2481	-0-	-0-		-0-		2426	3	55	9	Y	50	55	0	7
06	2286 N	2286	-0-	-0-		-0-		2274	3	12	9	Y	11	16	0	2
*07	2391 N	2391	-0-	-0-		-0-		2382	3	9	9	Y	8	9	0	1

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #:		1929		RRCID -> 156427		COMPL. DATE 06/16/2005		TOTAL DEPTH 12480		PERF.12106 - 16300				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT				-0-

COLLINS, H. S. UNIT		WELL #:		2H		RRCID -> 156440		COMPL. DATE 10/26/1995		TOTAL DEPTH 15765		PERF.12024 - 15765				
02	9772 X	9530	-0-	-242		-0-		9402	3	128	9	Y	116	101	0	63
03	10819 X	8674	-0-	-2145		-0-		8542	3	132	9	Y	120	120	0	63
04	12183 X	12183	-0-	-0-		-0-		12067	3	116	9	Y	105	124	0	44
05	10385 X	9805	-0-	-580		-0-		9689	3	116	9	Y	105	112	0	37
06	10050 X	8836	-0-	-1214		-0-		8702	3	134	9	Y	122	87	0	72
07	10385 X	8773	-0-	-1612		-0-		8666	3	107	9	Y	97	91	0	78

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #:		2324H		RRCID -> 157160		COMPL. DATE 07/26/1999		TOTAL DEPTH 15787		PERF.11990 - 15787				
02	9013 X	9013	-0-	-0-		-0-		8771	3	242	9	Y	220	235	0	21
03	7582 X	7582	-0-	-0-		-0-		7295	3	287	9	Y	261	259	0	23
04	9220 X	9220	-0-	-0-		-0-		8869	3	351	9	Y	319	296	0	46
05	8951 X	8951	-0-	-0-		-0-		8727	3	224	9	Y	204	221	0	29
06	7705 X	7705	-0-	-0-		-0-		7473	3	232	9	Y	211	195	0	45
*07	7757 X	7757	-0-	-0-		-0-		7365	3	392	9	Y	356	359	0	42

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1420H RRCID -> 163536 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 15824 PERF.12200 - 15824

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

02 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- -0- Y -0- -0- -0-
03 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- -0- Y -0- -0- -0-
04 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- -0- Y -0- -0- -0-
05 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- -0- Y -0- -0- -0-
06 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- -0- Y -0- -0- -0-
07 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- -0- Y -0- -0- -0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1829H RRCID -> 164360 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 16090 PERF.12152 - 16090

02 3612 X 2819 -0- -793 -0- 2679 3 140 9 Y 127 135 0 12
03 2604 X 2208 -0- -396 -0- 2044 3 164 9 Y 149 148 0 13
04 3240 X 933 -0- -2307 -0- 867 3 66 9 Y 60 64 0 9
05 3387 X 3387 -0- -0- -0- 3241 3 146 9 Y 133 123 0 19
06 12192 X 12192 -0- -0- -0- 12105 3 87 9 Y 79 81 0 17
*07 3434 X 3434 -0- -0- -0- 3360 3 74 9 Y 67 76 0 8

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 904H RRCID -> 165082 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 15724 PERF.11903 - 15724

02 4536 X -0- -0- -4536 -0- Y -0- -0- -0-
03 2697 X -0- -0- -2697 -0- Y -0- -0- -0-
04 0 X -0- -0- -0- -0- Y -0- -0- -0-
05 T. A. 817 -0- 817 817 786 3 31 9 Y 28 18 0 10
06 T. A. 1694 -0- 1694 2511 1589 3 105 9 Y 95 68 0 37
07 T. A. 915 -0- 915 3426 902 3 13 9 Y 12 46 0 3

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1421H RRCID -> 167211 COMPL. DATE 09/05/1997 TOTAL DEPTH 15945 PERF.11810 - 15945

02 13256 X 13256 -0- -0- -0- 13106 3 150 9 Y 136 122 0 27
03 13446 X 13446 -0- -0- -0- 13248 3 198 9 Y 180 178 0 29
04 11648 X 11648 -0- -0- -0- 11439 3 209 9 Y 190 184 0 35
05 9858 X 9010 -0- -848 -0- 8778 3 232 9 Y 211 173 0 73
06 9540 X 2535 -0- -7005 -0- 2380 3 155 9 Y 141 159 0 55
07 9858 X 1149 -0- -8709 -0- 1126 3 23 9 Y 21 70 0 6

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1830H RRCID -> 168124 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 15783 PERF.12143 - 15755

02 3207 X 3207 -0- -0- -0- 3130 3 77 9 Y 70 97 0 14
03 3703 X 3703 -0- -0- -0- 3602 3 101 9 Y 92 91 0 15
04 3986 X 3986 -0- -0- -0- 3955 3 31 9 Y 28 38 0 5
05 3813 X 3230 -0- -583 -0- 3188 3 42 9 Y 38 30 0 13
06 5538 X 5538 -0- -0- -0- 5428 3 110 9 Y 100 74 0 39
*07 7510 X 7510 -0- -0- -0- 7496 3 14 9 Y 13 48 0 4

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1831H RRCID -> 168706 COMPL. DATE 03/08/1998 TOTAL DEPTH 15670 PERF.11627 - 15451

02 296 N 296 -0- -0- -0- 296 3 Y -0- -0- -0-
03 341 N 341 -0- -0- -0- 341 3 Y -0- -0- -0-
04 263 N 263 -0- -0- -0- 263 3 Y -0- -0- -0-
05 279 N 178 -0- -101 -0- 176 3 2 9 Y 2 1 0 1
06 440 N 440 -0- -0- -0- 434 3 6 9 Y 5 4 0 2
*07 369 N 369 -0- -0- -0- 369 3 Y -0- 2 0 -0-

HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 168901 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 15610 PERF.11984 - 15520

02 5544 X 5170 -0- -374 -0- 5082 3 88 9 Y 80 80 0 87
03 6045 X 5805 -0- -240 -0- 5644 3 161 9 Y 146 130 0 103
04 5940 X 5634 -0- -306 -0- 5466 3 168 9 Y 153 137 0 119
05 6858 X 6858 -0- -0- -0- 6680 3 178 9 Y 162 187 0 94
06 6111 X 6111 -0- -0- -0- 5946 3 165 9 Y 150 135 0 109
*07 6892 X 6892 -0- -0- -0- 6717 3 175 9 Y 159 170 0 98

PARKS (DEVONIAN)		//CONT.//		69233 166		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1310H		RRCID -> 191113		COMPL. DATE 04/03/2002		TOTAL DEPTH 11028		PERF.12448 - 15961		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 2703H		RRCID -> 191115		COMPL. DATE 04/13/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF.12222 - 15190				
02	3164 X	2200	-0-	-964	-0-	2065	3	135	9	Y	123	157	0	12
03	3503 X	1831	-0-	-1672	-0-	1664	3	167	9	Y	152	151	0	13
04	3390 X	2574	-0-	-816	-0-	2309	3	265	9	Y	241	219	0	35
05	2528 X	2528	-0-	-0-	-0-	2268	3	260	9	Y	236	237	0	34
06	7395 X	7395	-0-	-0-	-0-	7209	3	186	9	Y	169	167	0	36
*07	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	3010	3	245	9	Y	223	233	0	26

PARKS, ROY 'C'		WELL #: 3		RRCID -> 191117		COMPL. DATE 06/01/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF.10920 - 12962				
02	6412 X	5863	-0-	-549	-0-	5835	3	28	9	Y	25	25	0	5
03	7099 X	6270	-0-	-829	-0-	6259	3	11	9	Y	10	13	0	2
04	6810 X	6103	-0-	-707	-0-	6080	3	23	9	Y	21	19	0	4
05	6911 X	6911	-0-	-0-	-0-	6887	3	24	9	Y	22	18	0	8
06	6539 X	6539	-0-	-0-	-0-	6517	3	22	9	Y	20	20	0	8
*07	6583 X	6583	-0-	-0-	-0-	6551	3	32	9	Y	29	29	0	8

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 2507H		RRCID -> 191723		COMPL. DATE 01/05/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF.11914 - 15480				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

PARKS, ROY 15		WELL #: 1H		RRCID -> 191898		COMPL. DATE 07/26/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF.11794 - 13411				
02	4424 X	3125	-0-	-1299	-0-	3102	3	23	9	Y	21	23	0	2
03	4898 X	1795	-0-	-3103	-0-	1788	3	7	9	Y	6	7	0	1
04	4230 X	3758	-0-	-472	-0-	3745	3	13	9	Y	12	11	0	2
05	4833 X	4833	-0-	-0-	-0-	4804	3	29	9	Y	26	24	0	4
06	3690 X	-0-	-0-	-3690	-0-				Y	15	16	0	3	
*07	4689 X	4689	-0-	-0-	-0-	4661	3	28	9	Y	25	25	0	3

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1320H		RRCID -> 195393		COMPL. DATE 12/24/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF.12041 - 14494				
02	3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	3600	3	118	9	Y	107	119	0	21
03	4096 X	4096	-0-	-0-	-0-	3975	3	121	9	Y	110	113	0	18
04	4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	4148	3	90	9	Y	82	85	0	15
05	3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	3748	3	127	9	Y	115	90	0	40
06	4369 X	4369	-0-	-0-	-0-	4318	3	51	9	Y	46	68	0	18
*07	5703 X	5703	-0-	-0-	-0-	5685	3	18	9	Y	16	29	0	5

BENGE, ARCH		WELL #: 1		RRCID -> 195793		COMPL. DATE 12/13/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF.11797 - 15207				
02	15736 X	15736	-0-	-0-	-0-	15372	3	364	9	Y	331	320	0	31
03	13361 X	8877	-0-	-4484	-0-	8713	3	164	9	Y	149	167	0	13
04	14843 X	14843	-0-	-0-	-0-	14555	3	288	9	Y	262	237	0	38
05	17422 X	15643	-0-	-1779	-0-	15393	3	250	9	Y	227	232	0	33
06	16860 X	-0-	-0-	-16860	-0-				Y	163	161	0	35	
07	17422 X	10411	-0-	-7011	-0-	10251	3	160	9	Y	145	163	0	17

PARKS (DEVONIAN)		//CONT.// 69233 166		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MIDLAND			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
BENGE, MARION V.		WELL #: 4H		RRCID -> 233090		COMPL. DATE 10/05/2007			TOTAL DEPTH 12282 PERF.12410 - 15061			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	6651 X	6651	-0-	-0-	-0-	6442 3	209 9	Y	190	199 0		18
03	6727 X	5129	-0-	-1598	-0-	4986 3	143 9	Y	130	137 0		11
04	6664 X	6664	-0-	-0-	-0-	6482 3	182 9	Y	165	152 0		24
05	6851 X	6429	-0-	-422	-0-	6275 3	154 9	Y	140	144 0		20
06	6630 X	-0-	-0-	-6630	-0-			Y	116	111 0		25
07	6851 X	5613	-0-	-1238	-0-	5492 3	121 9	Y	110	122 0		13

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1423H		RRCID -> 242954		COMPL. DATE 08/20/2008			TOTAL DEPTH 12450 PERF.12468 - 15966			
02	13664 X	11684	-0-	-1980	-0-	11395 3	289 9	Y	263	244 0		52
03	15128 X	12102	-0-	-3026	-0-	11854 3	248 9	Y	225	240 0		37
04	14345 X	14345	-0-	-0-	-0-	14106 3	239 9	Y	217	214 0		40
05	12276 X	6743	-0-	-5533	-0-	6602 3	141 9	Y	128	123 0		45
06	11880 X	10414	-0-	-1466	-0-	10172 3	242 9	Y	220	179 0		86
*07	14688 X	14688	-0-	-0-	-0-	14435 3	253 9	Y	230	250 0		66

ARCH BENGE		WELL #: 2H		RRCID -> 246220		COMPL. DATE 08/01/2007			TOTAL DEPTH 12462 PERF.12434 - 15454			
02	9548 X	9027	-0-	-521	-0-	8839 3	188 9	Y	171	170 0		16
03	9951 X	7397	-0-	-2554	-0-	7275 3	122 9	Y	111	117 0		10
04	9794 X	9794	-0-	-0-	-0-	9664 3	130 9	Y	118	111 0		17
05	9982 X	9215	-0-	-767	-0-	9092 3	123 9	Y	112	113 0		16
06	9660 X	-0-	-0-	-9660	-0-			Y	97	92 0		21
07	9982 X	7972	-0-	-2010	-0-	7872 3	100 9	Y	91	101 0		11

BENGE, MARION V.		WELL #: 5H		RRCID -> 248748		COMPL. DATE 03/25/2009			TOTAL DEPTH 12102 PERF.12400 - 16202			
02	5086 X	5086	-0-	-0-	-0-	4833 3	253 9	Y	230	239 0		22
03	4557 X	4003	-0-	-554	-0-	3849 3	154 9	Y	140	150 0		12
04	5236 X	5236	-0-	-0-	-0-	5043 3	193 9	Y	175	162 0		25
05	5642 X	5372	-0-	-270	-0-	5195 3	177 9	Y	161	163 0		23
06	5460 X	-0-	-0-	-5460	-0-			Y	123	120 0		26
07	5642 X	3724	-0-	-1918	-0-	3594 3	130 9	Y	118	130 0		14

GATLIN, MARY		WELL #: 2006H		RRCID -> 250315		COMPL. DATE 10/02/2007			TOTAL DEPTH 11971 PERF.13550 - 15400			
02	2856 X	2113	-0-	-743	-0-	2066 3	47 9	Y	43	49 0		60
03	2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	2885 3	68 9	Y	62			122
04	2760 X	2301	-0-	-459	-0-	2258 3	43 9	Y	39	89 0		72
05	2852 X	2395	-0-	-457	-0-	2305 3	90 9	Y	82	48 0		106
06	2850 X	1796	-0-	-1054	-0-	1751 3	45 9	Y	41	65 0		82
07	2945 X	2077	-0-	-868	-0-	2004 3	73 9	Y	66	39 0		109

PARSLEY (DEVONIAN)		69440 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MIDLAND			
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726										
GAULT, SARAH		WELL #: 105		RRCID -> 116142		COMPL. DATE 03/11/1985			TOTAL DEPTH 12694 PERF.11640 - 11760			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-

PAT BISHOP (YATES) 69534 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WINKLER
RAYDEN 695567
SEALY SMITH "A" WELL #: 2 RRCID -> 131839 COMPL. DATE 04/18/1989 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2508 - 2528

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) STATUS	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS (CODE) (-)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3		N	-0-			-0-
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3		N	-0-			-0-
04	180 N	107	-0-	-73	-0-	107 3		N	-0-			-0-
05	186 N	23	-0-	-163	-0-	23 3		N	-0-			-0-
06	150 N	10	-0-	-140	-0-	10 3		N	-0-			-0-
07	124 N	7	-0-	-117	-0-	7 3		N	-0-			-0-

PAUL PAGE (ATOKA) 69765 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARTIN
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
CONNELL "21" WELL #: 2 RRCID -> 149593 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 11529 PERF.10482 - 10492

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) STATUS	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS (CODE) (-)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	756 N	734	-0-	-22	-0-	728 3	6 9	N	5			64
03	752 N	752	-0-	-0-	-0-	739 3	13 9	N	12			76
04	941 N	941	-0-	-0-	-0-	935 3	6 9	N	5			81
05	938 N	938	-0-	-0-	-0-	932 3	6 9	N	5			86
06	720 N	530	-0-	-190	-0-	523 3	7 9	N	6			92
07	961 N	933	-0-	-28	-0-	927 3	6 9	N	5			97

PAYTON (DEVONIAN) 69873 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710
DELTA QUEEN WELL #: 1 T RRCID -> 118288 COMPL. DATE 09/01/1985 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 6699 - 6843

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

ICE BROTHERS, INC. 421790
BRITSON, J. O. WELL #: 1A RRCID -> 020562 COMPL. DATE 07/02/1997 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 4940 - 5005

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) STATUS	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS (CODE) (-)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OXY USA WTP Lp 630555
BLAIR WELL #: 1-U RRCID -> 161767 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 10694 PERF. 6592 - 6698

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) STATUS	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS (CODE) (-)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1512 X	1230	-0-	-282	-0-	1230 2		N	-0-			43
03	3317 X	512	-0-	-2805	-0-	512 2		N	-0-			43
04	3300 X		-0-	-3300	-0-			N	-0-			43
05	3410 X	2978	-0-	-432	-0-	2974 2	4 9	N	4	28 1		19
06	3300 X	1951	-0-	-1349	-0-	1951 2		N	-0-			19
07	1364 X	645	-0-	-719	-0-	645 2		N	-0-			19

PAYTON (DEVONIAN, MIDDLE) 69873 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WARD
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
DORR STATE WELL #: 1 RRCID -> 211695 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11486 - 12074

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) STATUS	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS (CODE) (-)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	2072 #	2067	-0-	-5	-0-	1895 2	172 9	N	156	182 1		49
03	2294 #		-0-	-2294	-0-			N	188	182 1		55
04	2130 #	2057	-0-	-73	-0-	2005 2	52 9	N	47			102
05	2294 #	1782	-0-	-512	-0-	1705 2	77 9	N	70			172
06	2220 #		-0-	-2220	-0-			N	92	184 1		80
07	2294 #	1646	-0-	-648	-0-	1579 2	67 9	N	61			141

PAYTON (DEVONIAN, MIDDLE) //CONT.// 69873 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WARD
ICE BROTHERS, INC. 421790
BRICTON, J. O. WELL #: 1B RRCID -> 140997 COMPL. DATE 03/01/1992 TOTAL DEPTH 10242 PERF. 6960 - 7004

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	1780 R	1780	-0-	-0-	-0-	1706	3	74	9	N	67				134
03	1979 R	1979	-0-	-0-	-0-	1905	3	74	9	N	67				201
04	1893 R	1893	-0-	-0-	-0-	1806	3	87	9	N	79	177	1		103
05	1984 #	1826	-0-	-158	-0-	1752	3	74	9	N	67				170
06	1920 #	1709	-0-	-211	-0-	1647	3	62	9	N	56	156	1		70
07	1984 #	1735	-0-	-249	-0-	1668	3	67	9	N	61				131

PAYTON (FUSSELMAN) 69873 410 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
OXY USA WTP LP 630555
BLAIR WELL #: 1-L RRCID -> 159224 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 10694 PERF. 7682 - 7704

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

PAYTON (LOWER DEVONIAN) 69873 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
OXY USA WTP LP 630555
BLAIR WELL #: 1-M RRCID -> 169106 COMPL. DATE 11/02/1997 TOTAL DEPTH 10694 PERF. 6592 - 7382

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	2851	2			N	-0-				69
03	4676 X	4676	-0-	-0-	-0-	4676	2			N	-0-				69
04	900 X	-0-	-0-	-900	-0-					N	114				183
05	1309 X	1309	-0-	-0-	-0-	1303	2	6	9	N	5	122	1		66
06	1999 X	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			N	-0-				66
*07	4619 X	4619	-0-	-0-	-0-	4595	2	24	9	N	22				88

WTG EXPLORATION 945220
BRANDENBURG "B" WELL #: 5 RRCID -> 230089 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7290 - 7360

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	3116	2	12	9	Y	11	21	1		13
03	3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	3706	2	35	9	Y	32	21	1		24
04	4020 X	3206	-0-	-814	-0-	3167	2	39	9	Y	35	42	1		17
05	4061 X	3556	-0-	-505	-0-	3513	2	43	9	Y	39	22	1		34
06	3930 X	3570	-0-	-360	-0-	3547	2	23	9	Y	21	42	1		13
*07	3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	3941	2	37	9	Y	34	22	1		25

PEC REEVES (DEVONIAN) 70053 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
KIMSEY, ROY E., JR. 463260
LINDSEY 325 WELL #: 1H RRCID -> 090223 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 16500 PERF.16098 - 16482

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	1344 #	661	-0-	-683	-0-	660	2	1	9	N	1	1	8		-0-
03	1488 #	917	-0-	-571	-0-	917	2			N	-0-				-0-
04	1440 #	695	-0-	-745	-0-	695	2			N	-0-				-0-
05	868 #	821	-0-	-47	-0-	821	2			N	-0-				-0-
06	900 #	680	-0-	-220	-0-	680	2			N	-0-				-0-
07	930 #	891	-0-	-39	-0-	891	2			N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

PECOS GRANDE (ELLENBURGER) 70103 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
PRIMEXX OPERATING CORPORATION 677852
PECOS "L" FEE WELL #: 1A RRCID -> 108099 COMPL. DATE 11/18/1983 TOTAL DEPTH 21500 PERF.21120 - 21500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	3		N	-0-		-0-
03	1054 N	1036	-0-	-18	-0-	1036	3		N	-0-		-0-
04	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3		N	-0-		-0-
05	1023 N	621	-0-	-402	-0-	621	3		N	-0-		-0-
06	990 N	46	-0-	-944	-0-	46	3		N	-0-		-0-
07	1147 N	990	-0-	-157	-0-	990	3		N	-0-		-0-

PECOS GRANDE (WOLFCAMP) 70103 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
PRIMEXX OPERATING CORPORATION 677852
PECOS "L" FEE WELL #: 1 RRCID -> 111089 COMPL. DATE 02/23/1984 TOTAL DEPTH 13843 PERF. 5066 - 5080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

8014 JV-P GRANDE WELL #: 4 RRCID -> 135018 COMPL. DATE 05/21/1990 TOTAL DEPTH 21700 PERF.16864 - 17012

02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3		N	-0-		-0-
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-		-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-		-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

8004 JV-P GRANDE WELL #: 1 RRCID -> 138702 COMPL. DATE 05/28/1991 TOTAL DEPTH 21650 PERF.15744 - 16106

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2235				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2235				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2235				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2235				N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2235				N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2235				N	-0-		-0-

PECOS KINGS (WOLFCAMP) 70122 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
PPC OPERATING COMPANY LLC 631462
PECOS BILL WELL #: 2 RRCID -> 226268 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 5290 - 5370

02	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1763	2	24 9	N	22		129
03	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1478	2	21 9	N	19		148
04	1890 N	1183	-0-	-707	-0-	1168	2	15 9	N	14		162
05	1984 N	1023	-0-	-961	-0-	1009	2	14 9	N	13		175
06	1440 N	1273	-0-	-167	-0-	1266	2	7 9	N	6		181
07	1209 N	1029	-0-	-180	-0-	1028	2	1 9	N	1		182

PECOS VALLEY (DEVONIAN) 70129 116 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
INCLINE ENERGY 423656
KONE "A" WELL #: 1 RRCID -> 195790 COMPL. DATE 10/24/1973 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 5499 - 5581

02	1428 N	1235	-0-	-193	-0-	1213	3	22 9	N	20		99
03	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1341	3	24 9	N	22		121
04	1350 N	1276	-0-	-74	-0-	1258	3	18 9	N	16		137
05	1364 N	1308	-0-	-56	-0-	1290	3	18 9	N	16		153
06	1320 N	1227	-0-	-93	-0-	1210	3	17 9	N	15		168
07	1333 N	1032	-0-	-301	-0-	1020	3	12 9	N	11	158 1	21

PECOS VALLEY (DEVONIAN)		//CONT.//		70129 116	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: PECOS				
RAYDEN				695567										
REDMOND "B"				WELL #:	1	RRCID ->	139649	COMPL. DATE	11/26/1991	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	4802 - 5565	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	1204 #	1179	-0-	-25	-0-	1115	3	64	9	N	58	173	1	20
03	1849 R	1849	-0-	-0-	-0-	1776	3	73	9	N	66			86
04	2070 R	2070	-0-	-0-	-0-	1973	3	97	9	N	88	163	1	11
05	2185 R	2185	-0-	-0-	-0-	2064	3	121	9	N	110			121
06	1800 #	1735	-0-	-65	-0-	1647	3	88	9	N	80	171	1	30
07	2139 #	1633	-0-	-506	-0-	1589	3	44	9	N	40			70

PECOS VALLEY (DEVONIAN 5400)				70129 348	ASSOCIATED	49B				CNTY: PECOS				
P.O.&G. OPERATING, LLC				631506										
PECOS VALLEY /5400 DEV./ UNIT				WELL #:	601	RRCID ->	020574	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PECOS VALLEY/5400 DEV./UNIT				WELL #:	501	RRCID ->	224983	COMPL. DATE	07/21/1953	TOTAL DEPTH	5771	PERF.	5114 - 5472	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PECOS VALLEY/5400 DEV./UNIT				WELL #:	901	RRCID ->	224988	COMPL. DATE	07/31/1954	TOTAL DEPTH	5710	PERF.	5502 - 5520	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PECOS VALLEY (MCKEE)				70129 696	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS				
INCLINE ENERGY				423656										
SMITH-MOORE				WELL #:	1	RRCID ->	169585	COMPL. DATE	07/01/1998	TOTAL DEPTH	6070	PERF.	5906 - 5949	
02	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			N	-0-			-0-
03	1333 N	1162	-0-	-171	-0-	1162	3			N	-0-			-0-
04	1260 N	726	-0-	-534	-0-	726	3			N	-0-			-0-
05	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	3			N	-0-			-0-
06	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	3			N	-0-			-0-
*07	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-			-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175										
MARSCHALL, HELEN U.				WELL #:	2	RRCID ->	052347	COMPL. DATE	03/16/1972	TOTAL DEPTH	7480	PERF.	N/A	
02	0 W	676	-0-	676	1450	28	1	648	2	N	-0-			-0-
03	0 W	751	-0-	751	2201	31	1	720	2	N	-0-			-0-
04	1300 N	706	-0-	-594	1607	30	1	676	2	N	-0-			-0-
05	2341 N	734	-0-	-1607	-0-	31	1	703	2	N	-0-			-0-
06	720 N	696	-0-	-24	-0-	30	1	666	2	N	-0-			-0-
07	744 N	705	-0-	-39	-0-	31	1	674	2	N	-0-			-0-

PECOS VALLEY (MCKEE)		//CONT.//		70129 696	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS			
RAYDEN				695567								
ROBERTSON STATE		WELL #:		1	RRCID ->	200075	COMPL. DATE	09/18/2003	TOTAL DEPTH	7330	PERF.	7088 - 7113
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

VANGUARD PERMIAN, LLC				881579				CNTY: PECOS				
IOWA REALTY TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	020581	COMPL. DATE	03/29/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
02	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3		N	-0-		-0-
03	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3		N	-0-		-0-
04	1890 N	1220	-0-	-670	-0-	1220	3		N	-0-		-0-
05	1488 N	1380	-0-	-108	-0-	1380	3		N	-0-		-0-
06	1410 N	834	-0-	-576	-0-	834	3		N	-0-		-0-
07	1271 N	899	-0-	-372	-0-	899	3		N	-0-		-0-

PECOS VALLEY (PERMIAN, LOWER)				70129 812	ASSOCIATED	49B			CNTY: PECOS			
WHITEMOUND OIL COMPANY				919548								
CUMMINS & GRIFFITH		WELL #:		1	RRCID ->	049410	COMPL. DATE	12/08/1970	TOTAL DEPTH	5159	PERF.	N/A
02	252 #	197	-0-	-55	-0-	197	2		N	-0-		-0-
03	248 #	160	-0-	-88	-0-	160	2		N	-0-		-0-
04	240 #	155	-0-	-85	-0-	155	2		N	-0-		-0-
05	217 #	207	-0-	-10	-0-	207	2		N	-0-		-0-
06	214 R	214	-0-	-0-	-0-	214	2		N	-0-		-0-
07	217 #	201	-0-	-16	-0-	201	2		N	-0-		-0-

PECOS VALLEY (WICHITA-ALBANY)				70129 860	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PECOS			
INCLINE ENERGY				423656								
I R T 29		WELL #:		1	RRCID ->	171902	COMPL. DATE	01/06/1999	TOTAL DEPTH	7087	PERF.	4624 - 5083
02	929 R	929	-0-	-0-	-0-	853	3	76 9	N	69		109
03	1026 R	1026	-0-	-0-	-0-	954	3	72 9	N	65		174
04	990 #	688	-0-	-302	-0-	614	3	74 9	N	67	185 1	50
05	1023 #	801	-0-	-222	-0-	744	3	57 9	N	52	6 8	102
06	990 #	941	-0-	-49	-0-	895	3	46 9	N	42		144
07	1023 #	978	-0-	-45	-0-	949	3	29 9	N	26	1 8	169

PECOS VALLEY (WOLFCAMP)				70129 870	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS			
BROWNING OIL COMPANY, INC.				103088								
HOLLADAY STATE 26		WELL #:		1	RRCID ->	261049	COMPL. DATE	07/23/2012	TOTAL DEPTH	6980	PERF.	4910 - 5016
*08	7533 X	5084	-0-	-2449	-0-	124	1	4960 3	N	-0-		40
*09	7290 X	3890	-0-	-3400	-0-	96	1	3794 3	N	-0-		40
*10	7533 X	4687	-0-	-2846	-0-	124	1	4563 3	N	-0-		40
*11	6300 X	4104	-0-	-2196	-0-	120	1	3984 3	N	-0-		40
*12	6510 X	5602	-0-	-908	-0-	124	1	5478 3	N	-0-		40
*01	5236 X	5236	-0-	-0-	-0-	124	1	5112 3	N	-0-		40
*02	4566 X	4566	-0-	-0-	-0-	112	1	4454 3	N	-0-		40
*03	5012 X	5012	-0-	-0-	-0-	120	1	4892 3	N	-0-		40
*04	3840 X	2039	-0-	-1801	-0-	64	1	1975 3	N	-0-		40
*05	3968 X	3741	-0-	-227	-0-	100	1	3641 3	N	-0-		40
*06	3840 X	3096	-0-	-744	-0-	112	1	2984 3	N	-0-		40
07	3968 X	2059	-0-	-1909	-0-	116	1	1943 3	N	-0-		40

PECOS VALLEY (WOLFCAMP)		//CONT.//		70129 870	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
HILLIN, T. A.				388787									
REDMOND -J-				WELL #:	1 D	RRCID ->	020576	COMPL. DATE	07/10/1950	TOTAL DEPTH	N/A	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
02		1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1766 2	146 9	N	N	133	163 1	-0-
03		1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1851 2	17 9	N	N	15		15
04		2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	1984 2	17 9	N	N	15		30
05		2108 N	1958	-0-	-150	-0-	1941 2	17 9	N	N	15		45
06		1800 N	1680	-0-	-120	-0-	1663 2	17 9	N	N	15		60
07		2077 N	1780	-0-	-297	-0-	1763 2	17 9	N	N	15		75

PECOS VALLEY -DE-				WELL #:	1	RRCID ->	054021	COMPL. DATE	09/01/1972	TOTAL DEPTH	8300	PERF. N/A
02		3416 X	3220	-0-	-196	-0-	3220 2		N	N	-0-	-0-
03		3782 X	3532	-0-	-250	-0-	3532 2		N	N	-0-	-0-
04		3480 X	3428	-0-	-52	-0-	3428 2		N	N	-0-	-0-
05		3596 X	3528	-0-	-68	-0-	3528 2		N	N	-0-	-0-
06		3450 X	2878	-0-	-572	-0-	2878 2		N	N	-0-	-0-
07		3565 X	3049	-0-	-516	-0-	3049 2		N	N	-0-	-0-

INCLINE ENERGY				WELL #:	2	RRCID ->	044766	COMPL. DATE	09/05/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
IOWA REALTY TRUST													
02		3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	3012 3		N	N	-0-	-0-	
03		3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	3095 3		N	N	-0-	-0-	
04		2970 X	1859	-0-	-1111	-0-	1859 3		N	N	-0-	-0-	
05		3069 X	2159	-0-	-910	-0-	2159 3		N	N	-0-	-0-	
06		2970 X	2501	-0-	-469	-0-	2501 3		N	N	-0-	-0-	
07		3069 X	2777	-0-	-292	-0-	2777 3		N	N	-0-	-0-	

JETER DRILLING PRODUCTION				WELL #:	1	RRCID ->	146989	COMPL. DATE	02/05/1985	TOTAL DEPTH	2100	PERF. 4818 - 5125	
HOLLADAY STATE "A"													
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT	-0-	
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT	-0-	
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT	-0-	
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT	-0-	
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT	-0-	
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT	-0-	

PECOS VALLEY (YATES)				WELL #:	1	RRCID ->	095176	COMPL. DATE	08/22/1981	TOTAL DEPTH	1450	PERF. 1273 - 1349	
B & B ENERGY (I)													
I.R.T. "29"													
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT	-0-	
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT	-0-	
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT	-0-	
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT	-0-	
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT	-0-	
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT	-0-	

I.R.T. 29				WELL #:	4	RRCID ->	096629	COMPL. DATE	11/29/1981	TOTAL DEPTH	1429	PERF. 1271 - 1363
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT	-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT	-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT	-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT	-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT	-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT	-0-

PECOS VALLEY (YATES)																	
//CONT.// 70129 928 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS																	
B & B ENERGY (I) //CONT.// 039783																	
I.R.T. "29" A WELL #: 3 RRCID -> 096722 COMPL. DATE 11/13/1981 TOTAL DEPTH 1418 PERF. 1266 - 1374																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

I.R.T. "29"																	
WELL #: 3 RRCID -> 098304 COMPL. DATE 02/03/1982 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 1231 - 1292																	

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

BUGINGTON ENERGY, LLC																	
ATKINS 106412																	
WELL #: B 1 RRCID -> 097593 COMPL. DATE 12/14/1981 TOTAL DEPTH 1476 PERF. 1280 - 1380																	

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-						-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-						-0-
05	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-		1	2	N	-0-						-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

ATKINS																	
WELL #: B 2 RRCID -> 103776 COMPL. DATE 12/03/1982 TOTAL DEPTH 1406 PERF. 1272 - 1290																	

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-						-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-						-0-
05	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-		1	2	N	-0-						-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

ATKINS																	
WELL #: B 3 RRCID -> 103777 COMPL. DATE 12/12/1982 TOTAL DEPTH 1432 PERF. 1260 - 1275																	

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-
05	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-		1	2	N	-0-						-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

ATKINS																	
WELL #: B 4 RRCID -> 107968 COMPL. DATE 09/01/1983 TOTAL DEPTH 1397 PERF. 1280 - 1300																	

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-						-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-						-0-
05	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-		1	2	N	-0-						-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

PECOS VALLEY (YATES) //CONT.// 70129 928 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
BUGINGTON ENERGY, LLC //CONT.// 106412
ATKINS, GEORGE WELL #: 1C RRCID -> 123767 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1476 PERF. 1280 - 1380

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2		N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PECOS VALLEY, SE. (YATES 1620) 70135 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
MARTIN, BILLY RAY 528495
ATKINS WELL #: 2 RRCID -> 093399 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 3231 PERF. 1268 - 1358

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

PECOS VALLEY-YOUNG (DEV.) 70163 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
RAYDEN 695567
YOUNG, BERTHA D. WELL #: 2 RRCID -> 034081 COMPL. DATE 08/14/1964 TOTAL DEPTH 5654 PERF. N/A

02	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			N	-0-					36
03	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3			N	-0-					36
04	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			N	-0-					36
05	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	3			N	-0-					36
06	1470 N	1129	-0-	-341	-0-	1129	3			N	-0-					36
07	1488 N	1210	-0-	-278	-0-	1210	3			N	-0-					36

PENLAW (QUEEN) 70488 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
TCO RESOURCES, INC. 840313
GARTH WELL #: 1 RRCID -> 055970 COMPL. DATE 06/22/1973 TOTAL DEPTH 1430 PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARTH "A" WELL #: 1 RRCID -> 059252 COMPL. DATE 07/12/1974 TOTAL DEPTH 4638 PERF. N/A

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

GARTH "A" WELL #: 2 RRCID -> 060587 COMPL. DATE 01/07/1975 TOTAL DEPTH 1377 PERF. N/A

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

PENTEAM (QUEEN) ALTO MINERALS, INC. HOLT "A"		70515 300 015741		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR					
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

WELL #: 2		RRCID -> 175936		COMPL. DATE 11/12/1999		TOTAL DEPTH 5410		PERF. 3913 - 3920					
02	112 X	112	-0-	-0-	-0-	112	3		N	-0-			5
03	266 X	266	-0-	-0-	-0-	266	3		N	-0-			5
04	173 X	173	-0-	-0-	-0-	173	3		N	-0-			5
05	124 X	1	-0-	-123	-0-	1	3		N	-0-			5
06	270 X	42	-0-	-228	-0-	42	3		N	-0-			5
07	279 X	142	-0-	-137	-0-	142	3		N	-0-			5

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. HOLT, O. B., JR. "A"		147862		1Q		RRCID -> 180961		COMPL. DATE 01/20/2001		TOTAL DEPTH 4096		PERF. 3882 - 3908	
02	392 X	269	-0-	-123	-0-	269	2		N	-0-			-0-
03	479 X	479	-0-	-0-	-0-	479	2		N	-0-			-0-
04	390 X	214	-0-	-176	-0-	214	2		N	-0-			-0-
05	403 X	279	-0-	-124	-0-	279	2		N	-0-			-0-
06	450 X	340	-0-	-110	-0-	340	2		N	-0-			-0-
07	465 X	354	-0-	-111	-0-	354	2		N	-0-			-0-

HOLT		WELL #: 2		RRCID -> 181725		COMPL. DATE 08/25/2000		TOTAL DEPTH 5312		PERF. 3900 - 5176			
02	252 N	250	-0-	-2	-0-	250	2		N	-0-			-0-
03	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2		N	-0-			-0-
04	240 N	197	-0-	-43	-0-	197	2		N	-0-			-0-
05	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2		N	-0-			-0-
*06	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2		N	-0-			-0-
*07	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2		N	-0-			-0-

HOLT, O. B., JR.		WELL #: 1Q		RRCID -> 183053		COMPL. DATE 01/22/2001		TOTAL DEPTH 4103		PERF. 3890 - 3906			
02	174 X	174	-0-	-0-	-0-	174	2		N	-0-			-0-
03	183 X	183	-0-	-0-	-0-	183	2		N	-0-			-0-
04	180 X	116	-0-	-64	-0-	116	2		N	-0-			-0-
05	186 X	93	-0-	-93	-0-	93	2		N	-0-			-0-
06	180 X	145	-0-	-35	-0-	145	2		N	-0-			-0-
07	186 X	146	-0-	-40	-0-	146	2		N	-0-			-0-

TX HEAT OF THE PERMIAN BASIN INC HOLT, O. B. SR., ET AL		875191		1		RRCID -> 166680		COMPL. DATE 10/21/1996		TOTAL DEPTH 5260		PERF. 3909 - 3938	
02	672 N	139	-0-	-533	-0-	139	2		N	-0-			-0-
03	558 N	212	-0-	-346	-0-	212	2		N	-0-			-0-
04	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2		N	-0-			-0-
05	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2		N	-0-			-0-
06	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2		N	-0-			-0-
07	496 N	259	-0-	-237	-0-	259	2		N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. EL SAPO "2"		945936		1		RRCID -> 174716		COMPL. DATE 09/23/1999		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3908 - 3936	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PENWELL (QUEEN) AGHORN OPERATING, INC. FEE "N"		70537 597 008716		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR								
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 #: 1		RRCID -> 152777		COMPL. DATE 01/12/1995		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 3475		-		3510		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHARBAUER, J. "43"		WELL #: 1		RRCID -> 156471		COMPL. DATE 11/24/1995		TOTAL DEPTH 3650		PERF. 3497		-		3532		
02	392 N	274	-0-	-118	-0-	274	2			N	-0-					-0-
03	403 N	67	-0-	-336	-0-	67	2			N	-0-					-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
*06	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

P & C RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 160118		COMPL. DATE 09/12/1996		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 3350		-		3362		
02	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
03	124 N	78	-0-	-46	-0-	78	2			N	-0-					-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
*06	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAKER OPERATING, INC. SCHARBAUER, J. '43-A'		046623 WELL #: 1		RRCID -> 156722		COMPL. DATE 11/30/1995		TOTAL DEPTH 3700		PERF. 3500		-		3534		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY ECTOR "BF" FEE		217005 WELL #: 2		RRCID -> 154390		COMPL. DATE 04/12/1995		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3528		-		3558		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ECTOR "BF" FEE		WELL #: 8		RRCID -> 156473		COMPL. DATE 10/25/1995		TOTAL DEPTH 3700		PERF. 3540		-		3568		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PENWELL (QUEEN)		//CONT.//		70537 597	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR				
FORTUNE RESOURCES LLC				278755								
MCKENZIE				WELL #: 2	RRCID -> 158528	COMPL. DATE 04/17/1996	TOTAL DEPTH 3575	PERF. 3476	- 3498			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 2		N	-0-			-0-
03	93 N	13	-0-	-80	-0-	13 2		N	-0-			-0-
04	90 N	78	-0-	-12	-0-	78 2		N	-0-			-0-
05	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2		N	-0-			-0-
*06	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2		N	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-

PEN-TEX PRODUCTION CO. INC.				651101								
ECTOR "AR" FEE				WELL #: 22	RRCID -> 161373	COMPL. DATE 12/24/1996	TOTAL DEPTH 4350	PERF. 3840	- 3850			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ECTOR "AR" FEE				WELL #: 6	RRCID -> 163941	COMPL. DATE 07/09/1997	TOTAL DEPTH 4310	PERF. 3801	- 3811			
02	56 N	28	-0-	-28	-0-	28 3		Y	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3		Y	-0-			-0-
05	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3		Y	-0-			-0-
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3		Y	-0-			-0-
*07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3		Y	-0-			-0-

PINNACLE MINING CORPORATION				665684								
TXL "AT"				WELL #: 2	RRCID -> 150372	COMPL. DATE 07/17/1994	TOTAL DEPTH 8799	PERF. 3495	- 3535			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	2	-0-	2	-0-	2 8		N	-0-			-0-

TXL "AT"				WELL #: 4	RRCID -> 153387	COMPL. DATE 02/20/1995	TOTAL DEPTH 3700	PERF. 3418	- 3442			
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-			N	-0-			-0-
03	186 N	155	-0-	-31	-0-	155 3		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	150 N	63	-0-	-87	-0-	63 3		N	-0-			-0-
*07	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 8		N	-0-			-0-

TXL "AT"				WELL #: 3	RRCID -> 154091	COMPL. DATE 02/20/1995	TOTAL DEPTH 3612	PERF. 3486	- 3521			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PENWELL (QUEEN)		//CONT.//		70537 597	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR				
WHITE, CECIL				917230								
DESERT WILLOW				WELL #: 1	RRCID -> 160119	COMPL. DATE 09/11/1996	TOTAL DEPTH 3696	PERF. 3481	- 3498			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	10 X	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
DESERT WILLOW				WELL #: 2	RRCID -> 161170	COMPL. DATE 11/24/1996	TOTAL DEPTH 3625	PERF. 3418	- 3435			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PERRY BASS (DEVONIAN)				70687 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726								
TX AMERICAN SYNDICATE UNIT "316"				WELL #: 2	RRCID -> 208605	COMPL. DATE 01/25/2005	TOTAL DEPTH 13100	PERF.12971	- 14877			
02	420 N	235	-0-	-185	-0-	235 3		N	-0-			-0-
03	341 N	284	-0-	-57	-0-	284 3		N	-0-			-0-
04	390 N	200	-0-	-190	-0-	200 3		N	-0-			-0-
05	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 3		N	-0-			-0-
06	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 3		N	-0-			-0-
*07	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 3		N	-0-			-0-
TEXAS AMERICAN SYNDICATE "20"				WELL #: 1H	RRCID -> 232915	COMPL. DATE 08/20/2007	TOTAL DEPTH 12550	PERF. 1436	- 16120			
02	2408 X	540	-0-	-1868	-0-	540 1		N	-0-			-0-
03	2666 X	810	-0-	-1856	-0-	810 1		N	-0-			-0-
04	2580 X	750	-0-	-1830	-0-	750 1		N	-0-			-0-
05	750 X	750	-0-	-0-	-0-	750 1		N	-0-			-0-
06	780 X	720	-0-	-60	-0-	720 1		N	-0-			-0-
07	806 X	600	-0-	-206	-0-	600 1		N	-0-			-0-
CONTINENTAL-LEARY				WELL #: 1H	RRCID -> 243058	COMPL. DATE 10/11/2007	TOTAL DEPTH 15413	PERF.12725	- 15305			
02	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 1		N	-0-			-0-
03	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	1	1 8		-0-
04	630 N	-0-	-0-	-630	-0-			N	-0-			-0-
05	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TEXAS AMERICAN SYNDICATE 20				WELL #: 1SW	RRCID -> 260003	COMPL. DATE 07/13/2010	TOTAL DEPTH 13111	PERF. 4700	- 6250			
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PERRY BASS (DEVONIAN) //CONT.// 70687 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175												
T.A.S. MOBIL STATE WELL #: 1 RRCID -> 062759 COMPL. DATE 08/12/1974 TOTAL DEPTH 14990 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
02		4648 X	4215	-0-	-433	-0-	64 1	4151 2	N	-0-	-0-	
03		6125 X	6125	-0-	-0-	-0-	124 1	6001 2	N	-0-	-0-	
04		6121 X	6121	-0-	-0-	-0-	120 1	6001 2	N	-0-	-0-	
05		5532 X	5532	-0-	-0-	-0-	124 1	5408 2	N	-0-	-0-	
06		5178 X	5178	-0-	-0-	-0-	120 1	5058 2	N	-0-	-0-	
*07		5337 X	5337	-0-	-0-	-0-	124 1	5213 2	N	-0-	-0-	

SABRE OPERATING, INC. 742261												
FITZGERALD "17" WELL #: 2 RRCID -> 079901 COMPL. DATE 11/08/1978 TOTAL DEPTH 13030 PERF.12695 - 12855												
02		980 X	939	-0-	-41	-0-	939 2		N	-0-	-0-	
03		1147 X	924	-0-	-223	-0-	924 2		N	-0-	-0-	
04		1110 X	841	-0-	-269	-0-	841 2		N	-0-	-0-	
05		1147 X	928	-0-	-219	-0-	928 2		N	-0-	-0-	
06		1080 X	749	-0-	-331	-0-	749 2		N	-0-	-0-	
07		1054 X	770	-0-	-284	-0-	770 2		N	-0-	-0-	

PETCO (WOLFCAMP) 70826 888 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS												
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862												
REED WELL #: 2303 RRCID -> 180676 COMPL. DATE 11/26/2000 TOTAL DEPTH 16062 PERF.10218 - 15499												
02		16820	16820	-0-	-0-	-0-	16820 3		N	-0-	66	
03		18438	18438	-0-	-0-	-0-	18438 3		N	-0-	66	
04		16947	16947	-0-	-0-	-0-	16947 3		N	-0-	66	
05		15442	15442	-0-	-0-	-0-	15442 3		N	-0-	66	
06		14242	14242	-0-	-0-	-0-	14242 3		N	-0-	66	
*07		13605	13605	-0-	-0-	-0-	13579 3	26 9	N	24	90	

PHANTOM (WOLFCAMP) 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD												
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO 068596												
GELTEMEYER 61 WELL #: 1 RRCID -> 266022 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 11286 PERF.10084 - 10412												
02		2294 X	2294	-0-	-0-	-0-	52 1	2070 3	N	156	7 0	309
							172 9					
03		1325 X	1325	-0-	-0-	-0-	36 1	1162 3	N	115	2 0	240
							127 9					
04		1244 X	1244	-0-	-0-	-0-	2 1	1088 3	N	140	7 0	185
							154 9					
05		1179 X	1179	-0-	-0-	-0-	1057 3	122 9	N	111	13 0	283
06		0 W	2645	-0-	2645	2645	2423 3	222 9	N	202	6 0	302
07		0 W	3295	-0-	3295	5940	3044 3	251 9	N	228	2 0	347

OATMAN C18-27 WELL #: 1H RRCID -> 266259 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 10032 PERF.10195 - 14487												
02		14980 X	11314	-0-	-3666	-0-	10313 3	1001 9	N	910	32 0	309
03		16306 X	12197	-0-	-4109	-0-	11299 3	898 9	N	816	13 0	412
04		13860 X	11709	-0-	-2151	-0-	10908 3	801 9	N	728	40 0	736
05		14260 X	11024	-0-	-3236	-0-	10157 3	867 9	N	788	92 0	519
										19 8		
06		13830 X	9164	-0-	-4666	-0-	8540 3	624 9	N	567	31 0	524
										1 8		
07		12524 X	11605	-0-	-919	-0-	10893 3	712 9	N	647	7 0	450

PHANTOM (WOLF CAMP)													
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD													
ROLWING 23 //CONT.// 068596													
WELL #: 1H RRCID -> 266657 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 10039 PERF.10200 - 14579													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	8613 X	8613	-0-	-0-	-0-	56 1	7336 3	N	1110	21 0	1287 1	432	
03	12622 X	12622	-0-	-0-	-0-	1221 9	11063 3	N	1361	15 0	725 1	1053	
04	9466 X	9466	-0-	-0-	-0-	62 1	8288 3	N	1069	32 0	1618 1	472	
05	9213 X	9213	-0-	-0-	-0-	1497 9	1232 9	N	1120	80 0	1078 1	434	
06	7189 X	7189	-0-	-0-	-0-	2 1	961 9	N	874	26 0	714 1	568	
*07	8763 X	8763	-0-	-0-	-0-	1176 9	1037 9	N	943	5 0	1111 1	395	
07981 3						7981 3	1232 9	N	1120	80 0	1078 1	434	
6228 3						6228 3	961 9	N	874	26 0	714 1	568	
7726 3						7726 3	1037 9	N	943	5 0	1111 1	395	
DELA STATE 58-T2-48													
WELL #: 1H RRCID -> 267104 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 10457 PERF.10536 - 14635													
02	153216 X	30958	-0-	-122258	-0-	360 1	28915 3	N	1337	1087 1		559	
03	50778 X	28980	-0-	-21798	-0-	212 4	26456 3	N	1260	1424 1		395	
04	49140 X	30946	-0-	-18194	-0-	420 1	1386 9		1252	1288 1		359	
05	50778 X	47873	-0-	-2905	-0-	718 4	42192 3	N	1556	1477 1		438	
06	49140 X	38130	-0-	-11010	-0-	450 1	1712 9		1408	1606 1		240	
*07	44992 X	44992	-0-	-0-	-0-	662 4	33395 3	N	1386	1275 1		351	
465 1						465 1	41676 3	N	1386	1275 1		351	
1326 4						1326 4	1525 9						
OATMAN C18-25													
WELL #: 1H RRCID -> 267806 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 10926 PERF. N/A													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N		-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N		-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N		-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N		-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N		-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N		-0-			-0-	
OATMAN C18-25													
WELL #: 2H RRCID -> 267821 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 10937 PERF. N/A													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N		-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N		-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N		-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N		-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N		-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N		-0-			-0-	
OATMAN C18-25													
WELL #: 3H RRCID -> 267945 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 10972 PERF. N/A													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N		-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N		-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N		-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N		-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N		-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N		-0-			-0-	
BARBEE 72-1													
WELL #: 1H RRCID -> 268076 COMPL. DATE 01/20/2013 TOTAL DEPTH 10127 PERF.10177 - 15023													
02	SHUT IN	23714	-0-	23714	30951	22413 3	1301 9	N	1183	1080 1		452	
03	0 W	35581	-0-	35581	66532	33590 3	1991 9	N	1810	1903 1		359	
*04	105627 X	39095	-0-	-66532	-0-	37491 3	1604 9	N	1458	1274 1		543	
*05	34957 X	34957	-0-	-0-	-0-	33999 3	958 9	N	871	893 1		521	
*06	35942 X	35942	-0-	-0-	-0-	35125 3	817 9	N	743	950 1		314	
*07	33724 X	33724	-0-	-0-	-0-	32914 3	810 9	N	736	731 1		319	

PHANTOM (WOLFCAMP)														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
THORNTON TRUST 4-60 //CONT.// 068596														
WELL #: 2H RRCID -> 268078 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 11207 PERF.11118 - 15241														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	17696 X	1746	-0-	-15950	-0-	1537	3	209	9	N	190	8	0	240
03	5311 X	5311	-0-	-0-	-0-	4215	3	1096	9	N	996	7	0	327
04	3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	3141	3	835	9	N	759	15	0	355
05	4383 X	4383	-0-	-0-	-0-	3446	3	937	9	N	852	1	8	265
06	3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	2678	3	661	9	N	601	15	0	149
*07	2337 X	2337	-0-	-0-	-0-	1874	3	463	9	N	421	2	0	225

BECKHAM CALDWELL 5-43														
WELL #: 1H RRCID -> 268221 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10827 - 15417														
02	23128 X	5861	-0-	-17267	-0-	52	1	4578	3	N	1119	16	0	744
03	10634 X	10634	-0-	-0-	-0-	1231	9	8946	3	N	1478	18	0	601
04	13186 X	13186	-0-	-0-	-0-	1626	9	60	1	N	1239	48	0	550
05	9891 X	9891	-0-	-0-	-0-	1363	9	8345	3	N	1351	125	0	537
06	8820 X	5804	-0-	-3016	-0-	1486	9	4691	3	N	959	48	0	399
07	9114 X	1749	-0-	-7365	-0-	58	1	613	3	N	980	15	0	482
						1055	9							
						58	1							
						1078	9							

ROLWING 4-33														
WELL #: 1H RRCID -> 268222 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 10817 PERF. 9950 - 11300														
02	0 W	1788	-0-	1788	52728	46	1	1538	3	N	185	4	0	235
03	0 W	1831	-0-	1831	54559	204	9	1578	3	N	177	1	0	229
04	0 W	1804	-0-	1804	56363	58	1	1636	3	N	151	3	0	197
05	0 W	2407	-0-	2407	58770	195	9	261	9	N	237	11	0	249
06	0 W	1357	-0-	1357	60127	2	1	119	9	N	108	3	0	177
07	0 W	1299	-0-	1299	61426	166	9	149	9	N	135	1	0	130
						2146	3							
						1238	3							
						1150	3							

OATMAN C18-26														
WELL #: 1H RRCID -> 268241 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10813 - 14523														
02	10326 X	10326	-0-	-0-	-0-	9123	3	1203	9	N	1094	42	0	428
03	11736 X	11736	-0-	-0-	-0-	10080	3	1656	9	N	1505	18	0	694
04	10839 X	10839	-0-	-0-	-0-	9311	3	1528	9	N	1389	50	0	595
05	10441 X	10441	-0-	-0-	-0-	8831	3	1610	9	N	1464	118	0	282
06	10158 X	10158	-0-	-0-	-0-	8783	3	1375	9	N	1250	25	8	434
*07	10246 X	10246	-0-	-0-	-0-	8919	3	1327	9	N	1206	41	0	657
												1	8	
												8	0	

AT LAND STATE 52-6														
WELL #: 1H RRCID -> 268277 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9500 - 13678														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD					
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO			//CONT.//	068596										
COLT 4-24			WELL #:	1H	RRCID ->	268753	COMPL. DATE	04/10/2012	TOTAL DEPTH	10667	PERF.10669	- 14892		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	C M	COND PROD	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	EOM BALANCE
02		DLQ G-10	8229	-0-	8229	8229	7149 3	1080 9	N	982	25 0	739 1	663	
03		DLQ G-10	9891	-0-	9891	18120	8668 3	1223 9	N	1112	15 0	1400 1	360	
04		24864 X	6744	-0-	-18120	-0-	5739 3	1005 9	N	914	46 0	905 1	323	
05		9083 X	5234	-0-	-3849	-0-	4040 3	1194 9	N	1085	159 0	886 1	363	
06		9570 X	8535	-0-	-1035	-0-	7337 3	1198 9	N	1089	71 0	893 1	488	
07		9889 X	9404	-0-	-485	-0-	8335 3	1069 9	N	972	17 0	1077 1	366	

OLSON STATE 57-T2-6			WELL #:	1H	RRCID ->	268786	COMPL. DATE	05/19/2012	TOTAL DEPTH	10537	PERF.10654	- 14930		
02		50213 X	50213	-0-	-0-	-0-	285 1	47201 3	N	1957	1668 1		589	
							574 4	2153 9						
03		47678 X	47401	-0-	-277	-0-	450 1	43674 3	N	2684	2599 1		674	
							325 4	2952 9						
04		46140 X	36252	-0-	-9888	-0-	375 1	33777 3	N	1839	2322 1		191	
							77 4	2023 9						
05		47678 X	38229	-0-	-9449	-0-	450 1	34875 3	N	2201	1431 1		961	
							483 4	2421 9						
06		46140 X	40646	-0-	-5494	-0-	435 1	32849 3	N	2073	2384 1		650	
							5082 4	2280 9						
07		47678 X	38978	-0-	-8700	-0-	465 1	33627 3	N	2227	2098 1		779	
							2436 4	2450 9						

OATMAN C19-4A			WELL #:	2H	RRCID ->	268921	COMPL. DATE	03/07/2013	TOTAL DEPTH	10131	PERF.10058	- 14977		
02		62720 X	26211	-0-	-36509	-0-	24706 3	1505 9	N	1368	63 0	1242 1	639	
03		29586 X	29586	-0-	-0-	-0-	28022 3	1564 9	N	1422	29 0	1507 1	525	
04		33232 X	33232	-0-	-0-	-0-	31650 3	1582 9	N	1438	88 0	1270 1	605	
05		27001 X	27001	-0-	-0-	-0-	25406 3	1595 9	N	1450	201 0	1412 1	397	
											45 8			
06		32543 X	32543	-0-	-0-	-0-	31069 3	1474 9	N	1340	73 0	1419 1	243	
											2 8			
*07		32486 X	32486	-0-	-0-	-0-	31035 3	1451 9	N	1319	16 0	1006 1	540	

OATMAN C19-4A			WELL #:	3H	RRCID ->	268988	COMPL. DATE	03/20/2013	TOTAL DEPTH	10583	PERF.10600	- 15454		
02		52528 X	14423	-0-	-38105	-0-	13254 3	1169 9	Y	1063	38 0	917 1	502	
03		18942 X	18942	-0-	-0-	-0-	17147 3	1795 9	Y	1632	30 0	1500 1	604	
04		15913 X	15913	-0-	-0-	-0-	14497 3	1416 9	Y	1287	67 0	1277 1	547	
05		16275 X	16275	-0-	-0-	-0-	14694 3	1581 9	Y	1437	182 0	1357 1	399	
											46 8			
06		15827 X	15827	-0-	-0-	-0-	14624 3	1203 9	Y	1094	69 0	1227 1	196	
											1 8			
*07		19495 X	19495	-0-	-0-	-0-	18317 3	1178 9	Y	1071	16 0	814 1	437	

HONEY BADGER 54-T4-34			WELL #:	1H	RRCID ->	270063	COMPL. DATE	12/08/2012	TOTAL DEPTH	10933	PERF.12991	- 15558		
02		17182 X	17182	-0-	-0-	-0-	40 1	16753 3	N	354	74 0	197 1	412	
							389 9							
03		21205 X	21205	-0-	-0-	-0-	50 1	20712 3	N	403	35 0	186 1	594	
							443 9							
04		24642 X	24642	-0-	-0-	-0-	2 1	24211 3	N	390	107 0	536 1	341	
							429 9							
05		21513 X	21513	-0-	-0-	-0-	21044 3	469 9	N	426	266 0	188 1	313	
06		20129 X	20129	-0-	-0-	-0-	19934 3	195 9	N	177	93 0	315 1	82	
*07		20099 X	20099	-0-	-0-	-0-	19926 3	173 9	N	157	17 0		222	

PHANTOM (WOLFCAMP)			71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO			//CONT.// 068596									
ROLWING 4-33			WELL #: 2H	RRCID -> 270390	COMPL. DATE 01/29/2013	TOTAL DEPTH 10712	PERF.10760	-	15508			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
02	SHUT IN	426 -0-	426	74425	8 1 30 9	388 3	N	27		314		
03	SHUT IN	4784 -0-	4784	79209	52 1 10 9	4722 3	N	9	3 0	320		
04	SHUT IN	1267 -0-	1267	80476	2 1 15 9	1250 3	N	14	3 0	331		
05	SHUT IN	756 -0-	756	81232	717 3	39 9	N	35	5 0	361		
06	SHUT IN	-0- -0-	-0-	81232			N	28	1 0	208		
07	SHUT IN	75 -0-	75	81307	73 3	2 9	N	2		210		

HEAGNEY 4-48			WELL #: 1H	RRCID -> 270391	COMPL. DATE 02/17/2013	TOTAL DEPTH 10687	PERF.10685	-	15269			
02	215616 X	5788 -0-	-209828	-0-	30 1 547 9	5211 3	N	497	22 0	835		
03	42687 X	12435 -0-	-30252	-0-	62 1 880 9	11493 3	N	800	19 0	885		
04	41310 X	12547 -0-	-28763	-0-	2 1 730 9	11815 3	N	664	45 0	609		
05	42687 X	11032 -0-	-31655	-0-	10264 3	768 9	N	698	122 0	653		
06	41310 X	12209 -0-	-29101	-0-	2 1 648 9	11559 3	N	589	47 0	484		
07	42687 X	4971 -0-	-37716	-0-	62 1 614 9	4295 3	N	558	10 0	686		

ESSMAN C9-20			WELL #: 1H	RRCID -> 270566	COMPL. DATE 02/02/2013	TOTAL DEPTH 10330	PERF.10402	-	15059			
*02	18743 X	-0- -0-	-18743	-0-			N	-0-		369		
*03	7967 X	-0- -0-	-7967	-0-			N	-0-		369		
*04	7710 X	-0- -0-	-7710	-0-			N	-0-		369		
*05	7967 X	-0- -0-	-7967	-0-			N	-0-		369		
*06	7710 X	-0- -0-	-7710	-0-			N	-0-		369		
*07	7967 X	-0- -0-	-7967	-0-			N	-0-		369		

BOLD JOHNSON 56-T1-30			WELL #: 1H	RRCID -> 270567	COMPL. DATE 02/25/2013	TOTAL DEPTH 11377	PERF.11333	-	16036			
02	93940 X	41224 -0-	-52716	-0-	75 1 3199 9	37950 3	N	2908	2517 1	1137		
03	104005 X	57369 -0-	-46636	-0-	93 1 4499 9	52777 3	N	4090	4346 1	881		
04	100650 X	51717 -0-	-48933	-0-	90 1 3879 9	47748 3	N	3526	3846 1	561		
05	104005 X	41036 -0-	-62969	-0-	93 1 3362 9	37581 3	N	3056	2753 1	864		
06	100650 X	40778 -0-	-59872	-0-	90 1 3053 9	37635 3	N	2775	3275 1	364		
07	104005 X	44558 -0-	-59447	-0-	93 1 280 4	40934 3	N	2955	2869 1	450		

HOOTON ETAL STATE 57-T3-22			WELL #: 1	RRCID -> 270685	COMPL. DATE 04/26/2013	TOTAL DEPTH 11013	PERF.11069	-	15767			
*02	113316 X	38460 -0-	-74856	-0-	37509 3 782 9	169 4	N	711	753 1	327		
*03	125457 X	40279 -0-	-85178	-0-	38829 3 849 9	601 4	N	772	760 1	339		
*04	121410 X	39618 -0-	-81792	-0-	38297 3 765 9	556 4	N	695	764 1	270		
*05	125457 X	40270 -0-	-85187	-0-	465 1 297 4	38740 3	N	698	734 1	234		
*06	121410 X	42637 -0-	-78773	-0-	435 1 137 4	41331 3	N	667	575 1	326		
*07	125457 X	38730 -0-	-86727	-0-	465 1 168 4	37394 3	N	639	566 1	399		

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD			
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO		//CONT.//		068596										
KNIGHT 4-51		WELL #:		1H	RRCID ->	271644	COMPL. DATE	02/11/2013	TOTAL DEPTH	10889	PERF.	N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
02	SHUT IN	59097	-0-	59097	308499	54293	3	4804	9	N	4367	4243	1	695
03	SHUT IN	44429	-0-	44429	352928	40980	3	3449	9	N	3135	3569	1	261
04	14B2 EXT	54907	-0-	54907	407835	51002	3	3905	9	N	3550	3364	1	447
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	407835					N	NO RPT			447
06	14B2 EXT	32163	-0-	32163	439998	29884	3	2279	9	N	2072	2221	1	145
07	14B2 EXT	32472	-0-	32472	472470	29884	3	2588	9	N	2353	1897	1	456

BOLD JOHNSON 56-T1-42				WELL #:	1H	RRCID ->	271675	COMPL. DATE	02/08/2013	TOTAL DEPTH	10322	PERF.	N/A	
02	SHUT IN	16690	-0-	16690	500805	63	1	11514	3	N	3977	4326	1	804
						738	4	4375	9					
03	SHUT IN	30023	-0-	30023	530828	93	1	22145	3	N	7077	6680	1	1201
						7785	9							
04	SHUT IN	17847	-0-	17847	548675	90	1	12426	3	N	4846	4691	1	1356
						5331	9							
05	SHUT IN	21055	-0-	21055	569730	93	1	15075	3	N	5170	5859	1	667
						200	4	5687	9					
06	SHUT IN	17200	-0-	17200	586930	174	1	11131	3	N	5359	5665	1	361
						5895	9							
07	SHUT IN	20501	-0-	20501	607431	93	1	13837	3	N	5103	4562	1	902
						958	4	5613	9					

BOLD JOHNSON 56-T1-36				WELL #:	1H	RRCID ->	271703	COMPL. DATE	04/17/2013	TOTAL DEPTH	11691	PERF.	11687 - 16203	
02	SHUT IN	33042	-0-	33042	582614	84	1	30114	3	Y	2061	2069	1	353
						577	4	2267	9					
03	SHUT IN	34513	-0-	34513	617127	93	1	31887	3	Y	2190	2087	1	456
						124	4	2409	9					
04	SHUT IN	29364	-0-	29364	646491	90	1	27242	3	Y	1829	1587	1	698
						20	4	2012	9					
05	SHUT IN	13367	-0-	13367	659858	42	1	12446	3	Y	799	1297	1	200
						879	9							
06	SHUT IN	32523	-0-	32523	692381	69	1	30297	3	Y	1961	1618	1	543
						2157	9							
07	SHUT IN	28919	-0-	28919	721300	93	1	26921	3	Y	1727	1622	1	648
						5	4	1900	9					

RAYMORE 57-T1-24				WELL #:	1H	RRCID ->	271713	COMPL. DATE	02/12/2013	TOTAL DEPTH	11280	PERF.	11215 - 16019	
02	SHUT IN	49914	-0-	49914	1124767	84	1	45985	3	N	3495	3241	1	786
						3845	9							
03	SHUT IN	57174	-0-	57174	1181941	93	1	52943	3	N	3762	4006	1	542
						4138	9							
04	SHUT IN	54493	-0-	54493	1236434	90	1	50323	3	N	3709	3403	1	848
						4080	9							
05	SHUT IN	74786	-0-	74786	1311220	93	1	69824	3	N	4426	4492	1	782
						4869	9							
06	SHUT IN	63632	-0-	63632	1374852	90	1	59199	3	N	3948	4078	1	652
						4343	9							
07	SHUT IN	63093	-0-	63093	1437945	93	1	58538	3	N	3802	3521	1	933
						280	4	4182	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
GELTEMEYER 4-21 //CONT.// 068596														
WELL #: 1H RRCID -> 271714 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 10465 PERF.10691 - 14270														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
02	SHUT IN	4141	-0-	4141	119534	2797	3	1344	9	N	1222	17	0	548
03	SHUT IN	5500	-0-	5500	125034	4250	3	1250	9	N	1136	7	0	222
04	SHUT IN	5886	-0-	5886	130920	4548	3	1338	9	N	1216	22	0	525
05	SHUT IN	5088	-0-	5088	136008	3795	3	1293	9	N	1175	48	0	559
												19	8	
06	SHUT IN	4202	-0-	4202	140210	3148	3	1054	9	N	958	16	0	441
07	SHUT IN	4487	-0-	4487	144697	3412	3	1075	9	N	977	3	0	542

EGGERS 4-31														
WELL #: 3H RRCID -> 271715 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 10872 PERF.11206 - 15243														
02	37968 X	5846	-0-	-32122	-0-	4872	3	974	9	N	885	22	0	334
03	42036 X	14029	-0-	-28007	-0-	12779	3	1250	9	N	1136	14	0	399
04	40680 X	16872	-0-	-23808	-0-	15685	3	1187	9	N	1079	38	0	551
												1	8	
05	15829 X	15829	-0-	-0-	-0-	14514	3	1315	9	N	1195	107	0	205
												13	8	
06	13590 X	11109	-0-	-2481	-0-	10072	3	1037	9	N	943	41	0	230
07	17422 X	5484	-0-	-11938	-0-	4475	3	1009	9	N	917	8	0	264

BOLD JOHNSON 56-T1-34														
WELL #: 1H RRCID -> 271718 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 11384 PERF.11386 - 15727														
02	SHUT IN	60638	-0-	60638	801131	84	1	56432	3	N	3747	3708	1	888
						4122	9							
03	SHUT IN	62732	-0-	62732	863863	93	1	58434	3	N	3823	3749	1	962
						4205	9							
04	SHUT IN	53114	-0-	53114	916977	90	1	49258	3	N	3424	3885	1	501
						3766	9							
05	SHUT IN	52440	-0-	52440	969417	93	1	48966	3	N	3074	2752	1	823
						3381	9							
06	SHUT IN	48005	-0-	48005	1017422	90	1	44809	3	N	2824	2903	1	744
						3106	9							
07	SHUT IN	46177	-0-	46177	1063599	93	1	43094	3	N	2714	3030	1	428
						5	4	2985	9					

BOLD BLAKE STATE 57-T2-2														
WELL #: 1H RRCID -> 271805 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 10993 PERF. N/A														
02	SHUT IN	24025	-0-	24025	315036	225	1	22000	3	N	1605	1925	1	580
						34	4	1766	9					
03	SHUT IN	42474	-0-	42474	357510	414	1	38526	3	N	2976	2692	1	864
						260	4	3274	9					
04	SHUT IN	36451	-0-	36451	393961	450	1	32785	3	N	2651	2509	1	1006
						300	4	2916	9					
05	SHUT IN	33505	-0-	33505	427466	465	1	30053	3	N	2434	2496	1	944
						310	4	2677	9					
06	SHUT IN	30259	-0-	30259	457725	435	1	27209	3	N	2114	2291	1	767
						290	4	2325	9					
07	SHUT IN	37204	-0-	37204	494929	465	1	33716	3	N	2466	2684	1	549
						310	4	2713	9					

ULMER 4-61														
WELL #: 1V RRCID -> 271828 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 11655 PERF. N/A														
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
BETTIE HANSARD STATE 45-3 //CONT.// 068596														
WELL #: 2H RRCID -> 272207 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 10617 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	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		SHUT IN	12666	-0-	12666	265914	12372 3	272 9	22 4	N	247			616
03		SHUT IN	15881	-0-	15881	281795	15646 3	223 9	12 4	N	203			819
04		SHUT IN	24432	-0-	24432	306227	24026 3	420 1	406 9	N	369	574 1		614
05		SHUT IN	31457	-0-	31457	337684	87 4	435 1	30391 3	N	508	752 1		370
06		SHUT IN	43382	-0-	43382	381066	119 4	465 1	559 9	N	480	380 1		470
07		SHUT IN	32278	-0-	32278	413344	124 4	361 9	42300 3	N	328	564 1		234

SMITH STATE 4-42														
WELL #: 1H RRCID -> 272573 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 12213 PERF. N/A														
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COTTONMOUTH 58-47														
WELL #: 1H RRCID -> 273043 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10197 - 12935														
*08		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
*09		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
*10		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
*11		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
*12		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
*01		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
*02		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
*03		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
*04		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
*05		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
*06		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
07		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40

CAMP STATE 56-T2-8														
WELL #: 1H RRCID -> 273044 COMPL. DATE 11/03/2013 TOTAL DEPTH 11073 PERF.11146 - 15957														
11		0	138145	-0-	138145	138145	84 1	3175 4	128370 3	N	5924	4314 1		1610
12		0	162207	-0-	162207	300352	90 1	300 4	148096 3	N	12474	13310 1		774
01		0	120213	-0-	120213	420565	60 1	200 4	111079 3	N	8067	7334 1		1507
02		0	100127	-0-	100127	520692	30 1	30 1	8874 9	N	7190	7683 1		1014
*03		620200 X	99508	-0-	-520692	-0-	230 4	90 1	91958 3	N	7043	7492 1		565
04		197130 X	81875	-0-	-115255	-0-	300 4	90 1	7909 9	N	5763	5571 1		757
05		203701 X	82129	-0-	-121572	-0-	93 1	300 4	75146 3	N	5630	5980 1		407
06		197130 X	73461	-0-	-123669	-0-	310 4	87 1	75533 3	N	4958	4793 1		572
07		203701 X	68149	-0-	-135552	-0-	290 4	93 1	6193 9	N	4640	4557 1		655
							310 4	67630 3	5454 9	N				
								62642 3	5104 9	N				

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLF CAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
EOG RESOURCES, INC. HARRISON RANCH 56				WELL #:	1002H	RRCID ->	270487	COMPL. DATE	01/04/2013	TOTAL DEPTH	10599	PERF.	10906 - 15272	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
02	118020 X	67379	-0-	-50641	-0-	63878 2	3501 9	N	3183	3632 1	225			
03	130665 X	83548	-0-	-47117	-0-	79224 2	4324 9	N	3931	3763 1	393			
04	150870 X	47069	-0-	-103801	-0-	44977 2	2092 9	N	1902	2146 1	149			
05	155899 X	1411	-0-	-154488	-0-	1365 2	46 9	N	42	102 1	89			
06	92400 X	28621	-0-	-63779	-0-	27364 2	1257 9	N	1143	1004 1	228			
07	83545 X	7050	-0-	-76495	-0-	4200 2	2850 9	N	2591	2819 1	-0-			

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC RAINBOW STATE				WELL #:	775854 1	RRCID ->	205027	COMPL. DATE	05/01/2004	TOTAL DEPTH	21547	PERF.	10669 - 10778	
02	168 N	34	-0-	-134	-0-	34 2		N	-0-		-0-			
03	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 2		N	-0-		-0-			
04	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2		N	-0-		-0-			
05	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2		N	-0-		-0-			
06	328 N	328	-0-	-0-	-0-	160 1	168 2	N	-0-		-0-			
*07	382 N	382	-0-	-0-	-0-	167 1	215 2	N	-0-		-0-			

WOLF ENERGY, INC. WOLF				WELL #:	935534 1	RRCID ->	083143	COMPL. DATE	04/10/1979	TOTAL DEPTH	18005	PERF.	10475 - 10648	
02	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1013 2	272 9	N	247	173 1	180			
03	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1111 2	128 9	N	116	171 1	125			
04	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1249 2	250 9	N	227	172 1	180			
05	1426 N	1267	-0-	-159	-0-	1082 2	185 9	N	168	174 1	174			
06	1200 N	773	-0-	-427	-0-	712 2	61 9	N	55	165 1	64			
*07	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	905 2	182 9	N	165		229			

PHOENIX (SILURIAN) NORTHSTAR OPERATING COMPANY ESTES				WELL #:	71275 700 614609 3	RRCID ->	244468	COMPL. DATE	11/11/2008	TOTAL DEPTH	6120	PERF.	5937 - 5955	
02	2427 N	2427	-0-	-0-	B	-0-	2409 3	18 9	N	16			34	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	3211 N	3211	-0-	-0-	B	-0-	3192 3	19 9	N	17	33 1		18	
04	3369 N	3369	-0-	-0-	B	-0-	3346 3	23 9	N	21			39	
05	3376 N	3376	-0-	-0-	B	-0-	3354 3	22 9	N	20	33 1		26	
06	3529 N	3529	-0-	-0-	B	-0-	3504 3	25 9	N	23	17 1		32	
*07	3660 N	3660	-0-	-0-	B	-0-	3637 3	23 9	N	21	34 1		19	

ESTES				WELL #:	2	RRCID ->	255195	COMPL. DATE	01/01/2010	TOTAL DEPTH	6282	PERF.	5988 - 6008	
02	606 N	606	-0-	-0-	B	-0-	600 3	6 9	N	5			14	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	620 N	606	-0-	-14	B	-0-	600 3	6 9	N	5	10 1		9	
04	607 N	607	-0-	-0-	B	-0-	600 3	7 9	N	6			15	
05	682 N	607	-0-	-75	B	-0-	600 3	7 9	N	6	10 1		11	
06	607 N	607	-0-	-0-	B	-0-	600 3	7 9	N	6	5 1		12	
07	620 N	607	-0-	-13	B	-0-	600 3	7 9	N	6	10 1		8	

PIKES PEAK (DEVONIAN-MONTOYA) KAISER-FRANCIS OIL COMPANY ELSINORE CATTLE COMPANY				WELL #:	71472 500 450175 103	RRCID ->	076230	COMPL. DATE	05/01/1978	TOTAL DEPTH	14215	PERF.	N/A	
02	8542 X	8542	-0-	-0-	-0-	8542 2		N	-0-		-0-			
03	9070 X	9070	-0-	-0-	-0-	9070 2		N	-0-		-0-			
04	8730 X	8114	-0-	-616	-0-	8114 2		N	-0-		-0-			
05	9455 X	8730	-0-	-725	-0-	8730 2		N	-0-		-0-			
06	9150 X	6398	-0-	-2752	-0-	6398 2		N	-0-		-0-			
07	9455 X	8166	-0-	-1289	-0-	8166 2		N	-0-		-0-			

PIKES PEAK (DEVONIAN-MONTOYA)			//CONT.//	71472 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS				
PETRO-HUNT, L.L.C.				660043										
LA ESCALERA BLK C-1			WELL #:	1	RRCID ->	260153	COMPL. DATE	03/10/2011	TOTAL DEPTH	14493	PERF.	13818 - 14263		
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	BALANCE
02	31248 X	26201	-0-	-5047	-0-	268	1	25933	2	N	-0-			-0-
03	34596 X	30529	-0-	-4067	-0-	296	1	30233	2	N	-0-			-0-
04	33390 X	27190	-0-	-6200	-0-	287	1	26903	2	N	-0-			-0-
05	32271 X	24687	-0-	-7584	-0-	67	1	24620	2	N	-0-			-0-
06	30210 X	22404	-0-	-7806	-0-	22404	2			N	-0-			-0-
07	30535 X	27372	-0-	-3163	-0-	27372	2			N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC.				945936		CAPACITY				CNTY: PECOS				
ELSNORE CATTLE CO.			WELL #:	1	RRCID ->	044889	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	17686	PERF.	14020 - 14460		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ELSNORE CATTLE COMPANY			WELL #:	2	RRCID ->	046060	COMPL. DATE	03/01/2005	TOTAL DEPTH	15005	PERF.	14334 - 14381		
02	5167 X	5167	-0-	-0-	-0-	5167	2			N	-0-			-0-
03	4322 X	4322	-0-	-0-	-0-	4322	2			N	-0-			-0-
04	4361 X	4361	-0-	-0-	-0-	4361	2			N	-0-			-0-
05	5018 X	5018	-0-	-0-	-0-	5018	2			N	-0-			-0-
06	4977 X	4977	-0-	-0-	-0-	4977	2			N	-0-			-0-
*07	4580 X	4580	-0-	-0-	-0-	4580	2			N	-0-			-0-

PIKES PEAK, E. (DEVONIAN)				71476 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: PECOS				
PETRO-HUNT, L.L.C.				660043										
LA ESCALERA B-55 UNIT			WELL #:	1H	RRCID ->	242462	COMPL. DATE	10/24/2007	TOTAL DEPTH	15533	PERF.	15909 - 18643		
02	13625 R	13625	-0-	-0-	-0-	136	1	13489	2	N	-0-			42
03	12009 R	12009	-0-	-0-	-0-	286	1	11723	2	N	-0-			42
04	11460 #	11428	-0-	-32	-0-	252	1	11176	2	N	-0-			42
05	15097 #	12674	-0-	-2423	-0-	132	1	12542	2	N	-0-			42
06	14610 #	7400	-0-	-7210	-0-	60	1	7340	2	N	-0-			42
07	15097 #	5256	-0-	-9841	-0-	29	1	5227	2	N	-0-			42

PINON (MULTIPAY)				71659 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS				
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC				748011										
ALLISON			WELL #:	4701	RRCID ->	202528	COMPL. DATE	02/10/2004	TOTAL DEPTH	11007	PERF.	10510 - 11007		
02	DLQ G-10	255400	-0-	255400	255400	1046	1	254354	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	281585	-0-	281585	536985	1275	1	280310	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	271424	-0-	271424	808409	658	1	270766	2	Y	-0-			-0-
05	1087266 X	278857	-0-	-808409	-0-	822	1	278035	2	Y	-0-			-0-
06	273240 X	268484	-0-	-4756	-0-	268484	2			Y	-0-			-0-
07	282348 X	278602	-0-	-3746	-0-	278602	2			Y	-0-			-0-

ALLISON			WELL #:	306U	RRCID ->	202609	COMPL. DATE	02/10/2004	TOTAL DEPTH	12076	PERF.	10950 - 11252		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PINON (MULTIPAY) //CONT.// 71659 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
 WEST RANCH WEST -2- WELL #: 701 RRCID -> 223163 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9499 - 9632

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	16439	-0-	16439	16439	67	1	16372	2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	17846	-0-	17846	34285	81	1	17765	2	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	17148	-0-	17148	51433	42	1	17106	2	Y	-0-		-0-
05	69041 X	17608	-0-	-51433	-0-	52	1	17556	2	Y	-0-		-0-
06	17310 X	16985	-0-	-325	-0-	16985	2			Y	-0-		-0-
07	17887 X	17486	-0-	-401	-0-	17486	2			Y	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST) 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
 LONGFELLOW WELL #: 401 RRCID -> 103417 COMPL. DATE 01/19/1995 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5166 - 5312

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	2784	-0-	2784	2784	152	1	2632	2	N	-0-		-0-
03	DLQ G-10	3070	-0-	3070	5854	156	1	2914	2	N	-0-		-0-
04	DLQ G-10	2929	-0-	2929	8783	151	1	2778	2	N	-0-		-0-
05	11780 X	2997	-0-	-8783	-0-	167	1	2830	2	N	-0-		-0-
06	2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	155	1	2708	2	N	-0-		-0-
07	3039 X	2907	-0-	-132	-0-	157	1	2750	2	N	-0-		-0-

LONGFELLOW WELL #: 402 RRCID -> 104146 COMPL. DATE 01/15/1983 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 4839 - 4954

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	2950	-0-	2950	2950	12	1	2938	2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	3315	-0-	3315	6265	15	1	3300	2	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	4192	-0-	4192	10457	10	1	4182	2	Y	-0-		-0-
05	15841 X	5384	-0-	-10457	-0-	16	1	5368	2	Y	-0-		-0-
06	5248 X	5248	-0-	-0-	-0-	5248	2			Y	-0-		-0-
*07	5749 X	5749	-0-	-0-	-0-	5749	2			Y	-0-		-0-

WEST RANCH WELL #: 501 RRCID -> 128799 COMPL. DATE 08/14/1988 TOTAL DEPTH 5406 PERF. 4980 - 5194

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	1176	-0-	1176	1176	5	1	1171	2	N	-0-		-0-
03	DLQ G-10	1198	-0-	1198	2374	5	1	1193	2	N	-0-		-0-
04	DLQ G-10	1281	-0-	1281	3655	3	1	1278	2	N	-0-		-0-
05	1700 N	1164	-0-	-536	3119	3	1	1161	2	N	-0-		-0-
06	3000 N	1148	-0-	-1852	1267	1148	2			N	-0-		-0-
*07	2376 N	1109	-0-	-1267	-0-	1109	2			N	-0-		-0-

WEST RANCH WELL #: 2601 RRCID -> 140878 COMPL. DATE 12/16/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5123 - 6419

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	532 N	501	-0-	-31	-0-	27	1	474	2	N	-0-		-0-
03	627 N	627	-0-	-0-	-0-	32	1	595	2	N	-0-		-0-
04	593 N	593	-0-	-0-	-0-	31	1	562	2	N	-0-		-0-
05	612 N	612	-0-	-0-	-0-	34	1	578	2	N	-0-		-0-
06	600 N	599	-0-	-1	-0-	32	1	567	2	N	-0-		-0-
*07	626 N	626	-0-	-0-	-0-	34	1	592	2	N	-0-		-0-

WEST RANCH WELL #: 4101 RRCID -> 147873 COMPL. DATE 11/06/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6833 - 6964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	426	-0-	426	426	2	1	424	2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	480	-0-	480	906	2	1	478	2	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	474	-0-	474	1380	1	1	473	2	Y	-0-		-0-
05	1882 N	502	-0-	-1380	-0-	1	1	501	2	Y	-0-		-0-
06	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			Y	-0-		-0-
*07	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			Y	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011								
WEST RANCH		WELL #: 3102		RRCID -> 153555		COMPL. DATE 12/30/1994		TOTAL DEPTH 7717 PERF. 5850 - 7717		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1064 N	873	-0-	-191	-0-	48 1	825 2	N	-0-	-0-
03	1240 N	1189	-0-	-51	-0-	61 1	1128 2	N	-0-	-0-
04	1170 N	1068	-0-	-102	-0-	55 1	1013 2	N	-0-	-0-
05	961 N	921	-0-	-40	-0-	51 1	870 2	N	-0-	-0-
06	1140 N	780	-0-	-360	-0-	42 1	738 2	N	-0-	-0-
07	1116 N	724	-0-	-392	-0-	39 1	685 2	N	-0-	-0-

ALLISON		WELL #: 2002		RRCID -> 158305		COMPL. DATE 04/04/1996		TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4543 - 4880		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

ALLISON		WELL #: 2001L		RRCID -> 158911		COMPL. DATE 11/30/1995		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 4062 - 4583		
02	DLQ G-10	6733	-0-	6733	6733	28 1	6705 2	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	7173	-0-	7173	13906	32 1	7141 2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	6509	-0-	6509	20415	16 1	6493 2	Y	-0-	-0-
05	26598 X	6183	-0-	-20415	-0-	18 1	6165 2	Y	-0-	-0-
06	5572 X	5572	-0-	-0-	-0-	5572 2		Y	-0-	-0-
07	7037 X	5344	-0-	-1693	-0-	5344 2		Y	-0-	-0-

ALLISON		WELL #: 302		RRCID -> 160413		COMPL. DATE 08/19/1996		TOTAL DEPTH 5582 PERF. 5072 - 5498		
02	DLQ G-10	632	-0-	632	632	3 1	629 2	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	678	-0-	678	1310	3 1	675 2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	642	-0-	642	1952	2 1	640 2	Y	-0-	-0-
05	2554 N	602	-0-	-1952	-0-	2 1	600 2	Y	-0-	-0-
06	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651 2		Y	-0-	-0-
*07	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667 2		Y	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2701S		RRCID -> 161181		COMPL. DATE 07/26/2008		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 3635 - 7090		
02	944 N	944	-0-	-0-	-0-	52 1	892 2	N	-0-	-0-
03	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	53 1	981 2	N	-0-	-0-
04	995 N	995	-0-	-0-	-0-	51 1	944 2	N	-0-	-0-
05	1054 N	1022	-0-	-32	-0-	57 1	965 2	N	-0-	-0-
06	990 N	982	-0-	-8	-0-	53 1	929 2	N	-0-	-0-
07	1023 N	1010	-0-	-13	-0-	55 1	955 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 502		RRCID -> 161610		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3627 - 5078		
02	784 N	775	-0-	-9	-0-	42 1	733 2	N	-0-	-0-
03	868 N	860	-0-	-8	-0-	44 1	816 2	N	-0-	-0-
04	840 N	820	-0-	-20	-0-	42 1	778 2	N	-0-	-0-
05	868 N	842	-0-	-26	-0-	47 1	795 2	N	-0-	-0-
06	840 N	814	-0-	-26	-0-	44 1	770 2	N	-0-	-0-
*07	857 N	857	-0-	-0-	-0-	46 1	811 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3101		RRCID -> 161646		COMPL. DATE 10/30/1996		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4551 - 4632		
02	2 N	-0-	-0-	-2	-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-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)												
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
WEST RANCH //CONT.// 748011												
WELL #: 3201 RRCID -> 163537 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5140 PERF. 4722 - 4950												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE
02	DLQ	G-10	6	-0-	6	6	6	6	2	Y	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	10	-0-	10	16	10	10	2	Y	-0-	-0-
04	DLQ	G-10	12	-0-	12	28	12	12	2	Y	-0-	-0-
05		36 N	8	-0-	-28	-0-	8	8	2	Y	-0-	-0-
06		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	8	2	Y	-0-	-0-
07		12 N	4	-0-	-8	-0-	4	4	2	Y	-0-	-0-

LONGFELLOW												
WELL #: 404 RRCID -> 165275 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5096 PERF. 3184 - 4748												
02	DLQ	G-10	1176	-0-	1176	1176	64	64	1	1112 2 Y	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	1272	-0-	1272	2448	65	1207	2 Y	-0-	-0-	
04	DLQ	G-10	1201	-0-	1201	3649	62	1139	2 Y	-0-	-0-	
05		3000 N	1292	-0-	-1708	1941	72	1220	2 Y	-0-	-0-	
06		3000 N	1196	-0-	-1804	137	65	1131	2 Y	-0-	-0-	
*07		1353 N	1216	-0-	-137	-0-	66	1150	2 Y	-0-	-0-	

WEST RANCH 5												
WELL #: 3-C RRCID -> 167273 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 3198 - 3708												
02		420 N	392	-0-	-28	-0-	2	390	2 N	-0-	-0-	
03		434 N	409	-0-	-25	-0-	2	407	2 N	-0-	-0-	
04		450 N	371	-0-	-79	-0-	1	370	2 N	-0-	-0-	
05		434 N	366	-0-	-68	-0-	1	365	2 N	-0-	-0-	
06		390 N	324	-0-	-66	-0-	324	2 N	-0-	-0-		
07		372 N	292	-0-	-80	-0-	292	2 N	-0-	-0-		

ALLISON												
WELL #: 2101 RRCID -> 167345 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 4191 - 4333												
02		878 N	878	-0-	-0-	-0-	48	830	2 N	-0-	-0-	
03		974 N	974	-0-	-0-	-0-	50	924	2 N	-0-	-0-	
04		976 N	976	-0-	-0-	-0-	50	926	2 N	-0-	-0-	
05		990 N	990	-0-	-0-	-0-	55	935	2 N	-0-	-0-	
06		930 N	913	-0-	-17	-0-	49	864	2 N	-0-	-0-	
07		1023 N	962	-0-	-61	-0-	52	910	2 N	-0-	-0-	

LONGFELLOW												
WELL #: 405 RRCID -> 169097 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3690 - 5277												
02	DLQ	G-10	813	-0-	813	813	3	810	2 Y	-0-	-0-	
03	DLQ	G-10	884	-0-	884	1697	4	880	2 Y	-0-	-0-	
04	DLQ	G-10	840	-0-	840	2537	2	838	2 Y	-0-	-0-	
05		3000 N	851	-0-	-2149	388	3	848	2 Y	-0-	-0-	
06		1942 N	1554	-0-	-388	-0-	1554	2 Y	-0-	-0-		
07		868 N	808	-0-	-60	-0-	808	2 Y	-0-	-0-		

LONGFELLOW												
WELL #: 407 RRCID -> 169099 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4686 - 5226												
02		2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	119	2056	2 N	-0-	-0-	
03		2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	121	2256	2 N	-0-	-0-	
04		2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	116	2137	2 N	-0-	-0-	
05		2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	133	2253	2 N	-0-	-0-	
06		2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	124	2161	2 N	-0-	-0-	
*07		2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	126	2209	2 N	-0-	-0-	

LONGFELLOW												
WELL #: 409 RRCID -> 169410 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 4630 PERF. 3222 - 4664												
02	DLQ	G-10	4394	-0-	4394	4394	18	4376	2 Y	-0-	-0-	
03	DLQ	G-10	4900	-0-	4900	9294	22	4878	2 Y	-0-	-0-	
04	DLQ	G-10	4646	-0-	4646	13940	11	4635	2 Y	-0-	-0-	
05		18470 X	4530	-0-	-13940	-0-	13	4517	2 Y	-0-	-0-	
06		4621 X	4621	-0-	-0-	-0-	4621	2 Y	-0-	-0-		
*07		4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	4009	2 Y	-0-	-0-		

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011								
LONGFELLOW		WELL #: 4011		RRCID -> 170418		COMPL. DATE 08/19/1998		TOTAL DEPTH 5506 PERF. 4238 - 5440		
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	AMT CODE	BALANCE
02	840 N	816	-0-	-24	-0-	45 1	771 2	N	-0-	-0-
03	900 N	900	-0-	-0-	-0-	46 1	854 2	N	-0-	-0-
04	870 N	861	-0-	-9	-0-	44 1	817 2	N	-0-	-0-
05	899 N	888	-0-	-11	-0-	49 1	839 2	N	-0-	-0-
06	870 N	870	-0-	-0-	-0-	47 1	823 2	N	-0-	-0-
07	899 N	896	-0-	-3	-0-	48 1	848 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 170424		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 5765 PERF. 3319 - 5546		
02	2352 X	1842	-0-	-510	-0-	8 1	1834 2	N	-0-	-0-
03	2418 X	1937	-0-	-481	-0-	9 1	1928 2	N	-0-	-0-
04	2070 X	1732	-0-	-338	-0-	4 1	1728 2	N	-0-	-0-
05	2139 X	1708	-0-	-431	-0-	5 1	1703 2	N	-0-	-0-
06	1890 X	1450	-0-	-440	-0-	1450 2		N	-0-	-0-
07	1798 N	1094	-0-	-704	-0-	1094 2		N	-0-	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 406		RRCID -> 170848		COMPL. DATE 10/01/1998		TOTAL DEPTH 7017 PERF. 5011 - 6788		
02	DLQ G-10	4353	-0-	4353	4353	18 1	4335 2	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	4794	-0-	4794	9147	22 1	4772 2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	4570	-0-	4570	13717	11 1	4559 2	Y	-0-	-0-
05	18315 X	4598	-0-	-13717	-0-	14 1	4584 2	Y	-0-	-0-
06	4424 X	4424	-0-	-0-	-0-	4424 2		Y	-0-	-0-
*07	4512 X	4512	-0-	-0-	-0-	4512 2		Y	-0-	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 201		RRCID -> 171708		COMPL. DATE 11/21/2009		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 4602 - 4940		
02	270 N	270	-0-	-0-	-0-	15 1	255 2	N	-0-	-0-
03	280 N	280	-0-	-0-	-0-	14 1	266 2	N	-0-	-0-
04	300 N	235	-0-	-65	-0-	12 1	223 2	N	-0-	-0-
05	310 N	194	-0-	-116	-0-	11 1	183 2	N	-0-	-0-
06	270 N	167	-0-	-103	-0-	9 1	158 2	N	-0-	-0-
07	248 N	144	-0-	-104	-0-	8 1	136 2	N	-0-	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 408		RRCID -> 171731		COMPL. DATE 12/17/1998		TOTAL DEPTH 8482 PERF. 6760 - 7364		
02	1288 N	1114	-0-	-174	-0-	61 1	1053 2	N	-0-	-0-
03	1426 N	1343	-0-	-83	-0-	68 1	1275 2	N	-0-	-0-
04	1350 N	1308	-0-	-42	-0-	68 1	1240 2	N	-0-	-0-
05	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	75 1	1268 2	N	-0-	-0-
06	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	70 1	1232 2	N	-0-	-0-
07	1364 N	1332	-0-	-32	-0-	72 1	1260 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2604		RRCID -> 171854		COMPL. DATE 10/26/1998		TOTAL DEPTH 6995 PERF. 2648 - 3954		
02	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	121 1	2099 2	N	-0-	-0-
03	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	124 1	2309 2	N	-0-	-0-
04	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	120 1	2207 2	N	-0-	-0-
05	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	140 1	2385 2	N	-0-	-0-
06	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	129 1	2251 2	N	-0-	-0-
*07	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	130 1	2270 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3103		RRCID -> 172165		COMPL. DATE 02/25/1999		TOTAL DEPTH 7803 PERF. 5176 - 5440		
02	DLQ G-10	1566	-0-	1566	1566	22 1	1544 2	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	1786	-0-	1786	3352	24 1	1762 2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	1652	-0-	1652	5004	20 1	1632 2	Y	-0-	-0-
05	3000 N	1563	-0-	-1437	3567	22 1	1541 2	Y	-0-	-0-
06	3000 N	1435	-0-	-1565	2002	17 1	1418 2	Y	-0-	-0-
*07	3100 N	1348	-0-	-1752	250	17 1	1331 2	Y	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011									
WEST RANCH 5		WELL #: 7		RRCID -> 173438		COMPL. DATE 05/10/1999		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4831 - 5472			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE
02	DLQ	G-10	1096	-0-	1096	1096	4 1	1092 2	Y	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	1278	-0-	1278	2374	6 1	1272 2	Y	-0-	-0-
04	DLQ	G-10	1106	-0-	1106	3480	3 1	1103 2	Y	-0-	-0-
05		3000 N	935	-0-	-2065	1415	3 1	932 2	Y	-0-	-0-
06		2180 N	765	-0-	-1415	-0-	765 2		Y	-0-	-0-
07		1147 N	593	-0-	-554	-0-	593 2		Y	-0-	-0-

WEST RANCH 5		WELL #: 6		RRCID -> 173506		COMPL. DATE 05/03/1999		TOTAL DEPTH 7725 PERF. 4770 - 5416			
02	DLQ	G-10	1638	-0-	1638	1638	7 1	1631 2	Y	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	1575	-0-	1575	3213	7 1	1568 2	Y	-0-	-0-
04	DLQ	G-10	1319	-0-	1319	4532	3 1	1316 2	Y	-0-	-0-
05		5766 X	1234	-0-	-4532	-0-	4 1	1230 2	Y	-0-	-0-
06		3000 N	13317	-0-	10317	10317	13317 2		Y	-0-	-0-
*07		3100 N	15530	-0-	12430	22747	15530 2		Y	-0-	-0-

WEST RANCH 5		WELL #: 5		RRCID -> 173864		COMPL. DATE 06/07/1999		TOTAL DEPTH 7265 PERF. 4550 - 5226			
02		2212 X	2212	-0-	-0-	-0-	9 1	2203 2	N	-0-	-0-
03		2453 X	2453	-0-	-0-	-0-	11 1	2442 2	N	-0-	-0-
04		2366 X	2366	-0-	-0-	-0-	6 1	2360 2	N	-0-	-0-
05		2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	8 1	2840 2	N	-0-	-0-
06		3000 N	7855	-0-	4855	4855	7855 2		N	-0-	-0-
*07		3100 N	8089	-0-	4989	9844	8089 2		N	-0-	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 1201		RRCID -> 174242		COMPL. DATE 06/23/1999		TOTAL DEPTH 8415 PERF. 5169 - 8024			
02		700 N	694	-0-	-6	-0-	38 1	656 2	N	-0-	-0-
03		775 N	766	-0-	-9	-0-	39 1	727 2	N	-0-	-0-
04		750 N	722	-0-	-28	-0-	37 1	685 2	N	-0-	-0-
05		775 N	728	-0-	-47	-0-	40 1	688 2	N	-0-	-0-
06		750 N	687	-0-	-63	-0-	37 1	650 2	N	-0-	-0-
07		744 N	695	-0-	-49	-0-	38 1	657 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3104		RRCID -> 175161		COMPL. DATE 11/10/1999		TOTAL DEPTH 7810 PERF. 5530 - 7446			
02		2072 N	1992	-0-	-80	-0-	109 1	1883 2	N	-0-	-0-
03		2263 N	2171	-0-	-92	-0-	111 1	2060 2	N	-0-	-0-
04		2190 N	2125	-0-	-65	-0-	110 1	2015 2	N	-0-	-0-
05		2201 N	2131	-0-	-70	-0-	118 1	2013 2	N	-0-	-0-
06		2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	116 1	2025 2	N	-0-	-0-
07		2201 N	2130	-0-	-71	-0-	115 1	2015 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3204		RRCID -> 175162		COMPL. DATE 09/14/1999		TOTAL DEPTH 8272 PERF. 6140 - 8123			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

ALLISON		WELL #: 301		RRCID -> 176379		COMPL. DATE 10/24/1999		TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8601 - 8727			
02		308 N	281	-0-	-27	-0-	15 1	266 2	N	-0-	-0-
03		341 N	307	-0-	-34	-0-	16 1	291 2	N	-0-	-0-
04		300 N	297	-0-	-3	-0-	15 1	282 2	N	-0-	-0-
05		310 N	300	-0-	-10	-0-	17 1	283 2	N	-0-	-0-
06		300 N	288	-0-	-12	-0-	16 1	272 2	N	-0-	-0-
*07		344 N	344	-0-	-0-	-0-	19 1	325 2	N	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011									
LONGFELLOW		WELL #: 1202		RRCID -> 176621		COMPL. DATE 02/07/2000		TOTAL DEPTH 8237 PERF. 7708 - 7888			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

WEST RANCH		WELL #: 3202		RRCID -> 177782		COMPL. DATE 05/22/2000		TOTAL DEPTH 5508 PERF. 4965 - 5508			
02	DLQ G-10	1496	-0-	1496	1496	6	1	1490	2	Y	-0-
03	DLQ G-10	1782	-0-	1782	3278	8	1	1774	2	Y	-0-
04	DLQ G-10	1771	-0-	1771	5049	4	1	1767	2	Y	-0-
05	3000 N	1841	-0-	-1159	3890	5	1	1836	2	Y	-0-
06	3000 N	1787	-0-	-1213	2677	1787	2			Y	-0-
*07	3100 N	1842	-0-	-1258	1419	1842	2			Y	-0-

ALLISON		WELL #: 2102		RRCID -> 178071		COMPL. DATE 06/30/2000		TOTAL DEPTH 5832 PERF. 5403 - 5832			
02	5236 X	4823	-0-	-413	-0-	20	1	4803	2	Y	-0-
03	5642 X	5242	-0-	-400	-0-	24	1	5218	2	Y	-0-
04	5400 X	5006	-0-	-394	-0-	12	1	4994	2	Y	-0-
05	5487 X	5090	-0-	-397	-0-	15	1	5075	2	Y	-0-
06	5140 X	4802	-0-	-338	-0-	4802	2			Y	-0-
07	5270 X	4828	-0-	-442	-0-	4828	2			Y	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3105		RRCID -> 178072		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 8002 PERF. 4565 - 7944			
02	1428 N	1385	-0-	-43	-0-	76	1	1309	2	N	-0-
03	1581 N	1538	-0-	-43	-0-	78	1	1460	2	N	-0-
04	1500 N	1466	-0-	-34	-0-	76	1	1390	2	N	-0-
05	1519 N	1515	-0-	-4	-0-	84	1	1431	2	N	-0-
06	1500 N	1455	-0-	-45	-0-	79	1	1376	2	N	-0-
07	1519 N	1495	-0-	-24	-0-	81	1	1414	2	N	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4012		RRCID -> 178074		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5580 - 8782			
02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	11	1	186	2	N	-0-
03	217 N	215	-0-	-2	-0-	11	1	204	2	N	-0-
04	210 N	207	-0-	-3	-0-	11	1	196	2	N	-0-
05	217 N	213	-0-	-4	-0-	12	1	201	2	N	-0-
06	210 N	197	-0-	-13	-0-	11	1	186	2	N	-0-
07	217 N	199	-0-	-18	-0-	11	1	188	2	N	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4015		RRCID -> 178580		COMPL. DATE 07/25/2000		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3064 - 4048			
02	DLQ G-10	886	-0-	886	886	4	1	882	2	Y	-0-
03	DLQ G-10	870	-0-	870	1756	4	1	866	2	Y	-0-
04	DLQ G-10	806	-0-	806	2562	2	1	804	2	Y	-0-
05	3000 N	837	-0-	-2163	399	2	1	835	2	Y	-0-
06	1065 N	666	-0-	-399	-0-	666	2			Y	-0-
*07	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			Y	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4017		RRCID -> 178717		COMPL. DATE 08/25/2000		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 3520 - 5753			
02	2240 N	2234	-0-	-6	-0-	122	1	2112	2	N	-0-
03	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	130	1	2419	2	N	-0-
04	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	126	1	2305	2	N	-0-
05	2480 N	2478	-0-	-2	-0-	138	1	2340	2	N	-0-
06	2400 N	1683	-0-	-717	-0-	91	1	1592	2	N	-0-
*07	2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	139	1	2436	2	N	-0-

PINON (OVERTHRUST)												CNTY: PECOS									
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC																					
WEST RANCH																					
WELL #: 3203												RRCID -> 179748		COMPL. DATE 10/06/2000		TOTAL DEPTH 7336		PERF. 4882 - 5480			
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						
02		1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	-0-	90	1	1560	2	N	-0-		-0-						
03		1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	-0-	93	1	1736	2	N	-0-		-0-						
04		1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	-0-	90	1	1656	2	N	-0-		-0-						
05		1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	-0-	102	1	1735	2	N	-0-		-0-						
06		1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	-0-	96	1	1673	2	N	-0-		-0-						
07		1798 N	1787	-0-	-11	-0-	-0-	97	1	1690	2	N	-0-		-0-						

ALLISON												WELL #: 303		RRCID -> 182400		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 6930		PERF. 5357 - 5950	
02		12180 X	10471	-0-	-1709	-0-	-0-	43	1	10428	2	Y	-0-		-0-						
03		12648 X	11444	-0-	-1204	-0-	-0-	52	1	11392	2	Y	-0-		-0-						
04		11760 X	10740	-0-	-1020	-0-	-0-	26	1	10714	2	Y	-0-		-0-						
05		11718 X	10679	-0-	-1039	-0-	-0-	31	1	10648	2	Y	-0-		-0-						
06		11340 X	10034	-0-	-1306	-0-	-0-	10034	2			Y	-0-		-0-						
07		11594 X	10005	-0-	-1589	-0-	-0-	10005	2			Y	-0-		-0-						

LONGFELLOW												WELL #: 4016		RRCID -> 182630		COMPL. DATE 03/15/2001		TOTAL DEPTH 5655		PERF. 4350 - 4597	
02		198 N	198	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	187	2	N	-0-		-0-						
03		217 N	216	-0-	-1	-0-	-0-	11	1	205	2	N	-0-		-0-						
04		210 N	205	-0-	-5	-0-	-0-	11	1	194	2	N	-0-		-0-						
05		218 N	218	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	206	2	N	-0-		-0-						
06		210 N	202	-0-	-8	-0-	-0-	11	1	191	2	N	-0-		-0-						
07		217 N	199	-0-	-18	-0-	-0-	11	1	188	2	N	-0-		-0-						

LONGFELLOW XX												WELL #: 101		RRCID -> 182632		COMPL. DATE 03/15/2001		TOTAL DEPTH 8315		PERF. 7582 - 8060	
02	DLQ	G-10	143	-0-	143	-0-	-0-	1	1	142	2	Y	-0-		-0-						
03	DLQ	G-10	161	-0-	161	-0-	-0-	1	1	160	2	Y	-0-		-0-						
04	DLQ	G-10	145	-0-	145	-0-	-0-	145	2			Y	-0-		-0-						
05		614 N	165	-0-	-449	-0-	-0-	165	2			Y	-0-		-0-						
06		171 N	171	-0-	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-		-0-						
*07		172 N	172	-0-	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-		-0-						

LONGFELLOW STATE 2000												WELL #: 901		RRCID -> 183076		COMPL. DATE 04/10/2001		TOTAL DEPTH 7148		PERF. 5540 - 6304	
02		152 N	152	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	144	2	N	-0-		-0-						
03		174 N	174	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	165	2	N	-0-		-0-						
04		162 N	162	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	154	2	N	-0-		-0-						
05		156 N	156	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	147	2	N	-0-		-0-						
06		180 N	146	-0-	-34	-0-	-0-	8	1	138	2	N	-0-		-0-						
07		155 N	140	-0-	-15	-0-	-0-	8	1	132	2	N	-0-		-0-						

ALLISON 2												WELL #: 1302		RRCID -> 183902		COMPL. DATE 05/02/2001		TOTAL DEPTH 8960		PERF. 3702 - 3836	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-						
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-						
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-						
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-						
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-						

ALLISON												WELL #: 2103		RRCID -> 183907		COMPL. DATE 06/01/2001		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4275 - 4634	
02		728 N	695	-0-	-33	-0-	-0-	38	1	657	2	N	-0-		-0-						
03		837 N	764	-0-	-73	-0-	-0-	39	1	725	2	N	-0-		-0-						
04		780 N	621	-0-	-159	-0-	-0-	32	1	589	2	N	-0-		-0-						
05		775 N	766	-0-	-9	-0-	-0-	43	1	723	2	N	-0-		-0-						
06		750 N	742	-0-	-8	-0-	-0-	40	1	702	2	N	-0-		-0-						
*07		686 N	686	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	649	2	N	-0-		-0-						

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011											
LONGFELLOW STATE 2		WELL #: 2801		RRCID -> 183908		COMPL. DATE 08/06/2007		TOTAL DEPTH 7061 PERF. 2326 - 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	AMT	CODE	BALANCE
02	476 N	453	-0-	-23	-0-		25	1	428	2	N	-0-	-0-
03	492 N	492	-0-	-0-	-0-		25	1	467	2	N	-0-	-0-
04	479 N	479	-0-	-0-	-0-		25	1	454	2	N	-0-	-0-
05	496 N	465	-0-	-31	-0-		26	1	439	2	N	-0-	-0-
06	480 N	437	-0-	-43	-0-		24	1	413	2	N	-0-	-0-
07	496 N	431	-0-	-65	-0-		23	1	408	2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 508		RRCID -> 183909		COMPL. DATE 06/01/2001		TOTAL DEPTH 5775 PERF. 4890 - 5736					
02	DLQ G-10	100	-0-	100	100		100	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	133	-0-	133	233		1	1	132	2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	128	-0-	128	361		128	2	Y	-0-			-0-
05	491 N	130	-0-	-361	-0-		130	2	Y	-0-			-0-
06	120 N	117	-0-	-3	-0-		117	2	Y	-0-			-0-
07	124 N	112	-0-	-12	-0-		112	2	Y	-0-			-0-

LONGFELLOW		WELL #: 1203		RRCID -> 185579		COMPL. DATE 09/10/2001		TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6300 - 6960					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4019		RRCID -> 186277		COMPL. DATE 10/30/2001		TOTAL DEPTH 5148 PERF. 4625 - 5148					
02	DLQ G-10	1211	-0-	1211	1211		5	1	1206	2	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	1313	-0-	1313	2524		6	1	1307	2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	1143	-0-	1143	3667		3	1	1140	2	Y	-0-	-0-
05	3000 N	1117	-0-	-1883	1784		3	1	1114	2	Y	-0-	-0-
06	2802 N	1018	-0-	-1784	-0-		1018	2	Y	-0-			-0-
*07	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-		1287	2	Y	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 3401		RRCID -> 186279		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 7175 PERF. 4330 - 6870					
02	196 N	178	-0-	-18	-0-		10	1	168	2	N	-0-	-0-
03	254 N	254	-0-	-0-	-0-		13	1	241	2	N	-0-	-0-
04	180 N	123	-0-	-57	-0-		6	1	117	2	N	-0-	-0-
05	186 N	128	-0-	-58	-0-		7	1	121	2	N	-0-	-0-
06	262 N	262	-0-	-0-	-0-		14	1	248	2	N	-0-	-0-
*07	241 N	241	-0-	-0-	-0-		13	1	228	2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3301		RRCID -> 186743		COMPL. DATE 11/30/2001		TOTAL DEPTH 7141 PERF. 6502 - 6992					
02	DLQ G-10	13090	-0-	13090	13090		714	1	12372	2	N	4	76
							4	9					
03	DLQ G-10	14441	-0-	14441	27531		735	1	13700	2	N	5	81
							6	9					
04	DLQ G-10	13803	-0-	13803	41334		712	1	13078	2	N	12	13
							13	9			80	1	
05	55462 X	14128	-0-	-41334	-0-		785	1	13337	2	N	5	18
							6	9					
06	14063 X	13451	-0-	-612	-0-		727	1	12720	2	N	4	22
							4	9					
07	14508 X	13787	-0-	-721	-0-		745	1	13036	2	N	5	27
							6	9					

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011								
WEST RANCH		WELL #: 2605		RRCID -> 187585		COMPL. DATE 12/10/2001		TOTAL DEPTH 6195 PERF. 2466 - 4266		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	28 N	21	-0-	-7	-0-	1 1	20 2	N	-0-	-0-
03	31 N	23	-0-	-8	-0-	1 1	22 2	N	-0-	-0-
04	30 N	24	-0-	-6	-0-	1 1	23 2	N	-0-	-0-
05	31 N	26	-0-	-5	-0-	1 1	25 2	N	-0-	-0-
06	30 N	12	-0-	-18	-0-	1 1	11 2	N	-0-	-0-
07	31 N	24	-0-	-7	-0-	1 1	23 2	N	-0-	-0-

ALLISON		WELL #: 2106		RRCID -> 187586		COMPL. DATE 01/25/2002		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4318 - 4396		
02	952 N	871	-0-	-81	-0-	48 1	823 2	N	-0-	-0-
03	1023 N	951	-0-	-72	-0-	48 1	903 2	N	-0-	-0-
04	960 N	908	-0-	-52	-0-	47 1	861 2	N	-0-	-0-
05	961 N	903	-0-	-58	-0-	50 1	853 2	N	-0-	-0-
06	930 N	912	-0-	-18	-0-	49 1	863 2	N	-0-	-0-
*07	943 N	943	-0-	-0-	-0-	51 1	892 2	N	-0-	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4018		RRCID -> 187601		COMPL. DATE 01/12/2002		TOTAL DEPTH 6504 PERF. 3516 - 4388		
02	DLQ G-10	247	-0-	247	247	1 1	246 2	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	280	-0-	280	527	1 1	279 2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	273	-0-	273	800	1 1	272 2	Y	-0-	-0-
05	1070 N	270	-0-	-800	-0-	1 1	269 2	Y	-0-	-0-
06	270 N	255	-0-	-15	-0-	255 2		Y	-0-	-0-
*07	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 2		Y	-0-	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 420		RRCID -> 188447		COMPL. DATE 02/20/2002		TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3519 - 4516		
02	476 N	451	-0-	-25	-0-	25 1	426 2	N	-0-	-0-
03	505 N	505	-0-	-0-	-0-	26 1	479 2	N	-0-	-0-
04	482 N	482	-0-	-0-	-0-	25 1	457 2	N	-0-	-0-
05	496 N	485	-0-	-11	-0-	27 1	458 2	N	-0-	-0-
06	480 N	466	-0-	-14	-0-	25 1	441 2	N	-0-	-0-
07	496 N	474	-0-	-22	-0-	26 1	448 2	N	-0-	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 421		RRCID -> 188448		COMPL. DATE 03/09/2002		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3270 - 4325		
02	1176 N	1115	-0-	-61	-0-	61 1	1054 2	N	-0-	-0-
03	1271 N	1247	-0-	-24	-0-	64 1	1183 2	N	-0-	-0-
04	1230 N	1190	-0-	-40	-0-	61 1	1129 2	N	-0-	-0-
05	1240 N	1184	-0-	-56	-0-	66 1	1118 2	N	-0-	-0-
06	1200 N	1126	-0-	-74	-0-	61 1	1065 2	N	-0-	-0-
07	1240 N	1145	-0-	-95	-0-	62 1	1083 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3205		RRCID -> 188450		COMPL. DATE 02/23/2002		TOTAL DEPTH 7652 PERF. 7240 - 7594		
02	DLQ G-10	1314	-0-	1314	1314	5 1	1309 2	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	1478	-0-	1478	2792	7 1	1471 2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	1413	-0-	1413	4205	3 1	1410 2	Y	-0-	-0-
05	3000 N	1429	-0-	-1571	2634	4 1	1425 2	Y	-0-	-0-
06	3000 N	1414	-0-	-1586	1048	1414 2		Y	-0-	-0-
*07	2557 N	1509	-0-	-1048	-0-	1509 2		Y	-0-	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 403		RRCID -> 188926		COMPL. DATE 02/28/2002		TOTAL DEPTH 11538 PERF. 7631 - 7738		
02	336 N	317	-0-	-19	-0-	17 1	300 2	N	-0-	-0-
03	372 N	356	-0-	-16	-0-	18 1	338 2	N	-0-	-0-
04	342 N	342	-0-	-0-	-0-	18 1	324 2	N	-0-	-0-
05	345 N	345	-0-	-0-	-0-	19 1	326 2	N	-0-	-0-
06	330 N	327	-0-	-3	-0-	18 1	309 2	N	-0-	-0-
07	341 N	321	-0-	-20	-0-	17 1	304 2	N	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011								
LONGFELLOW		WELL #: 422		RRCID -> 188927		COMPL. DATE 03/27/2002		TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3214 - 4159		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	124 1	2153 2	N	-0-	-0-
03	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	129 1	2403 2	N	-0-	-0-
04	2460 N	2443	-0-	-17	-0-	126 1	2317 2	N	-0-	-0-
05	2511 N	2494	-0-	-17	-0-	139 1	2355 2	N	-0-	-0-
06	2460 N	2401	-0-	-59	-0-	130 1	2271 2	N	-0-	-0-
07	2511 N	2313	-0-	-198	-0-	125 1	2188 2	N	-0-	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 423		RRCID -> 188929		COMPL. DATE 04/15/2002		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3694 - 4208		
02	476 N	466	-0-	-10	-0-	25 1	441 2	N	-0-	-0-
03	472 N	472	-0-	-0-	-0-	24 1	448 2	N	-0-	-0-
04	480 N	458	-0-	-22	-0-	24 1	434 2	N	-0-	-0-
05	527 N	478	-0-	-49	-0-	27 1	451 2	N	-0-	-0-
06	458 N	458	-0-	-0-	-0-	25 1	433 2	N	-0-	-0-
*07	467 N	467	-0-	-0-	-0-	25 1	442 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3302		RRCID -> 189231		COMPL. DATE 05/12/2002		TOTAL DEPTH 7080 PERF. 5173 - 6204		
02	DLQ G-10	3090	-0-	3090	3090	169 1	2921 2	N	-0-	-0-
03	DLQ G-10	3312	-0-	3312	6402	169 1	3143 2	N	-0-	-0-
04	DLQ G-10	3220	-0-	3220	9622	166 1	3054 2	N	-0-	-0-
05	12561 X	2939	-0-	-9622	-0-	163 1	2776 2	N	-0-	-0-
06	3300 X	1971	-0-	-1329	-0-	107 1	1864 2	N	-0-	-0-
07	3410 X	2857	-0-	-553	-0-	154 1	2703 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 509		RRCID -> 189601		COMPL. DATE 04/29/2002		TOTAL DEPTH 8497 PERF. 6603 - 8176		
02	DLQ G-10	597	-0-	597	597	33 1	564 2	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	666	-0-	666	1263	34 1	632 2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	659	-0-	659	1922	34 1	625 2	Y	-0-	-0-
05	2519 N	597	-0-	-1922	-0-	33 1	564 2	Y	-0-	-0-
06	630 N	511	-0-	-119	-0-	28 1	483 2	Y	-0-	-0-
07	682 N	552	-0-	-130	-0-	30 1	522 2	Y	-0-	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4024		RRCID -> 189602		COMPL. DATE 05/10/2002		TOTAL DEPTH 4610 PERF. 3580 - 4350		
02	698 N	698	-0-	-0-	-0-	38 1	660 2	N	-0-	-0-
03	811 N	811	-0-	-0-	-0-	41 1	770 2	N	-0-	-0-
04	810 N	795	-0-	-15	-0-	41 1	754 2	N	-0-	-0-
05	788 N	788	-0-	-0-	-0-	44 1	744 2	N	-0-	-0-
06	780 N	773	-0-	-7	-0-	42 1	731 2	N	-0-	-0-
07	837 N	775	-0-	-62	-0-	42 1	733 2	N	-0-	-0-

WEST		WELL #: 2203		RRCID -> 190212		COMPL. DATE 04/10/2002		TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5312 - 5930		
02	DLQ G-10	336	-0-	336	336	1 1	335 2	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	334	-0-	334	670	2 1	332 2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	280	-0-	280	950	1 1	279 2	Y	-0-	-0-
05	1220 N	270	-0-	-950	-0-	1 1	269 2	Y	-0-	-0-
06	100 N	260	-0-	160	160	260 2		Y	-0-	-0-
07	T. A.	245	-0-	245	405	245 2		Y	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3206		RRCID -> 190215		COMPL. DATE 06/20/2002		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5360 - 7000		
02	2520 N	2418	-0-	-102	-0-	132 1	2286 2	N	-0-	-0-
03	2790 N	2657	-0-	-133	-0-	135 1	2522 2	N	-0-	-0-
04	2640 N	2553	-0-	-87	-0-	132 1	2421 2	N	-0-	-0-
05	2666 N	2598	-0-	-68	-0-	144 1	2454 2	N	-0-	-0-
06	2580 N	2447	-0-	-133	-0-	132 1	2315 2	N	-0-	-0-
07	2635 N	2491	-0-	-144	-0-	135 1	2356 2	N	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011							
LONGFELLOW		WELL #: 4025		RRCID -> 190217		COMPL. DATE 06/29/2002		TOTAL DEPTH 4281 PERF. 3338 - 3830	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	1036 N	964	-0-	-72	-0-	53 1	911 2	N	-0-
03	1116 N	1110	-0-	-6	-0-	57 1	1053 2	N	-0-
04	1080 N	1060	-0-	-20	-0-	55 1	1005 2	N	-0-
05	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	60 1	1023 2	N	-0-
06	1080 N	1032	-0-	-48	-0-	56 1	976 2	N	-0-
07	1085 N	1055	-0-	-30	-0-	57 1	998 2	N	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4027		RRCID -> 190543		COMPL. DATE 07/02/2002		TOTAL DEPTH 5942 PERF. 4040 - 4988	
02	DLQ G-10	669	-0-	669	669	33 1	636 2	Y	-0-
03	DLQ G-10	708	-0-	708	1377	34 1	674 2	Y	-0-
04	DLQ G-10	659	-0-	659	2036	33 1	626 2	Y	-0-
05	2726 N	690	-0-	-2036	-0-	37 1	653 2	Y	-0-
06	905 N	905	-0-	-0-	-0-	36 1	869 2	Y	-0-
*07	947 N	947	-0-	-0-	-0-	37 1	910 2	Y	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4028		RRCID -> 190678		COMPL. DATE 09/27/2009		TOTAL DEPTH 6608 PERF. 3812 - 5904	
02	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	83 1	1436 2	N	-0-
03	1612 N	1433	-0-	-179	-0-	73 1	1360 2	N	-0-
04	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	91 1	1664 2	N	-0-
05	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	103 1	1747 2	N	-0-
06	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	93 1	1632 2	N	-0-
07	1829 N	1714	-0-	-115	-0-	93 1	1621 2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 602		RRCID -> 190703		COMPL. DATE 08/20/2002		TOTAL DEPTH 9579 PERF. 6810 - 8670	
02	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	102 1	1763 2	N	-0-
03	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	122 1	2277 2	N	-0-
04	2490 N	2427	-0-	-63	-0-	125 1	2302 2	N	-0-
05	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	133 1	2269 2	N	-0-
06	2310 N	2260	-0-	-50	-0-	122 1	2138 2	N	-0-
07	2511 N	2305	-0-	-206	-0-	125 1	2180 2	N	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4010		RRCID -> 191331		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 3452 - 4860	
02	DLQ G-10	2121	-0-	2121	2121	41 1	2080 2	Y	-0-
03	DLQ G-10	2355	-0-	2355	4476	44 1	2311 2	Y	-0-
04	DLQ G-10	2175	-0-	2175	6651	39 1	2136 2	Y	-0-
05	3000 N	2133	-0-	-867	5784	42 1	2091 2	Y	-0-
06	3000 N	1999	-0-	-1001	4783	35 1	1964 2	Y	-0-
*07	3100 N	1954	-0-	-1146	3637	35 1	1919 2	Y	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4030		RRCID -> 192531		COMPL. DATE 09/29/2002		TOTAL DEPTH 6260 PERF. 3161 - 6117	
02	2352 N	2279	-0-	-73	-0-	124 1	2155 2	N	-0-
03	2635 N	2248	-0-	-387	-0-	115 1	2133 2	N	-0-
04	2841 N	2841	-0-	-0-	-0-	147 1	2694 2	N	-0-
05	3100 N	3283	-0-	183	183	182 1	3101 2	N	-0-
06	2840 N	2657	-0-	-183	-0-	144 1	2513 2	N	-0-
07	2945 N	2788	-0-	-157	-0-	151 1	2637 2	N	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4029		RRCID -> 192532		COMPL. DATE 09/27/2002		TOTAL DEPTH 6803 PERF. 5920 - 6622	
02	DLQ G-10	3754	-0-	3754	3754	15 1	3739 2	Y	-0-
03	DLQ G-10	4044	-0-	4044	7798	18 1	4026 2	Y	-0-
04	DLQ G-10	3828	-0-	3828	11626	9 1	3819 2	Y	-0-
05	15467 X	3841	-0-	-11626	-0-	11 1	3830 2	Y	-0-
06	3906 X	3500	-0-	-406	-0-	3500 2		Y	-0-
07	4030 X	3516	-0-	-514	-0-	3516 2		Y	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011										
LONGFELLOW		WELL #: 4031		RRCID -> 192534		COMPL. DATE 11/01/2002		TOTAL DEPTH 6740 PERF. 4469 - 6246				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	DLQ	G-10	1088	-0-	1088	1088	4 1	1084 2	Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	1243	-0-	1243	2331	6 1	1237 2	Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	1250	-0-	1250	3581	3 1	1247 2	Y	-0-		-0-
05		3000 N	1258	-0-	-1742	1839	4 1	1254 2	Y	-0-		-0-
06		3000 N	1198	-0-	-1802	37	1198 2		Y	-0-		-0-
07		1302 N	1139	-0-	-163	-0-	1139 2		Y	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 3402		RRCID -> 192537		COMPL. DATE 11/02/2002		TOTAL DEPTH 10293 PERF. 5112 - 6635				
02		343 N	343	-0-	-0-	-0-	19 1	324 2	N	-0-		-0-
03		403 N	380	-0-	-23	-0-	19 1	361 2	N	-0-		-0-
04		367 N	367	-0-	-0-	-0-	19 1	348 2	N	-0-		-0-
05		383 N	383	-0-	-0-	-0-	21 1	362 2	N	-0-		-0-
06		364 N	364	-0-	-0-	-0-	20 1	344 2	N	-0-		-0-
07		372 N	358	-0-	-14	-0-	19 1	339 2	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 601		RRCID -> 192540		COMPL. DATE 12/18/2002		TOTAL DEPTH 9147 PERF. 8510 - 8758				
02		392 N	344	-0-	-48	-0-	19 1	325 2	N	-0-		-0-
03		434 N	372	-0-	-62	-0-	19 1	353 2	N	-0-		-0-
04		390 N	356	-0-	-34	-0-	18 1	338 2	N	-0-		-0-
05		372 N	366	-0-	-6	-0-	20 1	346 2	N	-0-		-0-
06		360 N	358	-0-	-2	-0-	19 1	339 2	N	-0-		-0-
07		372 N	361	-0-	-11	-0-	20 1	341 2	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 3303		RRCID -> 192543		COMPL. DATE 11/08/2002		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5020 - 5508				
02	DLQ	G-10	2944	-0-	2944	2944	161 1	2783 2	N	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	2067	-0-	2067	5011	105 1	1962 2	N	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	2646	-0-	2646	7657	137 1	2509 2	N	-0-		-0-
05		10450 X	2793	-0-	-7657	-0-	155 1	2638 2	N	-0-		-0-
06		2921 X	2730	-0-	-191	-0-	148 1	2582 2	N	-0-		-0-
07		2976 X	2846	-0-	-130	-0-	154 1	2692 2	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 5010		RRCID -> 193337		COMPL. DATE 12/18/2002		TOTAL DEPTH 4606 PERF. 3266 - 3924				
02		588 N	554	-0-	-34	-0-	30 1	524 2	N	-0-		-0-
03		653 N	653	-0-	-0-	-0-	33 1	620 2	N	-0-		-0-
04		660 N	611	-0-	-49	-0-	32 1	579 2	N	-0-		-0-
05		630 N	630	-0-	-0-	-0-	35 1	595 2	N	-0-		-0-
06		630 N	602	-0-	-28	-0-	33 1	569 2	N	-0-		-0-
*07		626 N	626	-0-	-0-	-0-	34 1	592 2	N	-0-		-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4032		RRCID -> 194202		COMPL. DATE 01/31/2003		TOTAL DEPTH 7733 PERF. 4972 - 5716				
02		336 N	301	-0-	-35	-0-	16 1	285 2	N	-0-		-0-
03		341 N	338	-0-	-3	-0-	17 1	321 2	N	-0-		-0-
04		330 N	324	-0-	-6	-0-	17 1	307 2	N	-0-		-0-
05		341 N	334	-0-	-7	-0-	19 1	315 2	N	-0-		-0-
06		330 N	320	-0-	-10	-0-	17 1	303 2	N	-0-		-0-
07		341 N	330	-0-	-11	-0-	18 1	312 2	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 605		RRCID -> 194416		COMPL. DATE 04/17/2003		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6827 - 9088				
02	DLQ	G-10	5040	-0-	5040	5040	275 1	4765 2	N	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	6061	-0-	6061	11101	309 1	5752 2	N	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	5613	-0-	5613	16714	290 1	5323 2	N	-0-		-0-
05		22477 X	5763	-0-	-16714	-0-	320 1	5443 2	N	-0-		-0-
06		5880 X	5533	-0-	-347	-0-	299 1	5234 2	N	-0-		-0-
07		6076 X	5688	-0-	-388	-0-	307 1	5381 2	N	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS				
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011									
ALLISON		WELL #:		305	RRCID ->	194418	COMPL. DATE	03/26/2003	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 4626 - 6750		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	711 N	711	-0-	-0-	-0-	39 1	672 2	N	-0-				-0-
03	787 N	787	-0-	-0-	-0-	40 1	747 2	N	-0-				-0-
04	754 N	754	-0-	-0-	-0-	39 1	715 2	N	-0-				-0-
05	775 N	774	-0-	-1	-0-	43 1	731 2	N	-0-				-0-
06	750 N	741	-0-	-9	-0-	40 1	701 2	N	-0-				-0-
07	775 N	757	-0-	-18	-0-	41 1	716 2	N	-0-				-0-

WEST RANCH		WELL #:		5011	RRCID ->	194425	COMPL. DATE	02/28/2003	TOTAL DEPTH	4427	PERF. 3181 - 3932		
02	756 N	737	-0-	-19	-0-	40 1	697 2	N	-0-				-0-
03	837 N	806	-0-	-31	-0-	41 1	765 2	N	-0-				-0-
04	780 N	775	-0-	-5	-0-	40 1	735 2	N	-0-				-0-
05	806 N	789	-0-	-17	-0-	44 1	745 2	N	-0-				-0-
06	780 N	762	-0-	-18	-0-	41 1	721 2	N	-0-				-0-
07	806 N	784	-0-	-22	-0-	42 1	742 2	N	-0-				-0-

WEST RANCH		WELL #:		5012	RRCID ->	194427	COMPL. DATE	03/19/2003	TOTAL DEPTH	4325	PERF. 3000 - 4152		
02	1288 N	1198	-0-	-90	-0-	65 1	1133 2	N	-0-				-0-
03	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	72 1	1334 2	N	-0-				-0-
04	1320 N	1304	-0-	-16	-0-	67 1	1237 2	N	-0-				-0-
05	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	75 1	1275 2	N	-0-				-0-
06	1350 N	1225	-0-	-125	-0-	66 1	1159 2	N	-0-				-0-
07	1333 N	1277	-0-	-56	-0-	69 1	1208 2	N	-0-				-0-

WEST RANCH		WELL #:		5014	RRCID ->	195244	COMPL. DATE	05/01/2003	TOTAL DEPTH	4450	PERF. 2942 - 4050		
02	868 N	731	-0-	-137	-0-	40 1	691 2	N	-0-				-0-
03	775 N	762	-0-	-13	-0-	39 1	723 2	N	-0-				-0-
04	816 N	816	-0-	-0-	-0-	42 1	774 2	N	-0-				-0-
05	827 N	827	-0-	-0-	-0-	46 1	781 2	N	-0-				-0-
06	750 N	710	-0-	-40	-0-	38 1	672 2	N	-0-				-0-
07	837 N	820	-0-	-17	-0-	44 1	776 2	N	-0-				-0-

WEST RANCH		WELL #:		604	RRCID ->	195246	COMPL. DATE	05/01/2003	TOTAL DEPTH	4304	PERF. 3762 - 3990		
02	756 N	739	-0-	-17	-0-	40 1	699 2	N	-0-				-0-
03	806 N	804	-0-	-2	-0-	41 1	763 2	N	-0-				-0-
04	770 N	770	-0-	-0-	-0-	40 1	730 2	N	-0-				-0-
05	806 N	802	-0-	-4	-0-	45 1	757 2	N	-0-				-0-
06	780 N	760	-0-	-20	-0-	41 1	719 2	N	-0-				-0-
07	806 N	767	-0-	-39	-0-	41 1	726 2	N	-0-				-0-

WEST RANCH		WELL #:		5013	RRCID ->	195376	COMPL. DATE	04/15/2003	TOTAL DEPTH	4600	PERF. 3070 - 4294		
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	6 1	112 2	N	-0-				-0-
03	124 N	115	-0-	-9	-0-	6 1	109 2	N	-0-				-0-
04	120 N	103	-0-	-17	-0-	5 1	98 2	N	-0-				-0-
05	124 N	104	-0-	-20	-0-	6 1	98 2	N	-0-				-0-
06	120 N	92	-0-	-28	-0-	5 1	87 2	N	-0-				-0-
*07	116 N	116	-0-	-0-	-0-	6 1	110 2	N	-0-				-0-

WEST RANCH		WELL #:		5016	RRCID ->	196298	COMPL. DATE	05/20/2003	TOTAL DEPTH	8844	PERF. 8490 - 8578		
02	1260 N	1174	-0-	-86	-0-	64 1	1110 2	N	-0-				-0-
03	1364 N	1274	-0-	-90	-0-	65 1	1209 2	N	-0-				-0-
04	1320 N	1195	-0-	-125	-0-	62 1	1133 2	N	-0-				-0-
05	1302 N	1178	-0-	-124	-0-	65 1	1113 2	N	-0-				-0-
06	1230 N	1106	-0-	-124	-0-	60 1	1046 2	N	-0-				-0-
07	1240 N	1097	-0-	-143	-0-	59 1	1038 2	N	-0-				-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS															
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011															
WEST RANCH WELL #: 5015 RRCID -> 196300 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 3043 - 3930															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE			

02		1592 N	1592	-0-	-0-	-0-			87	1	1505	2	N	-0-	-0-
03		1777 N	1777	-0-	-0-	-0-			91	1	1686	2	N	-0-	-0-
04		1736 N	1736	-0-	-0-	-0-			90	1	1646	2	N	-0-	-0-
05		1767 N	1763	-0-	-4	-0-			98	1	1665	2	N	-0-	-0-
06		1710 N	1641	-0-	-69	-0-			89	1	1552	2	N	-0-	-0-
07		1798 N	1554	-0-	-244	-0-			84	1	1470	2	N	-0-	-0-

LONGFELLOW R3 WELL #: C601 RRCID -> 197115 COMPL. DATE 11/24/2002 TOTAL DEPTH 5529 PERF. 3135 - 3432															
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	-0-

WEST RANCH WELL #: 5017 RRCID -> 197592 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 4516 PERF. 3582 - 3942															
02		2380 N	2359	-0-	-21	-0-			129	1	2230	2	N	-0-	-0-
03		2635 N	2595	-0-	-40	-0-			132	1	2463	2	N	-0-	-0-
04		2550 N	2498	-0-	-52	-0-			129	1	2369	2	N	-0-	-0-
05		2604 N	2533	-0-	-71	-0-			141	1	2392	2	N	-0-	-0-
06		2520 N	2384	-0-	-136	-0-			129	1	2255	2	N	-0-	-0-
07		2573 N	2444	-0-	-129	-0-			132	1	2312	2	N	-0-	-0-

WEST RANCH WELL #: 5018 RRCID -> 197593 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 4163 PERF. 3750 - 4018															
02		560 N	500	-0-	-60	-0-			27	1	473	2	N	-0-	-0-
03		527 N	500	-0-	-27	-0-			25	1	475	2	N	-0-	-0-
04		540 N	486	-0-	-54	-0-			25	1	461	2	N	-0-	-0-
05		558 N	461	-0-	-97	-0-			26	1	435	2	N	-0-	-0-
06		480 N	445	-0-	-35	-0-			24	1	421	2	N	-0-	-0-
07		496 N	464	-0-	-32	-0-			25	1	439	2	N	-0-	-0-

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 2901 RRCID -> 197927 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 9068 PERF. 8120 - 8181															
02		730 N	730	-0-	-0-	-0-			40	1	690	2	N	-0-	-0-
03		809 N	809	-0-	-0-	-0-			41	1	768	2	N	-0-	-0-
04		796 N	796	-0-	-0-	-0-			41	1	755	2	N	-0-	-0-
05		869 N	869	-0-	-0-	-0-			48	1	821	2	N	-0-	-0-
06		789 N	789	-0-	-0-	-0-			43	1	746	2	N	-0-	-0-
07		837 N	765	-0-	-72	-0-			41	1	724	2	N	-0-	-0-

WEST RANCH WELL #: 603 RRCID -> 197929 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 7638 - 9165															
02		28 N	11	-0-	-17	-0-			1	1	10	2	N	-0-	-0-
03		31 N	12	-0-	-19	-0-			1	1	11	2	N	-0-	-0-
04		14 N	12	-0-	-2	-0-			1	1	11	2	N	-0-	-0-
05		12 N	12	-0-	-0-	-0-			1	1	11	2	N	-0-	-0-
06		12 N	12	-0-	-0-	-0-			1	1	11	2	N	-0-	-0-
*07		13 N	13	-0-	-0-	-0-			1	1	12	2	N	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011								
ALLISON		WELL #: 201		RRCID -> 198036		COMPL. DATE 08/04/2003		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8134 - 8320		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	45948 X	42218	-0-	-3730	-0-	173 1	42045 2	Y	-0-	58
03	49662 X	45761	-0-	-3901	-0-	207 1	45554 2	Y	-0-	58
04	47280 X	44666	-0-	-2614	-0-	108 1	44338 2	Y	200 258 1	-0-
						220 9				
05	46748 X	44697	-0-	-2051	-0-	132 1	44556 2	Y	8	8
						9 9				
06	45240 X	41887	-0-	-3353	-0-	41879 2	8 9	Y	7	15
07	46748 X	42919	-0-	-3829	-0-	42913 2	6 9	Y	5	20

LONGFELLOW		WELL #: 202		RRCID -> 198039		COMPL. DATE 09/15/2003		TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7181 - 7346		
02	DLQ G-10	3971	-0-	3971	3971	217 1	3754 2	N	-0-	-0-
03	DLQ G-10	4281	-0-	4281	8252	218 1	4063 2	N	-0-	-0-
04	DLQ G-10	4107	-0-	4107	12359	212 1	3895 2	N	-0-	-0-
05	16516 X	4157	-0-	-12359	-0-	231 1	3926 2	N	-0-	-0-
06	4347 X	4027	-0-	-320	-0-	218 1	3809 2	N	-0-	-0-
07	4402 X	4077	-0-	-325	-0-	220 1	3857 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2301		RRCID -> 198231		COMPL. DATE 09/18/2003		TOTAL DEPTH 6115 PERF. 4287 - 6115		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 609		RRCID -> 198342		COMPL. DATE 10/03/2003		TOTAL DEPTH 4344 PERF. 3709 - 4344		
02	178 N	178	-0-	-0-	-0-	10 1	168 2	N	-0-	-0-
03	217 N	175	-0-	-42	-0-	9 1	166 2	N	-0-	-0-
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	8 1	143 2	N	-0-	-0-
05	186 N	163	-0-	-23	-0-	9 1	154 2	N	-0-	-0-
06	180 N	132	-0-	-48	-0-	7 1	125 2	N	-0-	-0-
*07	165 N	165	-0-	-0-	-0-	9 1	156 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 607		RRCID -> 198345		COMPL. DATE 10/04/2003		TOTAL DEPTH 7946 PERF. 6898 - 7946		
02	DLQ G-10	4507	-0-	4507	4507	18 1	4489 2	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	4948	-0-	4948	9455	22 1	4926 2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	4741	-0-	4741	14196	12 1	4729 2	Y	-0-	-0-
05	19047 X	4851	-0-	-14196	-0-	14 1	4837 2	Y	-0-	-0-
06	4890 X	4650	-0-	-240	-0-	4650 2		Y	-0-	-0-
07	4960 X	4782	-0-	-178	-0-	4782 2		Y	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 608		RRCID -> 198879		COMPL. DATE 10/22/2003		TOTAL DEPTH 4819 PERF. 2716 - 4687		
02	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	81 1	1411 2	N	-0-	-0-
03	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	84 1	1573 2	N	-0-	-0-
04	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	82 1	1500 2	N	-0-	-0-
05	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	91 1	1538 2	N	-0-	-0-
06	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	84 1	1476 2	N	-0-	-0-
*07	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	86 1	1511 2	N	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011								
ALLISON		WELL #:		304	RRCID ->	198887	COMPL. DATE	10/25/2003	TOTAL DEPTH	9226	PERF.	7530 - 9061
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	375 N	375	-0-	-0-	-0-	20	1	355	2	N	-0-	-0-
03	405 N	405	-0-	-0-	-0-	21	1	384	2	N	-0-	-0-
04	390 N	384	-0-	-6	-0-	20	1	364	2	N	-0-	-0-
05	403 N	396	-0-	-7	-0-	22	1	374	2	N	-0-	-0-
06	390 N	385	-0-	-5	-0-	21	1	364	2	N	-0-	-0-
07	403 N	388	-0-	-15	-0-	21	1	367	2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #:		5021	RRCID ->	199611	COMPL. DATE	08/29/2003	TOTAL DEPTH	4505	PERF.	3056 - 4229
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #:		606	RRCID ->	199613	COMPL. DATE	11/09/2003	TOTAL DEPTH	8912	PERF.	5682 - 6592
02	DLQ G-10	2688	-0-	2688	2688	11	1	2677	2	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	2920	-0-	2920	5608	13	1	2907	2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	2781	-0-	2781	8389	7	1	2774	2	Y	-0-	-0-
05	11222 X	2833	-0-	-8389	-0-	8	1	2825	2	Y	-0-	-0-
06	2910 X	2695	-0-	-215	-0-	2695	2			Y	-0-	-0-
07	2883 N	2742	-0-	-141	-0-	2742	2			Y	-0-	-0-

ALLISON 2		WELL #:		1303	RRCID ->	199618	COMPL. DATE	11/04/2003	TOTAL DEPTH	2412	PERF.	1934 - 2304
02	DLQ G-10	135	-0-	135	135	7	1	128	2	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	144	-0-	144	279	7	1	137	2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	136	-0-	136	415	7	1	129	2	Y	-0-	-0-
05	552 N	137	-0-	-415	-0-	8	1	129	2	Y	-0-	-0-
06	150 N	127	-0-	-23	-0-	7	1	120	2	Y	-0-	-0-
07	155 N	129	-0-	-26	-0-	7	1	122	2	Y	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #:		6010	RRCID ->	199629	COMPL. DATE	11/24/2003	TOTAL DEPTH	5210	PERF.	2595 - 4274
02	1176 N	1033	-0-	-143	-0-	56	1	977	2	N	-0-	-0-
03	1271 N	1197	-0-	-74	-0-	61	1	1136	2	N	-0-	-0-
04	1230 N	1130	-0-	-100	-0-	58	1	1072	2	N	-0-	-0-
05	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	65	1	1100	2	N	-0-	-0-
06	1170 N	1023	-0-	-147	-0-	55	1	968	2	N	-0-	-0-
07	1178 N	1114	-0-	-64	-0-	60	1	1054	2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #:		6014	RRCID ->	200347	COMPL. DATE	02/05/2004	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	3862 - 4552
02	868 N	847	-0-	-21	-0-	46	1	795	2	N	5	67
03	1085 N	962	-0-	-123	-0-	48	1	895	2	N	17	84
04	990 N	918	-0-	-72	-0-	46	1	850	2	N	20	40
05	959 N	959	-0-	-0-	-0-	53	1	893	2	N	12	52
06	930 N	914	-0-	-16	-0-	48	1	847	2	N	17	69
*07	993 N	993	-0-	-0-	-0-	53	1	920	2	N	18	87
						20	9					

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011										
WEST RANCH		WELL #: 2305		RRCID -> 201354		COMPL. DATE 02/18/2004			TOTAL DEPTH 4404 PERF. 2101 - 4190			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02	549 N	549	-0-	-0-	-0-	30 1	519 2	N	-0-	-0-		
03	596 N	596	-0-	-0-	-0-	30 1	566 2	N	-0-	-0-		
04	586 N	586	-0-	-0-	-0-	30 1	556 2	N	-0-	-0-		
05	620 N	604	-0-	-16	-0-	34 1	570 2	N	-0-	-0-		
06	570 N	558	-0-	-12	-0-	30 1	528 2	N	-0-	-0-		
07	620 N	578	-0-	-42	-0-	31 1	547 2	N	-0-	-0-		

WEST RANCH		WELL #: 2304		RRCID -> 201355		COMPL. DATE 01/18/2004			TOTAL DEPTH 4401 PERF. 3516 - 3879			
02	1904 N	1800	-0-	-104	-0-	98 1	1702 2	N	-0-	-0-		
03	2046 N	1996	-0-	-50	-0-	102 1	1894 2	N	-0-	-0-		
04	1950 N	1895	-0-	-55	-0-	98 1	1797 2	N	-0-	-0-		
05	1984 N	1947	-0-	-37	-0-	108 1	1839 2	N	-0-	-0-		
06	1920 N	1846	-0-	-74	-0-	100 1	1746 2	N	-0-	-0-		
07	1953 N	1865	-0-	-88	-0-	101 1	1764 2	N	-0-	-0-		

WEST STATE		WELL #: 2406		RRCID -> 201356		COMPL. DATE 02/24/2004			TOTAL DEPTH 5598 PERF. 3640 - 4882			
02	881 N	881	-0-	-0-	-0-	48 1	833 2	N	-0-	-0-		
03	860 N	860	-0-	-0-	-0-	44 1	816 2	N	-0-	-0-		
04	841 N	841	-0-	-0-	-0-	43 1	798 2	N	-0-	-0-		
05	850 N	850	-0-	-0-	-0-	47 1	803 2	N	-0-	-0-		
06	743 N	743	-0-	-0-	-0-	40 1	703 2	N	-0-	-0-		
*07	719 N	719	-0-	-0-	-0-	39 1	680 2	N	-0-	-0-		

WEST RANCH		WELL #: 5022		RRCID -> 201371		COMPL. DATE 03/05/2004			TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3462 - 3693			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		

WEST STATE		WELL #: 2405		RRCID -> 201372		COMPL. DATE 02/21/2004			TOTAL DEPTH 4965 PERF. 2710 - 4756			
02	560 N	448	-0-	-112	-0-	24 1	424 2	N	-0-	-0-		
03	620 N	479	-0-	-141	-0-	24 1	455 2	N	-0-	-0-		
04	480 N	449	-0-	-31	-0-	23 1	426 2	N	-0-	-0-		
05	496 N	492	-0-	-4	-0-	27 1	465 2	N	-0-	-0-		
06	482 N	482	-0-	-0-	-0-	26 1	456 2	N	-0-	-0-		
*07	535 N	535	-0-	-0-	-0-	29 1	506 2	N	-0-	-0-		

WEST STATE		WELL #: 2404		RRCID -> 201766		COMPL. DATE 03/19/2004			TOTAL DEPTH 4546 PERF. 3177 - 4356			
02	273 N	273	-0-	-0-	-0-	15 1	258 2	N	-0-	-0-		
03	279 N	279	-0-	-0-	-0-	14 1	265 2	N	-0-	-0-		
04	300 N	298	-0-	-2	-0-	15 1	283 2	N	-0-	-0-		
05	310 N	282	-0-	-28	-0-	16 1	266 2	N	-0-	-0-		
06	271 N	271	-0-	-0-	-0-	15 1	256 2	N	-0-	-0-		
07	310 N	247	-0-	-63	-0-	13 1	234 2	N	-0-	-0-		

WEST RANCH		WELL #: 701		RRCID -> 201767		COMPL. DATE 03/28/2004			TOTAL DEPTH 7151 PERF. 6695 - 6998			
02	756 N	738	-0-	-18	-0-	40 1	698 2	N	-0-	-0-		
03	775 N	767	-0-	-8	-0-	39 1	728 2	N	-0-	-0-		
04	780 N	768	-0-	-12	-0-	40 1	728 2	N	-0-	-0-		
05	806 N	757	-0-	-49	-0-	42 1	715 2	N	-0-	-0-		
06	750 N	703	-0-	-47	-0-	38 1	665 2	N	-0-	-0-		
07	806 N	691	-0-	-115	-0-	37 1	654 2	N	-0-	-0-		

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
 WEST RANCH WELL #: 2501 RRCID -> 203339 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 6263 - 6994

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	700 N	650	-0-	-50	-0-	35	1	606	2	Y	8			47
						9	9							
03	744 N	725	-0-	-19	-0-	36	1	676	2	Y	12			59
						13	9							
04	720 N	706	-0-	-14	-0-	36	1	656	2	Y	13			72
						14	9							
05	739 N	739	-0-	-0-	-0-	40	1	684	2	Y	14			86
						15	9							
06	690 N	680	-0-	-10	-0-	36	1	635	2	Y	8			94
						9	9							
07	744 N	697	-0-	-47	-0-	37	1	649	2	Y	10			104
						11	9							

WEST STATE WELL #: 2403 RRCID -> 203340 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 6679 - 9412

02	2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	151	1	2618	2	N	-0-			37
03	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	153	1	2848	2	N	3			40
						3	9							
04	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	150	1	2754	2	N	15			55
						17	9							
05	2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	166	1	2821	2	N	7			62
						8	9							
06	2816 X	2816	-0-	-0-	-0-	152	1	2663	2	N	1			63
						1	9							
*07	2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	156	1	2726	2	N	7			70
						8	9							

WEST RANCH WELL #: 6012 RRCID -> 203343 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 9092 PERF. 6001 - 6684

02	DLQ G-10	705	-0-	705	705	3	1	702	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	752	-0-	752	1457	3	1	749	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	706	-0-	706	2163	2	1	704	2	Y	-0-			-0-
05	2880 N	717	-0-	-2163	-0-	2	1	715	2	Y	-0-			-0-
06	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			Y	-0-			-0-
07	744 N	737	-0-	-7	-0-	737	2			Y	-0-			-0-

LONGFELLOW 130 WELL #: 3301 RRCID -> 203347 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4579 - 5538

02	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	75	1	1299	2	N	-0-			-0-
03	1705 N	1506	-0-	-199	-0-	77	1	1429	2	N	-0-			-0-
04	1590 N	1524	-0-	-66	-0-	79	1	1445	2	N	-0-			-0-
05	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	88	1	1488	2	N	-0-			-0-
06	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	81	1	1412	2	N	-0-			-0-
07	1581 N	1518	-0-	-63	-0-	82	1	1436	2	N	-0-			-0-

ALLISON WELL #: 306L RRCID -> 203689 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 12076 PERF. 5460 - 5585

02	DLQ G-10	1253	-0-	1253	1253	5	1	1248	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	1386	-0-	1386	2639	6	1	1380	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	1336	-0-	1336	3975	3	1	1333	2	Y	-0-			-0-
05	3000 N	1370	-0-	-1630	2345	4	1	1366	2	Y	-0-			-0-
06	3000 N	1320	-0-	-1680	665	1320	2			Y	-0-			-0-
*07	2022 N	1357	-0-	-665	-0-	1357	2			Y	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011								
WEST RANCH		WELL #: 6015		RRCID -> 203855		COMPL. DATE 03/19/2004		TOTAL DEPTH 4707 PERF. 3706 - 4180		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
02	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	63 1	1086 2	N	-0-	
03	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	65 1	1220 2	N	-0-	
04	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	64 1	1168 2	N	-0-	
05	1271 N	1258	-0-	-13	-0-	70 1	1188 2	N	-0-	
06	1230 N	1211	-0-	-19	-0-	65 1	1146 2	N	-0-	
07	1271 N	1238	-0-	-33	-0-	67 1	1171 2	N	-0-	

WEST RANCH		WELL #: 2302		RRCID -> 204037		COMPL. DATE 07/15/2004		TOTAL DEPTH 11216 PERF. 6242 - 9092		
02	DLQ G-10	1508	-0-	1508	-0-	6 1	1502 2	Y	-0-	
03	DLQ G-10	1647	-0-	1647	-0-	7 1	1640 2	Y	-0-	
04	DLQ G-10	1567	-0-	1567	-0-	4 1	1563 2	Y	-0-	
05	3000 N	1585	-0-	-1415	-0-	5 1	1580 2	Y	-0-	
06	3000 N	1496	-0-	-1504	-0-	1496 2		Y	-0-	
*07	3100 N	1500	-0-	-1600	-0-	203 1500 2		Y	-0-	

WEST RANCH		WELL #: 2310		RRCID -> 204038		COMPL. DATE 07/20/2004		TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3152 - 3892		
02	420 N	212	-0-	-208	-0-	12 1	200 2	N	-0-	
03	403 N	221	-0-	-182	-0-	11 1	210 2	N	-0-	
04	270 N	206	-0-	-64	-0-	11 1	195 2	N	-0-	
05	248 N	210	-0-	-38	-0-	12 1	198 2	N	-0-	
06	210 N	198	-0-	-12	-0-	11 1	187 2	N	-0-	
07	217 N	196	-0-	-21	-0-	11 1	185 2	N	-0-	

BIG CANYON RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 204739		COMPL. DATE 08/10/2007		TOTAL DEPTH 24075 PERF.13885 - 14030		
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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	

LONGFELLOW 600 MD		WELL #: 801		RRCID -> 204971		COMPL. DATE 12/13/2003		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6004 - 7486		
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	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	

WEST RANCH		WELL #: 3403		RRCID -> 204973		COMPL. DATE 01/02/2004		TOTAL DEPTH 8210 PERF. 5772 - 7882		
02	868 N	825	-0-	-43	-0-	45 1	780 2	N	-0-	
03	961 N	888	-0-	-73	-0-	45 1	843 2	N	-0-	
04	900 N	874	-0-	-26	-0-	45 1	829 2	N	-0-	
05	925 N	925	-0-	-0-	-0-	51 1	874 2	N	-0-	
06	870 N	777	-0-	-93	-0-	42 1	735 2	N	-0-	
07	899 N	753	-0-	-146	-0-	41 1	712 2	N	-0-	

ALLISON 2003		WELL #: 1102		RRCID -> 205155		COMPL. DATE 06/18/2004		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6744 - 8232		
02	DLQ G-10	9	-0-	9	-0-	9 2		Y	-0-	
03	DLQ G-10	14	-0-	14	-0-	23	1 1	13 2	Y	-0-
04	DLQ G-10	13	-0-	13	-0-	36	1 1	12 2	Y	-0-
05	49 N	13	-0-	-36	-0-		1 1	12 2	Y	-0-
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-		1 1	12 2	Y	-0-
07	T. A.	14	-0-	14	-0-	14	1 1	13 2	Y	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011								
LONGFELLOW 170		WELL #:		501	RRCID ->	205281	COMPL. DATE	02/24/1999	TOTAL DEPTH	13441	PERF.	3830 - 4150
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	180		180
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	106	182 1	104

WEST RANCH		WELL #:		6013	RRCID ->	205367	COMPL. DATE	07/02/2004	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	7368 - 7952
02	364 N	352	-0-	-12	-0-	19 1	333 2	N	-0-			-0-
03	403 N	385	-0-	-18	-0-	20 1	365 2	N	-0-			-0-
04	390 N	369	-0-	-21	-0-	19 1	350 2	N	-0-			-0-
05	403 N	381	-0-	-22	-0-	21 1	360 2	N	-0-			-0-
06	365 N	365	-0-	-0-	-0-	20 1	345 2	N	-0-			-0-
07	372 N	372	-0-	-0-	-0-	20 1	352 2	N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #:		2309A	RRCID ->	205776	COMPL. DATE	08/24/2004	TOTAL DEPTH	4900	PERF.	3360 - 4534
02	364 N	349	-0-	-15	-0-	19 1	330 2	N	-0-			-0-
03	389 N	389	-0-	-0-	-0-	20 1	369 2	N	-0-			-0-
04	309 N	309	-0-	-0-	-0-	16 1	293 2	N	-0-			-0-
05	441 N	441	-0-	-0-	-0-	25 1	416 2	N	-0-			-0-
06	390 N	363	-0-	-27	-0-	20 1	343 2	N	-0-			-0-
*07	374 N	374	-0-	-0-	-0-	20 1	354 2	N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #:		2306	RRCID ->	205893	COMPL. DATE	10/25/2004	TOTAL DEPTH	4244	PERF.	3743 - 4064
02	2296 N	2165	-0-	-131	-0-	118 1	2047 2	N	-0-			-0-
03	2511 N	2414	-0-	-97	-0-	123 1	2291 2	N	-0-			-0-
04	2400 N	2311	-0-	-89	-0-	119 1	2192 2	N	-0-			-0-
05	2387 N	2373	-0-	-14	-0-	132 1	2241 2	N	-0-			-0-
06	2340 N	2272	-0-	-68	-0-	123 1	2149 2	N	-0-			-0-
07	2387 N	2321	-0-	-66	-0-	125 1	2196 2	N	-0-			-0-

LONGFELLOW		WELL #:		4034	RRCID ->	205895	COMPL. DATE	11/24/2004	TOTAL DEPTH	4699	PERF.	4605 - 4699
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #:		2205	RRCID ->	205908	COMPL. DATE	06/23/2007	TOTAL DEPTH	4403	PERF.	2262 - 4142
02	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	60 1	1047 2	N	-0-			-0-
03	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	62 1	1161 2	N	-0-			-0-
04	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	61 1	1113 2	N	-0-			-0-
05	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	67 1	1135 2	N	-0-			-0-
06	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	63 1	1097 2	N	-0-			-0-
*07	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	63 1	1105 2	N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #:		2206	RRCID ->	205911	COMPL. DATE	09/29/2004	TOTAL DEPTH	4508	PERF.	2684 - 3994
02	140 N	135	-0-	-5	-0-	7 1	128 2	N	-0-			-0-
03	155 N	148	-0-	-7	-0-	8 1	140 2	N	-0-			-0-
04	150 N	139	-0-	-11	-0-	7 1	132 2	N	-0-			-0-
05	155 N	142	-0-	-13	-0-	8 1	134 2	N	-0-			-0-
06	150 N	134	-0-	-16	-0-	7 1	127 2	N	-0-			-0-
07	155 N	136	-0-	-19	-0-	7 1	129 2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011									
WEST RANCH		WELL #:		2303	RRCID ->	206085	COMPL. DATE	09/26/2004	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8352 - 8382	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	DLQ G-10	1299	-0-	1299	1299	71 1	1228 2	Y		-0-			-0-
03	DLQ G-10	1426	-0-	1426	2725	73 1	1353 2	Y		-0-			-0-
04	DLQ G-10	1368	-0-	1368	4093	71 1	1297 2	Y		-0-			-0-
05	3000 N	1406	-0-	-1594	2499	78 1	1328 2	Y		-0-			-0-
06	3000 N	1352	-0-	-1648	851	73 1	1279 2	Y		-0-			-0-
*07	2248 N	1397	-0-	-851	-0-	76 1	1321 2	Y		-0-			-0-

LONGFELLOW		WELL #:		4035	RRCID ->	207716	COMPL. DATE	11/30/2004	TOTAL DEPTH	4310	PERF.	2979 - 4224	
02	168 N	145	-0-	-23	-0-	8 1	131 2	N		5			50
03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	8 1	140 2	N		8			58
04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	8 1	140 2	N		4			62
05	157 N	157	-0-	-0-	-0-	8 1	143 2	N		5			67
06	150 N	143	-0-	-7	-0-	8 1	134 2	N		1			68
07	155 N	146	-0-	-9	-0-	8 1	132 2	N		5			73

WEST RANCH		WELL #:		2308	RRCID ->	208218	COMPL. DATE	12/20/2004	TOTAL DEPTH	4413	PERF.	2640 - 4115	
02	560 N	499	-0-	-61	-0-	27 1	472 2	N		-0-			-0-
03	589 N	558	-0-	-31	-0-	28 1	530 2	N		-0-			-0-
04	570 N	528	-0-	-42	-0-	27 1	501 2	N		-0-			-0-
05	558 N	537	-0-	-21	-0-	30 1	507 2	N		-0-			-0-
06	540 N	508	-0-	-32	-0-	27 1	481 2	N		-0-			-0-
07	558 N	525	-0-	-33	-0-	28 1	497 2	N		-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #:		6016	RRCID ->	208561	COMPL. DATE	04/10/2009	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	6386 - 6520	
02	DLQ G-10	168	-0-	168	168	1 1	167 2	Y		-0-			-0-
03	DLQ G-10	182	-0-	182	350	1 1	181 2	Y		-0-			-0-
04	DLQ G-10	174	-0-	174	524	174 2		Y		-0-			-0-
05	703 N	179	-0-	-524	-0-	1 1	178 2	Y		-0-			-0-
06	180 N	170	-0-	-10	-0-	170 2		Y		-0-			-0-
07	186 N	173	-0-	-13	-0-	173 2		Y		-0-			-0-

ALLISON		WELL #:		2108	RRCID ->	208577	COMPL. DATE	10/31/2004	TOTAL DEPTH	6781	PERF.	5129 - 5376	
02	794 N	794	-0-	-0-	-0-	43 1	751 2	N		-0-			-0-
03	899 N	881	-0-	-18	-0-	45 1	836 2	N		-0-			-0-
04	900 N	837	-0-	-63	-0-	43 1	794 2	N		-0-			-0-
05	868 N	848	-0-	-20	-0-	47 1	801 2	N		-0-			-0-
06	840 N	803	-0-	-37	-0-	43 1	760 2	N		-0-			-0-
07	868 N	840	-0-	-28	-0-	45 1	795 2	N		-0-			-0-

PILON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS													
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011													
WEST RANCH WELL #: 2311 RRCID -> 208596 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2192 - 4437													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		2800 X	1970	-0-	-830	-0-	107 1	1846 2	N	15			57
							17 9						
03		3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	156 1	2909 2	N	44	73 1		28
							48 9						
04		3000 X	2793	-0-	-207	-0-	142 1	2607 2	N	40			68
							44 9						
05		3100 X	2991	-0-	-109	-0-	164 1	2785 2	N	38	74 1		32
							42 9						
06		3000 X	2740	-0-	-260	-0-	145 1	2539 2	N	51			83
							56 9						
07		3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-			N	-0-			83

WEST RANCH WELL #: 6023 RRCID -> 208597 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 2746 - 4276													
02		1736 N	1675	-0-	-61	-0-	91 1	1584 2	N	-0-			-0-
03		1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	95 1	1767 2	N	-0-			-0-
04		1800 N	1785	-0-	-15	-0-	92 1	1693 2	N	-0-			-0-
05		1860 N	1829	-0-	-31	-0-	102 1	1727 2	N	-0-			-0-
06		1800 N	1754	-0-	-46	-0-	95 1	1659 2	N	-0-			-0-
07		1860 N	1806	-0-	-54	-0-	98 1	1708 2	N	-0-			-0-

ALLISON WELL #: 2104 RRCID -> 208766 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 6192 PERF. 4412 - 6126													
02		1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	86 1	1497 2	N	-0-			-0-
03		1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	94 1	1760 2	N	-0-			-0-
04		1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	92 1	1689 2	N	-0-			-0-
05		1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	102 1	1731 2	N	-0-			-0-
06		1800 N	1760	-0-	-40	-0-	95 1	1665 2	N	-0-			-0-
07		1829 N	1796	-0-	-33	-0-	97 1	1699 2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 6024 RRCID -> 209428 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 4620 PERF. 3446 - 4188													
02		1036 N	329	-0-	-707	-0-	18 1	311 2	N	-0-			-0-
03		1147 N	339	-0-	-808	-0-	17 1	322 2	N	-0-			-0-
04		450 N	329	-0-	-121	-0-	17 1	312 2	N	-0-			-0-
05		372 N	320	-0-	-52	-0-	18 1	302 2	N	-0-			-0-
06		333 N	333	-0-	-0-	-0-	18 1	315 2	N	-0-			-0-
07		341 N	330	-0-	-11	-0-	18 1	312 2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2209 RRCID -> 209628 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 4337 PERF. 3038 - 4073													
02		90 N	90	-0-	-0-	-0-	5 1	85 2	N	-0-			-0-
03		96 N	96	-0-	-0-	-0-	5 1	91 2	N	-0-			-0-
04		90 N	90	-0-	-0-	-0-	5 1	85 2	N	-0-			-0-
05		93 N	91	-0-	-2	-0-	5 1	86 2	N	-0-			-0-
06		90 N	87	-0-	-3	-0-	5 1	82 2	N	-0-			-0-
07		93 N	90	-0-	-3	-0-	5 1	85 2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 3305 RRCID -> 209696 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 6157 - 7392													
02		504 N	486	-0-	-18	-0-	27 1	459 2	N	-0-			-0-
03		651 N	614	-0-	-37	-0-	31 1	583 2	N	-0-			-0-
04		570 N	568	-0-	-2	-0-	29 1	539 2	N	-0-			-0-
05		588 N	588	-0-	-0-	-0-	33 1	555 2	N	-0-			-0-
06		600 N	540	-0-	-60	-0-	29 1	511 2	N	-0-			-0-
07		589 N	557	-0-	-32	-0-	30 1	527 2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011									
LONGFELLOW STATE "600"		WELL #: 1501		RRCID -> 209877		COMPL. DATE 12/08/2004		TOTAL DEPTH 8815 PERF. 6502 - 6647			
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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

ALLISON		WELL #: 2107		RRCID -> 210269		COMPL. DATE 06/08/2005		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3938 - 4511			
02	1624 N	1509	-0-	-115	-0-	82	1	1427	2	N	-0-
03	1798 N	1711	-0-	-87	-0-	87	1	1624	2	N	-0-
04	1680 N	1230	-0-	-450	-0-	64	1	1166	2	N	-0-
05	1674 N	1604	-0-	-70	-0-	89	1	1515	2	N	-0-
06	1650 N	1505	-0-	-145	-0-	81	1	1424	2	N	-0-
*07	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	82	1	1440	2	N	-0-

LONGFELLOW STATE "600"		WELL #: 1503		RRCID -> 210480		COMPL. DATE 07/21/2005		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4942 - 5108			
02	588 N	464	-0-	-124	-0-	25	1	439	2	N	-0-
03	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-
04	720 N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-
05	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

LONGFELLOW STATE "600"		WELL #: 1502		RRCID -> 210571		COMPL. DATE 03/22/2005		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4924 - 5047			
02	DLQ G-10	4065	-0-	4065	4065	222	1	3843	2	N	-0-
03	DLQ G-10	2953	-0-	2953	7018	150	1	2803	2	N	-0-
04	DLQ G-10	2812	-0-	2812	9830	145	1	2667	2	N	-0-
05	12444 X	2614	-0-	-9830	-0-	145	1	2469	2	N	-0-
06	2681 X	2479	-0-	-202	-0-	134	1	2345	2	N	-0-
07	2759 X	2513	-0-	-246	-0-	136	1	2377	2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2208		RRCID -> 210945		COMPL. DATE 07/14/2005		TOTAL DEPTH 4255 PERF. 2766 - 4110			
02	672 N	607	-0-	-65	-0-	33	1	574	2	N	-0-
03	713 N	639	-0-	-74	-0-	33	1	606	2	N	-0-
04	660 N	596	-0-	-64	-0-	31	1	565	2	N	-0-
05	682 N	625	-0-	-57	-0-	35	1	590	2	N	-0-
06	630 N	580	-0-	-50	-0-	31	1	549	2	N	-0-
07	620 N	573	-0-	-47	-0-	31	1	542	2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3404		RRCID -> 211086		COMPL. DATE 06/04/2005		TOTAL DEPTH 7998 PERF. 5922 - 7774			
02	28 N	23	-0-	-5	-0-	1	1	22	2	N	-0-
03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	N	-0-
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	N	-0-
05	31 N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	2	N	-0-
06	60 N	38	-0-	-22	-0-	2	1	36	2	N	-0-
07	31 N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3106		RRCID -> 212044		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 7503 PERF. 4964 - 5470			
02	1148 N	1100	-0-	-48	-0-	60	1	1040	2	N	-0-
03	1240 N	1216	-0-	-24	-0-	62	1	1154	2	N	-0-
04	1200 N	1164	-0-	-36	-0-	60	1	1104	2	N	-0-
05	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	68	1	1150	2	N	-0-
06	1170 N	1164	-0-	-6	-0-	63	1	1101	2	N	-0-
07	1209 N	1198	-0-	-11	-0-	65	1	1133	2	N	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011								
WEST RANCH				WELL #: 3109	RRCID ->	212231	COMPL. DATE	05/22/2005	TOTAL DEPTH	13092	PERF.	6151 - 6537
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
02	DLQ G-10	3342	-0-	3342	3342	182	1	3160	2	N	-0-	-0-
03	DLQ G-10	3691	-0-	3691	7033	188	1	3503	2	N	-0-	-0-
04	DLQ G-10	2948	-0-	2948	9981	152	1	2796	2	N	-0-	-0-
05	13198 X	3217	-0-	-9981	-0-	179	1	3038	2	N	-0-	-0-
06	3720 X	3266	-0-	-454	-0-	177	1	3089	2	N	-0-	-0-
07	3689 X	3217	-0-	-472	-0-	174	1	3043	2	N	-0-	-0-

WEST RANCH				WELL #: 3210	RRCID ->	212501	COMPL. DATE	10/18/2006	TOTAL DEPTH	7602	PERF.	6556 - 7274
02	DLQ G-10	4471	-0-	4471	4471	244	1	4227	2	N	-0-	-0-
03	DLQ G-10	4871	-0-	4871	9342	248	1	4623	2	N	-0-	-0-
04	DLQ G-10	4599	-0-	4599	13941	238	1	4361	2	N	-0-	-0-
05	18596 X	4655	-0-	-13941	-0-	259	1	4396	2	N	-0-	-0-
06	4841 X	4347	-0-	-494	-0-	235	1	4112	2	N	-0-	-0-
07	4898 X	4267	-0-	-631	-0-	231	1	4036	2	N	-0-	-0-

WEST RANCH				WELL #: 6026	RRCID ->	213605	COMPL. DATE	12/18/2005	TOTAL DEPTH	4689	PERF.	3890 - 4600
02	868 N	819	-0-	-49	-0-	45	1	774	2	N	-0-	-0-
03	909 N	909	-0-	-0-	-0-	46	1	863	2	N	-0-	-0-
04	870 N	870	-0-	-0-	-0-	45	1	825	2	N	-0-	-0-
05	899 N	805	-0-	-94	-0-	45	1	760	2	N	-0-	-0-
06	870 N	719	-0-	-151	-0-	39	1	680	2	N	-0-	-0-
07	899 N	732	-0-	-167	-0-	40	1	692	2	N	-0-	-0-

WEST RANCH				WELL #: 6025	RRCID ->	214450	COMPL. DATE	12/05/2005	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3786 - 3872
02	840 N	832	-0-	-8	-0-	45	1	787	2	N	-0-	-0-
03	992 N	910	-0-	-82	-0-	46	1	864	2	N	-0-	-0-
04	900 N	885	-0-	-15	-0-	46	1	839	2	N	-0-	-0-
05	930 N	905	-0-	-25	-0-	50	1	855	2	N	-0-	-0-
06	870 N	818	-0-	-52	-0-	44	1	774	2	N	-0-	-0-
07	930 N	847	-0-	-83	-0-	46	1	801	2	N	-0-	-0-

ALLISON				WELL #: 3010	RRCID ->	215317	COMPL. DATE	01/16/2006	TOTAL DEPTH	6890	PERF.	5382 - 6325
02	1708 N	1625	-0-	-83	-0-	89	1	1536	2	N	-0-	-0-
03	1860 N	1783	-0-	-77	-0-	91	1	1692	2	N	-0-	-0-
04	1710 N	1700	-0-	-10	-0-	88	1	1612	2	N	-0-	-0-
05	1798 N	1738	-0-	-60	-0-	97	1	1641	2	N	-0-	-0-
06	1740 N	1664	-0-	-76	-0-	90	1	1574	2	N	-0-	-0-
07	1767 N	1702	-0-	-65	-0-	92	1	1610	2	N	-0-	-0-

WEST RANCH				WELL #: 801A	RRCID ->	215373	COMPL. DATE	04/28/2009	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	5280 - 6630
02	DLQ G-10	2412	-0-	2412	2412	10	1	2388	2	Y	13	38
						14	9					
03	DLQ G-10	2692	-0-	2692	5104	12	1	2659	2	Y	19	57
						21	9					
04	DLQ G-10	2639	-0-	2639	7743	6	1	2608	2	Y	23	80
						25	9					
05	3000 N	2762	-0-	-238	7505	8	1	2729	2	Y	23	103
						25	9					
06	3000 N	2688	-0-	-312	7193	2664	2	24	9	Y	22	125
*07	3100 N	2734	-0-	-366	6827	2715	2	19	9	Y	17	142

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011													
ALLISON		WELL #: 2110		RRCID -> 215432		COMPL. DATE 11/01/2006		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4434 - 4805							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-		56	1	964	2	N	-0-			-0-
03	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-		57	1	1066	2	N	-0-			-0-
04	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-		52	1	956	2	N	-0-			-0-
05	941 N	941	-0-	-0-	-0-		52	1	889	2	N	-0-			-0-
06	995 N	995	-0-	-0-	-0-		54	1	941	2	N	-0-			-0-
*07	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-		56	1	984	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 2204		RRCID -> 215435		COMPL. DATE 09/15/2005		TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3222 - 4562					
02	DLQ G-10	682	-0-	682	682		3	1	679	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	764	-0-	764	1446		3	1	761	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	753	-0-	753	2199		2	1	751	2	Y	-0-			-0-
05	2962 N	763	-0-	-2199	-0-		2	1	761	2	Y	-0-			-0-
06	750 N	730	-0-	-20	-0-		730	2			Y	-0-			-0-
07	775 N	700	-0-	-75	-0-		700	2			Y	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 2210		RRCID -> 215553		COMPL. DATE 02/23/2006		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3036 - 4300					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

ALLISON 2				WELL #: 1305		RRCID -> 215587		COMPL. DATE 10/22/2005		TOTAL DEPTH 9590 PERF. 2500 - 2822					
02	DLQ G-10	728	-0-	728	728		40	1	688	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	1049	-0-	1049	1777		53	1	996	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	1027	-0-	1027	2804		53	1	974	2	Y	-0-			-0-
05	3000 N	1041	-0-	-1959	845		58	1	983	2	Y	-0-			-0-
06	1827 N	982	-0-	-845	-0-		53	1	929	2	Y	-0-			-0-
07	1054 N	1006	-0-	-48	-0-		54	1	952	2	Y	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 6021		RRCID -> 216198		COMPL. DATE 11/16/2006		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3524 - 3885					
02	DLQ G-10	2705	-0-	2705	2705		148	1	2557	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	2938	-0-	2938	5643		150	1	2788	2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	2846	-0-	2846	8489		147	1	2699	2	N	-0-			-0-
05	11393 X	2904	-0-	-8489	-0-		161	1	2743	2	N	-0-			-0-
06	2940 X	2752	-0-	-188	-0-		149	1	2603	2	N	-0-			-0-
07	3007 X	2813	-0-	-194	-0-		152	1	2661	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 5032		RRCID -> 216249		COMPL. DATE 03/30/2006		TOTAL DEPTH 4583 PERF. 3734 - 4320					
02	420 N	167	-0-	-253	-0-		9	1	158	2	N	-0-			-0-
03	527 N	171	-0-	-356	-0-		9	1	162	2	N	-0-			-0-
04	210 N	193	-0-	-17	-0-		10	1	183	2	N	-0-			-0-
05	186 N	167	-0-	-19	-0-		9	1	158	2	N	-0-			-0-
06	180 N	126	-0-	-54	-0-		7	1	119	2	N	-0-			-0-
07	186 N	128	-0-	-58	-0-		7	1	121	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 5031		RRCID -> 216459		COMPL. DATE 04/22/2006		TOTAL DEPTH 5807 PERF. 4927 - 5322					
02	DLQ G-10	1135	-0-	1135	1135		5	1	1130	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	1221	-0-	1221	2356		6	1	1215	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	1080	-0-	1080	3436		3	1	1077	2	Y	-0-			-0-
05	3000 N	1036	-0-	-1964	1472		3	1	1033	2	Y	-0-			-0-
06	2356 N	884	-0-	-1472	-0-		884	2			Y	-0-			-0-
07	1116 N	603	-0-	-513	-0-		603	2			Y	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011											
WEST RANCH		WELL #: 3307		RRCID -> 216626		COMPL. DATE 04/11/2006		TOTAL DEPTH 8730 PERF. 5671 - 8103					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	1540 N	1479	-0-	-61	-0-	81	1	1398	2	N	-0-	-0-	
03	1705 N	1629	-0-	-76	-0-	83	1	1546	2	N	-0-	-0-	
04	1590 N	1514	-0-	-76	-0-	78	1	1436	2	N	-0-	-0-	
05	1643 N	1492	-0-	-151	-0-	83	1	1409	2	N	-0-	-0-	
06	1590 N	1449	-0-	-141	-0-	78	1	1371	2	N	-0-	-0-	
07	1550 N	1487	-0-	-63	-0-	80	1	1407	2	N	-0-	-0-	

WEST RANCH		WELL #: 6028		RRCID -> 216883		COMPL. DATE 09/02/2008		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3270 - 3420					
02	504 N	473	-0-	-31	-0-	26	1	447	2	N	-0-	-0-	
03	527 N	483	-0-	-44	-0-	25	1	458	2	N	-0-	-0-	
04	510 N	497	-0-	-13	-0-	26	1	471	2	N	-0-	-0-	
05	527 N	507	-0-	-20	-0-	28	1	479	2	N	-0-	-0-	
06	487 N	487	-0-	-0-	-0-	26	1	461	2	N	-0-	-0-	
07	527 N	483	-0-	-44	-0-	26	1	457	2	N	-0-	-0-	

WEST RANCH		WELL #: 5034		RRCID -> 216902		COMPL. DATE 04/24/2006		TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3564 - 3970					
02	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	56	1	969	2	N	-0-	-0-	
03	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	58	1	1075	2	N	-0-	-0-	
04	1110 N	1101	-0-	-9	-0-	57	1	1044	2	N	-0-	-0-	
05	1147 N	1108	-0-	-39	-0-	62	1	1046	2	N	-0-	-0-	
06	1110 N	1030	-0-	-80	-0-	56	1	974	2	N	-0-	-0-	
07	1147 N	1031	-0-	-116	-0-	56	1	975	2	N	-0-	-0-	

WEST RANCH		WELL #: 5035		RRCID -> 217302		COMPL. DATE 08/26/2007		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3122 - 4018					
02	848 N	848	-0-	-0-	-0-	46	1	802	2	N	-0-	-0-	
03	931 N	931	-0-	-0-	-0-	47	1	884	2	N	-0-	-0-	
04	906 N	906	-0-	-0-	-0-	47	1	859	2	N	-0-	-0-	
05	922 N	922	-0-	-0-	-0-	51	1	871	2	N	-0-	-0-	
06	869 N	869	-0-	-0-	-0-	47	1	822	2	N	-0-	-0-	
*07	782 N	782	-0-	-0-	-0-	42	1	740	2	N	-0-	-0-	

WEST STATE		WELL #: 2411		RRCID -> 217327		COMPL. DATE 05/04/2006		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5060 - 5980					
02	DLQ G-10	2993	-0-	2993	2993	12	1	2981	2	Y	-0-	-0-	
03	DLQ G-10	3378	-0-	3378	6371	15	1	3363	2	Y	-0-	-0-	
04	DLQ G-10	3260	-0-	3260	9631	8	1	3252	2	Y	-0-	-0-	
05	12929 X	3298	-0-	-9631	-0-	10	1	3288	2	Y	-0-	-0-	
06	3330 X	3075	-0-	-255	-0-	3075	2			Y	-0-	-0-	
07	3379 X	2807	-0-	-572	-0-	2807	2			Y	-0-	-0-	

WEST STATE		WELL #: 401E		RRCID -> 217742		COMPL. DATE 06/27/2005		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4748 - 5158					
02	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	6	1	1528	2	N	-0-	-0-	
03	1736 N	1724	-0-	-12	-0-	8	1	1716	2	N	-0-	-0-	
04	1650 N	1594	-0-	-56	-0-	4	1	1590	2	N	-0-	-0-	
05	1705 N	1477	-0-	-228	-0-	4	1	1473	2	N	-0-	-0-	
06	1680 N	1408	-0-	-272	-0-	1408	2			N	-0-	-0-	
07	1643 N	1390	-0-	-253	-0-	1390	2			N	-0-	-0-	

WEST RANCH SOUTH		WELL #: 5101		RRCID -> 217743		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 13199 PERF. 4786 - 4928					
02	370 N	370	-0-	-0-	-0-	2	1	368	2	N	-0-	-0-	
03	255 N	255	-0-	-0-	-0-	1	1	254	2	N	-0-	-0-	
04	892 N	892	-0-	-0-	-0-	2	1	890	2	N	-0-	-0-	
05	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	4	1	1313	2	N	-0-	-0-	
06	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-	-0-	
*07	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-	-0-	

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011								
WEST RANCH				WELL #: 5033	RRCID ->	217783	COMPL. DATE	04/27/2006	TOTAL DEPTH	4600	PERF. 3464 - 4296	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WEST RANCH				WELL #: 6030	RRCID ->	217786	COMPL. DATE	09/29/2006	TOTAL DEPTH	4400	PERF. 3968 - 4230	
02	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	89 1	1535 2	N	-0-	-0-	
03	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	103 1	1922 2	N	-0-	-0-	
04	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	102 1	1874 2	N	-0-	-0-	
05	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	106 1	1801 2	N	-0-	-0-	
06	1950	N	1842	-0-	-108	-0-	100 1	1742 2	N	-0-	-0-	
07	2046	N	1877	-0-	-169	-0-	101 1	1776 2	N	-0-	-0-	

WEST RANCH				WELL #: 2702	RRCID ->	218064	COMPL. DATE	05/31/2006	TOTAL DEPTH	6041	PERF. 5622 - 5798	
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	3 1	51 2	N	-0-	-0-	
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	3 1	57 2	N	-0-	-0-	
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	3 1	53 2	N	-0-	-0-	
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	3 1	54 2	N	-0-	-0-	
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	3 1	53 2	N	-0-	-0-	
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	3 1	51 2	N	-0-	-0-	

WEST RANCH				WELL #: 5047	RRCID ->	218477	COMPL. DATE	06/19/2006	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 3698 - 3960	
02	2268	N	1265	-0-	-1003	-0-	69 1	1196 2	N	-0-	-0-	
03	1953	N	1394	-0-	-559	-0-	71 1	1323 2	N	-0-	-0-	
04	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	68 1	1246 2	N	-0-	-0-	
05	1395	N	1333	-0-	-62	-0-	74 1	1259 2	N	-0-	-0-	
06	1350	N	1240	-0-	-110	-0-	67 1	1173 2	N	-0-	-0-	
07	1364	N	1258	-0-	-106	-0-	68 1	1190 2	N	-0-	-0-	

WEST RANCH				WELL #: 5020	RRCID ->	218568	COMPL. DATE	06/17/2006	TOTAL DEPTH	8590	PERF. 5656 - 6060	
02	DLQ	G-10	816	-0-	816	816	3 1	813 2	Y	-0-	-0-	
03	DLQ	G-10	853	-0-	853	1669	4 1	849 2	Y	-0-	-0-	
04	DLQ	G-10	813	-0-	813	2482	2 1	811 2	Y	-0-	-0-	
05	3000	N	810	-0-	-2190	292	2 1	808 2	Y	-0-	-0-	
06	1035	N	743	-0-	-292	-0-	743 2		Y	-0-	-0-	
07	837	N	695	-0-	-142	-0-	695 2		Y	-0-	-0-	

ALLISON				WELL #: 2112	RRCID ->	218608	COMPL. DATE	04/21/2006	TOTAL DEPTH	5530	PERF. 3721 - 5300	
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	26 1	456 2	N	-0-	-0-	
03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	28 1	523 2	N	-0-	-0-	
04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	28 1	509 2	N	-0-	-0-	
05	574	N	574	-0-	-0-	-0-	32 1	542 2	N	-0-	-0-	
06	535	N	535	-0-	-0-	-0-	29 1	506 2	N	-0-	-0-	
*07	542	N	542	-0-	-0-	-0-	29 1	513 2	N	-0-	-0-	

WEST RANCH				WELL #: 4301	RRCID ->	218839	COMPL. DATE	03/31/2006	TOTAL DEPTH	10450	PERF. 7322 - 7905	
02	DLQ	G-10	2667	-0-	2667	2667	11 1	2656 2	N	-0-	-0-	
03	DLQ	G-10	2745	-0-	2745	5412	12 1	2733 2	N	-0-	-0-	
04	DLQ	G-10	2485	-0-	2485	7897	6 1	2479 2	N	-0-	-0-	
05	10536	X	2639	-0-	-7897	-0-	8 1	2631 2	N	-0-	-0-	
06	2819	X	2334	-0-	-485	-0-	2334 2		N	-0-	-0-	
07	2883	X	2303	-0-	-580	-0-	2303 2		N	-0-	-0-	

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011								
WEST RANCH		WELL #: 3002		RRCID -> 219122		COMPL. DATE 01/24/2007		TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5524 - 6552		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	2540 X	2540	-0-	-0-	-0-	139 1	2401 2	N	-0-	-0-
03	2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	142 1	2644 2	N	-0-	-0-
04	2647 X	2647	-0-	-0-	-0-	137 1	2510 2	N	-0-	-0-
05	2736 N	2736	-0-	-0-	-0-	152 1	2584 2	N	-0-	-0-
06	2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	142 1	2478 2	N	-0-	-0-
*07	2712 N	2712	-0-	-0-	-0-	147 1	2565 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH SOUTH		WELL #: 7101		RRCID -> 219195		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 4832 - 5774		
02	DLQ G-10	2403	-0-	2403	2403	10 1	2393 2	N	-0-	-0-
03	DLQ G-10	2628	-0-	2628	5031	12 1	2616 2	N	-0-	-0-
04	DLQ G-10	2511	-0-	2511	7542	6 1	2505 2	N	-0-	-0-
05	10262 X	2720	-0-	-7542	-0-	8 1	2712 2	N	-0-	-0-
06	2811 X	2811	-0-	-0-	-0-	2811 2		N	-0-	-0-
*07	2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	2825 2		N	-0-	-0-

ALLISON		WELL #: 4702		RRCID -> 219533		COMPL. DATE 03/26/2008		TOTAL DEPTH 12952 PERF. 5606 - 7704		
02	DLQ G-10	55317	-0-	55317	55317	226 1	55091 2	N	-0-	-0-
03	DLQ G-10	61259	-0-	61259	116576	277 1	60982 2	N	-0-	-0-
04	DLQ G-10	59188	-0-	59188	175764	144 1	59044 2	N	-0-	-0-
05	236881 X	61117	-0-	-175764	-0-	180 1	60937 2	N	-0-	-0-
06	59158 X	59158	-0-	-0-	-0-	59158 2		N	-0-	-0-
*07	60804 X	60804	-0-	-0-	-0-	60804 2		N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3304		RRCID -> 219549		COMPL. DATE 07/26/2006		TOTAL DEPTH 8074 PERF. 6132 - 6200		
02	1120 N	1092	-0-	-28	-0-	60 1	1032 2	N	-0-	-0-
03	1333 N	1214	-0-	-119	-0-	62 1	1152 2	N	-0-	-0-
04	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	59 1	1092 2	N	-0-	-0-
05	1209 N	1160	-0-	-49	-0-	64 1	1096 2	N	-0-	-0-
06	1170 N	1129	-0-	-41	-0-	61 1	1068 2	N	-0-	-0-
07	1178 N	1165	-0-	-13	-0-	63 1	1102 2	N	-0-	-0-

ALLISON		WELL #: 2111		RRCID -> 219551		COMPL. DATE 07/23/2006		TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4556 - 4809		
02	2765 X	2765	-0-	-0-	-0-	151 1	2614 2	N	-0-	-0-
03	3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	155 1	2889 2	N	-0-	-0-
04	2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	149 1	2728 2	N	-0-	-0-
05	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	160 1	2721 2	N	-0-	-0-
06	2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	152 1	2655 2	N	-0-	-0-
*07	2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	154 1	2687 2	N	-0-	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 1204		RRCID -> 219777		COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL DEPTH 8974 PERF. 6114 - 6557		
02	DLQ G-10	4181	-0-	4181	4181	228 1	3953 2	N	-0-	-0-
03	DLQ G-10	4512	-0-	4512	8693	230 1	4282 2	N	-0-	-0-
04	DLQ G-10	4322	-0-	4322	13015	223 1	4099 2	N	-0-	-0-
05	17449 X	4434	-0-	-13015	-0-	246 1	4188 2	N	-0-	-0-
06	4470 X	4257	-0-	-213	-0-	230 1	4027 2	N	-0-	-0-
07	4619 X	4344	-0-	-275	-0-	235 1	4109 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 702		RRCID -> 220038		COMPL. DATE 06/28/2006		TOTAL DEPTH 8314 PERF. 7580 - 7686		
02	504 N	475	-0-	-29	-0-	26 1	449 2	N	-0-	-0-
03	558 N	522	-0-	-36	-0-	27 1	495 2	N	-0-	-0-
04	540 N	510	-0-	-30	-0-	26 1	484 2	N	-0-	-0-
05	527 N	475	-0-	-52	-0-	26 1	449 2	N	-0-	-0-
06	510 N	401	-0-	-109	-0-	22 1	379 2	N	-0-	-0-
07	527 N	447	-0-	-80	-0-	24 1	423 2	N	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011		WELL #: 7201		RRCID -> 220210		COMPL. DATE 12/03/2006		TOTAL DEPTH 5533 PERF. 4396 - 4700					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	
02	224	N	162	-0-	-62	-0-	1 1	161 2	2	N	-0-				-0-
03	248	N	207	-0-	-41	-0-	1 1	206 2	2	N	-0-				-0-
04	240	N	214	-0-	-26	-0-	1 1	213 2	2	N	-0-				-0-
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	1 1	226 2	2	N	-0-				-0-
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223 2			N	-0-				-0-
*07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225 2			N	-0-				-0-

LONGFELLOW STATE "600"				WELL #: 1507		RRCID -> 220459		COMPL. DATE 12/31/2005		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4970 - 5092					
02	DLQ	G-10	4651	-0-	4651	-0-	254 1	4397 2	2	N	-0-				-0-
03	DLQ	G-10	5013	-0-	5013	-0-	9664 255 1	4758 2	2	N	-0-				-0-
04	DLQ	G-10	4748	-0-	4748	-0-	14412 245 1	4503 2	2	N	-0-				-0-
05	19239	X	4827	-0-	-14412	-0-	268 1	4559 2	2	N	-0-				-0-
06	4844	X	4579	-0-	-265	-0-	248 1	4331 2	2	N	-0-				-0-
07	4991	X	4664	-0-	-327	-0-	252 1	4412 2	2	N	-0-				-0-

WEST RANCH				WELL #: 6022		RRCID -> 220557		COMPL. DATE 08/25/2006		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6594 - 6925					
02	112	N	96	-0-	-16	-0-	5 1	91 2	2	N	-0-				-0-
03	124	N	110	-0-	-14	-0-	6 1	104 2	2	N	-0-				-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5 1	96 2	2	N	-0-				-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	6 1	96 2	2	N	-0-				-0-
06	120	N	96	-0-	-24	-0-	5 1	91 2	2	N	-0-				-0-
*07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	6 1	97 2	2	N	-0-				-0-

WEST STATE				WELL #: 402E		RRCID -> 220706		COMPL. DATE 11/11/2005		TOTAL DEPTH 6138 PERF. 5056 - 5745					
02	DLQ	G-10	303	-0-	303	-0-	1 1	302 2	2	Y	-0-				-0-
03	DLQ	G-10	322	-0-	322	-0-	1 1	321 2	2	Y	-0-				-0-
04	DLQ	G-10	299	-0-	299	-0-	1 1	298 2	2	Y	-0-				-0-
05	1228	N	304	-0-	-924	-0-	1 1	303 2	2	Y	-0-				-0-
06	300	N	295	-0-	-5	-0-	295 2			Y	-0-				-0-
07	310	N	301	-0-	-9	-0-	301 2			Y	-0-				-0-

WEST RANCH SOUTH				WELL #: 5104		RRCID -> 220708		COMPL. DATE 01/29/2006		TOTAL DEPTH 5790 PERF. 4272 - 4766					
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7 2			N	-0-				-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33 2			N	-0-				-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36 2			N	-0-				-0-
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55 2			N	-0-				-0-
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52 2			N	-0-				-0-
07	31	N	4	-0-	-27	-0-	4 2			N	-0-				-0-

WEST RANCH				WELL #: 3209		RRCID -> 220986		COMPL. DATE 09/30/2005		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5299 - 7854					
02	224	N	198	-0-	-26	-0-	11 1	187 2	2	N	-0-				-0-
03	248	N	217	-0-	-31	-0-	11 1	206 2	2	N	-0-				-0-
04	210	N	201	-0-	-9	-0-	10 1	191 2	2	N	-0-				-0-
05	217	N	199	-0-	-18	-0-	11 1	188 2	2	N	-0-				-0-
06	210	N	191	-0-	-19	-0-	10 1	181 2	2	N	-0-				-0-
07	217	N	188	-0-	-29	-0-	10 1	178 2	2	N	-0-				-0-

LONGFELLOW 130				WELL #: 3303		RRCID -> 220996		COMPL. DATE 02/27/2006		TOTAL DEPTH 6106 PERF. 4260 - 5837					
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6 2			N	-0-				-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1 1	14 2	2	N	-0-				-0-
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	12 2	2	N	-0-				-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	10 2	2	N	-0-				-0-
06	15	N	11	-0-	-4	-0-	1 1	10 2	2	N	-0-				-0-
07	13	N	11	-0-	-2	-0-	1 1	10 2	2	N	-0-				-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011										
WEST RANCH		WELL #: 5029		RRCID -> 223109		COMPL. DATE 04/21/2006			TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4864 - 5326			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	DLQ G-10	2881	-0-	2881	2881	12 1	2869 2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	3217	-0-	3217	6098	15 1	3202 2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	3055	-0-	3055	9153	7 1	3048 2	Y	-0-			-0-
05	12130 X	2977	-0-	-9153	-0-	9 1	2968 2	Y	-0-			-0-
06	2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	2903 2		Y	-0-			-0-
07	3224 X	2941	-0-	-283	-0-	2941 2		Y	-0-			-0-

WEST RANCH 138		WELL #: 2201		RRCID -> 223165		COMPL. DATE 12/31/2005			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6516 - 8092			
02	DLQ G-10	98	-0-	98	98	5 1	93 2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	113	-0-	113	211	6 1	107 2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	89	-0-	89	300	5 1	84 2	Y	-0-			-0-
05	380 N	80	-0-	-300	-0-	4 1	76 2	Y	-0-			-0-
06	120 N	88	-0-	-32	-0-	5 1	83 2	Y	-0-			-0-
*07	98 N	98	-0-	-0-	-0-	5 1	93 2	Y	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 6027		RRCID -> 223167		COMPL. DATE 06/01/2006			TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3755 - 4363			
02	728 N	718	-0-	-10	-0-	39 1	679 2	N	-0-			-0-
03	806 N	735	-0-	-71	-0-	37 1	698 2	N	-0-			-0-
04	750 N	719	-0-	-31	-0-	37 1	682 2	N	-0-			-0-
05	806 N	742	-0-	-64	-0-	41 1	701 2	N	-0-			-0-
06	720 N	719	-0-	-1	-0-	39 1	680 2	N	-0-			-0-
07	744 N	727	-0-	-17	-0-	39 1	688 2	N	-0-			-0-

LONGFELLOW 600 MD		WELL #: 802		RRCID -> 223191		COMPL. DATE 06/18/2007			TOTAL DEPTH 4901 PERF. 2830 - 2962			
02	225 N	225	-0-	-0-	-0-	12 1	213 2	N	-0-			-0-
03	230 N	230	-0-	-0-	-0-	12 1	218 2	N	-0-			-0-
04	215 N	215	-0-	-0-	-0-	11 1	204 2	N	-0-			-0-
05	248 N	206	-0-	-42	-0-	11 1	195 2	N	-0-			-0-
06	210 N	204	-0-	-6	-0-	11 1	193 2	N	-0-			-0-
07	217 N	201	-0-	-16	-0-	11 1	190 2	N	-0-			-0-

ALLISON		WELL #: 2113		RRCID -> 223213		COMPL. DATE 09/22/2006			TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4264 - 4630			
02	1456 N	1443	-0-	-13	-0-	79 1	1364 2	N	-0-			-0-
03	1612 N	1608	-0-	-4	-0-	82 1	1526 2	N	-0-			-0-
04	1590 N	1552	-0-	-38	-0-	80 1	1472 2	N	-0-			-0-
05	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	90 1	1538 2	N	-0-			-0-
06	1560 N	1544	-0-	-16	-0-	83 1	1461 2	N	-0-			-0-
07	1612 N	1592	-0-	-20	-0-	86 1	1506 2	N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 3212		RRCID -> 223431		COMPL. DATE 07/01/2007			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5751 - 7375			
02	1204 N	1094	-0-	-110	-0-	60 1	1034 2	N	-0-			-0-
03	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	71 1	1323 2	N	-0-			-0-
04	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	69 1	1275 2	N	-0-			-0-
05	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	76 1	1300 2	N	-0-			-0-
06	1350 N	1324	-0-	-26	-0-	72 1	1252 2	N	-0-			-0-
07	1395 N	1287	-0-	-108	-0-	70 1	1217 2	N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 3001		RRCID -> 223513		COMPL. DATE 03/31/2006			TOTAL DEPTH 8070 PERF. 5890 - 7742			
02	231 N	231	-0-	-0-	-0-	13 1	218 2	N	-0-			-0-
03	372 N	244	-0-	-128	-0-	12 1	232 2	N	-0-			-0-
04	240 N	182	-0-	-58	-0-	9 1	173 2	N	-0-			-0-
05	248 N	114	-0-	-134	-0-	6 1	108 2	N	-0-			-0-
06	307 N	307	-0-	-0-	-0-	17 1	290 2	N	-0-			-0-
*07	212 N	212	-0-	-0-	-0-	11 1	201 2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011											
NORTH PINON		WELL #: 2804		RRCID -> 223787		COMPL. DATE 06/24/2006		TOTAL DEPTH 8062 PERF. 5300 - 5324					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	224 N	218	-0-	-6	-0-	12 1	206 2	N	-0-				-0-
03	236 N	236	-0-	-0-	-0-	12 1	224 2	N	-0-				-0-
04	240 N	189	-0-	-51	-0-	10 1	179 2	N	-0-				-0-
05	248 N	213	-0-	-35	-0-	12 1	201 2	N	-0-				-0-
06	240 N	175	-0-	-65	-0-	9 1	166 2	N	-0-				-0-
07	186 N	156	-0-	-30	-0-	8 1	148 2	N	-0-				-0-

WEST RANCH		WELL #: 2701N		RRCID -> 223915		COMPL. DATE 04/17/2007		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6246 - 6390					
02	758 N	758	-0-	-0-	-0-	41 1	717 2	N	-0-				-0-
03	793 N	793	-0-	-0-	-0-	40 1	753 2	N	-0-				-0-
04	750 N	750	-0-	-0-	-0-	39 1	711 2	N	-0-				-0-
05	726 N	726	-0-	-0-	-0-	40 1	686 2	N	-0-				-0-
06	668 N	668	-0-	-0-	-0-	36 1	632 2	N	-0-				-0-
*07	685 N	685	-0-	-0-	-0-	37 1	648 2	N	-0-				-0-

ALLISON		WELL #: 3011		RRCID -> 224051		COMPL. DATE 09/07/2006		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 4810 - 6902					
02	DLQ G-10	210	-0-	210	210	1 1	209 2	Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	211	-0-	211	421	1 1	210 2	Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	194	-0-	194	615	194 2		Y	-0-				-0-
05	811 N	196	-0-	-615	-0-	1 1	195 2	Y	-0-				-0-
06	100 N	171	-0-	71	71	171 2		Y	-0-				-0-
07	T. A.	168	-0-	168	239	168 2		Y	-0-				-0-

WEST RANCH		WELL #: 4601		RRCID -> 224084		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 5649 - 9180					
02	DLQ G-10	4407	-0-	4407	4407	18 1	4389 2	Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	4905	-0-	4905	9312	22 1	4883 2	Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	4432	-0-	4432	13744	11 1	4421 2	Y	-0-				-0-
05	18189 X	4445	-0-	-13744	-0-	13 1	4432 2	Y	-0-				-0-
06	4890 X	4213	-0-	-677	-0-	4213 2		Y	-0-				-0-
07	4712 X	4350	-0-	-362	-0-	4350 2		Y	-0-				-0-

WEST RANCH		WELL #: 5026		RRCID -> 224107		COMPL. DATE 11/15/2006		TOTAL DEPTH 8425 PERF. 5128 - 5560					
02	DLQ G-10	3666	-0-	3666	3666	15 1	3651 2	Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	3927	-0-	3927	7593	18 1	3909 2	Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	3683	-0-	3683	11276	9 1	3674 2	Y	-0-				-0-
05	14972 X	3696	-0-	-11276	-0-	11 1	3685 2	Y	-0-				-0-
06	3827 X	3445	-0-	-382	-0-	3445 2		Y	-0-				-0-
07	3937 X	3413	-0-	-524	-0-	3413 2		Y	-0-				-0-

WEST RANCH		WELL #: 5027		RRCID -> 224186		COMPL. DATE 10/15/2006		TOTAL DEPTH 9555 PERF. 6600 - 6718					
02	1512 N	1415	-0-	-97	-0-	77 1	1338 2	N	-0-				-0-
03	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	82 1	1518 2	N	-0-				-0-
04	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	78 1	1429 2	N	-0-				-0-
05	1581 N	1419	-0-	-162	-0-	79 1	1340 2	N	-0-				-0-
06	1560 N	1337	-0-	-223	-0-	72 1	1265 2	N	-0-				-0-
07	1550 N	1016	-0-	-534	-0-	55 1	961 2	N	-0-				-0-

WEST RANCH		WELL #: 3211		RRCID -> 224275		COMPL. DATE 10/27/2006		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 4950 - 6616					
02	1176 N	880	-0-	-296	-0-	48 1	832 2	N	-0-				-0-
03	1147 N	845	-0-	-302	-0-	43 1	802 2	N	-0-				-0-
04	1050 N	706	-0-	-344	-0-	36 1	670 2	N	-0-				-0-
05	961 N	677	-0-	-284	-0-	38 1	639 2	N	-0-				-0-
06	810 N	604	-0-	-206	-0-	33 1	571 2	N	-0-				-0-
07	744 N	722	-0-	-22	-0-	39 1	683 2	N	-0-				-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS	
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011							
WEST RANCH				WELL #: 2805	RRCID -> 224289	COMPL. DATE	10/06/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6019 - 7454
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	759 N	759	-0-	-0-	-0-	41 1	718 2	N	-0-	-0-	-0-
03	837 N	828	-0-	-9	-0-	42 1	786 2	N	-0-	-0-	-0-
04	810 N	794	-0-	-16	-0-	41 1	753 2	N	-0-	-0-	-0-
05	837 N	812	-0-	-25	-0-	45 1	767 2	N	-0-	-0-	-0-
06	810 N	796	-0-	-14	-0-	43 1	753 2	N	-0-	-0-	-0-
07	806 N	783	-0-	-23	-0-	42 1	741 2	N	-0-	-0-	-0-

WEST RANCH				WELL #: 2703N	RRCID -> 224313	COMPL. DATE	03/07/2007	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6290 - 6790
02	DLQ G-10	3257	-0-	3257	3257	178 1	3079 2	Y	-0-	-0-	-0-
03	DLQ G-10	3619	-0-	3619	6876	184 1	3435 2	Y	-0-	-0-	-0-
04	DLQ G-10	3431	-0-	3431	10307	177 1	3254 2	Y	-0-	-0-	-0-
05	13803 X	3496	-0-	-10307	-0-	194 1	3302 2	Y	-0-	-0-	-0-
06	3558 X	3322	-0-	-236	-0-	180 1	3142 2	Y	-0-	-0-	-0-
07	3627 X	3377	-0-	-250	-0-	183 1	3194 2	Y	-0-	-0-	-0-

WEST RANCH				WELL #: 6035	RRCID -> 224600	COMPL. DATE	11/09/2006	TOTAL DEPTH	4440	PERF.	3280 - 3996
02	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	79 1	1368 2	N	-0-	-0-	-0-
03	1736 N	1465	-0-	-271	-0-	75 1	1390 2	N	-0-	-0-	-0-
04	1560 N	1401	-0-	-159	-0-	72 1	1329 2	N	-0-	-0-	-0-
05	1612 N	1450	-0-	-162	-0-	81 1	1369 2	N	-0-	-0-	-0-
06	1410 N	1374	-0-	-36	-0-	74 1	1300 2	N	-0-	-0-	-0-
07	1457 N	1447	-0-	-10	-0-	78 1	1369 2	N	-0-	-0-	-0-

WEST RANCH				WELL #: 6032	RRCID -> 224601	COMPL. DATE	10/24/2006	TOTAL DEPTH	5474	PERF.	3434 - 5108
02	1848 N	799	-0-	-1049	-0-	44 1	755 2	N	-0-	-0-	-0-
03	2108 N	2041	-0-	-67	-0-	104 1	1937 2	N	-0-	-0-	-0-
04	1980 N	1819	-0-	-161	-0-	94 1	1725 2	N	-0-	-0-	-0-
05	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	100 1	1697 2	N	-0-	-0-	-0-
06	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	113 1	1980 2	N	-0-	-0-	-0-
07	1891 N	1163	-0-	-728	-0-	63 1	1100 2	N	-0-	-0-	-0-

WEST RANCH				WELL #: 5025	RRCID -> 224602	COMPL. DATE	09/05/2007	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	3896 - 5372
02	DLQ G-10	4192	-0-	4192	4192	17 1	4175 2	Y	-0-	-0-	-0-
03	DLQ G-10	4559	-0-	4559	8751	21 1	4538 2	Y	-0-	-0-	-0-
04	DLQ G-10	4319	-0-	4319	13070	10 1	4309 2	Y	-0-	-0-	-0-
05	17373 X	4303	-0-	-13070	-0-	13 1	4290 2	Y	-0-	-0-	-0-
06	4518 X	4114	-0-	-404	-0-	4114 2		Y	-0-	-0-	-0-
07	4650 X	4193	-0-	-457	-0-	4193 2		Y	-0-	-0-	-0-

WEST RANCH				WELL #: 6033	RRCID -> 224638	COMPL. DATE	11/04/2006	TOTAL DEPTH	4678	PERF.	3670 - 4410
02	533 N	533	-0-	-0-	-0-	29 1	504 2	N	-0-	-0-	-0-
03	589 N	578	-0-	-11	-0-	29 1	549 2	N	-0-	-0-	-0-
04	570 N	341	-0-	-229	-0-	18 1	323 2	N	-0-	-0-	-0-
05	589 N	278	-0-	-311	-0-	15 1	263 2	N	-0-	-0-	-0-
06	570 N	259	-0-	-311	-0-	14 1	245 2	N	-0-	-0-	-0-
07	341 N	273	-0-	-68	-0-	15 1	258 2	N	-0-	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011										
WEST RANCH		WELL #: 704		RRCID -> 224639		COMPL. DATE 04/26/2007			TOTAL DEPTH 8515 PERF. 5140 - 5330			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	DLQ G-10	4427	-0-	4427	4427	241 1	4172 2	N	13			105
03	DLQ G-10	4769	-0-	4769	9196	14 9	4499 2	N	25			130
04	DLQ G-10	4641	-0-	4641	13837	28 9	4388 2	N	13			143
05	19397 X	5560	-0-	-13837	-0-	14 9	5244 2	N	7			150
06	5792 X	5792	-0-	-0-	-0-	308 1	5461 2	N	17	90 1		77
*07	5690 X	5690	-0-	-0-	-0-	8 9	5382 2	N	-0-			77

ALLISON		WELL #: 2003		RRCID -> 224863		COMPL. DATE 12/12/2006			TOTAL DEPTH 5930 PERF. 4520 - 5245			
02	896 N	886	-0-	-10	-0-	48 1	838 2	N	-0-			-0-
03	1023 N	943	-0-	-80	-0-	48 1	895 2	N	-0-			-0-
04	930 N	924	-0-	-6	-0-	48 1	876 2	N	-0-			-0-
05	992 N	964	-0-	-28	-0-	54 1	910 2	N	-0-			-0-
06	924 N	924	-0-	-0-	-0-	50 1	874 2	N	-0-			-0-
07	961 N	908	-0-	-53	-0-	49 1	859 2	N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 5019		RRCID -> 224939		COMPL. DATE 10/31/2005			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6836 - 7444			
02	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	123 1	2132 2	N	-0-			-0-
03	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	127 1	2362 2	N	-0-			-0-
04	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	120 1	2196 2	N	-0-			-0-
05	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	127 1	2166 2	N	-0-			-0-
06	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	116 1	2035 2	N	-0-			-0-
*07	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	117 1	2052 2	N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 2606		RRCID -> 225168		COMPL. DATE 11/09/2006			TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7040 - 7238			
02	DLQ G-10	2592	-0-	2592	2592	11 1	2581 2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	2869	-0-	2869	5461	13 1	2856 2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	2814	-0-	2814	8275	7 1	2807 2	Y	-0-			-0-
05	11187 X	2912	-0-	-8275	-0-	9 1	2903 2	Y	-0-			-0-
06	2790 X	2784	-0-	-6	-0-	2784 2		Y	-0-			-0-
07	2914 X	2810	-0-	-104	-0-	2810 2		Y	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 5048		RRCID -> 225293		COMPL. DATE 10/05/2006			TOTAL DEPTH 4526 PERF. 3705 - 4050			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #: 2212		RRCID -> 225357		COMPL. DATE 12/07/2006			TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2872 - 4273			
02	392 N	342	-0-	-50	-0-	19 1	323 2	N	-0-			-0-
03	372 N	342	-0-	-30	-0-	17 1	325 2	N	-0-			-0-
04	390 N	357	-0-	-33	-0-	18 1	339 2	N	-0-			-0-
05	372 N	365	-0-	-7	-0-	20 1	345 2	N	-0-			-0-
06	353 N	353	-0-	-0-	-0-	19 1	334 2	N	-0-			-0-
07	372 N	357	-0-	-15	-0-	19 1	338 2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011									
LONGFELLOW 130		WELL #: 3304		RRCID -> 225557		COMPL. DATE 11/03/2007		TOTAL DEPTH 6277 PERF. 4928 - 5186			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	140 N	123	-0-	-17	-0-	7	1	116	2	N	-0-
03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	7	1	127	2	N	-0-
04	120 N	113	-0-	-7	-0-	6	1	107	2	N	-0-
05	124 N	116	-0-	-8	-0-	6	1	110	2	N	-0-
06	120 N	104	-0-	-16	-0-	6	1	98	2	N	-0-
07	124 N	104	-0-	-20	-0-	6	1	98	2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2213		RRCID -> 225729		COMPL. DATE 05/05/2008		TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2534 - 3220			
02	1960 N	1629	-0-	-331	-0-	89	1	1536	2	N	37
03	2015 N	1901	-0-	-114	-0-	97	1	1801	2	N	40
04	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	119	1	2193	2	N	85
05	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	103	1	1745	2	N	47
06	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	103	1	1806	2	N	70
07	2449 N	2196	-0-	-253	-0-	117	1	2046	2	N	100

WEST RANCH		WELL #: 3406		RRCID -> 226283		COMPL. DATE 11/10/2006		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6474 - 7672			
02	DLQ G-10	3331	-0-	3331	3331	182	1	3149	2	N	-0-
03	DLQ G-10	3676	-0-	3676	7007	187	1	3489	2	N	-0-
04	DLQ G-10	3522	-0-	3522	10529	182	1	3340	2	N	-0-
05	14127 X	3598	-0-	-10529	-0-	200	1	3398	2	N	-0-
06	3690 X	3481	-0-	-209	-0-	188	1	3293	2	N	-0-
07	3689 X	2170	-0-	-1519	-0-	117	1	2053	2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 6034		RRCID -> 226472		COMPL. DATE 11/21/2006		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3688 - 4240			
02	504 N	472	-0-	-32	-0-	26	1	446	2	N	-0-
03	505 N	505	-0-	-0-	-0-	26	1	479	2	N	-0-
04	540 N	527	-0-	-13	-0-	27	1	500	2	N	-0-
05	527 N	503	-0-	-24	-0-	28	1	475	2	N	-0-
06	480 N	276	-0-	-204	-0-	15	1	261	2	N	-0-
07	558 N	497	-0-	-61	-0-	27	1	470	2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3207		RRCID -> 226572		COMPL. DATE 07/21/2007		TOTAL DEPTH 8744 PERF. 6270 - 6486			
02	DLQ G-10	2171	-0-	2171	2171	9	1	2162	2	Y	-0-
03	DLQ G-10	2386	-0-	2386	4557	11	1	2375	2	Y	-0-
04	DLQ G-10	2260	-0-	2260	6817	5	1	2255	2	Y	-0-
05	3000 N	2283	-0-	-717	6100	7	1	2276	2	Y	-0-
06	3000 N	2220	-0-	-780	5320	2220	2			Y	-0-
*07	3100 N	2232	-0-	-868	4452	2232	2			Y	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3306		RRCID -> 226598		COMPL. DATE 12/13/2006		TOTAL DEPTH 7242 PERF. 5386 - 6120			
02	404 N	404	-0-	-0-	-0-	22	1	382	2	N	-0-
03	465 N	423	-0-	-42	-0-	22	1	401	2	N	-0-
04	450 N	381	-0-	-69	-0-	20	1	361	2	N	-0-
05	434 N	361	-0-	-73	-0-	20	1	341	2	N	-0-
06	420 N	300	-0-	-120	-0-	16	1	284	2	N	-0-
07	403 N	268	-0-	-135	-0-	14	1	254	2	N	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011									
WEST RANCH				WELL #: 6036	RRCID ->	226683	COMPL. DATE	12/28/2006	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	3859 - 4070	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	1316 N	1156	-0-	-160	-0-	63 1	1093 2	N	-0-				-0-
03	1364 N	1272	-0-	-92	-0-	65 1	1207 2	N	-0-				-0-
04	1260 N	1201	-0-	-59	-0-	62 1	1139 2	N	-0-				-0-
05	1271 N	1216	-0-	-55	-0-	68 1	1148 2	N	-0-				-0-
06	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	68 1	1196 2	N	-0-				-0-
*07	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	72 1	1254 2	N	-0-				-0-

WEST RANCH				WELL #: 5043	RRCID ->	226694	COMPL. DATE	12/20/2006	TOTAL DEPTH	5592	PERF.	4645 - 4834	
02	DLQ G-10	2909	-0-	2909	2909	12 1	2897 2	Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	3162	-0-	3162	6071	14 1	3148 2	Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	2865	-0-	2865	8936	7 1	2858 2	Y	-0-				-0-
05	11728 X	2792	-0-	-8936	-0-	8 1	2784 2	Y	-0-				-0-
06	3230 X	2667	-0-	-563	-0-	2667 2		Y	-0-				-0-
07	3224 X	2583	-0-	-641	-0-	2583 2		Y	-0-				-0-

WEST RANCH				WELL #: 6020	RRCID ->	226697	COMPL. DATE	04/06/2007	TOTAL DEPTH	9340	PERF.	6324 - 8815	
02	2492 N	2158	-0-	-334	-0-	9 1	2149 2	N	-0-				-0-
03	2542 N	2334	-0-	-208	-0-	11 1	2323 2	N	-0-				-0-
04	2550 N	2251	-0-	-299	-0-	5 1	2246 2	N	-0-				-0-
05	2387 N	2290	-0-	-97	-0-	7 1	2283 2	N	-0-				-0-
06	2250 N	2194	-0-	-56	-0-	2194 2		N	-0-				-0-
07	2325 N	2223	-0-	-102	-0-	2223 2		N	-0-				-0-

WEST RANCH				WELL #: 6037	RRCID ->	226849	COMPL. DATE	12/22/2006	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	3690 - 4000	
02	DLQ G-10	1030	-0-	1030	1030	4 1	1026 2	Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	1104	-0-	1104	2134	5 1	1099 2	Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	1043	-0-	1043	3177	3 1	1040 2	Y	-0-				-0-
05	3000 N	1062	-0-	-1938	1239	3 1	1059 2	Y	-0-				-0-
06	2224 N	985	-0-	-1239	-0-	985 2		Y	-0-				-0-
07	1085 N	908	-0-	-177	-0-	908 2		Y	-0-				-0-

WEST RANCH				WELL #: 5037	RRCID ->	227085	COMPL. DATE	01/24/2007	TOTAL DEPTH	6057	PERF.	5504 - 5940	
02	DLQ G-10	2533	-0-	2533	2533	10 1	2523 2	Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	2637	-0-	2637	5170	12 1	2625 2	Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	2505	-0-	2505	7675	6 1	2499 2	Y	-0-				-0-
05	10166 X	2491	-0-	-7675	-0-	7 1	2484 2	Y	-0-				-0-
06	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	2267 2		Y	-0-				-0-
07	2604 N	2271	-0-	-333	-0-	2271 2		Y	-0-				-0-

WEST RANCH				WELL #: 6039	RRCID ->	227097	COMPL. DATE	01/27/2007	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	4336 - 4442	
02	608 N	608	-0-	-0-	-0-	33 1	575 2	N	-0-				-0-
03	744 N	696	-0-	-48	-0-	35 1	661 2	N	-0-				-0-
04	810 N	652	-0-	-158	-0-	34 1	618 2	N	-0-				-0-
05	682 N	597	-0-	-85	-0-	33 1	564 2	N	-0-				-0-
06	660 N	635	-0-	-25	-0-	34 1	601 2	N	-0-				-0-
07	682 N	519	-0-	-163	-0-	28 1	491 2	N	-0-				-0-

WEST RANCH				WELL #: 5041	RRCID ->	227106	COMPL. DATE	01/19/2007	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	5134 - 5346	
02	DLQ G-10	4491	-0-	4491	4491	18 1	4473 2	Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	5117	-0-	5117	9608	23 1	5094 2	Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	4786	-0-	4786	14394	12 1	4774 2	Y	-0-				-0-
05	19207 X	4813	-0-	-14394	-0-	14 1	4799 2	Y	-0-				-0-
06	4931 X	3949	-0-	-982	-0-	3949 2		Y	-0-				-0-
07	5084 X	3136	-0-	-1948	-0-	3136 2		Y	-0-				-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//	71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//	748011									
WEST RANCH		WELL #: 5036		RRCID ->	227195	COMPL. DATE	03/27/2007	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5356 - 5790	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	DLQ	G-10	2941	-0-	2941	2941	12	1	2929	2	Y	-0-
03	DLQ	G-10	3174	-0-	3174	6115	14	1	3160	2	Y	-0-
04	DLQ	G-10	2978	-0-	2978	9093	7	1	2971	2	Y	-0-
05		12033 X	2940	-0-	-9093	-0-	9	1	2931	2	Y	-0-
06		3079 X	2749	-0-	-330	-0-	2749	2			Y	-0-
07		3162 X	2658	-0-	-504	-0-	2658	2			Y	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5046		RRCID ->	227199	COMPL. DATE	03/19/2007	TOTAL DEPTH	5607	PERF.	4998 - 5366	
02	DLQ	G-10	3582	-0-	3582	3582	15	1	3567	2	Y	-0-
03	DLQ	G-10	3884	-0-	3884	7466	18	1	3866	2	Y	-0-
04	DLQ	G-10	3612	-0-	3612	11078	9	1	3603	2	Y	-0-
05		14602 X	3524	-0-	-11078	-0-	10	1	3514	2	Y	-0-
06		4050 X	2550	-0-	-1500	-0-	2550	2			Y	-0-
07		3968 X	2197	-0-	-1771	-0-	2197	2			Y	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3310		RRCID ->	227205	COMPL. DATE	11/14/2006	TOTAL DEPTH	8570	PERF.	6140 - 6160	
02	DLQ	G-10	4482	-0-	4482	4482	245	1	4237	2	N	-0-
03	DLQ	G-10	4862	-0-	4862	9344	248	1	4614	2	N	-0-
04	DLQ	G-10	4630	-0-	4630	13974	239	1	4391	2	N	-0-
05		18654 X	4680	-0-	-13974	-0-	260	1	4420	2	N	-0-
06		4860 X	4530	-0-	-330	-0-	245	1	4285	2	N	-0-
07		4867 X	4662	-0-	-205	-0-	252	1	4410	2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3309		RRCID ->	227206	COMPL. DATE	02/26/2007	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	5634 - 6660	
02		812 N	788	-0-	-24	-0-	43	1	745	2	N	-0-
03		899 N	866	-0-	-33	-0-	44	1	822	2	N	-0-
04		824 N	824	-0-	-0-	-0-	43	1	781	2	N	-0-
05		868 N	833	-0-	-35	-0-	46	1	787	2	N	-0-
06		840 N	775	-0-	-65	-0-	42	1	733	2	N	-0-
07		837 N	807	-0-	-30	-0-	44	1	763	2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3112		RRCID ->	227228	COMPL. DATE	03/27/2007	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	5143 - 5264	
02	DLQ	G-10	2239	-0-	2239	2239	122	1	2117	2	N	-0-
03	DLQ	G-10	2719	-0-	2719	4958	139	1	2580	2	N	-0-
04	DLQ	G-10	2345	-0-	2345	7303	121	1	2224	2	N	-0-
05		9720 X	2417	-0-	-7303	-0-	134	1	2283	2	N	-0-
06		2492 X	2492	-0-	-0-	-0-	135	1	2357	2	N	-0-
*07		2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	138	1	2407	2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3208		RRCID ->	227389	COMPL. DATE	02/12/2007	TOTAL DEPTH	7525	PERF.	6638 - 7172	
02	DLQ	G-10	2584	-0-	2584	2584	141	1	2443	2	N	-0-
03	DLQ	G-10	2807	-0-	2807	5391	143	1	2664	2	N	-0-
04	DLQ	G-10	2671	-0-	2671	8062	138	1	2533	2	N	-0-
05		10796 X	2734	-0-	-8062	-0-	152	1	2582	2	N	-0-
06		2790 X	2616	-0-	-174	-0-	141	1	2475	2	N	-0-
07		2759 N	2677	-0-	-82	-0-	145	1	2532	2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3408		RRCID ->	227394	COMPL. DATE	01/17/2007	TOTAL DEPTH	8240	PERF.	6988 - 7150	
02	DLQ	G-10	3420	-0-	3420	3420	187	1	3233	2	N	-0-
03	DLQ	G-10	3822	-0-	3822	7242	195	1	3627	2	N	-0-
04	DLQ	G-10	3563	-0-	3563	10805	184	1	3379	2	N	-0-
05		14473 X	3668	-0-	-10805	-0-	204	1	3464	2	N	-0-
06		3750 X	3576	-0-	-174	-0-	193	1	3383	2	N	-0-
07		3813 X	3678	-0-	-135	-0-	199	1	3479	2	N	-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
WEST RANCH WELL #: 6029 RRCID -> 228214 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6112 - 6252

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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	DLQ	G-10	3046	-0-	3046	-	3046	12	1	3034	2	Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	3269	-0-	3269	-	6315	15	1	3254	2	Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	3131	-0-	3131	-	9446	8	1	3123	2	Y	-0-		-0-
05		12632 X	3186	-0-	-9446	-	-	9	1	3177	2	Y	-0-		-0-
06		3231 X	3002	-0-	-229	-	-	3002	2			Y	-0-		-0-
07		3317 X	3079	-0-	-238	-	-	3079	2			Y	-0-		-0-

WEST RANCH WELL #: 5030 RRCID -> 228215 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 6067 PERF. 5375 - 5916

02	DLQ	G-10	2466	-0-	2466	-	2466	10	1	2456	2	Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	2626	-0-	2626	-	5092	12	1	2614	2	Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	2557	-0-	2557	-	7649	6	1	2551	2	Y	-0-		-0-
05		10072 X	2423	-0-	-7649	-	-	7	1	2416	2	Y	-0-		-0-
06		2776 X	2229	-0-	-547	-	-	2229	2			Y	-0-		-0-
07		2635 N	2235	-0-	-400	-	-	2235	2			Y	-0-		-0-

WEST RANCH WELL #: 8011 RRCID -> 228823 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 3541 - 4568

02		196 N	168	-0-	-28	-	-	9	1	159	2	N	-0-		-0-
03		186 N	176	-0-	-10	-	-	9	1	167	2	N	-0-		-0-
04		180 N	167	-0-	-13	-	-	9	1	158	2	N	-0-		-0-
05		186 N	174	-0-	-12	-	-	10	1	164	2	N	-0-		-0-
06		180 N	171	-0-	-9	-	-	9	1	162	2	N	-0-		-0-
07		186 N	170	-0-	-16	-	-	9	1	161	2	N	-0-		-0-

WEST RANCH WELL #: 2611 RRCID -> 228887 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 3975 PERF. 3240 - 3750

02		2100 N	1867	-0-	-233	-	-	102	1	1765	2	N	-0-		97
03		2263 N	1985	-0-	-278	-	-	101	1	1884	2	N	-0-		97
04		2122 N	2122	-0-	-0-	-	-	103	1	1896	2	N	112	166 1	43
05		2077 N	1975	-0-	-102	-	-	123	9						
								110	1	1863	2	N	2		45
								2	9						
06		1920 N	1820	-0-	-100	-	-	98	1	1722	2	N	-0-		45
07		2201 N	1873	-0-	-328	-	-	101	1	1772	2	N	-0-		45

WEST RANCH WELL #: 3214 RRCID -> 228888 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 6266 - 7050

02	DLQ	G-10	4449	-0-	4449	-	4449	243	1	4206	2	N	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	4899	-0-	4899	-	9348	250	1	4649	2	N	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	4727	-0-	4727	-	14075	244	1	4483	2	N	-0-		-0-
05		18834 X	4759	-0-	-14075	-	-	264	1	4495	2	N	-0-		-0-
06		5102 X	4677	-0-	-425	-	-	253	1	4424	2	N	-0-		-0-
07		4929 X	4642	-0-	-287	-	-	251	1	4391	2	N	-0-		-0-

WEST RANCH WELL #: 3308 RRCID -> 229051 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7100 - 7992

02		616 N	598	-0-	-18	-	-	33	1	565	2	N	-0-		-0-
03		704 N	704	-0-	-	-	-	36	1	668	2	N	-0-		-0-
04		667 N	667	-0-	-	-	-	34	1	633	2	N	-0-		-0-
05		688 N	688	-0-	-	-	-	38	1	650	2	N	-0-		-0-
06		690 N	659	-0-	-31	-	-	36	1	623	2	N	-0-		-0-
07		682 N	669	-0-	-13	-	-	36	1	633	2	N	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS									
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011															
LONGFELLOW STATE		WELL #:		902		RRCID ->		229058		COMPL. DATE		06/23/2007		TOTAL DEPTH		6287 PERF.		4180 - 6150	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
02		1176 N	1154	-0-	-22	-0-	63	1	1091	2	N	-0-					-0-		
03		1333 N	1265	-0-	-68	-0-	64	1	1201	2	N	-0-					-0-		
04		1230 N	1219	-0-	-11	-0-	63	1	1156	2	N	-0-					-0-		
05		1271 N	1256	-0-	-15	-0-	70	1	1186	2	N	-0-					-0-		
06		1230 N	1200	-0-	-30	-0-	65	1	1135	2	N	-0-					-0-		
07		1271 N	1244	-0-	-27	-0-	67	1	1177	2	N	-0-					-0-		

ALLISON		WELL #:		2007		RRCID ->		229059		COMPL. DATE		06/07/2007		TOTAL DEPTH		5833 PERF.		5400 - 5650	
02		1932 N	1866	-0-	-66	-0-	102	1	1764	2	N	-0-					-0-		
03		2108 N	2060	-0-	-48	-0-	105	1	1955	2	N	-0-					-0-		
04		2010 N	1970	-0-	-40	-0-	102	1	1868	2	N	-0-					-0-		
05		2077 N	2000	-0-	-77	-0-	111	1	1889	2	N	-0-					-0-		
06		1980 N	1901	-0-	-79	-0-	103	1	1798	2	N	-0-					-0-		
07		2046 N	1950	-0-	-96	-0-	105	1	1845	2	N	-0-					-0-		

WEST RANCH		WELL #:		3407		RRCID ->		229060		COMPL. DATE		11/16/2007		TOTAL DEPTH		8109 PERF.		4870 - 5525	
02		532 N	374	-0-	-158	-0-	20	1	354	2	N	-0-					-0-		
03		496 N	405	-0-	-91	-0-	21	1	384	2	N	-0-					-0-		
04		450 N	412	-0-	-38	-0-	21	1	391	2	N	-0-					-0-		
05		419 N	419	-0-	-0-	-0-	23	1	396	2	N	-0-					-0-		
06		402 N	402	-0-	-0-	-0-	22	1	380	2	N	-0-					-0-		
07		434 N	367	-0-	-67	-0-	20	1	347	2	N	-0-					-0-		

WEST RANCH		WELL #:		3322		RRCID ->		229129		COMPL. DATE		09/16/2008		TOTAL DEPTH		7741 PERF.		5145 - 6818	
02		1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	83	1	1443	2	N	-0-					-0-		
03		1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	94	1	1757	2	N	-0-					-0-		
04		1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	78	1	1425	2	N	-0-					-0-		
05		1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	76	1	1288	2	N	-0-					-0-		
06		1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	85	1	1482	2	N	-0-					-0-		
*07		1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	83	1	1449	2	N	-0-					-0-		

WEST RANCH		WELL #:		2705N		RRCID ->		229132		COMPL. DATE		06/30/2007		TOTAL DEPTH		7347 PERF.		6236 - 6290	
02		98 N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	2	N	-0-					-0-		
03		117 N	117	-0-	-0-	-0-	6	1	111	2	N	-0-					-0-		
04		121 N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	2	N	-0-					-0-		
05		129 N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	2	N	-0-					-0-		
06		125 N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	2	N	-0-					-0-		
07		124 N	97	-0-	-27	-0-	5	1	92	2	N	-0-					-0-		

ALLISON		WELL #:		2125		RRCID ->		229180		COMPL. DATE		04/24/2007		TOTAL DEPTH		5099 PERF.		4500 - 4618	
02		532 N	518	-0-	-14	-0-	28	1	490	2	N	-0-					-0-		
03		558 N	534	-0-	-24	-0-	27	1	507	2	N	-0-					-0-		
04		553 N	553	-0-	-0-	-0-	29	1	524	2	N	-0-					-0-		
05		589 N	545	-0-	-44	-0-	30	1	515	2	N	-0-					-0-		
06		510 N	356	-0-	-154	-0-	19	1	337	2	N	-0-					-0-		
07		558 N	353	-0-	-205	-0-	19	1	334	2	N	-0-					-0-		

WEST RANCH		WELL #:		4303		RRCID ->		229623		COMPL. DATE		03/17/2007		TOTAL DEPTH		9066 PERF.		7490 - 7875	
02	DLQ	G-10	4474	-0-	4474	4474	18	1	4456	2	Y	-0-					-0-		
03	DLQ	G-10	4923	-0-	4923	9397	22	1	4901	2	Y	-0-					-0-		
04	DLQ	G-10	4699	-0-	4699	14096	11	1	4688	2	Y	-0-					-0-		
05		18885 X	4789	-0-	-14096	-0-	14	1	4775	2	Y	-0-					-0-		
06		4920 X	4606	-0-	-314	-0-	4606	2			Y	-0-					-0-		
07		4960 X	4687	-0-	-273	-0-	4687	2			Y	-0-					-0-		

OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
 WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 501 RRCID -> 229632 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 6232 - 7272

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	3429	-0-	3429	3429	14 1	3415 2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	3375	-0-	3375	6804	15 1	3360 2	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	3135	-0-	3135	9939	8 1	3127 2	Y	-0-		-0-
05	12697 X	2758	-0-	-9939	-0-	8 1	2750 2	Y	-0-		-0-
06	3496 X	2933	-0-	-563	-0-	2933 2		Y	-0-		-0-
07	3596 X	2790	-0-	-806	-0-	2790 2		Y	-0-		-0-

WEST RANCH WELL #: 5095 RRCID -> 229637 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3380 - 4216

02	905 N	905	-0-	-0-	-0-	49 1	854 2	N	2		2
						2 9					
03	992 N	965	-0-	-27	-0-	49 1	913 2	N	3		5
						3 9					
04	930 N	911	-0-	-19	-0-	47 1	864 2	N	-0-		5
05	992 N	932	-0-	-60	-0-	52 1	880 2	N	-0-		5
06	930 N	886	-0-	-44	-0-	48 1	838 2	N	-0-		5
07	930 N	908	-0-	-22	-0-	49 1	859 2	N	-0-		5

WEST RANCH WELL #: 2704N RRCID -> 229638 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 6964 PERF. 6120 - 6210

02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	4 1	62 2	N	-0-		-0-
03	89 N	89	-0-	-0-	-0-	5 1	84 2	N	-0-		-0-
04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	5 1	91 2	N	-0-		-0-
05	107 N	107	-0-	-0-	-0-	6 1	101 2	N	-0-		-0-
06	201 N	201	-0-	-0-	-0-	11 1	190 2	N	-0-		-0-
*07	219 N	219	-0-	-0-	-0-	12 1	207 2	N	-0-		-0-

ALLISON WELL #: 3013 RRCID -> 230103 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 4750 - 6162

02	DLQ G-10	5569	-0-	5569	5569	137 1	5432 2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	6133	-0-	6133	11702	141 1	5992 2	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	5878	-0-	5878	17580	128 1	5750 2	Y	-0-		-0-
05	23527 X	5947	-0-	-17580	-0-	140 1	5807 2	Y	-0-		-0-
06	5603 X	5603	-0-	-0-	-0-	119 1	5484 2	Y	-0-		-0-
*07	5650 X	5650	-0-	-0-	-0-	121 1	5529 2	Y	-0-		-0-

WEST RANCH WELL #: 3503 RRCID -> 230311 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 5480 - 7050

02	DLQ G-10	2905	-0-	2905	2905	159 1	2746 2	N	-0-		-0-
03	DLQ G-10	3219	-0-	3219	6124	164 1	3055 2	N	-0-		-0-
04	DLQ G-10	3103	-0-	3103	9227	160 1	2943 2	N	-0-		-0-
05	12432 X	3205	-0-	-9227	-0-	178 1	3027 2	N	-0-		-0-
06	3120 X	3049	-0-	-71	-0-	165 1	2884 2	N	-0-		-0-
07	3224 X	3113	-0-	-111	-0-	168 1	2945 2	N	-0-		-0-

WEST RANCH WELL #: 6045 RRCID -> 230315 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6280 - 6628

02	DLQ G-10	7264	-0-	7264	7264	65 1	7180 2	Y	17		47
						19 9					
03	DLQ G-10	8366	-0-	8366	15630	74 1	8266 2	Y	24	61 1	10
						26 9					
04	DLQ G-10	7997	-0-	7997	23627	52 1	7937 2	Y	7		17
						8 9					
05	31540 X	7913	-0-	-23627	-0-	61 1	7834 2	Y	16		33
						18 9					
06	7950 X	7590	-0-	-360	-0-	36 1	7541 2	Y	12		45
						13 9					
07	8370 X	7782	-0-	-588	-0-	37 1	7731 2	Y	13		58
						14 9					

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//	71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//	748011										
WEST RANCH		WELL #: 5050		RRCID ->	230388	COMPL. DATE	02/22/2007	TOTAL DEPTH	6111	PERF.	4911	-	5788
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE			
02	DLQ	G-10	4696	-0-	4696	4696	45 1	4651 2	Y	-0-			
03	DLQ	G-10	5218	-0-	5218	9914	49 1	5169 2	Y	-0-			
04	DLQ	G-10	4868	-0-	4868	14782	38 1	4830 2	Y	-0-			
05		19629 X	4847	-0-	-14782	-0-	42 1	4805 2	Y	-0-			
06		4509 X	4509	-0-	-0-	-0-	26 1	4483 2	Y	-0-			
07		5177 X	4537	-0-	-640	-0-	28 1	4509 2	Y	-0-			
WEST RANCH		WELL #: 5089		RRCID ->	230389	COMPL. DATE	07/16/2007	TOTAL DEPTH	4350	PERF.	3790	-	4044
02		536 N	536	-0-	-0-	-0-	29 1	507 2	N	-0-			
03		620 N	575	-0-	-45	-0-	29 1	546 2	N	-0-			
04		570 N	537	-0-	-33	-0-	28 1	509 2	N	-0-			
05		589 N	515	-0-	-74	-0-	29 1	486 2	N	-0-			
06		570 N	474	-0-	-96	-0-	26 1	448 2	N	-0-			
07		558 N	482	-0-	-76	-0-	26 1	456 2	N	-0-			
WEST RANCH SOUTH		WELL #: 5106		RRCID ->	230391	COMPL. DATE	06/10/2007	TOTAL DEPTH	8232	PERF.	7544	-	7794
02	DLQ	G-10	3131	-0-	3131	3131	171 1	2960 2	Y	-0-			
03	DLQ	G-10	3376	-0-	3376	6507	172 1	3204 2	Y	-0-			
04	DLQ	G-10	3161	-0-	3161	9668	163 1	2998 2	Y	-0-			
05		12738 X	3070	-0-	-9668	-0-	171 1	2899 2	Y	-0-			
06		3690 X	2848	-0-	-842	-0-	154 1	2694 2	Y	-0-			
07		3472 X	2879	-0-	-593	-0-	156 1	2723 2	Y	-0-			
WEST RANCH		WELL #: 6031		RRCID ->	230469	COMPL. DATE	06/06/2007	TOTAL DEPTH	5710	PERF.	3200	-	5515
02	DLQ	G-10	4372	-0-	4372	4372	116 1	4256 2	Y	-0-			
03	DLQ	G-10	4776	-0-	4776	9148	119 1	4657 2	Y	-0-			
04	DLQ	G-10	4513	-0-	4513	13661	110 1	4403 2	Y	-0-			
05		18286 X	4625	-0-	-13661	-0-	121 1	4504 2	Y	-0-			
06		4404 X	4404	-0-	-0-	-0-	106 1	4298 2	Y	-0-			
07		4743 X	4473	-0-	-270	-0-	108 1	4365 2	Y	-0-			
WEST RANCH		WELL #: 5038		RRCID ->	230471	COMPL. DATE	08/17/2007	TOTAL DEPTH	4396	PERF.	3514	-	4020
02		1512 N	1468	-0-	-44	-0-	80 1	1388 2	N	-0-			
03		1643 N	1551	-0-	-92	-0-	79 1	1472 2	N	-0-			
04		1590 N	1501	-0-	-89	-0-	78 1	1423 2	N	-0-			
05		1612 N	1544	-0-	-68	-0-	86 1	1458 2	N	-0-			
06		1500 N	1436	-0-	-64	-0-	78 1	1358 2	N	-0-			
07		1550 N	1173	-0-	-377	-0-	63 1	1110 2	N	-0-			
ALLISON		WELL #: 2114		RRCID ->	230473	COMPL. DATE	09/12/2007	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	4314	-	4596
02		1120 N	1044	-0-	-76	-0-	57 1	987 2	N	-0-			
03		1271 N	1161	-0-	-110	-0-	59 1	1102 2	N	-0-			
04		1200 N	1077	-0-	-123	-0-	56 1	1021 2	N	-0-			
05		1147 N	1119	-0-	-28	-0-	62 1	1057 2	N	-0-			
06		1110 N	1049	-0-	-61	-0-	57 1	992 2	N	-0-			
07		1116 N	1059	-0-	-57	-0-	57 1	1002 2	N	-0-			
WEST RANCH		WELL #: 2703S		RRCID ->	230474	COMPL. DATE	06/06/2007	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	6247	-	8425
02		6255 X	6255	-0-	-0-	-0-	26 1	6229 2	N	-0-			
03		6671 X	6671	-0-	-0-	-0-	30 1	6641 2	N	-0-			
04		6282 X	6282	-0-	-0-	-0-	15 1	6267 2	N	-0-			
05		6337 X	6337	-0-	-0-	-0-	19 1	6318 2	N	-0-			
06		5888 X	5888	-0-	-0-	-0-	5888 2		N	-0-			
*07		5846 X	5846	-0-	-0-	-0-	5846 2		N	-0-			

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
 WEST RANCH WELL #: 5076 RRCID -> 230564 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 5603 PERF. 4654 - 5366

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	5152 X	4311	-0-	-841	-0-	18	1	4293	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	5425 X	4665	-0-	-760	-0-	21	1	4644	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	5040 X	4324	-0-	-716	-0-	10	1	4314	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	4991 X	4327	-0-	-664	-0-	13	1	4314	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	4650 X	4248	-0-	-402	-0-	4248	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	4774 X	4309	-0-	-465	-0-	4309	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WEST RANCH WELL #: 7021 RRCID -> 230587 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 4940 PERF. 3988 - 4828

02	1960 N	1904	-0-	-56	-0-	104	1	1800	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	62
03	2139 N	2091	-0-	-48	-0-	107	1	1984	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	62
04	2070 N	2015	-0-	-55	-0-	104	1	1911	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	62
05	2108 N	2035	-0-	-73	-0-	113	1	1922	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	62
06	2010 N	1962	-0-	-48	-0-	106	1	1856	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	62
07	2077 N	1992	-0-	-85	-0-	108	1	1884	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	62

WEST RANCH WELL #: 707 RRCID -> 230707 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 3310 - 8516

02	DLQ G-10	3279	-0-	3279	3279	35	1	3244	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	68
03	DLQ G-10	3594	-0-	3594	6873	40	1	3554	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	68
04	DLQ G-10	3500	-0-	3500	10373	33	1	3467	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	68
05	14175 X	3802	-0-	-10373	-0-	46	1	3756	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	68
06	3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	36	1	3576	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	68
*07	3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	36	1	3675	2	Y	125	-0-	-0-	-0-	193
						138	9								

LONGFELLOW WELL #: 4036 RRCID -> 230708 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3942 - 4300

02	DLQ G-10	434	-0-	434	434	2	1	432	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	DLQ G-10	280	-0-	280	714	1	1	279	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	DLQ G-10	297	-0-	297	1011	1	1	296	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1367 N	356	-0-	-1011	-0-	1	1	355	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

LONGFELLOW WELL #: 4047 RRCID -> 230709 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 6117 PERF. 4657 - 4942

02	DLQ G-10	2106	-0-	2106	2106	9	1	2097	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	DLQ G-10	2391	-0-	2391	4497	11	1	2380	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	DLQ G-10	2323	-0-	2323	6820	6	1	2317	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	3000 N	2379	-0-	-621	6199	7	1	2372	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	3000 N	2200	-0-	-800	5399	2200	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	3100 N	2231	-0-	-869	4530	2231	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WEST STATE WELL #: 2412 RRCID -> 230777 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5790 - 6210

02	DLQ G-10	4406	-0-	4406	4406	18	1	4388	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	DLQ G-10	4754	-0-	4754	9160	22	1	4732	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	DLQ G-10	4499	-0-	4499	13659	11	1	4488	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	18203 X	4544	-0-	-13659	-0-	13	1	4531	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	4662 X	4355	-0-	-307	-0-	4355	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	4774 X	4304	-0-	-470	-0-	4304	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//	71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PECOS								
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//	748011											
ALLISON		WELL #:	2015	RRCID ->	230833	COMPL. DATE	07/04/2007	TOTAL DEPTH	9690	PERF.	4914	-	6010	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		140 N	80	-0-	-60	-0-		80	2	N	-0-			-0-
03		412 N	412	-0-	-0-	-0-		2	1	N	-0-			-0-
04		337 N	337	-0-	-0-	-0-		1	1	N	-0-			-0-
05		295 N	295	-0-	-0-	-0-		1	1	N	-0-			-0-
06		390 N	292	-0-	-98	-0-		292	2	N	-0-			-0-
07		341 N	316	-0-	-25	-0-		316	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #:	6038	RRCID ->	230911	COMPL. DATE	01/13/2007	TOTAL DEPTH	4584	PERF.	3500	-	4290	
02		1260 N	1213	-0-	-47	-0-		66	1	N	-0-			-0-
03		1395 N	1314	-0-	-81	-0-		67	1	N	-0-			-0-
04		1320 N	1290	-0-	-30	-0-		67	1	N	-0-			-0-
05		1335 N	1335	-0-	-0-	-0-		74	1	N	-0-			-0-
06		1281 N	1281	-0-	-0-	-0-		69	1	N	-0-			-0-
07		1333 N	1292	-0-	-41	-0-		70	1	N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #:	5028	RRCID ->	231541	COMPL. DATE	09/05/2007	TOTAL DEPTH	9280	PERF.	4786	-	8802	
02	DLQ	G-10	4358	-0-	4358	4358		83	1	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	4584	-0-	4584	8942		81	1	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	4276	-0-	4276	13218		71	1	Y	-0-			-0-
05		17476 X	4258	-0-	-13218	-0-		77	1	Y	-0-			-0-
06		3899 X	3899	-0-	-0-	-0-		61	1	Y	-0-			-0-
07		4495 X	3968	-0-	-527	-0-		61	1	Y	-0-			-0-

LONGFELLOW FW		WELL #:	1101	RRCID ->	231979	COMPL. DATE	07/26/2006	TOTAL DEPTH	24470	PERF.	5972	-	6230	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ALLISON		WELL #:	2116	RRCID ->	234155	COMPL. DATE	08/01/2007	TOTAL DEPTH	5779	PERF.	2805	-	5600	
02		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-		58	1	N	-0-			-0-
03		1240 N	1091	-0-	-149	-0-		56	1	N	-0-			-0-
04		1169 N	1169	-0-	-0-	-0-		60	1	N	-0-			-0-
05		1178 N	1045	-0-	-133	-0-		58	1	N	-0-			-0-
06		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-		62	1	N	-0-			-0-
*07		1214 N	1214	-0-	-0-	-0-		66	1	N	-0-			-0-

WEST STATE		WELL #:	2415	RRCID ->	234157	COMPL. DATE	08/05/2007	TOTAL DEPTH	4720	PERF.	2384	-	4312	
02		448 N	391	-0-	-57	-0-		21	1	N	-0-			-0-
03		430 N	430	-0-	-0-	-0-		22	1	N	-0-			-0-
04		510 N	419	-0-	-91	-0-		22	1	N	-0-			-0-
05		434 N	389	-0-	-45	-0-		22	1	N	-0-			-0-
06		420 N	409	-0-	-11	-0-		22	1	N	-0-			-0-
07		434 N	384	-0-	-50	-0-		21	1	N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #:	6046	RRCID ->	234605	COMPL. DATE	10/27/2007	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	5586	-	8222	
02	DLQ	G-10	3329	-0-	3329	3329		182	1	N	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	3628	-0-	3628	6957		185	1	N	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	3471	-0-	3471	10428		179	1	N	-0-			-0-
05		13957 X	3529	-0-	-10428	-0-		196	1	N	-0-			-0-
06		3600 X	3414	-0-	-186	-0-		185	1	N	-0-			-0-
07		3689 X	3497	-0-	-192	-0-		189	1	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011								
WEST RANCH				WELL #: 6051	RRCID ->	234606	COMPL. DATE	10/10/2007	TOTAL DEPTH	7170	PERF. 4076 -	6700
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	DLQ G-10	6067	-0-	6067	6067	163 1	5885 2	Y	17		27	
						19 9						
03	DLQ G-10	6319	-0-	6319	12386	154 1	6154 2	Y	10		37	
						11 9						
04	DLQ G-10	6474	-0-	6474	18860	164 1	6285 2	Y	23		60	
						25 9						
05	25326 X	6466	-0-	-18860	-0-	174 1	6270 2	Y	20		80	
						22 9						
06	6017 X	6017	-0-	-0-	-0-	145 1	5853 2	Y	17		97	
						19 9						
07	6727 X	6229	-0-	-498	-0-	155 1	6056 2	Y	16		113	
						18 9						

WEST RANCH				WELL #: 7020	RRCID ->	234607	COMPL. DATE	07/29/2007	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 4740 -	5422
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

WEST RANCH				WELL #: 7023	RRCID ->	234608	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL DEPTH	7987	PERF. 6860 -	7814
02	DLQ G-10	6324	-0-	6324	6324	345 1	5979 2	N	-0-		-0-	
03	DLQ G-10	6863	-0-	6863	13187	350 1	6513 2	N	-0-		-0-	
04	DLQ G-10	6590	-0-	6590	19777	340 1	6250 2	N	-0-		-0-	
05	26506 X	6729	-0-	-19777	-0-	374 1	6355 2	N	-0-		-0-	
06	6840 X	6470	-0-	-370	-0-	350 1	6120 2	N	-0-		-0-	
07	7006 X	6462	-0-	-544	-0-	349 1	6113 2	N	-0-		-0-	

WEST RANCH				WELL #: 3409	RRCID ->	234722	COMPL. DATE	09/30/2007	TOTAL DEPTH	7710	PERF. 5960 -	7004
02	DLQ G-10	2861	-0-	2861	2861	156 1	2698 2	N	6		73	
						7 9						
03	DLQ G-10	3971	-0-	3971	6832	200 1	3727 2	N	40		113	
						44 9						
04	DLQ G-10	3194	-0-	3194	10026	164 1	3016 2	N	13	88 1	38	
						14 9						
05	13347 X	3321	-0-	-10026	-0-	184 1	3120 2	N	15		53	
						17 9						
06	3541 X	2769	-0-	-772	-0-	149 1	2607 2	N	12		65	
						13 9						
07	3658 X	2840	-0-	-818	-0-	153 1	2678 2	N	8		73	
						9 9						

WEST RANCH				WELL #: 7043	RRCID ->	234724	COMPL. DATE	12/04/2007	TOTAL DEPTH	4870	PERF. 4518 -	4628
02	830 N	830	-0-	-0-	-0-	45 1	785 2	N	-0-		30	
03	903 N	903	-0-	-0-	-0-	45 1	847 2	N	10		40	
						11 9						
04	854 N	854	-0-	-0-	-0-	44 1	808 2	N	2		42	
						2 9						
05	930 N	842	-0-	-88	-0-	47 1	795 2	N	-0-		42	
06	870 N	820	-0-	-50	-0-	44 1	776 2	N	-0-		42	
*07	871 N	871	-0-	-0-	-0-	47 1	823 2	N	1		43	
						1 9						

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS				
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011												
WEST RANCH		WELL #: 8020		RRCID -> 234725		COMPL. DATE 09/26/2007				TOTAL DEPTH 4670 PERF. 3688 - 4520				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	448 N	406	-0-	-42	-0-	22	1	378	2	N	5			63
03	465 N	464	-0-	-1	-0-	23	1	437	2	N	4			67
04	450 N	431	-0-	-19	-0-	22	1	408	2	N	1			68
05	465 N	437	-0-	-28	-0-	24	1	413	2	N	-0-			68
06	450 N	418	-0-	-32	-0-	22	1	394	2	N	2			70
07	434 N	403	-0-	-31	-0-	22	1	379	2	N	2			72

WEST RANCH		WELL #: 6052		RRCID -> 234730		COMPL. DATE 07/15/2009				TOTAL DEPTH 5230 PERF. 3538 - 5050				
02	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	110	1	1902	2	N	75			135
03	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	115	1	2138	2	N	68	166	1	37
04	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	113	1	2077	2	N	67	69	1	35
05	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	122	1	2081	2	N	20			55
06	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	117	1	2043	2	N	13			68
*07	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	118	1	2062	2	N	2			70

WEST RANCH		WELL #: 7011		RRCID -> 234740		COMPL. DATE 10/17/2007				TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6214 - 7474				
02	DLQ G-10	5672	-0-	5672	5672	310	1	5362	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	6218	-0-	6218	11890	317	1	5901	2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	5818	-0-	5818	17708	300	1	5518	2	N	-0-			-0-
05	23652 X	5944	-0-	-17708	-0-	330	1	5614	2	N	-0-			-0-
06	6090 X	5567	-0-	-523	-0-	301	1	5266	2	N	-0-			-0-
07	6293 X	5583	-0-	-710	-0-	302	1	5281	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 7024		RRCID -> 234742		COMPL. DATE 10/07/2007				TOTAL DEPTH 5615 PERF. 3384 - 3939				
02	336 N	292	-0-	-44	-0-	16	1	276	2	N	-0-			-0-
03	341 N	337	-0-	-4	-0-	17	1	320	2	N	-0-			-0-
04	330 N	317	-0-	-13	-0-	16	1	301	2	N	-0-			-0-
05	361 N	361	-0-	-0-	-0-	20	1	341	2	N	-0-			-0-
06	367 N	367	-0-	-0-	-0-	20	1	347	2	N	-0-			-0-
*07	365 N	365	-0-	-0-	-0-	20	1	345	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 8021		RRCID -> 234783		COMPL. DATE 09/19/2007				TOTAL DEPTH 4412 PERF. 3390 - 4243				
02	2016 N	1918	-0-	-98	-0-	104	1	1800	2	N	13			100
03	2170 N	2068	-0-	-102	-0-	105	1	1949	2	N	13	88	1	25
04	2070 N	1976	-0-	-94	-0-	102	1	1865	2	N	8			33
05	2139 N	2086	-0-	-53	-0-	115	1	1949	2	N	20			53
06	2010 N	1994	-0-	-16	-0-	107	1	1874	2	N	12			65
*07	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	111	1	1949	2	N	13			78

OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST)			//CONT.// 71659 700			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC			//CONT.// 748011											
WEST RANCH			WELL #: 5052			RRCID -> 234810			COMPL. DATE 09/12/2007			TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3584 - 4292		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
02	1316 N	1212	-0-	-104	-0-	66	1	1146	2	N	-0-	-0-	-0-	
03	1395 N	1328	-0-	-67	-0-	68	1	1260	2	N	-0-	-0-	-0-	
04	1320 N	1265	-0-	-55	-0-	65	1	1200	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	1333 N	1272	-0-	-61	-0-	71	1	1201	2	N	-0-	-0-	-0-	
06	1290 N	1233	-0-	-57	-0-	67	1	1166	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	1302 N	1265	-0-	-37	-0-	68	1	1197	2	N	-0-	-0-	-0-	

WEST RANCH			WELL #: 5081			RRCID -> 234811			COMPL. DATE 09/13/2007			TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4128 - 4220		
02	1652 N	1616	-0-	-36	-0-	88	1	1528	2	N	-0-	-0-	-0-	
03	1829 N	1676	-0-	-153	-0-	85	1	1591	2	N	-0-	-0-	-0-	
04	1740 N	1634	-0-	-106	-0-	84	1	1550	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	1798 N	1668	-0-	-130	-0-	93	1	1575	2	N	-0-	-0-	-0-	
06	1620 N	1598	-0-	-22	-0-	86	1	1512	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	1674 N	1623	-0-	-51	-0-	88	1	1535	2	N	-0-	-0-	-0-	

WEST RANCH			WELL #: 5087			RRCID -> 234812			COMPL. DATE 08/04/2007			TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3124 - 4240		
02	399 N	399	-0-	-0-	-0-	22	1	377	2	N	-0-	-0-	-0-	
03	426 N	426	-0-	-0-	-0-	22	1	404	2	N	-0-	-0-	-0-	
04	420 N	396	-0-	-24	-0-	20	1	376	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	434 N	401	-0-	-33	-0-	22	1	379	2	N	-0-	-0-	-0-	
06	420 N	375	-0-	-45	-0-	20	1	355	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	403 N	369	-0-	-34	-0-	20	1	349	2	N	-0-	-0-	-0-	

WEST RANCH			WELL #: 705R			RRCID -> 234813			COMPL. DATE 09/29/2007			TOTAL DEPTH 8082 PERF. 6966 - 7860		
02	DLQ G-10	5450	-0-	5450	5450	297	1	5153	2	N	-0-	-0-	-0-	
03	DLQ G-10	8736	-0-	8736	14186	445	1	8291	2	N	-0-	-0-	-0-	
04	DLQ G-10	9398	-0-	9398	23584	485	1	8913	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	31461 X	7877	-0-	-23584	-0-	438	1	7439	2	N	-0-	-0-	-0-	
06	9122 X	9122	-0-	-0-	-0-	493	1	8629	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	9703 X	8027	-0-	-1676	-0-	434	1	7593	2	N	-0-	-0-	-0-	

WEST RANCH			WELL #: 3107			RRCID -> 234903			COMPL. DATE 08/30/2007			TOTAL DEPTH 7252 PERF. 4510 - 6992		
02	DLQ G-10	4920	-0-	4920	4920	20	1	4900	2	Y	-0-	-0-	-0-	
03	DLQ G-10	20024	-0-	20024	24944	91	1	19933	2	Y	-0-	-0-	-0-	
04	DLQ G-10	19096	-0-	19096	44040	46	1	19050	2	Y	-0-	-0-	-0-	
05	63619 X	19579	-0-	-44040	-0-	58	1	19521	2	Y	-0-	-0-	-0-	
06	19380 X	18513	-0-	-867	-0-	18513	2			Y	-0-	-0-	-0-	
07	20026 X	18606	-0-	-1420	-0-	18606	2			Y	-0-	-0-	-0-	

WEST RANCH			WELL #: 2612			RRCID -> 235272			COMPL. DATE 08/21/2007			TOTAL DEPTH 5560 PERF. 3718 - 5345		
02	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	89	1	1543	2	N	-0-	-0-	-0-	
03	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	92	1	1709	2	N	-0-	-0-	-0-	
04	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	83	1	1524	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	1798 N	1579	-0-	-219	-0-	88	1	1489	2	N	2	2	22	
06	1740 N	1633	-0-	-107	-0-	88	1	1544	2	N	1	1	23	
07	1674 N	1626	-0-	-48	-0-	88	1	1538	2	N	-0-	-0-	23	

PINON (OVERTHRUST)										CAPACITY		CNTY: PECOS							
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC				//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED													
WEST RANCH				//CONT.// 748011		RRCID -> 235277		COMPL. DATE 10/13/2007		TOTAL DEPTH 7697		PERF. 7000 - 7564							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
02		1848 N	1766	-0-	-82	-0-	96	1	1670	2	N	-0-			-0-				
03		2015 N	1927	-0-	-88	-0-	98	1	1829	2	N	-0-			-0-				
04		1920 N	1897	-0-	-23	-0-	98	1	1799	2	N	-0-			-0-				
05		1953 N	1930	-0-	-23	-0-	107	1	1823	2	N	-0-			-0-				
06		1860 N	1833	-0-	-27	-0-	99	1	1734	2	N	-0-			-0-				
07		1953 N	1866	-0-	-87	-0-	101	1	1765	2	N	-0-			-0-				
WEST RANCH										WELL #: 6043		RRCID -> 235788		COMPL. DATE 10/28/2007		TOTAL DEPTH 9575		PERF. 6092 - 9448	
02	DLQ	G-10	3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-			-0-				
03	DLQ	G-10	7	-0-	7	10	7	2			Y	-0-			-0-				
04	DLQ	G-10	7	-0-	7	17	7	2			Y	-0-			-0-				
05		23 N	6	-0-	-17	-0-	6	2			Y	-0-			-0-				
06		7 N	6	-0-	-1	-0-	6	2			Y	-0-			-0-				
07		7 N	5	-0-	-2	-0-	5	2			Y	-0-			-0-				
WEST STATE										WELL #: 301		RRCID -> 235791		COMPL. DATE 08/07/2007		TOTAL DEPTH 10520		PERF. 8308 - 8110	
02	DLQ	G-10	26011	-0-	26011	26011	106	1	25905	2	Y	-0-			-0-				
03	DLQ	G-10	29499	-0-	29499	55510	134	1	29365	2	Y	-0-			-0-				
04	DLQ	G-10	24590	-0-	24590	80100	60	1	24530	2	Y	-0-			-0-				
05		107458 X	27358	-0-	-80100	-0-	81	1	27277	2	Y	-0-			-0-				
06		28560 X	27313	-0-	-1247	-0-	27313	2			Y	-0-			-0-				
07		29512 X	27913	-0-	-1599	-0-	27913	2			Y	-0-			-0-				
WEST RANCH										WELL #: 3215		RRCID -> 235808		COMPL. DATE 10/30/2007		TOTAL DEPTH 7428		PERF. 5276 - 7236	
02	DLQ	G-10	6375	-0-	6375	6375	348	1	6027	2	N	-0-			-0-				
03	DLQ	G-10	6603	-0-	6603	12978	336	1	6267	2	N	-0-			-0-				
04	DLQ	G-10	6259	-0-	6259	19237	323	1	5936	2	N	-0-			-0-				
05		25518 X	6281	-0-	-19237	-0-	349	1	5932	2	N	-0-			-0-				
06		6840 X	6838	-0-	-2	-0-	370	1	6468	2	N	-0-			-0-				
*07		7356 X	7356	-0-	-0-	-0-	398	1	6958	2	N	-0-			-0-				
WEST RANCH										WELL #: 3114		RRCID -> 235810		COMPL. DATE 10/04/2007		TOTAL DEPTH 6762		PERF. 6342 - 6672	
02	DLQ	G-10	5493	-0-	5493	5493	300	1	5193	2	N	-0-			-0-				
03	DLQ	G-10	6830	-0-	6830	12323	348	1	6482	2	N	-0-			-0-				
04	DLQ	G-10	6489	-0-	6489	18812	335	1	6154	2	N	-0-			-0-				
05		25462 X	6650	-0-	-18812	-0-	369	1	6281	2	N	-0-			-0-				
06		6600 X	6347	-0-	-253	-0-	343	1	6004	2	N	-0-			-0-				
07		6820 X	6469	-0-	-351	-0-	350	1	6119	2	N	-0-			-0-				
LONGFELLOW										WELL #: 4045		RRCID -> 235858		COMPL. DATE 08/12/2009		TOTAL DEPTH 9126		PERF. 6228 - 8850	
02		588 N	484	-0-	-104	-0-	26	1	458	2	N	-0-			-0-				
03		651 N	610	-0-	-41	-0-	31	1	579	2	N	-0-			-0-				
04		600 N	569	-0-	-31	-0-	29	1	540	2	N	-0-			-0-				
05		555 N	555	-0-	-0-	-0-	31	1	524	2	N	-0-			-0-				
06		600 N	498	-0-	-102	-0-	27	1	471	2	N	-0-			-0-				
07		589 N	488	-0-	-101	-0-	26	1	462	2	N	-0-			-0-				
ALLISON										WELL #: 3021		RRCID -> 236075		COMPL. DATE 09/18/2007		TOTAL DEPTH 8650		PERF. 4586 - 8352	
02	DLQ	G-10	3969	-0-	3969	3969	217	1	3752	2	N	-0-			-0-				
03	DLQ	G-10	4380	-0-	4380	8349	223	1	4157	2	N	-0-			-0-				
04	DLQ	G-10	4178	-0-	4178	12527	216	1	3962	2	N	-0-			-0-				
05		16706 X	4179	-0-	-12527	-0-	232	1	3947	2	N	-0-			-0-				
06		4260 X	3889	-0-	-371	-0-	210	1	3679	2	N	-0-			-0-				
07		4402 X	4181	-0-	-221	-0-	226	1	3955	2	N	-0-			-0-				

PINON (OVERTHRUST)			//CONT.//	71659 700	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS				
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC			//CONT.//	748011											
LONGFELLOW			WELL #:	4014	RRCID ->	236117	COMPL. DATE	08/26/2007	TOTAL DEPTH	5150	PERF.	3510 -	4946		
M O	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
02	DLQ G-10	4981	-0-	4981	4981	79 1	4902 2	Y	-0-	-0-				-0-	
03	DLQ G-10	5464	-0-	5464	10445	84 1	5380 2	Y	-0-	-0-				-0-	
04	DLQ G-10	5204	-0-	5204	15649	73 1	5131 2	Y	-0-	-0-				-0-	
05	20843 X	5194	-0-	-15649	-0-	81 1	5113 2	Y	-0-	-0-				-0-	
06	4782 X	4782	-0-	-0-	-0-	65 1	4717 2	Y	-0-	-0-				-0-	
*07	4669 X	4669	-0-	-0-	-0-	65 1	4604 2	Y	-0-	-0-				-0-	

LONGFELLOW			WELL #:	1205	RRCID ->	236118	COMPL. DATE	08/09/2007	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7044 -	7920		
02	1288 N	1241	-0-	-47	-0-	68 1	1173 2	N	-0-	-0-				-0-	
03	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	70 1	1307 2	N	-0-	-0-				-0-	
04	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	67 1	1236 2	N	-0-	-0-				-0-	
05	1364 N	1340	-0-	-24	-0-	74 1	1266 2	N	-0-	-0-				-0-	
06	1320 N	1266	-0-	-54	-0-	68 1	1198 2	N	-0-	-0-				-0-	
07	1333 N	1289	-0-	-44	-0-	70 1	1219 2	N	-0-	-0-				-0-	

WEST RANCH			WELL #:	706	RRCID ->	236153	COMPL. DATE	10/22/2007	TOTAL DEPTH	8460	PERF.	7760 -	8178		
02	168 N	113	-0-	-55	-0-	6 1	107 2	N	-0-	-0-				-0-	
03	186 N	163	-0-	-23	-0-	8 1	155 2	N	-0-	-0-				-0-	
04	180 N	163	-0-	-17	-0-	8 1	155 2	N	-0-	-0-				-0-	
05	178 N	178	-0-	-0-	-0-	10 1	168 2	N	-0-	-0-				-0-	
06	167 N	167	-0-	-0-	-0-	9 1	158 2	N	-0-	-0-				-0-	
*07	159 N	159	-0-	-0-	-0-	9 1	150 2	N	-0-	-0-				-0-	

WEST RANCH			WELL #:	3311	RRCID ->	236204	COMPL. DATE	10/05/2007	TOTAL DEPTH	7962	PERF.	5186 -	7860		
02	1064 N	764	-0-	-300	-0-	42 1	722 2	N	-0-	-0-				-0-	
03	1054 N	843	-0-	-211	-0-	43 1	800 2	N	-0-	-0-				-0-	
04	990 N	793	-0-	-197	-0-	41 1	752 2	N	-0-	-0-				-0-	
05	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	58 1	982 2	N	-0-	-0-				-0-	
06	931 N	931	-0-	-0-	-0-	50 1	881 2	N	-0-	-0-				-0-	
*07	936 N	936	-0-	-0-	-0-	51 1	885 2	N	-0-	-0-				-0-	

LONGFELLOW 600 MD			WELL #:	8031	RRCID ->	236238	COMPL. DATE	11/30/2007	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7552 -	7930		
02	DLQ G-10	3609	-0-	3609	3609	197 1	3412 2	N	-0-	-0-				-0-	
03	DLQ G-10	3931	-0-	3931	7540	200 1	3731 2	N	-0-	-0-				-0-	
04	DLQ G-10	3771	-0-	3771	11311	195 1	3576 2	N	-0-	-0-				-0-	
05	15205 X	3894	-0-	-11311	-0-	216 1	3678 2	N	-0-	-0-				-0-	
06	3930 X	3759	-0-	-171	-0-	203 1	3556 2	N	-0-	-0-				-0-	
07	3999 X	3798	-0-	-201	-0-	205 1	3593 2	N	-0-	-0-				-0-	

LONGFELLOW			WELL #:	4044	RRCID ->	236241	COMPL. DATE	11/10/2007	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8280 -	8830		
02	DLQ G-10	2665	-0-	2665	2665	145 1	2520 2	N	-0-	-0-				-0-	
03	DLQ G-10	2907	-0-	2907	5572	148 1	2759 2	N	-0-	-0-				-0-	
04	DLQ G-10	2815	-0-	2815	8387	145 1	2670 2	N	-0-	-0-				-0-	
05	11360 X	2973	-0-	-8387	-0-	165 1	2808 2	N	-0-	-0-				-0-	
06	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	173 1	3027 2	N	-0-	-0-				-0-	
*07	3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	166 1	2898 2	N	-0-	-0-				-0-	

LONGFELLOW			WELL #:	204	RRCID ->	236243	COMPL. DATE	09/28/2007	TOTAL DEPTH	7809	PERF.	6287 -	7282		
02	DLQ G-10	4203	-0-	4203	4203	229 1	3974 2	N	-0-	-0-				-0-	
03	DLQ G-10	4580	-0-	4580	8783	233 1	4347 2	N	-0-	-0-				-0-	
04	DLQ G-10	4382	-0-	4382	13165	226 1	4156 2	N	-0-	-0-				-0-	
05	17417 X	4252	-0-	-13165	-0-	236 1	4016 2	N	-0-	-0-				-0-	
06	4500 X	4222	-0-	-278	-0-	228 1	3994 2	N	-0-	-0-				-0-	
07	4650 X	4163	-0-	-487	-0-	225 1	3938 2	N	-0-	-0-				-0-	

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
 ALLISON WELL #: 3012 RRCID -> 236244 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 3400 - 7684

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	12264	-0-	12264	12264	50 1	12214 2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	13585	-0-	13585	25849	61 1	13524 2	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	11880	-0-	11880	37729	29 1	11851 2	Y	-0-		-0-
05	48266 X	10537	-0-	-37729	-0-	31 1	10506 2	Y	-0-		-0-
06	8662 X	8662	-0-	-0-	-0-	8662 2		Y	-0-		-0-
07	13578 X	8900	-0-	-4678	-0-	8900 2		Y	-0-		-0-

LONGFELLOW STATE WELL #: 9011 RRCID -> 236245 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 3224 - 5834

02	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	60 1	1046 2	N	-0-		-0-
03	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	60 1	1114 2	N	-0-		-0-
04	1080 N	1079	-0-	-1	-0-	56 1	1023 2	N	-0-		-0-
05	1240 N	1087	-0-	-153	-0-	60 1	1027 2	N	-0-		-0-
06	1140 N	1043	-0-	-97	-0-	56 1	987 2	N	-0-		-0-
07	1116 N	1084	-0-	-32	-0-	59 1	1025 2	N	-0-		-0-

WEST RANCH WELL #: 3505 RRCID -> 237081 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5126 - 5584

02	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1 1	17 2	N	-0-		-0-
03	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1 1	20 2	N	-0-		-0-
04	30 N	21	-0-	-9	-0-	1 1	20 2	N	-0-		-0-
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	1 1	19 2	N	-0-		-0-
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	1 1	19 2	N	-0-		-0-
07	31 N	12	-0-	-19	-0-	1 1	11 2	N	-0-		-0-

WEST RANCH WELL #: 3217 RRCID -> 237082 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 6700 - 7296

02	2100 N	2011	-0-	-89	-0-	110 1	1901 2	N	-0-		-0-
03	2263 N	2141	-0-	-122	-0-	109 1	2032 2	N	-0-		-0-
04	2100 N	2046	-0-	-54	-0-	106 1	1940 2	N	-0-		-0-
05	2232 N	2082	-0-	-150	-0-	116 1	1966 2	N	-0-		-0-
06	2070 N	1995	-0-	-75	-0-	108 1	1887 2	N	-0-		-0-
07	2108 N	2043	-0-	-65	-0-	110 1	1933 2	N	-0-		-0-

ALLISON 4 WELL #: 201 RRCID -> 237083 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 5307 - 6388

02	DLQ G-10	5047	-0-	5047	5047	21 1	5026 2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	5514	-0-	5514	10561	25 1	5489 2	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	5088	-0-	5088	15649	12 1	5076 2	Y	-0-		-0-
05	20709 X	5060	-0-	-15649	-0-	15 1	5045 2	Y	-0-		-0-
06	5490 X	3959	-0-	-1531	-0-	3959 2		Y	-0-		-0-
07	5580 X	4050	-0-	-1530	-0-	4050 2		Y	-0-		-0-

WEST RANCH WELL #: 3115 RRCID -> 237133 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 6846 - 7710

02	DLQ G-10	6319	-0-	6319	6319	345 1	5974 2	N	-0-		-0-
03	DLQ G-10	6927	-0-	6927	13246	353 1	6574 2	N	-0-		-0-
04	DLQ G-10	6644	-0-	6644	19890	343 1	6301 2	N	-0-		-0-
05	26435 X	6545	-0-	-19890	-0-	364 1	6181 2	N	-0-		-0-
06	7020 X	6457	-0-	-563	-0-	349 1	6108 2	N	-0-		-0-
07	7006 X	6641	-0-	-365	-0-	359 1	6282 2	N	-0-		-0-

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 502 RRCID -> 237134 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6667 - 6860

02	DLQ G-10	2020	-0-	2020	2020	8 1	2012 2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	2215	-0-	2215	4235	10 1	2205 2	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	2152	-0-	2152	6387	5 1	2147 2	Y	-0-		-0-
05	3000 N	2084	-0-	-916	5471	6 1	2078 2	Y	-0-		-0-
06	3000 N	1921	-0-	-1079	4392	1921 2		Y	-0-		-0-
*07	3100 N	1935	-0-	-1165	3227	1935 2		Y	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST)			//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS				
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC			//CONT.// 748011											
WEST RANCH			WELL #: 2307		RRCID ->	237196	COMPL. DATE	11/22/2007	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	3120 - 4064		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		476 N	433	-0-	-43	-0-	24	1	409	2	N	-0-	-0-	
03		527 N	466	-0-	-61	-0-	24	1	442	2	N	-0-	-0-	
04		480 N	451	-0-	-29	-0-	23	1	428	2	N	-0-	-0-	
05		465 N	453	-0-	-12	-0-	25	1	428	2	N	-0-	-0-	
06		450 N	426	-0-	-24	-0-	23	1	403	2	N	-0-	-0-	
07		465 N	383	-0-	-82	-0-	21	1	362	2	N	-0-	-0-	

ALLISON			WELL #: 2009		RRCID ->	237199	COMPL. DATE	11/15/2007	TOTAL DEPTH	6293	PERF.	4564 - 6050		
02		322 N	322	-0-	-0-	-0-	18	1	304	2	N	-0-	-0-	
03		346 N	346	-0-	-0-	-0-	18	1	328	2	N	-0-	-0-	
04		330 N	326	-0-	-4	-0-	17	1	309	2	N	-0-	-0-	
05		372 N	336	-0-	-36	-0-	19	1	317	2	N	-0-	-0-	
06		330 N	322	-0-	-8	-0-	17	1	305	2	N	-0-	-0-	
*07		359 N	359	-0-	-0-	-0-	19	1	340	2	N	-0-	-0-	

WEST RANCH			WELL #: 7044		RRCID ->	237763	COMPL. DATE	10/21/2007	TOTAL DEPTH	5026	PERF.	3190 - 4454		
02		1652 N	1614	-0-	-38	-0-	87	1	1506	2	N	19	127	
							21	9						
03		1798 N	1747	-0-	-51	-0-	85	1	1587	2	N	68	143 1 52	
							75	9						
04		1710 N	1630	-0-	-80	-0-	84	1	1535	2	N	10	62	
							11	9						
05		1798 N	1638	-0-	-160	-0-	90	1	1528	2	N	18	80	
							20	9						
06		1680 N	1558	-0-	-122	-0-	83	1	1453	2	N	20	100	
							22	9						
07		1674 N	1577	-0-	-97	-0-	84	1	1469	2	N	22	122	
							24	9						

LONGFELLOW			WELL #: 203		RRCID ->	237764	COMPL. DATE	08/03/2007	TOTAL DEPTH	7606	PERF.	5534 - 7360		
02		1120 N	1000	-0-	-120	-0-	55	1	945	2	N	-0-	-0-	
03		1209 N	1202	-0-	-7	-0-	61	1	1141	2	N	-0-	-0-	
04		1170 N	1105	-0-	-65	-0-	57	1	1048	2	N	-0-	-0-	
05		1116 N	1112	-0-	-4	-0-	62	1	1050	2	N	-0-	-0-	
06		1170 N	1112	-0-	-58	-0-	60	1	1052	2	N	-0-	-0-	
07		1147 N	1092	-0-	-55	-0-	59	1	1033	2	N	-0-	-0-	

ALLISON			WELL #: 4704		RRCID ->	237765	COMPL. DATE	12/01/2007	TOTAL DEPTH	9610	PERF.	5854 - 6190		
02	DLQ	G-10	5287	-0-	5287	5287	22	1	5265	2	Y	-0-	-0-	
03	DLQ	G-10	5667	-0-	5667	10954	26	1	5641	2	Y	-0-	-0-	
04	DLQ	G-10	5468	-0-	5468	16422	13	1	5455	2	Y	-0-	-0-	
05		22155 X	5733	-0-	-16422	-0-	17	1	5716	2	Y	-0-	-0-	
06		5880 X	5351	-0-	-529	-0-	5351	2			Y	-0-	-0-	
07		5859 X	5325	-0-	-534	-0-	5325	2			Y	-0-	-0-	

WEST RANCH			WELL #: 3108		RRCID ->	237766	COMPL. DATE	11/19/2007	TOTAL DEPTH	6990	PERF.	6602 - 6834		
02		1736 N	1650	-0-	-86	-0-	90	1	1560	2	N	-0-	-0-	
03		1891 N	1828	-0-	-63	-0-	93	1	1735	2	N	-0-	-0-	
04		1800 N	1760	-0-	-40	-0-	91	1	1669	2	N	-0-	-0-	
05		1829 N	1817	-0-	-12	-0-	101	1	1716	2	N	-0-	-0-	
06		1770 N	1747	-0-	-23	-0-	94	1	1653	2	N	-0-	-0-	
07		1829 N	1769	-0-	-60	-0-	96	1	1673	2	N	-0-	-0-	

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011									
WEST RANCH				WELL #: 2610	RRCID ->	237776	COMPL. DATE	10/26/2007	TOTAL DEPTH	5570	PERF.	3634 -	5416
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
02	588 N	338	-0-	-250	-0-	18 1	320 2	N	-0-	-0-			
03	682 N	456	-0-	-226	-0-	23 1	433 2	N	-0-	-0-			
04	630 N	445	-0-	-185	-0-	23 1	422 2	N	-0-	-0-			
05	453 N	453	-0-	-0-	-0-	25 1	428 2	N	-0-	-0-			
06	452 N	452	-0-	-0-	-0-	24 1	428 2	N	-0-	-0-			
07	465 N	457	-0-	-8	-0-	25 1	432 2	N	-0-	-0-			

WEST RANCH				WELL #: 3111	RRCID ->	237785	COMPL. DATE	09/16/2007	TOTAL DEPTH	7171	PERF.	4192 -	7056
02	1456 N	1415	-0-	-41	-0-	77 1	1338 2	N	-0-	-0-			
03	1612 N	1566	-0-	-46	-0-	80 1	1486 2	N	-0-	-0-			
04	1560 N	1486	-0-	-74	-0-	77 1	1409 2	N	-0-	-0-			
05	1581 N	1567	-0-	-14	-0-	87 1	1480 2	N	-0-	-0-			
06	1530 N	1475	-0-	-55	-0-	80 1	1395 2	N	-0-	-0-			
07	1550 N	1501	-0-	-49	-0-	81 1	1420 2	N	-0-	-0-			

WEST RANCH				WELL #: 2607	RRCID ->	237838	COMPL. DATE	05/21/2008	TOTAL DEPTH	9530	PERF.	3520 -	3685
02	DLQ G-10	3576	-0-	3576	3576	195 1	3381 2	N	-0-	-0-			
03	DLQ G-10	3902	-0-	3902	7478	199 1	3703 2	N	-0-	-0-			
04	DLQ G-10	3671	-0-	3671	11149	190 1	3481 2	N	-0-	-0-			
05	14792 X	3643	-0-	-11149	-0-	202 1	3441 2	N	-0-	-0-			
06	3942 X	3391	-0-	-551	-0-	183 1	3208 2	N	-0-	-0-			
07	3968 X	3402	-0-	-566	-0-	184 1	3218 2	N	-0-	-0-			

LONGFELLOW				WELL #: 206	RRCID ->	237858	COMPL. DATE	12/18/2007	TOTAL DEPTH	8740	PERF.	7204 -	8560
02	224 N	216	-0-	-8	-0-	12 1	204 2	N	-0-	-0-			
03	248 N	224	-0-	-24	-0-	11 1	213 2	N	-0-	-0-			
04	240 N	226	-0-	-14	-0-	12 1	214 2	N	-0-	-0-			
05	248 N	232	-0-	-16	-0-	13 1	219 2	N	-0-	-0-			
06	216 N	216	-0-	-0-	-0-	12 1	204 2	N	-0-	-0-			
07	248 N	229	-0-	-19	-0-	12 1	217 2	N	-0-	-0-			

WEST RANCH				WELL #: 3117	RRCID ->	237862	COMPL. DATE	11/27/2007	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6672 -	7336
02	DLQ G-10	3132	-0-	3132	3132	171 1	2961 2	N	-0-	-0-			
03	DLQ G-10	3427	-0-	3427	6559	175 1	3252 2	N	-0-	-0-			
04	DLQ G-10	3283	-0-	3283	9842	170 1	3113 2	N	-0-	-0-			
05	13215 X	3373	-0-	-9842	-0-	187 1	3186 2	N	-0-	-0-			
06	3390 X	3240	-0-	-150	-0-	175 1	3065 2	N	-0-	-0-			
07	3472 X	3326	-0-	-146	-0-	180 1	3146 2	N	-0-	-0-			

WEST RANCH				WELL #: 3219	RRCID ->	237925	COMPL. DATE	12/12/2007	TOTAL DEPTH	8290	PERF.	7164 -	8042
02	2100 N	1971	-0-	-129	-0-	108 1	1863 2	N	-0-	-0-			
03	2232 N	2135	-0-	-97	-0-	109 1	2026 2	N	-0-	-0-			
04	2130 N	1964	-0-	-166	-0-	101 1	1863 2	N	-0-	-0-			
05	2170 N	1949	-0-	-221	-0-	108 1	1841 2	N	-0-	-0-			
06	2070 N	1902	-0-	-168	-0-	103 1	1799 2	N	-0-	-0-			
07	2015 N	1941	-0-	-74	-0-	105 1	1836 2	N	-0-	-0-			

LONGFELLOW				WELL #: 4040	RRCID ->	237926	COMPL. DATE	11/15/2007	TOTAL DEPTH	8984	PERF.	7506 -	8372
02	DLQ G-10	2325	-0-	2325	2325	127 1	2198 2	N	-0-	-0-			
03	DLQ G-10	2649	-0-	2649	4974	135 1	2514 2	N	-0-	-0-			
04	DLQ G-10	2390	-0-	2390	7364	123 1	2267 2	N	-0-	-0-			
05	9705 X	2341	-0-	-7364	-0-	130 1	2211 2	N	-0-	-0-			
06	2604 X	2208	-0-	-396	-0-	119 1	2089 2	N	-0-	-0-			
07	2480 N	2384	-0-	-96	-0-	129 1	2255 2	N	-0-	-0-			

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//	71659 700		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//	748011											
WEST RANCH		WELL #: 6065		RRCID ->	237927	COMPL. DATE	11/18/2007	TOTAL DEPTH	5404	PERF.	4846	-	5168	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	84 N	69	-0-	-15	-0-	4	1	65	2	N	-0-			-0-
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	N	-0-			-0-
04	90 N	60	-0-	-30	-0-	3	1	57	2	N	-0-			-0-
05	62 N	60	-0-	-2	-0-	3	1	57	2	N	-0-			-0-
06	60 N	58	-0-	-2	-0-	3	1	55	2	N	-0-			-0-
07	62 N	58	-0-	-4	-0-	3	1	55	2	N	-0-			-0-

ALLISON		WELL #: 2005		RRCID ->	237928	COMPL. DATE	11/16/2007	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	4914	-	5986	
02	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	75	1	1302	2	N	-0-			-0-
03	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	75	1	1395	2	N	-0-			-0-
04	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	75	1	1384	2	N	-0-			-0-
05	1519 N	1499	-0-	-20	-0-	83	1	1416	2	N	-0-			-0-
06	1410 N	1243	-0-	-167	-0-	67	1	1176	2	N	-0-			-0-
07	1519 N	1488	-0-	-31	-0-	80	1	1408	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 7012		RRCID ->	237929	COMPL. DATE	01/13/2008	TOTAL DEPTH	8712	PERF.	5850	-	8170	
02	DLQ G-10	4038	-0-	4038	4038	220	1	3818	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	4526	-0-	4526	8564	231	1	4295	2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	4237	-0-	4237	12801	219	1	4018	2	N	-0-			-0-
05	17090 X	4289	-0-	-12801	-0-	238	1	4051	2	N	-0-			-0-
06	4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	222	1	3893	2	N	-0-			-0-
07	4526 X	4337	-0-	-189	-0-	234	1	4103	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 7027		RRCID ->	237930	COMPL. DATE	01/12/2008	TOTAL DEPTH	7721	PERF.	7348	-	7520	
02	1176 N	1161	-0-	-15	-0-	63	1	1098	2	N	-0-			-0-
03	1333 N	1255	-0-	-78	-0-	64	1	1191	2	N	-0-			-0-
04	1230 N	1212	-0-	-18	-0-	63	1	1149	2	N	-0-			-0-
05	1271 N	1230	-0-	-41	-0-	68	1	1162	2	N	-0-			-0-
06	1200 N	1147	-0-	-53	-0-	62	1	1085	2	N	-0-			-0-
07	1240 N	1173	-0-	-67	-0-	63	1	1110	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 3220		RRCID ->	237941	COMPL. DATE	02/10/2008	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	6508	-	7134	
02	1512 N	1443	-0-	-69	-0-	79	1	1364	2	N	-0-			-0-
03	1674 N	1603	-0-	-71	-0-	82	1	1521	2	N	-0-			-0-
04	1560 N	1512	-0-	-48	-0-	78	1	1434	2	N	-0-			-0-
05	1612 N	1553	-0-	-59	-0-	86	1	1467	2	N	-0-			-0-
06	1560 N	1488	-0-	-72	-0-	80	1	1408	2	N	-0-			-0-
07	1550 N	1519	-0-	-31	-0-	82	1	1437	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 7029		RRCID ->	237942	COMPL. DATE	11/03/2007	TOTAL DEPTH	5416	PERF.	4694	-	5318	
02	588 N	550	-0-	-38	-0-	28	1	478	2	N	40			143
						44	9							
03	744 N	554	-0-	-190	-0-	25	1	474	2	N	50	148	1	45
						55	9							
04	600 N	526	-0-	-74	-0-	25	1	455	2	N	42			87
						46	9							
05	620 N	541	-0-	-79	-0-	27	1	466	2	N	44	91	1	40
						48	9							
06	540 N	520	-0-	-20	-0-	25	1	445	2	N	45			85
						50	9							
07	558 N	530	-0-	-28	-0-	26	1	458	2	N	42			127
						46	9							

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011									
WEST RANCH		WELL #: 3313		RRCID -> 237959		COMPL. DATE 02/20/2008		TOTAL DEPTH 7409 PERF. 5860 - 7172			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	476 N	473	-0-	-3	-0-	26 1	447 2	N	-0-	-0-	
03	694 N	694	-0-	-0-	-0-	35 1	659 2	N	-0-	-0-	
04	606 N	606	-0-	-0-	-0-	31 1	575 2	N	-0-	-0-	
05	527 N	481	-0-	-46	-0-	27 1	454 2	N	-0-	-0-	
06	660 N	542	-0-	-118	-0-	29 1	513 2	N	-0-	-0-	
07	620 N	578	-0-	-42	-0-	31 1	547 2	N	-0-	-0-	

ALLISON		WELL #: 2006		RRCID -> 237982		COMPL. DATE 01/03/2008		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4894 - 5872			
02	1092 N	1070	-0-	-22	-0-	58 1	1012 2	N	-0-	-0-	
03	1209 N	1159	-0-	-50	-0-	59 1	1100 2	N	-0-	-0-	
04	1170 N	1118	-0-	-52	-0-	58 1	1060 2	N	-0-	-0-	
05	1178 N	1128	-0-	-50	-0-	63 1	1065 2	N	-0-	-0-	
06	1110 N	1047	-0-	-63	-0-	57 1	990 2	N	-0-	-0-	
07	1147 N	1077	-0-	-70	-0-	58 1	1019 2	N	-0-	-0-	

WEST RANCH		WELL #: 708		RRCID -> 237983		COMPL. DATE 01/17/2008		TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7030 - 7166			
02	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	88 1	1523 2	N	-0-	-0-	
03	1829 N	1789	-0-	-40	-0-	91 1	1698 2	N	-0-	-0-	
04	1740 N	1703	-0-	-37	-0-	88 1	1615 2	N	-0-	-0-	
05	1798 N	1740	-0-	-58	-0-	97 1	1643 2	N	-0-	-0-	
06	1740 N	1678	-0-	-62	-0-	91 1	1587 2	N	-0-	-0-	
07	1767 N	1737	-0-	-30	-0-	94 1	1643 2	N	-0-	-0-	

WEST RANCH		WELL #: 2319		RRCID -> 237989		COMPL. DATE 02/17/2008		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 4960 - 9090			
02	DLQ G-10	9276	-0-	9276	9276	38 1	9238 2	Y	-0-	-0-	
03	DLQ G-10	9706	-0-	9706	18982	44 1	9662 2	Y	-0-	-0-	
04	DLQ G-10	8630	-0-	8630	27612	21 1	8609 2	Y	-0-	-0-	
05	36240 X	8628	-0-	-27612	-0-	25 1	8603 2	Y	-0-	-0-	
06	8955 X	8079	-0-	-876	-0-	8079 2		Y	-0-	-0-	
07	9176 X	8367	-0-	-809	-0-	8367 2		Y	-0-	-0-	

WEST RANCH		WELL #: 709		RRCID -> 237990		COMPL. DATE 01/10/2008		TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5820 - 8010			
02	DLQ G-10	4290	-0-	4290	4290	234 1	4056 2	N	-0-	-0-	
03	DLQ G-10	5469	-0-	5469	9759	279 1	5190 2	N	-0-	-0-	
04	DLQ G-10	5136	-0-	5136	14895	265 1	4871 2	N	-0-	-0-	
05	20030 X	5135	-0-	-14895	-0-	285 1	4850 2	N	-0-	-0-	
06	5280 X	4950	-0-	-330	-0-	268 1	4682 2	N	-0-	-0-	
07	5456 X	5036	-0-	-420	-0-	272 1	4764 2	N	-0-	-0-	

LONGFELLOW 600		WELL #: 4051		RRCID -> 238032		COMPL. DATE 03/09/2008		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7650 - 8102			
02	DLQ G-10	9614	-0-	9614	9614	525 1	9089 2	N	-0-	-0-	
03	DLQ G-10	10575	-0-	10575	20189	539 1	10036 2	N	-0-	-0-	
04	DLQ G-10	10142	-0-	10142	30331	524 1	9618 2	N	-0-	-0-	
05	40734 X	10403	-0-	-30331	-0-	578 1	9825 2	N	-0-	-0-	
06	10275 X	10000	-0-	-275	-0-	541 1	9459 2	N	-0-	-0-	
07	10602 X	10349	-0-	-253	-0-	559 1	9790 2	N	-0-	-0-	

WEST RANCH		WELL #: 2216		RRCID -> 238166		COMPL. DATE 06/27/2008		TOTAL DEPTH 9120 PERF. 5736 - 6500			
02	DLQ G-10	1765	-0-	1765	1765	7 1	1758 2	Y	-0-	-0-	
03	DLQ G-10	1925	-0-	1925	3690	9 1	1916 2	Y	-0-	-0-	
04	DLQ G-10	1812	-0-	1812	5502	4 1	1808 2	Y	-0-	-0-	
05	7408 X	1906	-0-	-5502	-0-	6 1	1900 2	Y	-0-	-0-	
06	1920 X	1797	-0-	-123	-0-	1797 2		Y	-0-	-0-	
07	1860 N	1827	-0-	-33	-0-	1827 2		Y	-0-	-0-	

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011									
WEST RANCH		WELL #: 5040		RRCID -> 238171		COMPL. DATE 10/14/2007		TOTAL DEPTH 8410 PERF. 5988 - 6858			
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
02	1092	N	990	-0-	-102	-0-	54 1	936 2	N	-0-	-0-
03	1271	N	1063	-0-	-208	-0-	54 1	1009 2	N	-0-	-0-
04	1080	N	1033	-0-	-47	-0-	53 1	980 2	N	-0-	-0-
05	1085	N	1044	-0-	-41	-0-	58 1	986 2	N	-0-	-0-
06	1020	N	959	-0-	-61	-0-	52 1	907 2	N	-0-	-0-
07	1054	N	963	-0-	-91	-0-	52 1	911 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3312		RRCID -> 238184		COMPL. DATE 11/12/2007		TOTAL DEPTH 7521 PERF. 5930 - 7347			
02	1204	N	1184	-0-	-20	-0-	65 1	1119 2	N	-0-	-0-
03	1674	N	1363	-0-	-311	-0-	69 1	1294 2	N	-0-	-0-
04	1740	N	1180	-0-	-560	-0-	61 1	1119 2	N	-0-	-0-
05	1302	N	1076	-0-	-226	-0-	60 1	1016 2	N	-0-	-0-
06	1320	N	883	-0-	-437	-0-	48 1	835 2	N	-0-	-0-
07	1209	N	871	-0-	-338	-0-	47 1	824 2	N	-0-	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 1208		RRCID -> 238322		COMPL. DATE 01/15/2008		TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7048 - 7350			
02	DLQ	G-10	2372	-0-	2372	2372	129 1	2243 2	N	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	2547	-0-	2547	4919	130 1	2417 2	N	-0-	-0-
04	DLQ	G-10	2454	-0-	2454	7373	127 1	2327 2	N	-0-	-0-
05	9859	X	2486	-0-	-7373	-0-	138 1	2348 2	N	-0-	-0-
06	2527	X	2369	-0-	-158	-0-	128 1	2241 2	N	-0-	-0-
07	2542	N	2411	-0-	-131	-0-	130 1	2281 2	N	-0-	-0-

ALLISON 4		WELL #: 601		RRCID -> 238765		COMPL. DATE 01/17/2008		TOTAL DEPTH 7677 PERF. 6500 - 7590			
02	DLQ	G-10	1647	-0-	1647	1647	7 1	1640 2	Y	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	1692	-0-	1692	3339	8 1	1684 2	Y	-0-	-0-
04	DLQ	G-10	1620	-0-	1620	4959	4 1	1616 2	Y	-0-	-0-
05	3000	N	1571	-0-	-1429	3530	5 1	1566 2	Y	-0-	-0-
06	3000	N	1622	-0-	-1378	2152	1622 2		Y	-0-	-0-
*07	3100	N	1574	-0-	-1526	626	1574 2		Y	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2220		RRCID -> 238770		COMPL. DATE 02/02/2008		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 5400 - 8170			
02	DLQ	G-10	7415	-0-	7415	7415	30 1	7385 2	Y	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	7818	-0-	7818	15233	35 1	7783 2	Y	-0-	-0-
04	DLQ	G-10	7245	-0-	7245	22478	18 1	7227 2	Y	-0-	-0-
05	29366	X	6888	-0-	-22478	-0-	20 1	6868 2	Y	-0-	-0-
06	7512	X	6620	-0-	-892	-0-	6620 2		Y	-0-	-0-
07	7688	X	6627	-0-	-1061	-0-	6627 2		Y	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2320		RRCID -> 238772		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 9113 PERF. 5674 - 8860			
02	DLQ	G-10	7085	-0-	7085	7085	29 1	7056 2	Y	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	7560	-0-	7560	14645	34 1	7526 2	Y	-0-	-0-
04	DLQ	G-10	7184	-0-	7184	21829	17 1	7167 2	Y	-0-	-0-
05	28972	X	7143	-0-	-21829	-0-	21 1	7122 2	Y	-0-	-0-
06	7345	X	6676	-0-	-669	-0-	6676 2		Y	-0-	-0-
07	7564	X	6712	-0-	-852	-0-	6712 2		Y	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3223		RRCID -> 238776		COMPL. DATE 03/05/2008		TOTAL DEPTH 7423 PERF. 5880 - 7210			
02	DLQ	G-10	13172	-0-	13172	13172	719 1	12453 2	N	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	14335	-0-	14335	27507	730 1	13605 2	N	-0-	-0-
04	DLQ	G-10	13598	-0-	13598	41105	702 1	12896 2	N	-0-	-0-
05	54831	X	13726	-0-	-41105	-0-	763 1	12963 2	N	-0-	-0-
06	13055	X	13055	-0-	-0-	-0-	706 1	12349 2	N	-0-	-0-
07	14229	X	13261	-0-	-968	-0-	717 1	12544 2	N	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011								
WEST RANCH				WELL #: 3320	RRCID ->	238780	COMPL. DATE	02/01/2008	TOTAL DEPTH	8270	PERF.	6058 - 8093
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	DLQ G-10	3253	-0-	3253	3253	178	1	3075	2	N	-0-	-0-
03	DLQ G-10	3174	-0-	3174	6427	162	1	3012	2	N	-0-	-0-
04	DLQ G-10	3002	-0-	3002	9429	155	1	2847	2	N	-0-	-0-
05	12482 X	3053	-0-	-9429	-0-	170	1	2883	2	N	-0-	-0-
06	3458 X	2928	-0-	-530	-0-	158	1	2770	2	N	-0-	-0-
07	3379 X	2991	-0-	-388	-0-	162	1	2829	2	N	-0-	-0-

WEST RANCH				WELL #: 703	RRCID ->	239059	COMPL. DATE	02/16/2008	TOTAL DEPTH	8605	PERF.	5518 - 5704
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

WEST STATE				WELL #: 2416	RRCID ->	239061	COMPL. DATE	12/08/2007	TOTAL DEPTH	8810	PERF.	6090 - 6290
02	DLQ G-10	3175	-0-	3175	3175	13	1	3162	2	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	3567	-0-	3567	6742	16	1	3551	2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	3541	-0-	3541	10283	9	1	3532	2	Y	-0-	-0-
05	13732 X	3449	-0-	-10283	-0-	10	1	3439	2	Y	-0-	-0-
06	3450 X	3203	-0-	-247	-0-	3203	2			Y	-0-	-0-
07	3658 X	3221	-0-	-437	-0-	3221	2			Y	-0-	-0-

WEST RANCH				WELL #: 6068	RRCID ->	239066	COMPL. DATE	01/30/2008	TOTAL DEPTH	8984	PERF.	5520 - 5950
02	DLQ G-10	2352	-0-	2352	2352	10	1	2342	2	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	2444	-0-	2444	4796	11	1	2433	2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	2335	-0-	2335	7131	6	1	2329	2	Y	-0-	-0-
05	3000 N	2383	-0-	-617	6514	7	1	2376	2	Y	-0-	-0-
06	3000 N	2289	-0-	-711	5803	2289	2			Y	-0-	-0-
*07	3100 N	2348	-0-	-752	5051	2348	2			Y	-0-	-0-

WEST RANCH				WELL #: 6067	RRCID ->	239068	COMPL. DATE	01/26/2008	TOTAL DEPTH	9290	PERF.	7132 - 9070
02	448 N	423	-0-	-25	-0-	23	1	400	2	N	-0-	-0-
03	527 N	437	-0-	-90	-0-	22	1	415	2	N	-0-	-0-
04	480 N	418	-0-	-62	-0-	22	1	396	2	N	-0-	-0-
05	465 N	418	-0-	-47	-0-	23	1	395	2	N	-0-	-0-
06	420 N	383	-0-	-37	-0-	21	1	362	2	N	-0-	-0-
07	434 N	390	-0-	-44	-0-	21	1	369	2	N	-0-	-0-

ALLISON				WELL #: 4802	RRCID ->	239069	COMPL. DATE	03/20/2008	TOTAL DEPTH	7275	PERF.	5136 - 7010
02	DLQ G-10	9685	-0-	9685	9685	40	1	9645	2	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	9707	-0-	9707	19392	44	1	9663	2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	8378	-0-	8378	27770	20	1	8358	2	Y	-0-	-0-
05	35547 X	7777	-0-	-27770	-0-	23	1	7754	2	Y	-0-	-0-
06	10470 X	6905	-0-	-3565	-0-	6905	2			Y	-0-	-0-
07	10726 X	6505	-0-	-4221	-0-	6505	2			Y	-0-	-0-

WEST RANCH				WELL #: 8034	RRCID ->	239089	COMPL. DATE	02/03/2008	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7230 - 7712
02	898 N	898	-0-	-0-	-0-	49	1	849	2	N	-0-	-0-
03	992 N	954	-0-	-38	-0-	49	1	905	2	N	-0-	-0-
04	960 N	890	-0-	-70	-0-	46	1	844	2	N	-0-	-0-
05	992 N	889	-0-	-103	-0-	49	1	840	2	N	-0-	-0-
06	930 N	876	-0-	-54	-0-	47	1	829	2	N	-0-	-0-
07	930 N	875	-0-	-55	-0-	47	1	828	2	N	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011									
WEST RANCH		WELL #: 8030		RRCID -> 239094		COMPL. DATE 11/11/2007		TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5236 - 6378			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	952 N	946	-0-	-6	-0-	52 1	894 2	N	-0-		28
03	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	64 1	1201 2	N	-0-		28
04	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	54 1	998 2	N	-0-		28
05	1054 N	1047	-0-	-7	-0-	58 1	989 2	N	-0-		28
06	1230 N	995	-0-	-235	-0-	54 1	941 2	N	-0-		28
07	1085 N	944	-0-	-141	-0-	51 1	893 2	N	-0-		28

WEST RANCH		WELL #: 5068		RRCID -> 239101		COMPL. DATE 03/10/2008		TOTAL DEPTH 9910 PERF. 7577 - 9700			
02	600 N	600	-0-	-0-	-0-	33 1	567 2	N	-0-		-0-
03	654 N	654	-0-	-0-	-0-	33 1	621 2	N	-0-		-0-
04	639 N	639	-0-	-0-	-0-	33 1	606 2	N	-0-		-0-
05	663 N	663	-0-	-0-	-0-	37 1	626 2	N	-0-		-0-
06	634 N	634	-0-	-0-	-0-	34 1	600 2	N	-0-		-0-
07	651 N	628	-0-	-23	-0-	34 1	594 2	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 8023		RRCID -> 239121		COMPL. DATE 04/12/2008		TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5226 - 5868			
02	DLQ G-10	3731	-0-	3731	3731	15 1	3716 2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	4340	-0-	4340	8071	20 1	4320 2	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	3939	-0-	3939	12010	10 1	3929 2	Y	-0-		-0-
05	15622 X	3612	-0-	-12010	-0-	11 1	3601 2	Y	-0-		-0-
06	4179 X	3420	-0-	-759	-0-	3420 2		Y	-0-		-0-
07	4309 X	3533	-0-	-776	-0-	3533 2		Y	-0-		-0-

ALLISON 4		WELL #: 203		RRCID -> 239158		COMPL. DATE 03/14/2008		TOTAL DEPTH 6315 PERF. 5288 - 5522			
02	DLQ G-10	7473	-0-	7473	7473	31 1	7442 2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	8278	-0-	8278	15751	37 1	8241 2	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	7830	-0-	7830	23581	19 1	7811 2	Y	-0-		-0-
05	31211 X	7630	-0-	-23581	-0-	22 1	7608 2	Y	-0-		-0-
06	8211 X	7819	-0-	-392	-0-	7819 2		Y	-0-		-0-
07	8277 X	7426	-0-	-851	-0-	7426 2		Y	-0-		-0-

ALLISON		WELL #: 2117		RRCID -> 239159		COMPL. DATE 05/21/2009		TOTAL DEPTH 9549 PERF. 6510 - 9350			
02	DLQ G-10	3211	-0-	3211	3211	13 1	3198 2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	3469	-0-	3469	6680	16 1	3453 2	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	3323	-0-	3323	10003	8 1	3315 2	Y	-0-		-0-
05	13270 X	3267	-0-	-10003	-0-	10 1	3257 2	Y	-0-		-0-
06	3500 X	3052	-0-	-448	-0-	3052 2		Y	-0-		-0-
07	3565 X	3067	-0-	-498	-0-	3067 2		Y	-0-		-0-

LONGFELLOW STATE SS		WELL #: 4001		RRCID -> 239290		COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH 6705 PERF. 2140 - 2635			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 4602		RRCID -> 239291		COMPL. DATE 07/11/2009		TOTAL DEPTH 5130 PERF. 2344 - 3414			
02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	11 1	196 2	N	-0-		-0-
03	248 N	225	-0-	-23	-0-	11 1	214 2	N	-0-		-0-
04	240 N	213	-0-	-27	-0-	11 1	202 2	N	-0-		-0-
05	217 N	212	-0-	-5	-0-	12 1	200 2	N	-0-		-0-
06	210 N	198	-0-	-12	-0-	11 1	187 2	N	-0-		-0-
07	217 N	206	-0-	-11	-0-	11 1	195 2	N	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011								
WEST RANCH				WELL #: 2712S	RRCID ->	239293	COMPL. DATE	02/08/2008	TOTAL DEPTH	4872	PERF.	2630 - 4714
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
02	112 N	96	-0-	-16	-0-	5	1	91	2	N	-0-	-0-
03	124 N	104	-0-	-20	-0-	5	1	99	2	N	-0-	-0-
04	120 N	115	-0-	-5	-0-	6	1	109	2	N	-0-	-0-
05	249 N	249	-0-	-0-	-0-	14	1	235	2	N	-0-	-0-
06	220 N	220	-0-	-0-	-0-	12	1	208	2	N	-0-	-0-
*07	217 N	217	-0-	-0-	-0-	12	1	205	2	N	-0-	-0-

WEST RANCH				WELL #: 2218	RRCID ->	239302	COMPL. DATE	12/21/2007	TOTAL DEPTH	4460	PERF.	2796 - 4058
02	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	69	1	1195	2	N	-0-	-0-
03	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	72	1	1339	2	N	-0-	-0-
04	1380 N	1351	-0-	-29	-0-	70	1	1281	2	N	-0-	-0-
05	1395 N	1384	-0-	-11	-0-	77	1	1307	2	N	-0-	-0-
06	1380 N	1322	-0-	-58	-0-	71	1	1251	2	N	-0-	-0-
07	1395 N	1356	-0-	-39	-0-	73	1	1283	2	N	-0-	-0-

WEST RANCH				WELL #: 8022	RRCID ->	239305	COMPL. DATE	03/01/2008	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	3280 - 4000
02	336 N	272	-0-	-64	-0-	15	1	255	2	N	2	40
03	310 N	291	-0-	-19	-0-	15	1	273	2	N	3	43
04	337 N	337	-0-	-0-	-0-	16	1	300	2	N	19	62
05	322 N	322	-0-	-0-	-0-	18	1	304	2	N	-0-	62
06	270 N	190	-0-	-80	-0-	10	1	180	2	N	-0-	62
07	341 N	134	-0-	-207	-0-	7	1	127	2	N	-0-	62

ALLISON				WELL #: 2120	RRCID ->	239307	COMPL. DATE	04/13/2008	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4660 - 4916
02	283 N	283	-0-	-0-	-0-	15	1	268	2	N	-0-	-0-
03	323 N	323	-0-	-0-	-0-	16	1	307	2	N	-0-	-0-
04	311 N	311	-0-	-0-	-0-	16	1	295	2	N	-0-	-0-
05	313 N	313	-0-	-0-	-0-	17	1	296	2	N	-0-	-0-
06	300 N	295	-0-	-5	-0-	16	1	279	2	N	-0-	-0-
07	310 N	301	-0-	-9	-0-	16	1	285	2	N	-0-	-0-

WEST RANCH				WELL #: 5054	RRCID ->	239308	COMPL. DATE	02/01/2008	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3580 - 4002
02	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	70	1	1215	2	N	-0-	17
03	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	73	1	1356	2	N	-0-	17
04	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	67	1	1237	2	N	-0-	17
05	1426 N	1318	-0-	-108	-0-	73	1	1242	2	N	3	20
06	1380 N	1219	-0-	-161	-0-	66	1	1153	2	N	-0-	20
07	1333 N	1265	-0-	-68	-0-	68	1	1197	2	N	-0-	20

WEST RANCH				WELL #: 5063	RRCID ->	239309	COMPL. DATE	02/28/2008	TOTAL DEPTH	6004	PERF.	4689 - 5698
02	DLQ G-10	3015	-0-	3015	3015	12	1	3003	2	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	3263	-0-	3263	6278	15	1	3248	2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	3072	-0-	3072	9350	7	1	3065	2	Y	-0-	-0-
05	12376 X	3026	-0-	-9350	-0-	9	1	3017	2	Y	-0-	-0-
06	3257 X	2835	-0-	-422	-0-	2835	2			Y	-0-	-0-
07	3348 X	2725	-0-	-623	-0-	2725	2			Y	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011							
WEST RANCH		WELL #: 7038		RRCID -> 239312		COMPL. DATE 12/21/2007		TOTAL DEPTH 5215 PERF. 4454 - 4954	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	947 N	947	-0-	-0-	-0-	52 1	895 2	N	-0-
03	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	54 1	999 2	N	-0-
04	992 N	992	-0-	-0-	-0-	51 1	941 2	N	-0-
05	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	57 1	962 2	N	-0-
06	970 N	970	-0-	-0-	-0-	52 1	918 2	N	-0-
07	992 N	988	-0-	-4	-0-	53 1	935 2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2217		RRCID -> 239314		COMPL. DATE 11/20/2007		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4323 - 4590	
02	DLQ G-10	2121	-0-	2121	2121	9 1	2112 2	Y	-0-
03	DLQ G-10	2276	-0-	2276	4397	10 1	2266 2	Y	-0-
04	DLQ G-10	2274	-0-	2274	6671	6 1	2268 2	Y	-0-
05	3000 N	2306	-0-	-694	5977	7 1	2299 2	Y	-0-
06	3000 N	2168	-0-	-832	5145	2168 2		Y	-0-
*07	3100 N	2184	-0-	-916	4229	2184 2		Y	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5060		RRCID -> 239316		COMPL. DATE 12/09/2007		TOTAL DEPTH 4405 PERF. 3605 - 4190	
02	DLQ G-10	2749	-0-	2749	2749	150 1	2599 2	N	-0-
03	DLQ G-10	2884	-0-	2884	5633	147 1	2737 2	N	-0-
04	DLQ G-10	2808	-0-	2808	8441	145 1	2663 2	N	-0-
05	11285 X	2844	-0-	-8441	-0-	158 1	2686 2	N	-0-
06	3030 X	2809	-0-	-221	-0-	152 1	2657 2	N	-0-
07	3038 X	2993	-0-	-45	-0-	162 1	2831 2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 7022		RRCID -> 239318		COMPL. DATE 12/16/2007		TOTAL DEPTH 4410 PERF. 4026 - 4176	
02	1428 N	1363	-0-	-65	-0-	74 1	1289 2	N	-0-
03	1550 N	1543	-0-	-7	-0-	79 1	1464 2	N	-0-
04	1500 N	1428	-0-	-72	-0-	74 1	1354 2	N	-0-
05	1519 N	1471	-0-	-48	-0-	82 1	1389 2	N	-0-
06	1500 N	1010	-0-	-490	-0-	55 1	955 2	N	-0-
07	1488 N	1367	-0-	-121	-0-	74 1	1293 2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 6057		RRCID -> 239333		COMPL. DATE 11/11/2007		TOTAL DEPTH 4348 PERF. 3454 - 3956	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 6053		RRCID -> 239336		COMPL. DATE 12/27/2007		TOTAL DEPTH 6330 PERF. 4178 - 6002	
02	DLQ G-10	2102	-0-	2102	2102	57 1	2045 2	Y	-0-
03	DLQ G-10	2176	-0-	2176	4278	58 1	2118 2	Y	-0-
04	DLQ G-10	2215	-0-	2215	6493	56 1	2158 2	Y	1
						1 9			
05	3000 N	2342	-0-	-658	5835	61 1	2281 2	Y	-0-
06	3000 N	2242	-0-	-758	5077	55 1	2187 2	Y	-0-
*07	3100 N	2492	-0-	-608	4469	57 1	2378 2	Y	52
						57 9			110

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS				
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011		WELL #: 4048		RRCID ->	239340	COMPL. DATE	02/05/2008	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	4120 - 5586	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
02	7056 X	5728	-0-	-1328	-0-	23	1	5705	2	Y	-0-			-0-
03	7099 X	6185	-0-	-914	-0-	28	1	6157	2	Y	-0-			-0-
04	6540 X	5796	-0-	-744	-0-	14	1	5782	2	Y	-0-			-0-
05	6355 X	5787	-0-	-568	-0-	17	1	5770	2	Y	-0-			-0-
06	6150 X	5460	-0-	-690	-0-	5460	2			Y	-0-			-0-
07	6355 X	5525	-0-	-830	-0-	5525	2			Y	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 2317		RRCID ->		239342	COMPL. DATE	08/26/2008	TOTAL DEPTH	4827	PERF.	3200 - 4541		
02	448 N	391	-0-	-57	-0-	20	1	353	2	N	16			93
03	465 N	427	-0-	-38	-0-	21	1	387	2	N	17			110
04	450 N	398	-0-	-52	-0-	20	1	365	2	N	12	87	1	35
05	434 N	395	-0-	-39	-0-	21	1	361	2	N	12			47
06	420 N	369	-0-	-51	-0-	19	1	336	2	N	13			60
*07	412 N	412	-0-	-0-	-0-	21	1	369	2	N	20			80

WEST RANCH		WELL #: 2221		RRCID ->		239346	COMPL. DATE	02/17/2008	TOTAL DEPTH	4870	PERF.	3206 - 4726		
02	DLQ G-10	4480	-0-	4480	4480	18	1	4433	2	Y	26	101	1	68
03	DLQ G-10	4559	-0-	4559	9039	21	1	4514	2	Y	22			90
04	DLQ G-10	4335	-0-	4335	13374	10	1	4304	2	Y	19	47	1	62
05	18079 X	4705	-0-	-13374	-0-	14	1	4669	2	Y	20	50	1	32
06	4800 X	4728	-0-	-72	-0-	4694	2	34	9	Y	31			63
07	4960 X	4906	-0-	-54	-0-	4876	2	30	9	Y	27			90

WEST RANCH		WELL #: 7039		RRCID ->		239348	COMPL. DATE	03/21/2008	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	3510 - 4752		
02	1120 N	970	-0-	-150	-0-	53	1	917	2	N	-0-			-0-
03	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	57	1	1061	2	N	-0-			-0-
04	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	54	1	996	2	N	-0-			-0-
05	1085 N	1064	-0-	-21	-0-	59	1	1005	2	N	-0-			-0-
06	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	52	1	911	2	N	106	81	1	25
07	1085 N	1044	-0-	-41	-0-	117	9	980	2	N	7			32

WEST RANCH		WELL #: 2316		RRCID ->		239349	COMPL. DATE	01/26/2008	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3302 - 4204		
02	812 N	808	-0-	-4	-0-	44	1	764	2	N	-0-			-0-
03	899 N	869	-0-	-30	-0-	44	1	825	2	N	-0-			-0-
04	874 N	874	-0-	-0-	-0-	45	1	829	2	N	-0-			-0-
05	901 N	901	-0-	-0-	-0-	50	1	851	2	N	-0-			-0-
06	840 N	680	-0-	-160	-0-	37	1	643	2	N	-0-			-0-
*07	936 N	936	-0-	-0-	-0-	51	1	885	2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011												
WEST RANCH WELL #: 2225 RRCID -> 239351 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 2480 - 3946												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	2295	-0-	2295	2295	125	1	2166	2	Y	4	77
						4	9					
03	DLQ G-10	2553	-0-	2553	4848	130	1	2417	2	Y	5	82
						6	9					
04	DLQ G-10	2401	-0-	2401	7249	124	1	2270	2	Y	6	20
						7	9			68	1	
05	9678 X	2429	-0-	-7249	-0-	135	1	2291	2	Y	3	23
						3	9					
06	2490 X	2254	-0-	-236	-0-	122	1	2130	2	Y	2	25
						2	9					
07	2480 N	2308	-0-	-172	-0-	125	1	2180	2	Y	3	28
						3	9					

LONGFELLOW STATE 600 WELL #: 1509 RRCID -> 239358 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 4344 - 5264												
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	N	-0-	-0-
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	-0-	-0-
04	30 N	27	-0-	-3	-0-	1	1	26	2	N	-0-	-0-
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-	-0-
06	30 N	26	-0-	-4	-0-	1	1	25	2	N	-0-	-0-
07	31 N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	N	-0-	-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7104 RRCID -> 239360 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4412 - 5194												
02	992 N	992	-0-	-0-	-0-	4	1	988	2	N	-0-	-0-
03	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	5	1	1093	2	N	-0-	-0-
04	1080 N	1043	-0-	-37	-0-	3	1	1040	2	N	-0-	-0-
05	1085 N	951	-0-	-134	-0-	3	1	948	2	N	-0-	-0-
06	1050 N	977	-0-	-73	-0-	977	2			N	-0-	-0-
07	1085 N	1012	-0-	-73	-0-	1012	2			N	-0-	-0-

ALLISON WELL #: 2115 RRCID -> 239362 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 4110 - 4992												
02	DLQ G-10	5162	-0-	5162	5162	282	1	4880	2	N	-0-	-0-
03	DLQ G-10	5295	-0-	5295	10457	270	1	5025	2	N	-0-	-0-
04	DLQ G-10	5631	-0-	5631	16088	291	1	5340	2	N	-0-	-0-
05	21701 X	5613	-0-	-16088	-0-	312	1	5301	2	N	-0-	-0-
06	5580 X	5332	-0-	-248	-0-	288	1	5044	2	N	-0-	-0-
07	5828 X	5327	-0-	-501	-0-	288	1	5039	2	N	-0-	-0-

WEST RANCH WELL #: 5064 RRCID -> 239364 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 4381 PERF. 3488 - 4170												
02	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	73	1	1259	2	N	-0-	-0-
03	1674 N	1352	-0-	-322	-0-	69	1	1283	2	N	-0-	-0-
04	1440 N	1347	-0-	-93	-0-	70	1	1277	2	N	-0-	-0-
05	1488 N	1326	-0-	-162	-0-	74	1	1252	2	N	-0-	-0-
06	1320 N	1242	-0-	-78	-0-	67	1	1175	2	N	-0-	-0-
07	1395 N	1309	-0-	-86	-0-	71	1	1238	2	N	-0-	-0-

WEST RANCH WELL #: 5055 RRCID -> 239366 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3898 - 4106												
02	364 N	336	-0-	-28	-0-	18	1	318	2	N	-0-	-0-
03	372 N	359	-0-	-13	-0-	18	1	341	2	N	-0-	-0-
04	360 N	343	-0-	-17	-0-	18	1	325	2	N	-0-	-0-
05	372 N	344	-0-	-28	-0-	19	1	325	2	N	-0-	-0-
06	360 N	327	-0-	-33	-0-	18	1	309	2	N	-0-	-0-
07	341 N	332	-0-	-9	-0-	18	1	314	2	N	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS					
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011											
WEST RANCH				WELL #: 8040	RRCID ->	239369	COMPL. DATE	04/25/2008	TOTAL DEPTH	8473	PERF.	7424 - 8130			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	DLQ	G-10	3390	-0-	3390	3390	185	1	3205	2	N	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	3659	-0-	3659	7049	186	1	3473	2	N	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	3482	-0-	3482	10531	180	1	3302	2	N	-0-			-0-
05		14037 X	3506	-0-	-10531	-0-	195	1	3311	2	N	-0-			-0-
06		3569 X	3292	-0-	-277	-0-	178	1	3114	2	N	-0-			-0-
07		3658 X	3380	-0-	-278	-0-	183	1	3197	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 2322	RRCID ->	239372	COMPL. DATE	04/14/2008	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	3438 - 4064			
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	18	1	305	2	N	-0-			-0-
03	372	N	342	-0-	-30	-0-	17	1	325	2	N	-0-			-0-
04	360	N	312	-0-	-48	-0-	16	1	296	2	N	-0-			-0-
05	372	N	309	-0-	-63	-0-	17	1	292	2	N	-0-			-0-
06	330	N	299	-0-	-31	-0-	16	1	283	2	N	-0-			-0-
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	17	1	293	2	N	-0-			-0-

WEST STATE				WELL #: 2417	RRCID ->	239428	COMPL. DATE	10/21/2007	TOTAL DEPTH	4900	PERF.	4173 - 4578			
02	706	N	706	-0-	-0-	-0-	39	1	667	2	N	-0-			-0-
03	963	N	963	-0-	-0-	-0-	49	1	914	2	N	-0-			-0-
04	1530	N	670	-0-	-860	-0-	35	1	635	2	N	-0-			-0-
05	946	N	946	-0-	-0-	-0-	53	1	893	2	N	-0-			-0-
06	930	N	717	-0-	-213	-0-	39	1	678	2	N	-0-			-0-
*07	702	N	702	-0-	-0-	-0-	38	1	664	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 2323	RRCID ->	239429	COMPL. DATE	05/10/2008	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	3376 - 4100			
02	1204	N	1073	-0-	-131	-0-	59	1	1014	2	N	-0-			-0-
03	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	61	1	1138	2	N	-0-			-0-
04	1170	N	1139	-0-	-31	-0-	59	1	1080	2	N	-0-			-0-
05	1178	N	1165	-0-	-13	-0-	65	1	1100	2	N	-0-			-0-
06	1170	N	1115	-0-	-55	-0-	60	1	1055	2	N	-0-			-0-
07	1178	N	1147	-0-	-31	-0-	62	1	1085	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 3126	RRCID ->	239463	COMPL. DATE	04/28/2008	TOTAL DEPTH	7339	PERF.	6372 - 6764			
02	DLQ	G-10	3412	-0-	3412	3412	186	1	3226	2	N	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	3708	-0-	3708	7120	189	1	3519	2	N	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	3532	-0-	3532	10652	182	1	3350	2	N	-0-			-0-
05		14294 X	3642	-0-	-10652	-0-	202	1	3440	2	N	-0-			-0-
06		3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	186	1	3263	2	N	-0-			-0-
07		3782 X	3538	-0-	-244	-0-	191	1	3347	2	N	-0-			-0-

LONGFELLOW STATE				WELL #: 2802	RRCID ->	239465	COMPL. DATE	05/11/2008	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7605 - 8293			
02	700	N	635	-0-	-65	-0-	35	1	600	2	N	-0-			-0-
03	744	N	700	-0-	-44	-0-	36	1	664	2	N	-0-			-0-
04	690	N	645	-0-	-45	-0-	33	1	612	2	N	-0-			-0-
05	713	N	656	-0-	-57	-0-	36	1	620	2	N	-0-			-0-
06	690	N	626	-0-	-64	-0-	34	1	592	2	N	-0-			-0-
07	682	N	637	-0-	-45	-0-	34	1	603	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 2708N	RRCID ->	239467	COMPL. DATE	04/26/2008	TOTAL DEPTH	7010	PERF.	6132 - 6760			
02	DLQ	G-10	3240	-0-	3240	3240	177	1	3063	2	N	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	3670	-0-	3670	6910	187	1	3483	2	N	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	3478	-0-	3478	10388	180	1	3298	2	N	-0-			-0-
05		13996 X	3608	-0-	-10388	-0-	200	1	3408	2	N	-0-			-0-
06		3660 X	3439	-0-	-221	-0-	186	1	3253	2	N	-0-			-0-
07		3658 X	3448	-0-	-210	-0-	186	1	3262	2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011													
LONGFELLOW		WELL #: 4041		RRCID -> 239852		COMPL. DATE 11/08/2008		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8124 - 9720							
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		
02	DLQ	G-10	2939	-0-	2939	-0-	160	1	2779	2	N	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	2811	-0-	2811	-0-	143	1	2668	2	N	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	2545	-0-	2545	-0-	131	1	2414	2	N	-0-			-0-
05		11034 X	2739	-0-	-8295	-0-	152	1	2587	2	N	-0-			-0-
06		3103 X	2800	-0-	-303	-0-	151	1	2649	2	N	-0-			-0-
*07		3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	180	1	3146	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 3420		RRCID -> 239862		COMPL. DATE 05/08/2008		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6360 - 6628							
02	1848	N	1634	-0-	-214	-0-	89	1	1545	2	N	-0-			-0-
03	1953	N	1792	-0-	-161	-0-	91	1	1701	2	N	-0-			-0-
04	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	91	1	1671	2	N	-0-			-0-
05	1798	N	1698	-0-	-100	-0-	94	1	1604	2	N	-0-			-0-
06	1740	N	1616	-0-	-124	-0-	87	1	1529	2	N	-0-			-0-
07	1829	N	1650	-0-	-179	-0-	89	1	1561	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 5071		RRCID -> 239864		COMPL. DATE 05/01/2008		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4002 - 4236							
02	728	N	624	-0-	-104	-0-	34	1	590	2	N	-0-			-0-
03	775	N	739	-0-	-36	-0-	38	1	701	2	N	-0-			-0-
04	821	N	821	-0-	-0-	-0-	42	1	779	2	N	-0-			-0-
05	842	N	842	-0-	-0-	-0-	47	1	795	2	N	-0-			-0-
06	803	N	803	-0-	-0-	-0-	43	1	760	2	N	-0-			-0-
07	837	N	832	-0-	-5	-0-	45	1	787	2	N	-0-			-0-

ALLISON		WELL #: 2119		RRCID -> 240061		COMPL. DATE 05/19/2008		TOTAL DEPTH 4930 PERF. 3756 - 4406							
02	DLQ	G-10	913	-0-	913	-0-	4	1	909	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	1013	-0-	1013	-0-	5	1	1008	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	948	-0-	948	-0-	2	1	946	2	Y	-0-			-0-
05		3000 N	950	-0-	-2050	-0-	3	1	947	2	Y	-0-			-0-
06		1721 N	897	-0-	-824	-0-	897	2			Y	-0-			-0-
07		992 N	886	-0-	-106	-0-	886	2			Y	-0-			-0-

LONGFELLOW 600 MD		WELL #: 8037		RRCID -> 240064		COMPL. DATE 05/20/2008		TOTAL DEPTH 9960 PERF. 7418 - 8055							
02	840	N	807	-0-	-33	-0-	44	1	763	2	N	-0-			-0-
03	930	N	900	-0-	-30	-0-	46	1	854	2	N	-0-			-0-
04	870	N	855	-0-	-15	-0-	44	1	811	2	N	-0-			-0-
05	899	N	884	-0-	-15	-0-	49	1	835	2	N	-0-			-0-
06	870	N	835	-0-	-35	-0-	45	1	790	2	N	-0-			-0-
07	899	N	859	-0-	-40	-0-	46	1	813	2	N	-0-			-0-

LONGFELLOW STATE		WELL #: 9014		RRCID -> 240066		COMPL. DATE 05/19/2008		TOTAL DEPTH 9726 PERF. 7842 - 8399							
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 2222		RRCID -> 240075		COMPL. DATE 05/26/2008		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5796 - 6296							
02	8344	X	7564	-0-	-780	-0-	31	1	7533	2	Y	-0-			-0-
03	9021	X	8315	-0-	-706	-0-	38	1	8277	2	Y	-0-			-0-
04	8580	X	7940	-0-	-640	-0-	19	1	7921	2	Y	-0-			-0-
05	8773	X	8054	-0-	-719	-0-	24	1	8030	2	Y	-0-			-0-
06		9559 X	9559	-0-	-0-	-0-	9559	2			Y	-0-			-0-
*07		11572 X	11572	-0-	-0-	-0-	11572	2			Y	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS													
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011													
WEST RANCH WELL #: 7037 RRCID -> 240077 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6444 - 8576													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	106 1	1835 2	N	-0-			92
03		2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	109 1	2036 2	N	3			95
							3						
							9						
04		2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	104 1	1909 2	N	-0-			95
05		2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	114 1	1944 2	N	5			100
							6						
							9						
*06		1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	106 1	1857 2	N	-0-			100
*07		1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	108 1	1890 2	N	-0-			100

ALLISON 4 WELL #: 202 RRCID -> 240085 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 5676 - 6399													
02	DLQ	G-10	9961	-0-	9961	9961	41 1	9920 2	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	10572	-0-	10572	20533	48 1	10524 2	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	10075	-0-	10075	30608	24 1	10051 2	Y	-0-			-0-
05		40732 X	10124	-0-	-30608	-0-	30 1	10094 2	Y	-0-			-0-
06		10647 X	9840	-0-	-807	-0-	9840 2		Y	-0-			-0-
07		10912 X	9997	-0-	-915	-0-	9997 2		Y	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2229 RRCID -> 240090 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4154 - 4446													
02		1176 N	1130	-0-	-46	-0-	62 1	1068 2	N	-0-			-0-
03		1302 N	1249	-0-	-53	-0-	64 1	1185 2	N	-0-			-0-
04		1230 N	1186	-0-	-44	-0-	61 1	1125 2	N	-0-			-0-
05		1240 N	1210	-0-	-30	-0-	67 1	1143 2	N	-0-			-0-
06		1200 N	1155	-0-	-45	-0-	62 1	1093 2	N	-0-			-0-
07		1240 N	1188	-0-	-52	-0-	64 1	1124 2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2807N RRCID -> 240097 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 6232 - 7206													
02		1708 N	1689	-0-	-19	-0-	92 1	1597 2	N	-0-			-0-
03		1953 N	1868	-0-	-85	-0-	95 1	1773 2	N	-0-			-0-
04		1830 N	1800	-0-	-30	-0-	93 1	1707 2	N	-0-			-0-
05		1860 N	1849	-0-	-11	-0-	103 1	1746 2	N	-0-			-0-
06		1800 N	1758	-0-	-42	-0-	95 1	1663 2	N	-0-			-0-
07		1860 N	1808	-0-	-52	-0-	98 1	1710 2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 3218 RRCID -> 240101 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7198 - 7925													
02	DLQ	G-10	6453	-0-	6453	6453	352 1	6101 2	N	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	7019	-0-	7019	13472	358 1	6661 2	N	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	6776	-0-	6776	20248	350 1	6426 2	N	-0-			-0-
05		27214 X	6966	-0-	-20248	-0-	387 1	6579 2	N	-0-			-0-
06		6990 X	6681	-0-	-309	-0-	361 1	6320 2	N	-0-			-0-
07		7130 X	6876	-0-	-254	-0-	372 1	6504 2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 3116 RRCID -> 240106 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6902 - 7775													
02	DLQ	G-10	3278	-0-	3278	3278	179 1	3099 2	N	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	3614	-0-	3614	6892	184 1	3430 2	N	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	3474	-0-	3474	10366	179 1	3295 2	N	-0-			-0-
05		13951 X	3585	-0-	-10366	-0-	199 1	3386 2	N	-0-			-0-
06		3540 X	3446	-0-	-94	-0-	186 1	3260 2	N	-0-			-0-
07		3627 X	3528	-0-	-99	-0-	191 1	3337 2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011									
WEST RANCH				WELL #: 3314	RRCID ->	240176	COMPL. DATE	06/26/2009	TOTAL DEPTH	8910	PERF.	6252 - 8784	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	DLQ	G-10	4615	-0-	4615	4615	252 1	4363 2	N	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	5078	-0-	5078	9693	259 1	4819 2	N	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	4697	-0-	4697	14390	243 1	4454 2	N	-0-			-0-
05		19369 X	4979	-0-	-14390	-0-	277 1	4702 2	N	-0-			-0-
06		5040 X	4797	-0-	-243	-0-	259 1	4538 2	N	-0-			-0-
07		5115 X	4610	-0-	-505	-0-	249 1	4361 2	N	-0-			-0-

WEST RANCH 138				WELL #: 2707N	RRCID ->	240178	COMPL. DATE	05/15/2008	TOTAL DEPTH	7040	PERF.	6722 - 6830	
02		1988 N	1870	-0-	-118	-0-	101 1	1747 2	N	20			102
							22 9						
03		2201 N	2032	-0-	-169	-0-	103 1	1922 2	N	6			108
							7 9						
04		2040 N	1936	-0-	-104	-0-	99 1	1819 2	N	16	97 1		27
							18 9						
05		2077 N	1971	-0-	-106	-0-	109 1	1856 2	N	5			32
							6 9						
06		1980 N	1887	-0-	-93	-0-	102 1	1779 2	N	5			37
							6 9						
07		2015 N	1982	-0-	-33	-0-	107 1	1866 2	N	8			45
							9 9						

LONGFELLOW				WELL #: 1001	RRCID ->	240432	COMPL. DATE	03/21/2008	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	6990 - 8848	
02		1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	80 1	1379 2	N	-0-			-0-
03		1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	78 1	1456 2	N	-0-			-0-
04		1530 N	1412	-0-	-118	-0-	73 1	1339 2	N	-0-			-0-
05		1612 N	1566	-0-	-46	-0-	87 1	1479 2	N	-0-			-0-
06		1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	80 1	1401 2	N	-0-			-0-
*07		1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	81 1	1416 2	N	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 3124	RRCID ->	240476	COMPL. DATE	06/29/2008	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	4906 - 5340	
02	DLQ	G-10	2714	-0-	2714	2714	11 1	2703 2	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	3013	-0-	3013	5727	14 1	2999 2	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	2661	-0-	2661	8388	6 1	2655 2	Y	-0-			-0-
05		10714 X	2326	-0-	-8388	-0-	7 1	2319 2	Y	-0-			-0-
06		2910 X	1984	-0-	-926	-0-	1984 2		Y	-0-			-0-
*07		5864 X	5864	-0-	-0-	-0-	5864 2		Y	-0-			-0-

WEST STATE				WELL #: 404	RRCID ->	240481	COMPL. DATE	03/19/2008	TOTAL DEPTH	7507	PERF.	5126 - 7055	
02	DLQ	G-10	985	-0-	985	985	4 1	981 2	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	1076	-0-	1076	2061	5 1	1071 2	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	1017	-0-	1017	3078	2 1	1015 2	Y	-0-			-0-
05		3000 N	1030	-0-	-1970	1108	3 1	1027 2	Y	-0-			-0-
06		2086 N	978	-0-	-1108	-0-	978 2		Y	-0-			-0-
07		1054 N	993	-0-	-61	-0-	993 2		Y	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 2228	RRCID ->	240630	COMPL. DATE	06/03/2008	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	3 - 4350	
02	DLQ	G-10	1050	-0-	1050	1050	4 1	1046 2	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	1155	-0-	1155	2205	5 1	1150 2	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	1084	-0-	1084	3289	3 1	1081 2	Y	-0-			-0-
05		3000 N	1098	-0-	-1902	1387	3 1	1095 2	Y	-0-			-0-
06		2444 N	1057	-0-	-1387	-0-	1057 2		Y	-0-			-0-
*07		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065 2		Y	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011								
WEST RANCH		WELL #: 6091		RRCID -> 240631		COMPL. DATE 11/01/2008		TOTAL DEPTH 8530 PERF. 6500 - 8215		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	DLQ G-10	748	-0-	748	748	16 1	732 2	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	810	-0-	810	1558	16 1	794 2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	770	-0-	770	2328	14 1	756 2	Y	-0-	-0-
05	3000 N	780	-0-	-2220	108	16 1	764 2	Y	-0-	-0-
06	842 N	734	-0-	-108	-0-	13 1	721 2	Y	-0-	-0-
07	806 N	745	-0-	-61	-0-	13 1	732 2	Y	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2237		RRCID -> 240633		COMPL. DATE 08/06/2008		TOTAL DEPTH 4674 PERF. 3140 - 4482		
02	DLQ G-10	1479	-0-	1479	1479	6 1	1473 2	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	1633	-0-	1633	3112	7 1	1626 2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	1581	-0-	1581	4693	4 1	1577 2	Y	-0-	-0-
05	3000 N	1616	-0-	-1384	3309	5 1	1611 2	Y	-0-	-0-
06	3000 N	1549	-0-	-1451	1858	1549 2		Y	-0-	-0-
*07	3100 N	1576	-0-	-1524	334	1576 2		Y	-0-	-0-

LONGFELLOW 600 MD		WELL #: 808		RRCID -> 240640		COMPL. DATE 03/31/2008		TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7250 - 7934		
02	DLQ G-10	5193	-0-	5193	5193	283 1	4910 2	N	-0-	-0-
03	DLQ G-10	5575	-0-	5575	10768	284 1	5291 2	N	-0-	-0-
04	DLQ G-10	5329	-0-	5329	16097	275 1	5054 2	N	-0-	-0-
05	21582 X	5485	-0-	-16097	-0-	305 1	5180 2	N	-0-	-0-
06	5550 X	5487	-0-	-63	-0-	297 1	5190 2	N	-0-	-0-
*07	6406 X	6406	-0-	-0-	-0-	346 1	6060 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2233		RRCID -> 240641		COMPL. DATE 07/15/2008		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3104 - 4824		
02	DLQ G-10	3081	-0-	3081	3081	13 1	3068 2	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	3392	-0-	3392	6473	15 1	3377 2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	3260	-0-	3260	9733	8 1	3252 2	Y	-0-	-0-
05	13056 X	3323	-0-	-9733	-0-	10 1	3313 2	Y	-0-	-0-
06	3330 X	3129	-0-	-201	-0-	3129 2		Y	-0-	-0-
07	3410 X	3177	-0-	-233	-0-	3177 2		Y	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 8036		RRCID -> 240858		COMPL. DATE 07/05/2008		TOTAL DEPTH 8256 PERF. 7832 - 7940		
02	1344 N	1237	-0-	-107	-0-	68 1	1169 2	N	-0-	-0-
03	1457 N	1024	-0-	-433	-0-	52 1	972 2	N	-0-	-0-
04	1380 N	1170	-0-	-210	-0-	60 1	1110 2	N	-0-	-0-
05	1364 N	1181	-0-	-183	-0-	66 1	1115 2	N	-0-	-0-
06	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	60 1	1056 2	N	-0-	-0-
07	1209 N	1107	-0-	-102	-0-	60 1	1047 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2219		RRCID -> 240934		COMPL. DATE 12/21/2007		TOTAL DEPTH 4815 PERF. 4050 - 4350		
02	DLQ G-10	2386	-0-	2386	2386	10 1	2376 2	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	2609	-0-	2609	4995	12 1	2597 2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	2551	-0-	2551	7546	6 1	2545 2	Y	-0-	-0-
05	10123 X	2577	-0-	-7546	-0-	8 1	2569 2	Y	-0-	-0-
06	2610 X	2445	-0-	-165	-0-	2445 2		Y	-0-	-0-
07	2635 N	2487	-0-	-148	-0-	2487 2		Y	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2232		RRCID -> 241331		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4014 - 4474		
02	DLQ G-10	1417	-0-	1417	1417	6 1	1411 2	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	1512	-0-	1512	2929	7 1	1505 2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	1487	-0-	1487	4416	4 1	1483 2	Y	-0-	-0-
05	3000 N	1441	-0-	-1559	2857	4 1	1437 2	Y	-0-	-0-
06	3000 N	1335	-0-	-1665	1192	1335 2		Y	-0-	-0-
*07	2526 N	1334	-0-	-1192	-0-	1334 2		Y	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011									
ALLISON 4		WELL #: 301		RRCID -> 241336		COMPL. DATE 05/31/2008		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5425 - 6475			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	DLQ G-10	5728	-0-	5728	5728	23	1	5705	2	Y	-0-
03	DLQ G-10	6224	-0-	6224	11952	28	1	6196	2	Y	-0-
04	DLQ G-10	5926	-0-	5926	17878	14	1	5912	2	Y	-0-
05	23866 X	5988	-0-	-17878	-0-	18	1	5970	2	Y	-0-
06	6146 X	5615	-0-	-531	-0-	5615	2			Y	-0-
07	6293 X	5742	-0-	-551	-0-	5742	2			Y	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2616		RRCID -> 241345		COMPL. DATE 01/10/2008		TOTAL DEPTH 3775 PERF. 1624 - 2904			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4059		RRCID -> 241696		COMPL. DATE 07/11/2008		TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8660 - 9122			
02	476 N	311	-0-	-165	-0-	17	1	294	2	N	-0-
03	434 N	338	-0-	-96	-0-	17	1	321	2	N	-0-
04	390 N	298	-0-	-92	-0-	15	1	283	2	N	-0-
05	341 N	281	-0-	-60	-0-	16	1	265	2	N	-0-
06	330 N	233	-0-	-97	-0-	13	1	220	2	N	-0-
07	310 N	237	-0-	-73	-0-	13	1	224	2	N	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4053		RRCID -> 241703		COMPL. DATE 05/31/2008		TOTAL DEPTH 7749 PERF. 5968 - 6964			
02	DLQ G-10	3665	-0-	3665	3665	200	1	3465	2	N	-0-
03	DLQ G-10	4023	-0-	4023	7688	205	1	3818	2	N	-0-
04	DLQ G-10	3837	-0-	3837	11525	198	1	3639	2	N	-0-
05	15426 X	3901	-0-	-11525	-0-	217	1	3684	2	N	-0-
06	3942 X	3716	-0-	-226	-0-	201	1	3515	2	N	-0-
07	4030 X	3740	-0-	-290	-0-	202	1	3538	2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2329		RRCID -> 241789		COMPL. DATE 06/28/2008		TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3374 - 4136			
02	532 N	502	-0-	-30	-0-	27	1	475	2	N	-0-
03	558 N	550	-0-	-8	-0-	28	1	522	2	N	-0-
04	570 N	521	-0-	-49	-0-	27	1	494	2	N	-0-
05	558 N	528	-0-	-30	-0-	29	1	499	2	N	-0-
06	540 N	506	-0-	-34	-0-	27	1	479	2	N	-0-
07	527 N	526	-0-	-1	-0-	28	1	498	2	N	-0-

ALLISON		WELL #: 3028		RRCID -> 241792		COMPL. DATE 07/10/2008		TOTAL DEPTH 7210 PERF. 5954 - 7044			
02	1148 N	647	-0-	-501	-0-	35	1	612	2	N	-0-
03	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	58	1	1075	2	N	-0-
04	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	55	1	1001	2	N	-0-
05	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	59	1	994	2	N	-0-
06	1110 N	1072	-0-	-38	-0-	58	1	1014	2	N	-0-
*07	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	70	1	1227	2	N	-0-

WEST RANCH SOUTH		WELL #: 5105		RRCID -> 242119		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4715 - 7326			
02	84 N	71	-0-	-13	-0-	71	2			N	-0-
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-
04	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-
05	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-
06	90 N	6	-0-	-84	-0-	6	2			N	-0-
07	93 N	16	-0-	-77	-0-	16	2			N	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011							
WEST RANCH		WELL #: 6040		RRCID -> 242172		COMPL. DATE 12/08/2007		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3280 - 4216	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
02	728 N	635	-0-	-93	-0-	35 1	600 2	N	-0-
03	775 N	757	-0-	-18	-0-	39 1	718 2	N	-0-
04	750 N	658	-0-	-92	-0-	34 1	624 2	N	-0-
05	805 N	805	-0-	-0-	-0-	45 1	760 2	N	-0-
06	720 N	692	-0-	-28	-0-	37 1	655 2	N	-0-
*07	773 N	773	-0-	-0-	-0-	42 1	731 2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5097		RRCID -> 242195		COMPL. DATE 10/27/2008		TOTAL DEPTH 9696 PERF. 6305 - 7494	
02	2156 N	2114	-0-	-42	-0-	115 1	1999 2	N	-0-
03	2387 N	2336	-0-	-51	-0-	119 1	2217 2	N	-0-
04	2310 N	2241	-0-	-69	-0-	116 1	2125 2	N	-0-
05	2356 N	2287	-0-	-69	-0-	127 1	2160 2	N	-0-
06	2250 N	2198	-0-	-52	-0-	119 1	2079 2	N	-0-
07	2325 N	2241	-0-	-84	-0-	121 1	2120 2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3224		RRCID -> 242196		COMPL. DATE 07/19/2008		TOTAL DEPTH 7302 PERF. 6026 - 6936	
02	DLQ G-10	11169	-0-	11169	11169	610 1	10559 2	N	-0-
03	DLQ G-10	12178	-0-	12178	23347	620 1	11558 2	N	-0-
04	DLQ G-10	11559	-0-	11559	34906	597 1	10962 2	N	-0-
05	46696 X	11790	-0-	-34906	-0-	655 1	11135 2	N	-0-
06	11334 X	11334	-0-	-0-	-0-	613 1	10721 2	N	-0-
*07	11521 X	11521	-0-	-0-	-0-	623 1	10898 2	N	-0-

WEST RANCH SOUTH 4		WELL #: 504		RRCID -> 242197		COMPL. DATE 08/13/2008		TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7658 - 7950	
02	DLQ G-10	2701	-0-	2701	2701	11 1	2690 2	Y	-0-
03	DLQ G-10	2868	-0-	2868	5569	13 1	2855 2	Y	-0-
04	DLQ G-10	2718	-0-	2718	8287	7 1	2711 2	Y	-0-
05	10960 X	2673	-0-	-8287	-0-	8 1	2665 2	Y	-0-
06	2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	2701 2		Y	-0-
07	2821 N	2626	-0-	-195	-0-	2626 2		Y	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3423		RRCID -> 242400		COMPL. DATE 09/04/2008		TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6948 - 7126	
02	1736 N	1561	-0-	-175	-0-	85 1	1476 2	N	-0-
03	1860 N	1715	-0-	-145	-0-	87 1	1628 2	N	-0-
04	1650 N	1638	-0-	-12	-0-	85 1	1553 2	N	-0-
05	1736 N	1633	-0-	-103	-0-	91 1	1542 2	N	-0-
06	1650 N	1569	-0-	-81	-0-	85 1	1484 2	N	-0-
07	1705 N	1630	-0-	-75	-0-	88 1	1542 2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2321		RRCID -> 242433		COMPL. DATE 06/10/2008		TOTAL DEPTH 10110 PERF. 6260 - 7186	
02	DLQ G-10	4161	-0-	4161	4161	17 1	4144 2	Y	-0-
03	DLQ G-10	4213	-0-	4213	8374	19 1	4194 2	Y	-0-
04	DLQ G-10	4052	-0-	4052	12426	10 1	4042 2	Y	-0-
05	16544 X	4118	-0-	-12426	-0-	12 1	4106 2	Y	-0-
06	4095 X	3832	-0-	-263	-0-	3832 2		Y	-0-
07	4216 X	3859	-0-	-357	-0-	3859 2		Y	-0-

WEST RANCH		WELL #: 7045		RRCID -> 242443		COMPL. DATE 08/16/2008		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6158 - 6818	
02	1092 N	1051	-0-	-41	-0-	57 1	994 2	N	-0-
03	1209 N	1161	-0-	-48	-0-	59 1	1102 2	N	-0-
04	1140 N	1109	-0-	-31	-0-	57 1	1052 2	N	-0-
05	1178 N	1146	-0-	-32	-0-	64 1	1082 2	N	-0-
06	1110 N	1092	-0-	-18	-0-	59 1	1033 2	N	-0-
07	1147 N	1113	-0-	-34	-0-	60 1	1053 2	N	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011								
WEST RANCH		WELL #: 6047		RRCID -> 242814		COMPL. DATE 05/06/2008		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7652 - 9576		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	57 1	995 2	N	-0-	-0-
03	1116 N	851	-0-	-265	-0-	43 1	808 2	N	-0-	-0-
04	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	76 1	1404 2	N	-0-	-0-
05	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	87 1	1474 2	N	-0-	-0-
06	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	75 1	1315 2	N	-0-	-0-
07	1519 N	1084	-0-	-435	-0-	59 1	1025 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2234		RRCID -> 242953		COMPL. DATE 08/15/2008		TOTAL DEPTH 4556 PERF. 3988 - 4434		
02	DLQ G-10	870	-0-	870	870	4 1	866 2	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	945	-0-	945	1815	4 1	941 2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	898	-0-	898	2713	2 1	896 2	Y	-0-	-0-
05	3000 N	900	-0-	-2100	613	3 1	897 2	Y	-0-	-0-
06	1463 N	850	-0-	-613	-0-	850 2		Y	-0-	-0-
07	930 N	871	-0-	-59	-0-	871 2		Y	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 7014		RRCID -> 243221		COMPL. DATE 09/10/2008		TOTAL DEPTH 8170 PERF. 6230 - 7956		
02	DLQ G-10	3765	-0-	3765	3765	205 1	3560 2	N	-0-	-0-
03	DLQ G-10	4860	-0-	4860	8625	248 1	4612 2	N	-0-	-0-
04	DLQ G-10	4125	-0-	4125	12750	213 1	3912 2	N	-0-	-0-
05	17612 X	4862	-0-	-12750	-0-	270 1	4592 2	N	-0-	-0-
06	4785 X	4785	-0-	-0-	-0-	259 1	4526 2	N	-0-	-0-
07	4867 X	4594	-0-	-273	-0-	248 1	4346 2	N	-0-	-0-

ALLISON		WELL #: 2122		RRCID -> 243234		COMPL. DATE 09/02/2008		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3418 - 4543		
02	DLQ G-10	1877	-0-	1877	1877	8 1	1869 2	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	2027	-0-	2027	3904	9 1	2018 2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	1944	-0-	1944	5848	5 1	1939 2	Y	-0-	-0-
05	3000 N	1980	-0-	-1020	4828	6 1	1974 2	Y	-0-	-0-
06	3000 N	1880	-0-	-1120	3708	1880 2		Y	-0-	-0-
*07	3100 N	1912	-0-	-1188	2520	1912 2		Y	-0-	-0-

ALLISON		WELL #: 4806		RRCID -> 243236		COMPL. DATE 08/29/2008		TOTAL DEPTH 4803 PERF. 4498 - 4634		
02	5797 X	5797	-0-	-0-	-0-	24 1	5773 2	Y	-0-	-0-
03	6293 X	6217	-0-	-76	-0-	28 1	6189 2	Y	-0-	-0-
04	6090 X	5601	-0-	-489	-0-	14 1	5587 2	Y	-0-	-0-
05	6293 X	4985	-0-	-1308	-0-	15 1	4970 2	Y	-0-	-0-
06	6061 X	4999	-0-	-1062	-0-	4999 2		Y	-0-	-0-
07	6262 X	4751	-0-	-1511	-0-	4751 2		Y	-0-	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 208		RRCID -> 243239		COMPL. DATE 08/12/2008		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7214 - 9526		
02	DLQ G-10	2994	-0-	2994	2994	163 1	2831 2	N	-0-	-0-
03	DLQ G-10	3260	-0-	3260	6254	166 1	3094 2	N	-0-	-0-
04	DLQ G-10	3167	-0-	3167	9421	164 1	3003 2	N	-0-	-0-
05	13193 X	3772	-0-	-9421	-0-	210 1	3562 2	N	-0-	-0-
06	3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	195 1	3417 2	N	-0-	-0-
*07	3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	199 1	3476 2	N	-0-	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4067		RRCID -> 243241		COMPL. DATE 09/20/2008		TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8016 - 8594		
02	11252 X	11252	-0-	-0-	-0-	46 1	11206 2	N	-0-	-0-
03	12353 X	12353	-0-	-0-	-0-	56 1	12297 2	N	-0-	-0-
04	11842 X	11842	-0-	-0-	-0-	29 1	11813 2	N	-0-	-0-
05	12091 X	12091	-0-	-0-	-0-	36 1	12055 2	N	-0-	-0-
06	11521 X	11521	-0-	-0-	-0-	11521 2		N	-0-	-0-
*07	11450 X	11450	-0-	-0-	-0-	11450 2		N	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS									
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011															
LONGFELLOW		WELL #: 4068		RRCID -> 243252		COMPL. DATE 09/18/2008		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7694 - 8714									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
02	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	137	1	2369	2	N	-0-					-0-	
03	2720 N	2720	-0-	-0-	-0-	139	1	2581	2	N	-0-					-0-	
04	2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	135	1	2488	2	N	-0-					-0-	
05	2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	148	1	2518	2	N	-0-					-0-	
06	2574 N	2574	-0-	-0-	-0-	139	1	2435	2	N	-0-					-0-	
*07	2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	142	1	2480	2	N	-0-					-0-	
WEST RANCH										WELL #: 4202		RRCID -> 243253		COMPL. DATE 07/25/2008		TOTAL DEPTH 7430 PERF. 5630 - 7280	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
WEST RANCH										WELL #: 2702S		RRCID -> 243255		COMPL. DATE 08/31/2008		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5232 - 6898	
02	DLQ G-10	1872	-0-	1872	1872	8	1	1864	2	Y	-0-					-0-	
03	DLQ G-10	2075	-0-	2075	3947	9	1	2066	2	Y	-0-					-0-	
04	DLQ G-10	2001	-0-	2001	5948	5	1	1996	2	Y	-0-					-0-	
05	7968 X	2020	-0-	-5948	-0-	6	1	2014	2	Y	-0-					-0-	
06	2010 X	1888	-0-	-122	-0-	1888	2			Y	-0-					-0-	
07	2077 N	1917	-0-	-160	-0-	1917	2			Y	-0-					-0-	
ALLISON										WELL #: 3026		RRCID -> 243256		COMPL. DATE 08/26/2009		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4552 - 5932	
02	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	61	1	1062	2	N	-0-					-0-	
03	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	63	1	1175	2	N	-0-					-0-	
04	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	54	1	992	2	N	-0-					-0-	
05	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	66	1	1128	2	N	-0-					-0-	
06	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	65	1	1141	2	N	-0-					-0-	
*07	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	67	1	1169	2	N	-0-					-0-	
WEST RANCH										WELL #: 5083		RRCID -> 243262		COMPL. DATE 06/10/2008		TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3696 - 4146	
02	560 N	512	-0-	-48	-0-	28	1	484	2	N	-0-					-0-	
03	589 N	561	-0-	-28	-0-	29	1	532	2	N	-0-					-0-	
04	570 N	528	-0-	-42	-0-	27	1	501	2	N	-0-					-0-	
05	558 N	536	-0-	-22	-0-	30	1	506	2	N	-0-					-0-	
06	540 N	518	-0-	-22	-0-	28	1	490	2	N	-0-					-0-	
07	558 N	551	-0-	-7	-0-	30	1	521	2	N	-0-					-0-	
WEST RANCH										WELL #: 5051		RRCID -> 243601		COMPL. DATE 11/15/2007		TOTAL DEPTH 4660 PERF. 2724 - 4340	
02	DLQ G-10	2803	-0-	2803	2803	153	1	2650	2	N	-0-					-0-	
03	DLQ G-10	3039	-0-	3039	5842	155	1	2884	2	N	-0-					-0-	
04	DLQ G-10	2878	-0-	2878	8720	149	1	2729	2	N	-0-					-0-	
05	11589 X	2869	-0-	-8720	-0-	159	1	2710	2	N	-0-					-0-	
06	3090 X	2721	-0-	-369	-0-	147	1	2574	2	N	-0-					-0-	
07	3100 X	2776	-0-	-324	-0-	150	1	2626	2	N	-0-					-0-	
LONGFELLOW										WELL #: 4038R		RRCID -> 243852		COMPL. DATE 12/29/2008		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5308 - 5728	
02	980 N	931	-0-	-49	-0-	51	1	880	2	N	-0-					-0-	
03	1085 N	1028	-0-	-57	-0-	52	1	976	2	N	-0-					-0-	
04	1020 N	952	-0-	-68	-0-	49	1	903	2	N	-0-					-0-	
05	1023 N	995	-0-	-28	-0-	55	1	940	2	N	-0-					-0-	
06	990 N	964	-0-	-26	-0-	52	1	912	2	N	-0-					-0-	
07	992 N	982	-0-	-10	-0-	53	1	929	2	N	-0-					-0-	

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011										
WEST RANCH		WELL #: 3216		RRCID -> 243886		COMPL. DATE 10/24/2007		TOTAL DEPTH 7320 PERF. 4790 - 7142				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	11060 X	11060	-0-	-0-	-0-	169	1	10891	2	Y	-0-	-0-
03	11984 X	11984	-0-	-0-	-0-	175	1	11809	2	Y	-0-	-0-
04	11482 X	11482	-0-	-0-	-0-	149	1	11333	2	Y	-0-	-0-
05	11959 X	11959	-0-	-0-	-0-	170	1	11789	2	Y	-0-	-0-
06	11342 X	11342	-0-	-0-	-0-	131	1	11211	2	Y	-0-	-0-
07	12121 X	10775	-0-	-1346	-0-	98	1	10677	2	Y	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2720S		RRCID -> 243977		COMPL. DATE 06/16/2008		TOTAL DEPTH 8777 PERF. 6700 - 8310				
02	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	50	1	1861	2	N	-0-	-0-
03	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	52	1	2022	2	N	-0-	-0-
04	2100 N	1838	-0-	-262	-0-	42	1	1796	2	N	-0-	-0-
05	2108 N	1916	-0-	-192	-0-	49	1	1867	2	N	-0-	-0-
06	2010 N	1811	-0-	-199	-0-	40	1	1771	2	N	-0-	-0-
*07	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	45	1	1868	2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2226		RRCID -> 244030		COMPL. DATE 10/11/2008		TOTAL DEPTH 4310 PERF. 2726 - 4146				
02	1624 N	1535	-0-	-89	-0-	84	1	1451	2	N	-0-	-0-
03	1829 N	1691	-0-	-138	-0-	86	1	1605	2	N	-0-	-0-
04	1680 N	1611	-0-	-69	-0-	83	1	1528	2	N	-0-	-0-
05	1705 N	1651	-0-	-54	-0-	92	1	1559	2	N	-0-	-0-
06	1650 N	1580	-0-	-70	-0-	85	1	1495	2	N	-0-	-0-
07	1674 N	1625	-0-	-49	-0-	88	1	1537	2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 8041		RRCID -> 244031		COMPL. DATE 11/25/2008		TOTAL DEPTH 9080 PERF. 4288 - 8610				
02	84 N	72	-0-	-12	-0-	4	1	68	2	N	-0-	-0-
03	124 N	75	-0-	-49	-0-	4	1	71	2	N	-0-	-0-
04	120 N	54	-0-	-66	-0-	3	1	51	2	N	-0-	-0-
05	93 N	30	-0-	-63	-0-	2	1	28	2	N	-0-	-0-
06	60 N	26	-0-	-34	-0-	1	1	25	2	N	-0-	-0-
07	62 N	32	-0-	-30	-0-	2	1	30	2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 7040		RRCID -> 244034		COMPL. DATE 09/24/2008		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6470 - 7716				
02	DLQ G-10	2613	-0-	2613	2613	143	1	2470	2	N	-0-	-0-
03	DLQ G-10	2854	-0-	2854	5467	145	1	2709	2	N	-0-	-0-
04	DLQ G-10	2719	-0-	2719	8186	140	1	2579	2	N	-0-	-0-
05	10914 X	2728	-0-	-8186	-0-	152	1	2576	2	N	-0-	-0-
06	2940 X	2609	-0-	-331	-0-	141	1	2468	2	N	-0-	-0-
07	2883 X	2853	-0-	-30	-0-	154	1	2699	2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2715SR		RRCID -> 244037		COMPL. DATE 11/05/2008		TOTAL DEPTH 8115 PERF. 4760 - 8030				
02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	N	-0-	-0-
03	93 N	81	-0-	-12	-0-	4	1	77	2	N	-0-	-0-
04	90 N	46	-0-	-44	-0-	2	1	44	2	N	-0-	-0-
05	93 N	67	-0-	-26	-0-	4	1	63	2	N	-0-	-0-
06	90 N	84	-0-	-6	-0-	5	1	79	2	N	-0-	-0-
07	62 N	35	-0-	-27	-0-	2	1	33	2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2806		RRCID -> 244077		COMPL. DATE 01/22/2008		TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5645 - 5908				
02	DLQ G-10	2121	-0-	2121	2121	116	1	2005	2	N	-0-	-0-
03	DLQ G-10	2412	-0-	2412	4533	123	1	2289	2	N	-0-	-0-
04	DLQ G-10	2229	-0-	2229	6762	115	1	2114	2	N	-0-	-0-
05	3000 N	2341	-0-	-659	6103	130	1	2211	2	N	-0-	-0-
06	3000 N	2193	-0-	-807	5296	119	1	2074	2	N	-0-	-0-
*07	3100 N	2271	-0-	-829	4467	123	1	2148	2	N	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011							
LONGFELLOW STATE		WELL #: 9013		RRCID -> 244113		COMPL. DATE 06/16/2008		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7338 - 7980	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	108 1	1874 2	N	-0-
03	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	114 1	2130 2	N	-0-
04	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	111 1	2044 2	N	-0-
05	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	123 1	2094 2	N	-0-
06	2160 N	2111	-0-	-49	-0-	114 1	1997 2	N	-0-
07	2232 N	2171	-0-	-61	-0-	117 1	2054 2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2619		RRCID -> 244455		COMPL. DATE 10/13/2008		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3696 - 3966	
02	1624 N	1488	-0-	-136	-0-	81 1	1407 2	N	-0-
03	1767 N	1626	-0-	-141	-0-	83 1	1543 2	N	-0-
04	1650 N	1494	-0-	-156	-0-	77 1	1417 2	N	-0-
05	1643 N	1532	-0-	-111	-0-	85 1	1447 2	N	-0-
06	1560 N	1428	-0-	-132	-0-	77 1	1351 2	N	-0-
07	1550 N	1478	-0-	-72	-0-	80 1	1398 2	N	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 1211		RRCID -> 244675		COMPL. DATE 12/15/2009		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5620 - 6644	
02	1372 N	1301	-0-	-71	-0-	71 1	1230 2	N	-0-
03	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	76 1	1415 2	N	-0-
04	1440 N	1426	-0-	-14	-0-	74 1	1352 2	N	-0-
05	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	81 1	1374 2	N	-0-
06	1440 N	1389	-0-	-51	-0-	75 1	1314 2	N	-0-
07	1488 N	1423	-0-	-65	-0-	77 1	1346 2	N	-0-

ALLISON		WELL #: 4803		RRCID -> 244679		COMPL. DATE 08/22/2008		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5690 - 5950	
02	DLQ G-10	1205	-0-	1205	1205	5 1	1200 2	Y	-0-
03	DLQ G-10	1319	-0-	1319	2524	6 1	1313 2	Y	-0-
04	DLQ G-10	1256	-0-	1256	3780	3 1	1253 2	Y	-0-
05	3000 N	1282	-0-	-1718	2062	4 1	1278 2	Y	-0-
06	3000 N	1260	-0-	-1740	322	1260 2		Y	-0-
*07	1820 N	1498	-0-	-322	-0-	1498 2		Y	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2318		RRCID -> 244825		COMPL. DATE 03/31/2008		TOTAL DEPTH 6410 PERF. 5564 - 6244	
02	DLQ G-10	6079	-0-	6079	6079	25 1	6054 2	Y	-0-
03	DLQ G-10	6473	-0-	6473	12552	29 1	6444 2	Y	-0-
04	DLQ G-10	6047	-0-	6047	18599	15 1	6032 2	Y	-0-
05	24743 X	6144	-0-	-18599	-0-	18 1	6126 2	Y	-0-
06	6506 X	5802	-0-	-704	-0-	5802 2		Y	-0-
07	6634 X	5629	-0-	-1005	-0-	5629 2		Y	-0-

WEST STATE		WELL #: 302		RRCID -> 244827		COMPL. DATE 05/22/2008		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7992 - 8582	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

WEST RANCH		WELL #: 7013		RRCID -> 244833		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 8260 PERF. 6170 - 8060	
02	393 N	393	-0-	-0-	-0-	21 1	372 2	N	-0-
03	430 N	430	-0-	-0-	-0-	22 1	408 2	N	-0-
04	398 N	398	-0-	-0-	-0-	21 1	377 2	N	-0-
05	434 N	398	-0-	-36	-0-	22 1	376 2	N	-0-
06	420 N	366	-0-	-54	-0-	20 1	346 2	N	-0-
07	403 N	376	-0-	-27	-0-	20 1	356 2	N	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS						
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011												
WEST RANCH				WELL #: 3119	RRCID -> 244928	COMPL. DATE	01/30/2008	TOTAL DEPTH	6940	PERF.	5536	-	5608			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	532 N	365	-0-	-167	-0-			20	1	345	2	N	-0-			-0-
03	651 N	433	-0-	-218	-0-			22	1	411	2	N	-0-			-0-
04	448 N	448	-0-	-0-	-0-			23	1	425	2	N	-0-			-0-
05	477 N	477	-0-	-0-	-0-			27	1	450	2	N	-0-			-0-
06	420 N	378	-0-	-42	-0-			20	1	358	2	N	-0-			-0-
07	465 N	373	-0-	-92	-0-			20	1	353	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 3321	RRCID -> 244931	COMPL. DATE	10/26/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5073	-	7320			
02	252 N	249	-0-	-3	-0-			14	1	235	2	N	-0-			-0-
03	294 N	294	-0-	-0-	-0-			15	1	279	2	N	-0-			-0-
04	283 N	283	-0-	-0-	-0-			15	1	268	2	N	-0-			-0-
05	290 N	290	-0-	-0-	-0-			16	1	274	2	N	-0-			-0-
06	278 N	278	-0-	-0-	-0-			15	1	263	2	N	-0-			-0-
*07	281 N	281	-0-	-0-	-0-			15	1	266	2	N	-0-			-0-

ALLISON				WELL #: 3027	RRCID -> 244933	COMPL. DATE	06/08/2008	TOTAL DEPTH	7690	PERF.	5826	-	7552			
02	DLQ G-10	4719	-0-	4719	4719			100	1	4619	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	5244	-0-	5244	9963			107	1	5137	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	5103	-0-	5103	15066			98	1	5005	2	Y	-0-			-0-
05	20304 X	5238	-0-	-15066	-0-			109	1	5129	2	Y	-0-			-0-
06	5070 X	4942	-0-	-128	-0-			91	1	4851	2	Y	-0-			-0-
07	5270 X	5059	-0-	-211	-0-			93	1	4966	2	Y	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 3421	RRCID -> 244939	COMPL. DATE	02/19/2008	TOTAL DEPTH	8175	PERF.	6165	-	8022			
02	536 N	536	-0-	-0-	-0-			29	1	507	2	N	-0-			-0-
03	634 N	634	-0-	-0-	-0-			32	1	602	2	N	-0-			-0-
04	620 N	620	-0-	-0-	-0-			32	1	588	2	N	-0-			-0-
05	648 N	648	-0-	-0-	-0-			36	1	612	2	N	-0-			-0-
06	600 N	542	-0-	-58	-0-			29	1	513	2	N	-0-			-0-
07	651 N	527	-0-	-124	-0-			28	1	499	2	N	-0-			-0-

ALLISON				WELL #: 3025	RRCID -> 245225	COMPL. DATE	08/11/2008	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	4708	-	5664			
02	1736 N	1687	-0-	-49	-0-			92	1	1595	2	N	-0-			-0-
03	1922 N	1868	-0-	-54	-0-			95	1	1773	2	N	-0-			-0-
04	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-			95	1	1738	2	N	-0-			-0-
05	1860 N	1843	-0-	-17	-0-			102	1	1741	2	N	-0-			-0-
06	1800 N	1750	-0-	-50	-0-			95	1	1655	2	N	-0-			-0-
07	1891 N	1820	-0-	-71	-0-			98	1	1722	2	N	-0-			-0-

ALLISON				WELL #: 3023	RRCID -> 245314	COMPL. DATE	06/29/2008	TOTAL DEPTH	9697	PERF.	4170	-	9366			
02	394 N	394	-0-	-0-	-0-			22	1	372	2	N	-0-			-0-
03	434 N	427	-0-	-7	-0-			22	1	405	2	N	-0-			-0-
04	450 N	400	-0-	-50	-0-			21	1	379	2	N	-0-			-0-
05	434 N	432	-0-	-2	-0-			24	1	408	2	N	-0-			-0-
06	420 N	390	-0-	-30	-0-			21	1	369	2	N	-0-			-0-
*07	425 N	425	-0-	-0-	-0-			23	1	402	2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011												
WEST RANCH WELL #: 2223 RRCID -> 245315 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 4360 PERF. 2478 - 4114												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02	DLQ G-10	3036	-0-	3036	3036	164	1	2849	2	N	21	78
						23	9					
03	DLQ G-10	3267	-0-	3267	6303	165	1	3076	2	N	24	102
						26	9					
04	DLQ G-10	3075	-0-	3075	9378	158	1	2906	2	N	10	90
						11	9				22	1
05	12481 X	3103	-0-	-9378	-0-	172	1	2919	2	N	11	38
						12	9				63	1
06	3240 X	3057	-0-	-183	-0-	164	1	2871	2	N	20	58
						22	9					
07	3348 X	3258	-0-	-90	-0-	174	1	3047	2	N	34	92
						37	9					

ALLISON 4 WELL #: 204 RRCID -> 245316 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5467 - 5715												
02	DLQ G-10	305	-0-	305	305	1	1	304	2	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	635	-0-	635	940	3	1	632	2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	2945	-0-	2945	3885	7	1	2938	2	Y	-0-	-0-
05	3000 N	2952	-0-	-48	3837	9	1	2943	2	Y	-0-	-0-
06	6549 X	2712	-0-	-3837	-0-	2712	2			Y	-0-	-0-
07	3038 X	2648	-0-	-390	-0-	2648	2			Y	-0-	-0-

LONGFELLOW WELL #: 4058 RRCID -> 245317 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 10731 PERF. 7340 - 10556												
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-	-0-
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	N	-0-	-0-
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	N	-0-	-0-
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	N	-0-	-0-
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-	-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-	-0-

WEST RANCH WELL #: 7031 RRCID -> 245321 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 6026 - 7552												
02	DLQ G-10	4567	-0-	4567	4567	249	1	4318	2	N	-0-	-0-
03	DLQ G-10	5046	-0-	5046	9613	257	1	4789	2	N	-0-	-0-
04	DLQ G-10	4863	-0-	4863	14476	251	1	4612	2	N	-0-	-0-
05	19382 X	4906	-0-	-14476	-0-	273	1	4633	2	N	-0-	-0-
06	4890 X	4547	-0-	-343	-0-	246	1	4301	2	N	-0-	-0-
07	5053 X	4746	-0-	-307	-0-	257	1	4489	2	N	-0-	-0-

WEST RANCH WELL #: 5085 RRCID -> 245326 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 7068 - 7448												
02	DLQ G-10	2125	-0-	2125	2125	116	1	2009	2	N	-0-	-0-
03	DLQ G-10	2311	-0-	2311	4436	118	1	2193	2	N	-0-	-0-
04	DLQ G-10	2185	-0-	2185	6621	113	1	2072	2	N	-0-	-0-
05	3000 N	2211	-0-	-789	5832	123	1	2088	2	N	-0-	-0-
06	3000 N	2051	-0-	-949	4883	111	1	1940	2	N	-0-	-0-
*07	3100 N	1995	-0-	-1105	3778	108	1	1887	2	N	-0-	-0-

LONGFELLOW WELL #: 4057 RRCID -> 245327 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 4280 - 5074												
02	17500 X	15783	-0-	-1717	-0-	65	1	15718	2	Y	-0-	-0-
03	18786 X	17092	-0-	-1694	-0-	77	1	17015	2	Y	-0-	-0-
04	17460 X	15461	-0-	-1999	-0-	38	1	15423	2	Y	-0-	-0-
05	17484 X	16827	-0-	-657	-0-	50	1	16777	2	Y	-0-	-0-
06	15842 X	15842	-0-	-0-	-0-	15842	2			Y	-0-	-0-
07	T. A.	15776	-0-	15776	15776	15776	2			Y	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011									
WEST RANCH				WELL #: 2230	RRCID ->	245328	COMPL. DATE	06/04/2008	TOTAL DEPTH	4750	PERF.	4185 - 4490	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	DLQ G-10	675	-0-	675	675	3	1	672	2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	741	-0-	741	1416	3	1	738	2	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	708	-0-	708	2124	2	1	706	2	Y	-0-		-0-
05	2848 N	724	-0-	-2124	-0-	2	1	722	2	Y	-0-		-0-
06	720 N	696	-0-	-24	-0-	696	2			Y	-0-		-0-
07	744 N	682	-0-	-62	-0-	682	2			Y	-0-		-0-

WEST RANCH				WELL #: 2207	RRCID ->	245329	COMPL. DATE	09/01/2008	TOTAL DEPTH	6610	PERF.	2712 - 6430	
02	1820 N	1187	-0-	-633	-0-	19	1	1168	2	Y	-0-		-0-
03	1581 N	1355	-0-	-226	-0-	30	1	1325	2	Y	-0-		-0-
04	1830 N	1805	-0-	-25	-0-	38	1	1767	2	Y	-0-		-0-
05	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	20	1	1397	2	Y	-0-		-0-
06	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	30	1	1506	2	Y	-0-		-0-
07	1860 N	970	-0-	-890	-0-	34	1	936	2	Y	-0-		-0-

WEST RANCH SOUTH 4				WELL #: 503	RRCID ->	245330	COMPL. DATE	02/08/2008	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	5984 - 7614	
02	DLQ G-10	7199	-0-	7199	7199	29	1	7170	2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	7178	-0-	7178	14377	32	1	7146	2	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	7015	-0-	7015	21392	17	1	6998	2	Y	-0-		-0-
05	28424 X	7032	-0-	-21392	-0-	21	1	7011	2	Y	-0-		-0-
06	7853 X	6983	-0-	-870	-0-	6983	2			Y	-0-		-0-
07	7967 X	7035	-0-	-932	-0-	7035	2			Y	-0-		-0-

ALLISON				WELL #: 3022	RRCID ->	245331	COMPL. DATE	05/22/2008	TOTAL DEPTH	11033	PERF.	8458 - 9750	
02	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	127	1	2197	2	N	-0-		-0-
03	2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	132	1	2455	2	N	-0-		-0-
04	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	127	1	2336	2	N	-0-		-0-
05	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	137	1	2324	2	N	-0-		-0-
06	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	130	1	2272	2	N	-0-		-0-
*07	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	132	1	2317	2	N	-0-		-0-

WEST RANCH				WELL #: 3110	RRCID ->	245490	COMPL. DATE	11/21/2007	TOTAL DEPTH	8497	PERF.	6152 - 7134	
02	DLQ G-10	5120	-0-	5120	5120	279	1	4841	2	N	-0-		-0-
03	DLQ G-10	5524	-0-	5524	10644	281	1	5243	2	N	-0-		-0-
04	DLQ G-10	5310	-0-	5310	15954	274	1	5036	2	N	-0-		-0-
05	21378 X	5424	-0-	-15954	-0-	301	1	5123	2	N	-0-		-0-
06	5520 X	5169	-0-	-351	-0-	279	1	4890	2	N	-0-		-0-
07	5642 X	5254	-0-	-388	-0-	284	1	4970	2	N	-0-		-0-

LONGFELLOW				WELL #: 4073	RRCID ->	245596	COMPL. DATE	10/15/2008	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	3977 - 4385	
02	1316 N	1235	-0-	-81	-0-	67	1	1168	2	N	-0-		-0-
03	1426 N	1338	-0-	-88	-0-	68	1	1270	2	N	-0-		-0-
04	1350 N	1261	-0-	-89	-0-	65	1	1196	2	N	-0-		-0-
05	1364 N	1231	-0-	-133	-0-	68	1	1163	2	N	-0-		-0-
06	1290 N	1114	-0-	-176	-0-	60	1	1054	2	N	-0-		-0-
07	1302 N	1122	-0-	-180	-0-	61	1	1061	2	N	-0-		-0-

WEST RANCH				WELL #: 8035	RRCID ->	245683	COMPL. DATE	07/13/2008	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	4674 - 5408	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011										
WEST STATE		WELL #: 2402		RRCID -> 245687		COMPL. DATE 04/04/2007		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6990 - 7160				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE			
02	DLQ G-10	3557	-0-	3557	3557	15	1	3542	2	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	3935	-0-	3935	7492	18	1	3917	2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	3793	-0-	3793	11285	9	1	3784	2	Y	-0-	-0-
05	15166 X	3881	-0-	-11285	-0-	11	1	3870	2	Y	-0-	-0-
06	3899 X	3705	-0-	-194	-0-	3705	2			Y	-0-	-0-
07	3937 X	3752	-0-	-185	-0-	3752	2			Y	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 4205		RRCID -> 245696		COMPL. DATE 11/23/2008		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6344 - 7536				
02	252 N	203	-0-	-49	-0-	11	1	192	2	N	-0-	-0-
03	279 N	183	-0-	-96	-0-	9	1	174	2	N	-0-	-0-
04	240 N	160	-0-	-80	-0-	8	1	152	2	N	-0-	-0-
05	367 N	367	-0-	-0-	-0-	20	1	347	2	N	-0-	-0-
06	371 N	371	-0-	-0-	-0-	20	1	351	2	N	-0-	-0-
*07	348 N	348	-0-	-0-	-0-	19	1	329	2	N	-0-	-0-

LONGFELLOW STATE		WELL #: 9016		RRCID -> 245701		COMPL. DATE 10/16/2008		TOTAL DEPTH 13456 PERF. 2638 - 2872				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3422		RRCID -> 245718		COMPL. DATE 07/21/2008		TOTAL DEPTH 7580 PERF. 6236 - 7188				
02	DLQ G-10	3097	-0-	3097	3097	169	1	2928	2	N	-0-	-0-
03	DLQ G-10	3441	-0-	3441	6538	175	1	3266	2	N	-0-	-0-
04	DLQ G-10	3240	-0-	3240	9778	167	1	3073	2	N	-0-	-0-
05	13095 X	3317	-0-	-9778	-0-	184	1	3133	2	N	-0-	-0-
06	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	171	1	2984	2	N	-0-	-0-
07	3441 X	3167	-0-	-274	-0-	171	1	2996	2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2236		RRCID -> 245876		COMPL. DATE 09/10/2008		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3020 - 3932				
02	DLQ G-10	2748	-0-	2748	2748	150	1	2598	2	N	-0-	-0-
03	DLQ G-10	2982	-0-	2982	5730	152	1	2830	2	N	-0-	-0-
04	DLQ G-10	2822	-0-	2822	8552	146	1	2676	2	N	-0-	-0-
05	11349 X	2797	-0-	-8552	-0-	155	1	2642	2	N	-0-	-0-
06	2970 X	2744	-0-	-226	-0-	148	1	2596	2	N	-0-	-0-
07	3038 X	2796	-0-	-242	-0-	151	1	2645	2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3226		RRCID -> 246018		COMPL. DATE 11/10/2008		TOTAL DEPTH 7820 PERF. 6480 - 6984				
02	1652 N	1559	-0-	-93	-0-	85	1	1474	2	N	-0-	-0-
03	1798 N	1727	-0-	-71	-0-	88	1	1639	2	N	-0-	-0-
04	1710 N	1644	-0-	-66	-0-	85	1	1559	2	N	-0-	-0-
05	1736 N	1661	-0-	-75	-0-	92	1	1569	2	N	-0-	-0-
06	1680 N	1430	-0-	-250	-0-	77	1	1353	2	N	-0-	-0-
07	1705 N	1569	-0-	-136	-0-	85	1	1484	2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2250		RRCID -> 246118		COMPL. DATE 11/23/2008		TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3790 - 4114				
02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	1	1	174	2	N	-0-	-0-
03	186 N	166	-0-	-20	-0-	1	1	165	2	N	-0-	-0-
04	180 N	166	-0-	-14	-0-	166	2			N	-0-	-0-
05	186 N	160	-0-	-26	-0-	160	2			N	-0-	-0-
06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-	-0-
07	186 N	152	-0-	-34	-0-	152	2			N	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011									
WEST RANCH		WELL #: 7047		RRCID -> 246149		COMPL. DATE 11/07/2008		TOTAL DEPTH 7580			PERF. 6872 - 7431		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
02	DLQ	G-10	2432	-0-	2432	2432	133	1	2299	2	N	-0-	
03	DLQ	G-10	2578	-0-	2578	5010	131	1	2447	2	N	-0-	
04	DLQ	G-10	2426	-0-	2426	7436	125	1	2301	2	N	-0-	
05	9814	X	2378	-0-	-7436	-0-	132	1	2246	2	N	-0-	
06	2610	X	2187	-0-	-423	-0-	118	1	2069	2	N	-0-	
07	2511	N	2243	-0-	-268	-0-	121	1	2122	2	N	-0-	
LONGFELLOW		WELL #: 4071		RRCID -> 246151		COMPL. DATE 10/29/2008		TOTAL DEPTH 4650			PERF. 4090 - 4222		
02	700	N	609	-0-	-91	-0-	33	1	576	2	N	-0-	
03	775	N	622	-0-	-153	-0-	32	1	590	2	N	-0-	
04	720	N	652	-0-	-68	-0-	34	1	618	2	N	-0-	
05	682	N	617	-0-	-65	-0-	34	1	583	2	N	-0-	
06	600	N	599	-0-	-1	-0-	32	1	567	2	N	-0-	
07	682	N	624	-0-	-58	-0-	34	1	590	2	N	-0-	
WEST RANCH		WELL #: 5024		RRCID -> 246384		COMPL. DATE 10/16/2007		TOTAL DEPTH 8350			PERF. 5050 - 6542		
02	DLQ	G-10	2722	-0-	2722	2722	14	1	2708	2	Y	-0-	
03	DLQ	G-10	3107	-0-	3107	5829	23	1	3084	2	Y	-0-	
04	DLQ	G-10	2793	-0-	2793	8622	13	1	2780	2	Y	-0-	
05	11271	X	2649	-0-	-8622	-0-	14	1	2635	2	Y	-0-	
06	3012	X	2302	-0-	-710	-0-	1	1	2301	2	Y	-0-	
07	3100	X	2049	-0-	-1051	-0-	2049	2			Y	-0-	
WEST RANCH		WELL #: 2227		RRCID -> 246385		COMPL. DATE 03/30/2008		TOTAL DEPTH 4510			PERF. 3612 - 4428		
02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	20	1	343	2	N	-0-	
03	310	N	278	-0-	-32	-0-	14	1	264	2	N	-0-	
04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	14	1	250	2	N	-0-	
05	403	N	249	-0-	-154	-0-	14	1	235	2	N	-0-	
06	270	N	229	-0-	-41	-0-	12	1	217	2	N	-0-	
07	279	N	247	-0-	-32	-0-	13	1	234	2	N	-0-	
WEST RANCH		WELL #: 5065		RRCID -> 246386		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 4410			PERF. 3434 - 3980		
02	1008	N	977	-0-	-31	-0-	53	1	924	2	N	-0-	
03	1116	N	1075	-0-	-41	-0-	55	1	1020	2	N	-0-	
04	1050	N	1029	-0-	-21	-0-	53	1	976	2	N	-0-	
05	1085	N	1055	-0-	-30	-0-	59	1	996	2	N	-0-	
06	1050	N	1011	-0-	-39	-0-	55	1	956	2	N	-0-	
07	1054	N	1032	-0-	-22	-0-	56	1	976	2	N	-0-	
WEST RANCH		WELL #: 3323		RRCID -> 246479		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 7780			PERF. 6954 - 7428		
02	777	N	777	-0-	-0-	-0-	42	1	735	2	N	-0-	
03	945	N	945	-0-	-0-	-0-	48	1	897	2	N	-0-	
04	855	N	855	-0-	-0-	-0-	44	1	811	2	N	-0-	
05	868	N	771	-0-	-97	-0-	43	1	728	2	N	-0-	
06	900	N	756	-0-	-144	-0-	41	1	715	2	N	-0-	
07	899	N	748	-0-	-151	-0-	40	1	708	2	N	-0-	
ALLISON		WELL #: 2118		RRCID -> 246591		COMPL. DATE 11/20/2007		TOTAL DEPTH 5433			PERF. 4982 - 5142		
02	DLQ	G-10	1238	-0-	1238	1238	68	1	1170	2	Y	-0-	
03	DLQ	G-10	1358	-0-	1358	2596	69	1	1289	2	Y	-0-	
04	DLQ	G-10	1284	-0-	1284	3880	66	1	1218	2	Y	-0-	
05	3000	N	1334	-0-	-1666	2214	74	1	1260	2	Y	-0-	
06	3000	N	1287	-0-	-1713	501	70	1	1217	2	Y	-0-	
*07	1819	N	1318	-0-	-501	-0-	71	1	1247	2	Y	-0-	

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011									
WEST RANCH				WELL #: 2240	RRCID ->	246699	COMPL. DATE	07/18/2008	TOTAL DEPTH	4750	PERF.	4266 - 4620	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	DLQ	G-10	2823	-0-	2823	2823	12 1	2811 2	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	3068	-0-	3068	5891	14 1	3054 2	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	2927	-0-	2927	8818	7 1	2920 2	Y	-0-			-0-
05		11786 X	2968	-0-	-8818	-0-	9 1	2959 2	Y	-0-			-0-
06		2976 X	2832	-0-	-144	-0-	2832 2		Y	-0-			-0-
07		3069 X	2893	-0-	-176	-0-	2893 2		Y	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 3127	RRCID ->	246702	COMPL. DATE	11/10/2008	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6296 - 6890	
02		812 N	741	-0-	-71	-0-	40 1	701 2	N	-0-			-0-
03		868 N	794	-0-	-74	-0-	40 1	754 2	N	-0-			-0-
04		840 N	780	-0-	-60	-0-	40 1	740 2	N	-0-			-0-
05		806 N	786	-0-	-20	-0-	44 1	742 2	N	-0-			-0-
06		780 N	750	-0-	-30	-0-	41 1	709 2	N	-0-			-0-
07		806 N	764	-0-	-42	-0-	41 1	723 2	N	-0-			-0-

LONGFELLOW 600 MD				WELL #: 8038	RRCID ->	246935	COMPL. DATE	05/23/2008	TOTAL DEPTH	7880	PERF.	6819 - 7679	
02	DLQ	G-10	13047	-0-	13047	13047	712 1	12335 2	N	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	14896	-0-	14896	27943	759 1	14137 2	N	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	13329	-0-	13329	41272	688 1	12641 2	N	-0-			-0-
05		54375 X	13103	-0-	-41272	-0-	728 1	12375 2	N	-0-			-0-
06		14098 X	14098	-0-	-0-	-0-	762 1	13336 2	N	-0-			-0-
07		14911 X	14300	-0-	-611	-0-	773 1	13527 2	N	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 2249	RRCID ->	247010	COMPL. DATE	08/28/2008	TOTAL DEPTH	4350	PERF.	3152 - 4074	
02		1680 N	1638	-0-	-42	-0-	89 1	1543 2	N	5			38
03		1984 N	1815	-0-	-169	-0-	92 1	1717 2	N	5			43
04		1770 N	1725	-0-	-45	-0-	89 1	1630 2	N	5			48
05		1829 N	1761	-0-	-68	-0-	98 1	1659 2	N	4			52
06		1770 N	1684	-0-	-86	-0-	91 1	1587 2	N	5			57
07		1798 N	1735	-0-	-63	-0-	93 1	1636 2	N	5			62

WEST RANCH				WELL #: 7046	RRCID ->	247191	COMPL. DATE	11/26/2008	TOTAL DEPTH	6860	PERF.	6530 - 6655	
02		140 N	85	-0-	-55	-0-	5 1	80 2	N	-0-			-0-
03		155 N	94	-0-	-61	-0-	5 1	89 2	N	-0-			-0-
04		93 N	93	-0-	-0-	-0-	5 1	88 2	N	-0-			-0-
05		95 N	95	-0-	-0-	-0-	5 1	90 2	N	-0-			-0-
06		90 N	90	-0-	-0-	-0-	5 1	85 2	N	-0-			-0-
07		93 N	92	-0-	-1	-0-	5 1	87 2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST) SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC ALLISON		//CONT.// 71659 700 //CONT.// 748011 WELL #: 2126				NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS	
		RRCID -> 247227				COMPL. DATE 11/10/2008				TOTAL DEPTH 5050		PERF. 4320 - 4874	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
02	1988 N	1759	-0-	-229	-0-	96 1	1661 2	N	2			50	
						2 9							
03	2170 N	2000	-0-	-170	-0-	102 1	1898 2	N	-0-			50	
04	1980 N	1897	-0-	-83	-0-	98 1	1799 2	N	-0-			50	
05	1953 N	1952	-0-	-1	-0-	108 1	1838 2	N	5			55	
						6 9							
06	1950 N	1863	-0-	-87	-0-	100 1	1757 2	N	5			60	
						6 9							
07	1953 N	1896	-0-	-57	-0-	102 1	1792 2	N	2			62	
						2 9							

WEST RANCH		WELL #: 5080				RRCID -> 247313		COMPL. DATE 11/24/2008		TOTAL DEPTH 4450		PERF. 4050 - 4155	
02	644 N	619	-0-	-25	-0-	34 1	585 2	N	-0-			-0-	
03	713 N	675	-0-	-38	-0-	34 1	641 2	N	-0-			-0-	
04	690 N	643	-0-	-47	-0-	33 1	610 2	N	-0-			-0-	
05	682 N	663	-0-	-19	-0-	37 1	626 2	N	-0-			-0-	
06	660 N	646	-0-	-14	-0-	35 1	611 2	N	-0-			-0-	
*07	665 N	665	-0-	-0-	-0-	36 1	629 2	N	-0-			-0-	

WEST RANCH		WELL #: 4604				RRCID -> 247508		COMPL. DATE 11/19/2008		TOTAL DEPTH 7690		PERF. 5934 - 7384	
02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	1 1	205 2	Y	-0-			-0-	
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2		Y	-0-			-0-	
04	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 2		Y	-0-			-0-	
05	217 N	151	-0-	-66	-0-	151 2		Y	-0-			-0-	
06	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2		Y	-0-			-0-	
*07	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2		Y	-0-			-0-	

WEST RANCH		WELL #: 5078				RRCID -> 247947		COMPL. DATE 03/20/2008		TOTAL DEPTH 4530		PERF. 3574 - 4406	
02	196 N	190	-0-	-6	-0-	10 1	180 2	N	-0-			-0-	
03	217 N	117	-0-	-100	-0-	6 1	111 2	N	-0-			-0-	
04	210 N	123	-0-	-87	-0-	6 1	117 2	N	-0-			-0-	
05	217 N	202	-0-	-15	-0-	11 1	191 2	N	-0-			-0-	
06	138 N	138	-0-	-0-	-0-	7 1	131 2	N	-0-			-0-	
*07	170 N	170	-0-	-0-	-0-	9 1	161 2	N	-0-			-0-	

LONGFELLOW STATE 18		WELL #: 2001				RRCID -> 247961		COMPL. DATE 10/18/2008		TOTAL DEPTH 13500		PERF.12752 - 12774	
02	728 N	625	-0-	-103	-0-	34 1	591 2	N	-0-			-0-	
03	868 N	637	-0-	-231	-0-	32 1	605 2	N	-0-			-0-	
04	748 N	748	-0-	-0-	-0-	39 1	709 2	N	-0-			-0-	
05	776 N	776	-0-	-0-	-0-	43 1	733 2	N	-0-			-0-	
06	723 N	723	-0-	-0-	-0-	39 1	684 2	N	-0-			-0-	
07	775 N	732	-0-	-43	-0-	40 1	692 2	N	-0-			-0-	

WEST RANCH		WELL #: 6070				RRCID -> 247964		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5558 - 5874	
02	DLQ G-10	3285	-0-	3285	3285	13 1	3272 2	Y	-0-			-0-	
03	DLQ G-10	3562	-0-	3562	6847	16 1	3546 2	Y	-0-			-0-	
04	DLQ G-10	3381	-0-	3381	10228	8 1	3373 2	Y	-0-			-0-	
05	13668 X	3440	-0-	-10228	-0-	10 1	3430 2	Y	-0-			-0-	
06	3549 X	3316	-0-	-233	-0-	3316 2		Y	-0-			-0-	
07	3627 X	3348	-0-	-279	-0-	3348 2		Y	-0-			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST)			//CONT.//	71659 700	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC			//CONT.//	748011									
WEST RANCH			WELL #: 2335			RRCID ->	247976	COMPL. DATE	12/22/2008	TOTAL DEPTH	4330	PERF.	3758 - 4170
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

02		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	65 1	1127 2	N	-0-			-0-
03		1395 N	1315	-0-	-80	-0-	67 1	1248 2	N	-0-			-0-
04		1320 N	1257	-0-	-63	-0-	65 1	1192 2	N	-0-			-0-
05		1333 N	1284	-0-	-49	-0-	71 1	1213 2	N	-0-			-0-
06		1260 N	1213	-0-	-47	-0-	66 1	1147 2	N	-0-			-0-
07		1302 N	1291	-0-	-11	-0-	70 1	1221 2	N	-0-			-0-

LONGFELLOW 600			WELL #: 4063			RRCID ->	248071	COMPL. DATE	09/05/2008	TOTAL DEPTH	4650	PERF.	3650 - 4344
02		504 N	492	-0-	-12	-0-	27 1	465 2	N	-0-			-0-
03		558 N	538	-0-	-20	-0-	27 1	511 2	N	-0-			-0-
04		540 N	515	-0-	-25	-0-	27 1	488 2	N	-0-			-0-
05		558 N	537	-0-	-21	-0-	30 1	507 2	N	-0-			-0-
06		526 N	526	-0-	-0-	-0-	28 1	498 2	N	-0-			-0-
*07		547 N	547	-0-	-0-	-0-	30 1	517 2	N	-0-			-0-

WEST RANCH			WELL #: 2246			RRCID ->	248289	COMPL. DATE	10/07/2008	TOTAL DEPTH	4790	PERF.	4154 - 4588
02	DLQ	G-10	1469	-0-	1469	1469	6 1	1463 2	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	1606	-0-	1606	3075	7 1	1599 2	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	1529	-0-	1529	4604	4 1	1525 2	Y	-0-			-0-
05		3000 N	1556	-0-	-1444	3160	5 1	1551 2	Y	-0-			-0-
06		3000 N	1483	-0-	-1517	1643	1483 2		Y	-0-			-0-
*07		3100 N	1519	-0-	-1581	62	1519 2		Y	-0-			-0-

WEST RANCH			WELL #: 2330			RRCID ->	248293	COMPL. DATE	05/10/2009	TOTAL DEPTH	4690	PERF.	2350 - 4505
02	DLQ	G-10	9171	-0-	9171	9171	500 1	8660 2	Y	10			68
							11 9						
03	DLQ	G-10	10222	-0-	10222	19393	520 1	9681 2	Y	19			87
							21 9						
04	DLQ	G-10	9906	-0-	9906	29299	510 1	9371 2	Y	23	72 1		38
							25 9						
05		39111 X	9812	-0-	-29299	-0-	544 1	9246 2	Y	20			58
							22 9						
06		9900 X	8840	-0-	-1060	-0-	477 1	8344 2	Y	17			75
							19 9						
07		10230 X	9227	-0-	-1003	-0-	498 1	8709 2	Y	18			93
							20 9						

WEST RANCH			WELL #: 2507			RRCID ->	248294	COMPL. DATE	10/26/2007	TOTAL DEPTH	7291	PERF.	3674 - 7074
02	DLQ	G-10	1797	-0-	1797	1797	13 1	1784 2	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	2459	-0-	2459	4256	17 1	2442 2	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	2269	-0-	2269	6525	13 1	2256 2	Y	-0-			-0-
05		3000 N	2100	-0-	-900	5625	13 1	2087 2	Y	-0-			-0-
06		3000 N	2044	-0-	-956	4669	7 1	2037 2	Y	-0-			-0-
*07		3100 N	2095	-0-	-1005	3664	7 1	2088 2	Y	-0-			-0-

WEST RANCH SOUTH 4			WELL #: 505			RRCID ->	248333	COMPL. DATE	10/29/2008	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	6697 - 7139
02	DLQ	G-10	11550	-0-	11550	11550	47 1	11503 2	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	11811	-0-	11811	23361	53 1	11758 2	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	11479	-0-	11479	34840	28 1	11451 2	Y	-0-			-0-
05		46106 X	11266	-0-	-34840	-0-	33 1	11233 2	Y	-0-			-0-
06		12048 X	11474	-0-	-574	-0-	11474 2		Y	-0-			-0-
07		12431 X	11016	-0-	-1415	-0-	11016 2		Y	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
 WEST RANCH WELL #: 7042 RRCID -> 248336 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5530 - 6050

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	DLQ	G-10	1974	-0-	1974	1974	8 1	1966	2	Y	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	2187	-0-	2187	4161	10 1	2177	2	Y	-0-	-0-
04	DLQ	G-10	2289	-0-	2289	6450	6 1	2283	2	Y	-0-	-0-
05		9300 X	2850	-0-	-6450	-0-	8 1	2842	2	Y	-0-	-0-
06		2591 X	2591	-0-	-0-	-0-	2591 2			Y	-0-	-0-
*07		2512 X	2512	-0-	-0-	-0-	2512 2			Y	-0-	-0-

WEST RANCH WELL #: 6094 RRCID -> 248360 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6656 - 6970

02	DLQ	G-10	182	-0-	182	182	10 1	172	2	Y	-0-	65
03	DLQ	G-10	192	-0-	192	374	10 1	180	2	Y	2	67
							2 9					
04	DLQ	G-10	135	-0-	135	509	7 1	126	2	Y	2	61 1 8
							2 9					
05		676 N	167	-0-	-509	-0-	9 1	158	2	Y	-0-	8
06		180 N	167	-0-	-13	-0-	9 1	158	2	Y	-0-	8
*07		160 N	160	-0-	-0-	-0-	9 1	151	2	Y	-0-	8

WEST RANCH WELL #: 3227 RRCID -> 248364 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6072 - 6892

02		6139 X	6139	-0-	-0-	-0-	335 1	5804	2	N	-0-	-0-
03		6741 X	6741	-0-	-0-	-0-	343 1	6398	2	N	-0-	-0-
04		6339 X	6339	-0-	-0-	-0-	327 1	6012	2	N	-0-	-0-
05		6228 X	6228	-0-	-0-	-0-	346 1	5882	2	N	-0-	-0-
06		5747 X	5747	-0-	-0-	-0-	311 1	5436	2	N	-0-	-0-
*07		6687 X	6687	-0-	-0-	-0-	361 1	6326	2	N	-0-	-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5107 RRCID -> 248370 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7050 - 8074

02	DLQ	G-10	2719	-0-	2719	2719	11 1	2708	2	Y	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	2927	-0-	2927	5646	13 1	2914	2	Y	-0-	-0-
04	DLQ	G-10	2767	-0-	2767	8413	7 1	2760	2	Y	-0-	-0-
05		11201 X	2788	-0-	-8413	-0-	8 1	2780	2	Y	-0-	-0-
06		2940 X	2598	-0-	-342	-0-	2598 2			Y	-0-	-0-
07		3007 X	2629	-0-	-378	-0-	2629 2			Y	-0-	-0-

WEST STATE 24 WELL #: 2420TT RRCID -> 248378 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 4090 - 9522

02		5320 X	4585	-0-	-735	-0-	19 1	4566	2	Y	-0-	-0-
03		5642 X	4939	-0-	-703	-0-	22 1	4917	2	Y	-0-	-0-
04		5340 X	4756	-0-	-584	-0-	12 1	4744	2	Y	-0-	-0-
05		5208 X	4848	-0-	-360	-0-	14 1	4834	2	Y	-0-	-0-
06		5040 X	4540	-0-	-500	-0-	4540 2			Y	-0-	-0-
*07		13406 X	13406	-0-	-0-	-0-	13406 2			Y	-0-	-0-

LONGFELLOW STATE WELL #: 2803 RRCID -> 248389 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8160 - 8677

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

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS					
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011													
ALLISON		WELL #: 2127		RRCID -> 248390		COMPL. DATE 12/12/2008		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 4180		- 4528			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	DLQ	G-10	2467	-0-	2467	2467	135	1	2332	2	N	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	2617	-0-	2617	5084	133	1	2484	2	N	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	2494	-0-	2494	7578	129	1	2365	2	N	-0-			-0-
05		3000 N	2536	-0-	-464	7114	141	1	2395	2	N	-0-			-0-
06		3000 N	2364	-0-	-636	6478	128	1	2236	2	N	-0-			-0-
*07		3100 N	2393	-0-	-707	5771	129	1	2264	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 2324		RRCID -> 248391		COMPL. DATE 06/17/2008		TOTAL DEPTH 4470		PERF. 3986		- 4310			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		1176 N	1140	-0-	-36	-0-	62	1	1078	2	N	-0-			-0-
03		1271 N	1230	-0-	-41	-0-	63	1	1167	2	N	-0-			-0-
04		1200 N	1168	-0-	-32	-0-	60	1	1108	2	N	-0-			-0-
05		1271 N	1172	-0-	-99	-0-	65	1	1107	2	N	-0-			-0-
06		1200 N	1177	-0-	-23	-0-	64	1	1113	2	N	-0-			-0-
*07		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	66	1	1151	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 2239		RRCID -> 248393		COMPL. DATE 08/27/2008		TOTAL DEPTH 4930		PERF. 3606		- 4730			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	DLQ	G-10	6853	-0-	6853	6853	28	1	6825	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	7517	-0-	7517	14370	34	1	7483	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	7073	-0-	7073	21443	17	1	7056	2	Y	-0-			-0-
05		28660 X	7217	-0-	-21443	-0-	21	1	7196	2	Y	-0-			-0-
06		7227 X	6815	-0-	-412	-0-	6815	2			Y	-0-			-0-
07		7440 X	7005	-0-	-435	-0-	7005	2			Y	-0-			-0-

WEST STATE		WELL #: 2421		RRCID -> 248436		COMPL. DATE 12/04/2008		TOTAL DEPTH 4860		PERF. 3558		- 4686			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		1568 N	1421	-0-	-147	-0-	77	1	1338	2	N	5			42
03		1674 N	1535	-0-	-139	-0-	78	1	1457	2	N	-0-			42
04		1620 N	1490	-0-	-130	-0-	77	1	1407	2	N	5			47
05		1581 N	1546	-0-	-35	-0-	86	1	1453	2	N	6			53
06		1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	81	1	1419	2	N	10			63
*07		1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	84	1	1465	2	N	9			72

LONGFELLOW 600		WELL #: 4066		RRCID -> 248443		COMPL. DATE 07/28/2008		TOTAL DEPTH 6160		PERF. 5510		- 5630			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	DLQ	G-10	1443	-0-	1443	1443	6	1	1437	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	1623	-0-	1623	3066	7	1	1616	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	1544	-0-	1544	4610	4	1	1540	2	Y	-0-			-0-
05		3000 N	1555	-0-	-1445	3165	5	1	1550	2	Y	-0-			-0-
06		3000 N	1306	-0-	-1694	1471	1306	2			Y	-0-			-0-
*07		3017 N	1546	-0-	-1471	-0-	1546	2			Y	-0-			-0-

ALLISON		WELL #: 3030		RRCID -> 248445		COMPL. DATE 10/24/2008		TOTAL DEPTH 6950		PERF. 5024		- 6810			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	DLQ	G-10	4776	-0-	4776	4776	36	1	4740	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	4936	-0-	4936	9712	41	1	4895	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	4596	-0-	4596	14308	30	1	4566	2	Y	-0-			-0-
05		18986 X	4678	-0-	-14308	-0-	35	1	4643	2	Y	-0-			-0-
06		4445 X	4445	-0-	-0-	-0-	21	1	4424	2	Y	-0-			-0-
*07		4476 X	4476	-0-	-0-	-0-	22	1	4454	2	Y	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC WEST RANCH		//CONT.// 71659 700 //CONT.// 748011		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS					
WEST RANCH		WELL #: 8024		RRCID -> 248449		COMPL. DATE 12/03/2008			TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5310 - 5820					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	3096	-0-	3096	3096	13	1	3083	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	3474	-0-	3474	6570	16	1	3458	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	3384	-0-	3384	9954	8	1	3376	2	Y	-0-			-0-
05	13386 X	3432	-0-	-9954	-0-	10	1	3422	2	Y	-0-			-0-
06	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	2			Y	-0-			-0-
07	3503 X	3186	-0-	-317	-0-	3186	2			Y	-0-			-0-
WEST RANCH		WELL #: 2719S		RRCID -> 248453		COMPL. DATE 03/03/2009			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7020 - 8032					
02	DLQ G-10	1192	-0-	1192	1192	5	1	1187	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	1297	-0-	1297	2489	6	1	1291	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	1265	-0-	1265	3754	3	1	1262	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	1249	-0-	1249	5003	4	1	1245	2	Y	-0-			-0-
06	2900 N	1182	-0-	-1718	3285	1182	2			Y	-0-			-0-
*07	3100 N	1372	-0-	-1728	1557	1372	2			Y	-0-			-0-
ALLISON		WELL #: 2128		RRCID -> 248454		COMPL. DATE 02/08/2009			TOTAL DEPTH 6730 PERF. 4702 - 6568					
02	DLQ G-10	5707	-0-	5707	5707	260	1	5447	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	6203	-0-	6203	11910	266	1	5937	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	5893	-0-	5893	17803	253	1	5640	2	Y	-0-			-0-
05	23835 X	6032	-0-	-17803	-0-	280	1	5752	2	Y	-0-			-0-
06	5736 X	5736	-0-	-0-	-0-	257	1	5479	2	Y	-0-			-0-
07	6324 X	5791	-0-	-533	-0-	260	1	5531	2	Y	-0-			-0-
WEST RANCH		WELL #: 5098		RRCID -> 248464		COMPL. DATE 08/03/2008			TOTAL DEPTH 6410 PERF. 3826 - 6004					
02	DLQ G-10	5771	-0-	5771	5771	43	1	5728	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	6185	-0-	6185	11956	47	1	6138	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	5844	-0-	5844	17800	33	1	5811	2	Y	-0-			-0-
05	23682 X	5882	-0-	-17800	-0-	37	1	5845	2	Y	-0-			-0-
06	6099 X	5675	-0-	-424	-0-	19	1	5656	2	Y	-0-			-0-
*07	12809 X	12809	-0-	-0-	-0-	19	1	12790	2	Y	-0-			-0-
LONGFELLOW		WELL #: 4062		RRCID -> 248466		COMPL. DATE 12/03/2008			TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4798 - 5616					
02	DLQ G-10	12124	-0-	12124	12124	50	1	12074	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	13206	-0-	13206	25330	60	1	13146	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	12521	-0-	12521	37851	30	1	12491	2	Y	-0-			-0-
05	50357 X	12506	-0-	-37851	-0-	37	1	12469	2	Y	-0-			-0-
06	12923 X	11704	-0-	-1219	-0-	11704	2			Y	-0-			-0-
07	13299 X	11575	-0-	-1724	-0-	11575	2			Y	-0-			-0-
WEST RANCH		WELL #: 7035		RRCID -> 248471		COMPL. DATE 10/21/2008			TOTAL DEPTH 9940 PERF. 4700 - 6334					
02	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	102	1	1764	2	N	14	74	1	37
03	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	101	1	1880	2	N	8			45
04	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	96	1	1764	2	N	8			53
05	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	109	1	1856	2	N	10			63
06	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	95	1	1669	2	N	4			67
*07	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	108	1	1891	2	N	6			73

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS				
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011										
WEST RANCH				WELL #: 8044	RRCID -> 248488		COMPL. DATE	01/06/2009	TOTAL DEPTH	9480	PERF.	5900 - 6540		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	DLQ G-10	3667	-0-	3667	3667	15 1	3652 2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	DLQ G-10	4097	-0-	4097	7764	19 1	4078 2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	DLQ G-10	3899	-0-	3899	11663	9 1	3890 2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	15632 X	3969	-0-	-11663	-0-	12 1	3957 2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	3999 X	3790	-0-	-209	-0-	3790 2		N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	4092 X	3847	-0-	-245	-0-	3847 2		N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-

WEST RANCH				WELL #: 3118	RRCID -> 248491		COMPL. DATE	05/24/2008	TOTAL DEPTH	7290	PERF.	6816 - 7124		
02	980 N	953	-0-	-27	-0-	52 1	901 2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1116 N	1020	-0-	-96	-0-	52 1	968 2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1020 N	1010	-0-	-10	-0-	52 1	958 2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1054 N	1024	-0-	-30	-0-	57 1	967 2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	990 N	956	-0-	-34	-0-	52 1	904 2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1054 N	1000	-0-	-54	-0-	54 1	946 2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-

LONGFELLOW STATE				WELL #: 2804	RRCID -> 248520		COMPL. DATE	05/12/2010	TOTAL DEPTH	8640	PERF.	5800 - 6274		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-

WEST RANCH				WELL #: 4203	RRCID -> 248614		COMPL. DATE	12/23/2008	TOTAL DEPTH	8080	PERF.	6498 - 7905		
02	310 N	310	-0-	-0-	-0-	17 1	293 2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	403 N	368	-0-	-35	-0-	19 1	349 2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	360 N	323	-0-	-37	-0-	17 1	306 2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	341 N	329	-0-	-12	-0-	18 1	311 2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	360 N	320	-0-	-40	-0-	17 1	303 2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	341 N	323	-0-	-18	-0-	17 1	306 2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-

WEST RANCH				WELL #: 3326	RRCID -> 248617		COMPL. DATE	12/15/2008	TOTAL DEPTH	5610	PERF.	5236 - 5442		
02	2268 N	2238	-0-	-30	-0-	122 1	2116 2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2604 N	2480	-0-	-124	-0-	126 1	2354 2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2430 N	2357	-0-	-73	-0-	122 1	2235 2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2480 N	2409	-0-	-71	-0-	134 1	2275 2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2400 N	2294	-0-	-106	-0-	124 1	2170 2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2449 N	2360	-0-	-89	-0-	128 1	2232 2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-

WEST RANCH				WELL #: 3327	RRCID -> 248619		COMPL. DATE	12/17/2008	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	5810 - 7490		
02	DLQ G-10	9636	-0-	9636	9636	526 1	9110 2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	DLQ G-10	10363	-0-	10363	19999	528 1	9835 2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	DLQ G-10	9644	-0-	9644	29643	498 1	9146 2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	38019 X	8376	-0-	-29643	-0-	465 1	7911 2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	10006 X	8139	-0-	-1867	-0-	440 1	7699 2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	10292 X	8216	-0-	-2076	-0-	444 1	7772 2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-

WEST RANCH				WELL #: 2717S	RRCID -> 248621		COMPL. DATE	01/26/2009	TOTAL DEPTH	6930	PERF.	6186 - 6750		
02	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	5 1	1281 2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1922 N	1428	-0-	-494	-0-	6 1	1422 2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1620 N	1249	-0-	-371	-0-	3 1	1246 2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1426 N	1300	-0-	-126	-0-	4 1	1296 2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1380 N	1262	-0-	-118	-0-	1262 2		N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1302 N	1265	-0-	-37	-0-	1265 2		N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-

PILON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011														
WEST RANCH WELL #: 2315 RRCID -> 248751 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2390 - 4886														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2319 X	2319	-0-	-0-	-0-	126	1	2184	2	N	8			50
						9	9							
03	2473 X	2473	-0-	-0-	-0-	126	1	2344	2	N	3			53
						3	9							
04	2259 X	2259	-0-	-0-	-0-	116	1	2137	2	N	5			58
						6	9							
05	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	122	1	2074	2	N	2			60
						2	9							
06	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	119	1	2074	2	N	13			73
						14	9							
*07	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	131	1	2287	2	N	49			122
						54	9							

WEST RANCH WELL #: 4503 RRCID -> 248756 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4795 - 5715														
02	5852 X	5342	-0-	-510	-0-	22	1	5320	2	N	-0-			-0-
03	6293 X	5679	-0-	-614	-0-	26	1	5653	2	N	-0-			-0-
04	6000 X	5640	-0-	-360	-0-	14	1	5626	2	N	-0-			-0-
05	6200 X	5990	-0-	-210	-0-	18	1	5972	2	N	-0-			-0-
06	6000 X	5647	-0-	-353	-0-	5647	2			N	-0-			-0-
07	5921 X	5738	-0-	-183	-0-	5738	2			N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 8016 RRCID -> 248761 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 4876 - 6008														
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-			-0-
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-			-0-
04	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-			-0-
05	31 N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	N	-0-			-0-
06	30 N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	2	N	-0-			-0-
07	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-			-0-

ALLISON WELL #: 4804 RRCID -> 248772 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4936 - 5770														
02	DLQ G-10	1997	-0-	1997	1997	8	1	1989	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	2375	-0-	2375	4372	11	1	2364	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	2230	-0-	2230	6602	5	1	2225	2	Y	-0-			-0-
05	3000 N	2157	-0-	-843	5759	6	1	2151	2	Y	-0-			-0-
06	3000 N	1962	-0-	-1038	4721	1962	2			Y	-0-			-0-
*07	3100 N	1938	-0-	-1162	3559	1938	2			Y	-0-			-0-

ALLISON RANCH WELL #: 301 RRCID -> 248775 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4670 - 6066														
02	DLQ G-10	3671	-0-	3671	3671	15	1	3656	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	3924	-0-	3924	7595	19	1	3905	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	3588	-0-	3588	11183	9	1	3579	2	Y	-0-			-0-
05	14802 X	3619	-0-	-11183	-0-	12	1	3607	2	Y	-0-			-0-
06	3773 X	3415	-0-	-358	-0-	1	1	3414	2	Y	-0-			-0-
07	3875 X	3461	-0-	-414	-0-	1	1	3460	2	Y	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 4402 RRCID -> 248777 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7250 - 7858														
02	DLQ G-10	2736	-0-	2736	2736	11	1	2725	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	2844	-0-	2844	5580	13	1	2831	2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	2579	-0-	2579	8159	6	1	2573	2	N	-0-			-0-
05	10705 X	2546	-0-	-8159	-0-	8	1	2538	2	N	-0-			-0-
06	2767 X	2265	-0-	-502	-0-	2265	2			N	-0-			-0-
07	2759 X	1953	-0-	-806	-0-	1953	2			N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011										
LONGFELLOW STATE 600		WELL #: 1508		RRCID -> 248855		COMPL. DATE 02/07/2008		TOTAL DEPTH 5708		PERF. 4532 - 4799		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	84 N	53	-0-	-31	-0-	3	1	50	2	N	-0-	-0-
03	93 N	78	-0-	-15	-0-	4	1	74	2	N	-0-	-0-
04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	2	N	-0-	-0-
05	67 N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	2	N	-0-	-0-
06	90 N	55	-0-	-35	-0-	3	1	52	2	N	-0-	-0-
07	62 N	37	-0-	-25	-0-	2	1	35	2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 8025		RRCID -> 248857		COMPL. DATE 04/06/2009		TOTAL DEPTH 5880		PERF. 5124 - 5732		
02	DLQ G-10	3833	-0-	3833	3833	16	1	3817	2	N	-0-	-0-
03	DLQ G-10	3965	-0-	3965	7798	18	1	3947	2	N	-0-	-0-
04	DLQ G-10	3630	-0-	3630	11428	9	1	3621	2	N	-0-	-0-
05	15027 X	3599	-0-	-11428	-0-	11	1	3588	2	N	-0-	-0-
06	4110 X	3516	-0-	-594	-0-	3516	2			N	-0-	-0-
07	4247 X	3280	-0-	-967	-0-	3280	2			N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2620		RRCID -> 248865		COMPL. DATE 10/10/2009		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 4418 - 6466		
02	840 N	823	-0-	-17	-0-	3	1	820	2	N	-0-	-0-
03	930 N	828	-0-	-102	-0-	4	1	824	2	N	-0-	-0-
04	870 N	857	-0-	-13	-0-	2	1	855	2	N	-0-	-0-
05	899 N	858	-0-	-41	-0-	3	1	855	2	N	-0-	-0-
06	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-	-0-
07	899 N	816	-0-	-83	-0-	816	2			N	-0-	-0-

ALLISON RANCH		WELL #: 302		RRCID -> 248869		COMPL. DATE 01/12/2009		TOTAL DEPTH 6350		PERF. 5410 - 5733		
02	DLQ G-10	1542	-0-	1542	1542	6	1	1536	2	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	1629	-0-	1629	3171	7	1	1622	2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	1491	-0-	1491	4662	4	1	1487	2	Y	-0-	-0-
05	3000 N	1469	-0-	-1531	3131	4	1	1465	2	Y	-0-	-0-
06	3000 N	1296	-0-	-1704	1427	1296	2			Y	-0-	-0-
*07	2700 N	1273	-0-	-1427	-0-	1273	2			Y	-0-	-0-

ALLISON 4		WELL #: 303		RRCID -> 248890		COMPL. DATE 12/17/2008		TOTAL DEPTH 8419		PERF. 5728 - 8162		
02	DLQ G-10	8269	-0-	8269	8269	34	1	8235	2	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	8880	-0-	8880	17149	40	1	8840	2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	8103	-0-	8103	25252	20	1	8083	2	Y	-0-	-0-
05	33189 X	7937	-0-	-25252	-0-	23	1	7914	2	Y	-0-	-0-
06	7324 X	7324	-0-	-0-	-0-	7324	2			Y	-0-	-0-
*07	7176 X	7176	-0-	-0-	-0-	7176	2			Y	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2618TT		RRCID -> 248892		COMPL. DATE 03/01/2009		TOTAL DEPTH 7410		PERF. 3504 - 7236		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	14	-0-	14	14	1	1	13	2	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	157	-0-	157	171	8	1	149	2	N	-0-	-0-
05	624 X	453	-0-	-171	-0-	19	1	329	2	N	95	70 1 25
						105	9					
06	299 X	299	-0-	-0-	-0-	16	1	283	2	N	-0-	25
*07	303 N	303	-0-	-0-	-0-	16	1	287	2	N	-0-	25

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
 ALLISON RANCH WELL #: 303 RRCID -> 248893 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6233 - 6432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	4469	-0-	4469	4469	18	1	4451	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	4843	-0-	4843	9312	22	1	4821	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	4558	-0-	4558	13870	11	1	4547	2	Y	-0-			-0-
05	18433 X	4563	-0-	-13870	-0-	13	1	4550	2	Y	-0-			-0-
06	4800 X	4190	-0-	-610	-0-	4190	2			Y	-0-			-0-
07	4960 X	4190	-0-	-770	-0-	4190	2			Y	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2713SR RRCID -> 248901 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 4080 - 5862

02	252 N	232	-0-	-20	-0-	13	1	219	2	N	-0-			-0-
03	279 N	264	-0-	-15	-0-	13	1	251	2	N	-0-			-0-
04	251 N	251	-0-	-0-	-0-	13	1	238	2	N	-0-			-0-
05	310 N	310	-0-	-0-	-0-	17	1	293	2	N	-0-			-0-
06	338 N	338	-0-	-0-	-0-	18	1	320	2	N	-0-			-0-
*07	343 N	343	-0-	-0-	-0-	19	1	324	2	N	-0-			-0-

ALLISON 4 WELL #: 101 RRCID -> 248908 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6136 - 6674

02	DLQ G-10	3920	-0-	3920	3920	16	1	3904	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	4123	-0-	4123	8043	19	1	4104	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	3937	-0-	3937	11980	10	1	3927	2	Y	-0-			-0-
05	15920 X	3940	-0-	-11980	-0-	12	1	3928	2	Y	-0-			-0-
06	4200 X	3792	-0-	-408	-0-	3792	2			Y	-0-			-0-
07	4340 X	3823	-0-	-517	-0-	3823	2			Y	-0-			-0-

LONGFELLOW WELL #: 2011 RRCID -> 248920 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7146 - 8688

02	1344 N	1261	-0-	-83	-0-	69	1	1192	2	N	-0-			-0-
03	1457 N	1385	-0-	-72	-0-	71	1	1314	2	N	-0-			-0-
04	1380 N	1322	-0-	-58	-0-	68	1	1254	2	N	-0-			-0-
05	1395 N	1345	-0-	-50	-0-	75	1	1270	2	N	-0-			-0-
06	1350 N	1315	-0-	-35	-0-	71	1	1244	2	N	-0-			-0-
*07	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	74	1	1291	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 6055 RRCID -> 249055 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 3634 - 3996

02	1316 N	1228	-0-	-88	-0-	67	1	1161	2	N	-0-			-0-
03	1457 N	1391	-0-	-66	-0-	71	1	1320	2	N	-0-			-0-
04	1320 N	1309	-0-	-11	-0-	68	1	1241	2	N	-0-			-0-
05	1364 N	1357	-0-	-7	-0-	75	1	1282	2	N	-0-			-0-
06	1350 N	1275	-0-	-75	-0-	69	1	1206	2	N	-0-			-0-
07	1364 N	1279	-0-	-85	-0-	69	1	1210	2	N	-0-			-0-

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 8046 RRCID -> 249208 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 11606 PERF. 4869 - 8936

02	2212 N	2087	-0-	-125	-0-	114	1	1973	2	N	-0-			-0-
03	2418 N	2285	-0-	-133	-0-	116	1	2169	2	N	-0-			-0-
04	2280 N	2180	-0-	-100	-0-	113	1	2067	2	N	-0-			-0-
05	2325 N	2211	-0-	-114	-0-	123	1	2088	2	N	-0-			-0-
06	2220 N	2139	-0-	-81	-0-	116	1	2023	2	N	-0-			-0-
07	2263 N	2194	-0-	-69	-0-	119	1	2075	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2325 RRCID -> 249290 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3688 - 3944

02	644 N	626	-0-	-18	-0-	34	1	592	2	N	-0-			-0-
03	713 N	699	-0-	-14	-0-	36	1	663	2	N	-0-			-0-
04	690 N	675	-0-	-15	-0-	35	1	640	2	N	-0-			-0-
05	690 N	690	-0-	-0-	-0-	38	1	652	2	N	-0-			-0-
06	690 N	659	-0-	-31	-0-	36	1	623	2	N	-0-			-0-
07	713 N	670	-0-	-43	-0-	36	1	634	2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS						
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011													
WEST RANCH		WELL #: 6050		RRCID -> 249291		COMPL. DATE 01/18/2009			TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3268 - 3932						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
02	1232 N	1206	-0-	-26	-0-	66	1	1140	2	N	-0-				-0-
03	1364 N	1250	-0-	-114	-0-	64	1	1186	2	N	-0-				-0-
04	1230 N	1221	-0-	-9	-0-	63	1	1158	2	N	-0-				-0-
05	1333 N	1147	-0-	-186	-0-	64	1	1083	2	N	-0-				-0-
06	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	65	1	1139	2	N	-0-				-0-
07	1271 N	1160	-0-	-111	-0-	63	1	1097	2	N	-0-				-0-

WEST RANCH		WELL #: 5072		RRCID -> 249292		COMPL. DATE 01/22/2009			TOTAL DEPTH 5660 PERF. 3410 - 4118						
02	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	88	1	1524	2	N	-0-				-0-
03	1860 N	1773	-0-	-87	-0-	90	1	1683	2	N	-0-				-0-
04	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	84	1	1546	2	N	-0-				-0-
05	1798 N	1695	-0-	-103	-0-	94	1	1601	2	N	-0-				-0-
06	1710 N	1380	-0-	-330	-0-	75	1	1305	2	N	-0-				-0-
07	1674 N	1478	-0-	-196	-0-	75	1	1315	2	N	80				80
						88	9								

WEST RANCH		WELL #: 8045		RRCID -> 249293		COMPL. DATE 11/27/2008			TOTAL DEPTH 10380 PERF. 5598 - 5692						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4013		RRCID -> 249340		COMPL. DATE 02/08/2009			TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6162 - 6790						
02	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	65	1	1133	2	N	-0-				-0-
03	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	68	1	1274	2	N	-0-				-0-
04	1320 N	1265	-0-	-55	-0-	65	1	1200	2	N	-0-				-0-
05	1333 N	1290	-0-	-43	-0-	72	1	1218	2	N	-0-				-0-
06	1290 N	1236	-0-	-54	-0-	67	1	1169	2	N	-0-				-0-
07	1302 N	1262	-0-	-40	-0-	68	1	1194	2	N	-0-				-0-

LONGFELLOW FEE 2		WELL #: 2901		RRCID -> 249342		COMPL. DATE 10/12/2008			TOTAL DEPTH 9855 PERF. 9202 - 9305						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WEST RANCH		WELL #: 3225		RRCID -> 249408		COMPL. DATE 11/19/2008			TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6240 - 6814						
02	448 N	425	-0-	-23	-0-	23	1	402	2	N	-0-				-0-
03	496 N	466	-0-	-30	-0-	24	1	442	2	N	-0-				-0-
04	480 N	446	-0-	-34	-0-	23	1	423	2	N	-0-				-0-
05	465 N	447	-0-	-18	-0-	25	1	422	2	N	-0-				-0-
06	450 N	426	-0-	-24	-0-	23	1	403	2	N	-0-				-0-
07	465 N	431	-0-	-34	-0-	23	1	408	2	N	-0-				-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//	71659 700	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: PECOS		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//	748011										
WEST RANCH		WELL #: 5061		RRCID ->	249676	COMPL. DATE	02/19/2008	TOTAL DEPTH	9709	PERF.	8084	-	9560
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
02	DLQ	G-10	2580	-0-	2580	2580	141	1	2439	2	N	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	2936	-0-	2936	5516	150	1	2786	2	N	-0-	-0-
04	DLQ	G-10	2909	-0-	2909	8425	150	1	2759	2	N	-0-	-0-
05		11416 X	2991	-0-	-8425	-0-	166	1	2825	2	N	-0-	-0-
06		2850 X	1905	-0-	-945	-0-	103	1	1802	2	N	-0-	-0-
07		3007 X	2378	-0-	-629	-0-	129	1	2249	2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5049		RRCID ->	249678	COMPL. DATE	12/17/2008	TOTAL DEPTH	4080	PERF.	3702	-	3862
02		904 N	904	-0-	-0-	-0-	49	1	855	2	N	-0-	-0-
03		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	51	1	950	2	N	-0-	-0-
04		946 N	946	-0-	-0-	-0-	49	1	897	2	N	-0-	-0-
05		992 N	962	-0-	-30	-0-	53	1	909	2	N	-0-	-0-
06		960 N	888	-0-	-72	-0-	48	1	840	2	N	-0-	-0-
07		992 N	780	-0-	-212	-0-	42	1	738	2	N	-0-	-0-

ALLISON		WELL #: 2129		RRCID ->	249679	COMPL. DATE	12/04/2008	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	4630	-	4851
02		616 N	593	-0-	-23	-0-	32	1	561	2	N	-0-	-0-
03		682 N	644	-0-	-38	-0-	33	1	611	2	N	-0-	-0-
04		660 N	612	-0-	-48	-0-	32	1	580	2	N	-0-	-0-
05		651 N	612	-0-	-39	-0-	34	1	578	2	N	-0-	-0-
06		630 N	565	-0-	-65	-0-	31	1	534	2	N	-0-	-0-
07		620 N	582	-0-	-38	-0-	31	1	551	2	N	-0-	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4055		RRCID ->	249729	COMPL. DATE	08/30/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	6600	-	10110
02	DLQ	G-10	4515	-0-	4515	4515	246	1	4269	2	N	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	4996	-0-	4996	9511	255	1	4741	2	N	-0-	-0-
04	DLQ	G-10	4801	-0-	4801	14312	248	1	4553	2	N	-0-	-0-
05		19357 X	5045	-0-	-14312	-0-	280	1	4765	2	N	-0-	-0-
06		4920 X	4876	-0-	-44	-0-	264	1	4612	2	N	-0-	-0-
*07		5015 X	5015	-0-	-0-	-0-	271	1	4744	2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 4501		RRCID ->	249730	COMPL. DATE	03/11/2008	TOTAL DEPTH	9330	PERF.	5210	-	5873
02	DLQ	G-10	5257	-0-	5257	5257	22	1	5235	2	Y	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	5666	-0-	5666	10923	26	1	5640	2	Y	-0-	-0-
04	DLQ	G-10	5070	-0-	5070	15993	12	1	5058	2	Y	-0-	-0-
05		21051 X	5058	-0-	-15993	-0-	15	1	5043	2	Y	-0-	-0-
06		5371 X	4804	-0-	-567	-0-	4804	2			Y	-0-	-0-
07		5394 X	4960	-0-	-434	-0-	4960	2			Y	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 8033		RRCID ->	249731	COMPL. DATE	02/12/2008	TOTAL DEPTH	8020	PERF.	6996	-	7384
02	DLQ	G-10	7397	-0-	7397	7397	404	1	6993	2	N	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	8295	-0-	8295	15692	423	1	7872	2	N	-0-	-0-
04	DLQ	G-10	7859	-0-	7859	23551	406	1	7453	2	N	-0-	-0-
05		31430 X	7879	-0-	-23551	-0-	438	1	7441	2	N	-0-	-0-
06		8190 X	7494	-0-	-696	-0-	405	1	7089	2	N	-0-	-0-
07		8308 X	7543	-0-	-765	-0-	408	1	7135	2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 8032		RRCID ->	249732	COMPL. DATE	02/22/2008	TOTAL DEPTH	8282	PERF.	5826	-	8114
02	DLQ	G-10	3231	-0-	3231	3231	62	1	3169	2	Y	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	3534	-0-	3534	6765	65	1	3469	2	Y	-0-	-0-
04	DLQ	G-10	3380	-0-	3380	10145	59	1	3321	2	Y	-0-	-0-
05		13633 X	3488	-0-	-10145	-0-	68	1	3420	2	Y	-0-	-0-
06		3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	54	1	3240	2	Y	-0-	-0-
07		3565 X	3286	-0-	-279	-0-	54	1	3232	2	Y	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
LONGFELLOW 600 WELL #: 8039 RRCID -> 249734 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4146 - 5622

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	924 N	884	-0-	-40	-0-	48	1	836	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1023 N	976	-0-	-47	-0-	50	1	926	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	960 N	923	-0-	-37	-0-	48	1	875	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	992 N	928	-0-	-64	-0-	52	1	876	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	930 N	857	-0-	-73	-0-	46	1	811	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	961 N	857	-0-	-104	-0-	46	1	811	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WEST RANCH WELL #: 6072 RRCID -> 249735 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3224 - 4124

02	DLQ G-10	1937	-0-	1937	1937	105	1	1818	2	N	13					73
03	DLQ G-10	2119	-0-	2119	4056	107	1	1990	2	N	20					93
04	DLQ G-10	1998	-0-	1998	6054	102	1	1870	2	N	24	70	1			47
05	3000 N	2044	-0-	-956	5098	112	1	1912	2	N	18					65
06	3000 N	1955	-0-	-1045	4053	105	1	1831	2	N	17					82
*07	3100 N	1909	-0-	-1191	2862	102	1	1779	2	N	25					107

WEST RANCH WELL #: 3121 RRCID -> 249739 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 6492 - 7912

02	DLQ G-10	3379	-0-	3379	3379	184	1	3195	2	N	-0-					17
03	DLQ G-10	3713	-0-	3713	7092	189	1	3524	2	N	-0-					17
04	DLQ G-10	3453	-0-	3453	10545	178	1	3275	2	N	-0-					17
05	13948 X	3403	-0-	-10545	-0-	189	1	3214	2	N	-0-					17
06	3750 X	3151	-0-	-599	-0-	170	1	2981	2	N	-0-					17
07	3751 X	3128	-0-	-623	-0-	169	1	2959	2	N	-0-					17

WEST RANCH WELL #: 7028 RRCID -> 249744 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 6150 - 8148

02	DLQ G-10	2822	-0-	2822	2822	154	1	2668	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	3260	-0-	3260	6082	166	1	3094	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	3068	-0-	3068	9150	158	1	2910	2	N	-0-					-0-
05	12262 X	3112	-0-	-9150	-0-	173	1	2939	2	N	-0-					-0-
06	3189 X	2965	-0-	-224	-0-	160	1	2805	2	N	-0-					-0-
07	3255 X	2981	-0-	-274	-0-	161	1	2820	2	N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 101 RRCID -> 249746 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7544 - 8113

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

LONGFELLOW WELL #: 4050 RRCID -> 249753 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 9267 PERF. 6444 - 6580

02	2324 N	2214	-0-	-110	-0-	121	1	2093	2	N	-0-					-0-
03	2542 N	2480	-0-	-62	-0-	126	1	2354	2	N	-0-					-0-
04	2430 N	2370	-0-	-60	-0-	122	1	2248	2	N	-0-					-0-
05	2449 N	2387	-0-	-62	-0-	133	1	2254	2	N	-0-					-0-
06	2400 N	2272	-0-	-128	-0-	123	1	2149	2	N	-0-					-0-
07	2449 N	2309	-0-	-140	-0-	125	1	2184	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011									
LONGFELLOW		WELL #: 4054		RRCID ->	249754	COMPL. DATE	03/15/2008	TOTAL DEPTH	9840	PERF. 7936 - 8754	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
02	DLQ G-10	3591	-0-	3591	3591	196	1	3395	2	N	-0-
03	DLQ G-10	4042	-0-	4042	7633	206	1	3836	2	N	-0-
04	DLQ G-10	3825	-0-	3825	11458	198	1	3627	2	N	-0-
05	15335 X	3877	-0-	-11458	-0-	215	1	3662	2	N	-0-
06	3900 X	3678	-0-	-222	-0-	199	1	3479	2	N	-0-
07	4030 X	3712	-0-	-318	-0-	201	1	3511	2	N	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 209		RRCID ->	249755	COMPL. DATE	11/05/2008	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 6354 - 8138	
02	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	69	1	1200	2	N	-0-
03	1457 N	1444	-0-	-13	-0-	74	1	1370	2	N	-0-
04	1440 N	1347	-0-	-93	-0-	70	1	1277	2	N	-0-
05	1395 N	1365	-0-	-30	-0-	76	1	1289	2	N	-0-
06	1410 N	1314	-0-	-96	-0-	71	1	1243	2	N	-0-
07	1395 N	1352	-0-	-43	-0-	73	1	1279	2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2608		RRCID ->	249756	COMPL. DATE	06/22/2009	TOTAL DEPTH	9410	PERF. 3600 - 4030	
02	140 N	65	-0-	-75	-0-	4	1	61	2	N	-0-
03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	2	N	-0-
04	90 N	82	-0-	-8	-0-	4	1	78	2	N	-0-
05	77 N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	2	N	-0-
06	90 N	86	-0-	-4	-0-	5	1	81	2	N	-0-
07	93 N	85	-0-	-8	-0-	5	1	80	2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2716S		RRCID ->	249789	COMPL. DATE	10/10/2008	TOTAL DEPTH	8870	PERF. 5234 - 8690	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3120		RRCID ->	249804	COMPL. DATE	02/01/2008	TOTAL DEPTH	8428	PERF. 5392 - 8336	
02	DLQ G-10	1266	-0-	1266	1266	5	1	1261	2	Y	-0-
03	DLQ G-10	1298	-0-	1298	2564	6	1	1292	2	Y	-0-
04	DLQ G-10	1335	-0-	1335	3899	3	1	1332	2	Y	-0-
05	3000 N	1354	-0-	-1646	2253	4	1	1350	2	Y	-0-
06	3000 N	1284	-0-	-1716	537	1284	2			Y	-0-
*07	1498 N	961	-0-	-537	-0-	961	2			Y	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4049		RRCID ->	249916	COMPL. DATE	04/19/2008	TOTAL DEPTH	6535	PERF. 5020 - 6304	
02	DLQ G-10	9717	-0-	9717	9717	40	1	9677	2	Y	-0-
03	DLQ G-10	9990	-0-	9990	19707	45	1	9945	2	Y	-0-
04	DLQ G-10	9970	-0-	9970	29677	24	1	9946	2	Y	-0-
05	39411 X	9734	-0-	-29677	-0-	29	1	9705	2	Y	-0-
06	11253 X	11253	-0-	-0-	-0-	11253	2			Y	-0-
*07	12754 X	12754	-0-	-0-	-0-	12754	2			Y	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5088		RRCID ->	249920	COMPL. DATE	11/20/2008	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 6574 - 8022	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
LONGFELLOW WELL #: 4056 RRCID -> 249922 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 7420 - 9596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
02	899 N	899	-0-	-0-	-0-	49	1 850	2 N	-0-	-0-	-0-
03	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	54	1 1000	2 N	-0-	-0-	-0-
04	960 N	689	-0-	-271	-0-	36	1 653	2 N	-0-	-0-	-0-
05	992 N	851	-0-	-141	-0-	47	1 804	2 N	-0-	-0-	-0-
06	1020 N	869	-0-	-151	-0-	47	1 822	2 N	-0-	-0-	-0-
*07	889 N	889	-0-	-0-	-0-	48	1 841	2 N	-0-	-0-	-0-

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 508 RRCID -> 249993 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 6844 - 7505

02	DLQ G-10	7906	-0-	7906	7906	32	1 7874	2 Y	-0-	-0-	-0-
03	DLQ G-10	7790	-0-	7790	15696	35	1 7755	2 Y	-0-	-0-	-0-
04	DLQ G-10	7159	-0-	7159	22855	17	1 7142	2 Y	-0-	-0-	-0-
05	29374 X	6519	-0-	-22855	-0-	19	1 6500	2 Y	-0-	-0-	-0-
06	8240 X	7455	-0-	-785	-0-	7455	2 Y	-0-	-0-	-0-	
07	8494 X	7732	-0-	-762	-0-	7732	2 Y	-0-	-0-	-0-	

ALLISON WELL #: 2123 RRCID -> 249994 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 3448 - 4821

02	2044 N	1875	-0-	-169	-0-	102	1 1773	2 N	-0-	-0-	-0-
03	2263 N	2137	-0-	-126	-0-	109	1 2028	2 N	-0-	-0-	-0-
04	2130 N	2042	-0-	-88	-0-	105	1 1937	2 N	-0-	-0-	-0-
05	2077 N	2053	-0-	-24	-0-	114	1 1939	2 N	-0-	-0-	-0-
06	2070 N	1968	-0-	-102	-0-	106	1 1862	2 N	-0-	-0-	-0-
07	2108 N	2001	-0-	-107	-0-	108	1 1893	2 N	-0-	-0-	-0-

WEST RANCH WELL #: 5096 RRCID -> 249997 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 5120 - 7634

02	DLQ G-10	1490	-0-	1490	1490	6	1 1484	2 Y	-0-	-0-	-0-
03	DLQ G-10	1606	-0-	1606	3096	7	1 1599	2 Y	-0-	-0-	-0-
04	DLQ G-10	1481	-0-	1481	4577	4	1 1477	2 Y	-0-	-0-	-0-
05	3000 N	1315	-0-	-1685	-0-	4	1 2892	2 Y	-0-	-0-	-0-
06	3000 N	1352	-0-	-1648	1244	1352	2 Y	-0-	-0-	-0-	
*07	2519 N	1275	-0-	-1244	-0-	1275	2 Y	-0-	-0-	-0-	

WEST RANCH WELL #: 7033 RRCID -> 249999 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4494 - 6554

02	532 N	495	-0-	-37	-0-	27	1 468	2 N	-0-	-0-	5
03	589 N	557	-0-	-32	-0-	28	1 529	2 N	-0-	-0-	5
04	540 N	527	-0-	-13	-0-	27	1 500	2 N	-0-	-0-	5
05	586 N	586	-0-	-0-	-0-	33	1 553	2 N	-0-	-0-	5
06	603 N	603	-0-	-0-	-0-	33	1 570	2 N	-0-	-0-	5
*07	579 N	579	-0-	-0-	-0-	31	1 548	2 N	-0-	-0-	5

WEST RANCH WELL #: 6093 RRCID -> 250052 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4094 - 4678

02	1568 N	1526	-0-	-42	-0-	83	1 1431	2 N	11	-0-	23
						12	9				
03	1736 N	1589	-0-	-147	-0-	80	1 1499	2 N	9	-0-	32
						10	9				
04	1620 N	1549	-0-	-71	-0-	79	1 1459	2 N	10	-0-	42
						11	9				
05	1705 N	1584	-0-	-121	-0-	87	1 1483	2 N	13	-0-	55
						14	9				
06	1530 N	1505	-0-	-25	-0-	81	1 1410	2 N	13	-0-	68
						14	9				
07	1612 N	1540	-0-	-72	-0-	83	1 1444	2 N	12	-0-	80
						13	9				

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS				
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011										
WEST RANCH				WELL #: 2254	RRCID ->	250210	COMPL. DATE	12/20/2008	TOTAL DEPTH	4510	PERF.	3252 - 4326		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		420 N	337	-0-	-83	-0-	18 1	319 2	N		-0-			-0-
03		434 N	340	-0-	-94	-0-	17 1	323 2	N		-0-			-0-
04		360 N	324	-0-	-36	-0-	17 1	307 2	N		-0-			-0-
05		372 N	327	-0-	-45	-0-	18 1	309 2	N		-0-			-0-
06		330 N	312	-0-	-18	-0-	17 1	295 2	N		-0-			-0-
07		341 N	327	-0-	-14	-0-	18 1	309 2	N		-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 4102	RRCID ->	250333	COMPL. DATE	02/02/2009	TOTAL DEPTH	7596	PERF.	7020 - 7400		
02	DLQ	G-10	1251	-0-	1251	1251	5 1	1246 2	Y		-0-			-0-
03	DLQ	G-10	1259	-0-	1259	2510	6 1	1253 2	Y		-0-			-0-
04	DLQ	G-10	1053	-0-	1053	3563	3 1	1050 2	Y		-0-			-0-
05		3000 N	1010	-0-	-1990	1573	3 1	1007 2	Y		-0-			-0-
06		2583 N	1010	-0-	-1573	-0-	1010 2		Y		-0-			-0-
07		1085 N	993	-0-	-92	-0-	993 2		Y		-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 5067	RRCID ->	250342	COMPL. DATE	11/09/2008	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8332 - 9253		
02		4228 X	4228	-0-	-0-	-0-	231 1	3997 2	N		-0-			-0-
03		4791 X	4791	-0-	-0-	-0-	244 1	4547 2	N		-0-			-0-
04		4638 X	4638	-0-	-0-	-0-	240 1	4398 2	N		-0-			-0-
05		4773 X	4773	-0-	-0-	-0-	265 1	4508 2	N		-0-			-0-
06		4496 X	4496	-0-	-0-	-0-	243 1	4253 2	N		-0-			-0-
*07		4607 X	4607	-0-	-0-	-0-	249 1	4358 2	N		-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 2334	RRCID ->	250400	COMPL. DATE	12/11/2008	TOTAL DEPTH	4550	PERF.	3098 - 4240		
02	DLQ	G-10	7314	-0-	7314	7314	398 1	6901 2	N		14			102
							15 9							
03	DLQ	G-10	7891	-0-	7891	15205	401 1	7472 2	N		16			118
							18 9							
04	DLQ	G-10	7246	-0-	7246	22451	373 1	6856 2	N		15			133
							17 9							
05		29967 X	7516	-0-	-22451	-0-	417 1	7085 2	N		13	118 1		28
							14 9							
06		7686 X	7201	-0-	-485	-0-	388 1	6794 2	N		17			45
							19 9							
07		7905 X	7297	-0-	-608	-0-	394 1	6901 2	N		2			47
							2 9							

WEST RANCH				WELL #: 4504	RRCID ->	250631	COMPL. DATE	04/13/2009	TOTAL DEPTH	6560	PERF.	5804 - 6360		
02	DLQ	G-10	237	-0-	237	237	1 1	236 2	Y		-0-			-0-
03	DLQ	G-10	298	-0-	298	535	1 1	297 2	Y		-0-			-0-
04	DLQ	G-10	381	-0-	381	916	1 1	380 2	Y		-0-			-0-
05		1245 N	329	-0-	-916	-0-	1 1	328 2	Y		-0-			-0-
06		387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 2		Y		-0-			-0-
07		403 N	364	-0-	-39	-0-	364 2		Y		-0-			-0-

LONGFELLOW STATE				WELL #: 908	RRCID ->	250637	COMPL. DATE	10/13/2008	TOTAL DEPTH	7579	PERF.	N/A		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011									
WEST RANCH				WELL #: 4605TT	RRCID -> 250919	COMPL. DATE 03/16/2009	TOTAL DEPTH 7250	PERF. 2532	- 6966				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	DLQ	G-10	7437	-0-	7437	7437	30	1	7407	2	Y	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	8000	-0-	8000	15437	36	1	7964	2	Y	-0-	-0-
04	DLQ	G-10	7203	-0-	7203	22640	17	1	7186	2	Y	-0-	-0-
05		29912 X	7272	-0-	-22640	-0-	21	1	7251	2	Y	-0-	-0-
06		8137 X	6972	-0-	-1165	-0-	6972	2			Y	-0-	-0-
07		8246 X	7096	-0-	-1150	-0-	7096	2			Y	-0-	-0-

LONGFELLOW				WELL #: 4064R	RRCID -> 250925	COMPL. DATE 11/24/2008	TOTAL DEPTH 8050	PERF. 4880	- 5696				
02	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	19	1	4134	2	N	-0-	-0-
03	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	22	1	4440	2	N	-0-	-0-
04	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	12	1	4190	2	N	-0-	-0-
05	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	14	1	3960	2	N	-0-	-0-
06	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	2	1	3748	2	N	-0-	-0-
*07	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	1	1	3700	2	N	-0-	-0-

LONGFELLOW STATE				WELL #: 2805	RRCID -> 250931	COMPL. DATE 10/20/2008	TOTAL DEPTH 8480	PERF. 7683	- 8260				
02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	27	1	462	2	N	-0-	-0-
03	553	N	553	-0-	-0-	-0-	28	1	525	2	N	-0-	-0-
04	570	N	469	-0-	-101	-0-	24	1	445	2	N	-0-	-0-
05	527	N	440	-0-	-87	-0-	24	1	416	2	N	-0-	-0-
06	540	N	400	-0-	-140	-0-	22	1	378	2	N	-0-	-0-
07	496	N	402	-0-	-94	-0-	22	1	380	2	N	-0-	-0-

WEST RANCH				WELL #: 3325	RRCID -> 251076	COMPL. DATE 02/09/2009	TOTAL DEPTH 7030	PERF. 5908	- 5944				
02	532	N	487	-0-	-45	-0-	27	1	460	2	N	-0-	-0-
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	28	1	530	2	N	-0-	-0-
04	525	N	525	-0-	-0-	-0-	27	1	498	2	N	-0-	-0-
05	527	N	526	-0-	-1	-0-	29	1	497	2	N	-0-	-0-
06	540	N	501	-0-	-39	-0-	27	1	474	2	N	-0-	-0-
07	558	N	483	-0-	-75	-0-	26	1	457	2	N	-0-	-0-

LONGFELLOW				WELL #: 1209	RRCID -> 251077	COMPL. DATE 11/04/2007	TOTAL DEPTH 7560	PERF. 6174	- 7386				
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	129	2	N	-0-	-0-
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	9	1	165	2	N	-0-	-0-
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	11	1	210	2	N	-0-	-0-
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	9	1	152	2	N	-0-	-0-
06	180	N	129	-0-	-51	-0-	7	1	122	2	N	-0-	-0-
07	217	N	127	-0-	-90	-0-	7	1	120	2	N	-0-	-0-

ORION P				WELL #: 1301	RRCID -> 251090	COMPL. DATE 12/25/2008	TOTAL DEPTH 22026	PERF. 8720	- 8796				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH				WELL #: 8043	RRCID -> 251101	COMPL. DATE 10/21/2008	TOTAL DEPTH 9150	PERF. 4430	- 8808				
02	1092	N	924	-0-	-168	-0-	50	1	874	2	N	-0-	-0-
03	1116	N	1035	-0-	-81	-0-	53	1	982	2	N	-0-	-0-
04	960	N	927	-0-	-33	-0-	48	1	879	2	N	-0-	-0-
05	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	60	1	1013	2	N	-0-	-0-
06	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	55	1	958	2	N	-0-	-0-
*07	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	57	1	993	2	N	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011										
LONGFELLOW		WELL #: 4052		RRCID -> 251117		COMPL. DATE 03/27/2008		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6684 - 8684				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	DLQ G-10	2965	-0-	2965	2965		162 1	2803 2	N	-0-	-0-	
03	DLQ G-10	3262	-0-	3262	6227		166 1	3096 2	N	-0-	-0-	
04	DLQ G-10	3124	-0-	3124	9351		161 1	2963 2	N	-0-	-0-	
05	12564 X	3213	-0-	-9351	-0-		179 1	3034 2	N	-0-	-0-	
06	3217 X	3097	-0-	-120	-0-		167 1	2930 2	N	-0-	-0-	
07	3286 X	3225	-0-	-61	-0-		174 1	3051 2	N	-0-	-0-	

WEST RANCH		WELL #: 4401		RRCID -> 251350		COMPL. DATE 10/02/2008		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7072 - 7676				
02	DLQ G-10	2805	-0-	2805	2805		11 1	2794 2	Y	-0-	10	
03	DLQ G-10	2947	-0-	2947	5752		13 1	2934 2	Y	-0-	10	
04	DLQ G-10	2897	-0-	2897	8649		7 1	2890 2	Y	-0-	10	
05	11545 X	2896	-0-	-8649	-0-		9 1	2887 2	Y	-0-	10	
06	3180 X	2853	-0-	-327	-0-		2853 2		Y	-0-	10	
07	3100 X	2886	-0-	-214	-0-		2886 2		Y	-0-	10	

WEST RANCH		WELL #: 2245		RRCID -> 251351		COMPL. DATE 10/30/2008		TOTAL DEPTH 4810 PERF. 4166 - 4634				
02	DLQ G-10	1373	-0-	1373	1373		6 1	1367 2	Y	-0-	-0-	
03	DLQ G-10	1545	-0-	1545	2918		7 1	1538 2	Y	-0-	-0-	
04	DLQ G-10	1530	-0-	1530	4448		4 1	1526 2	Y	-0-	-0-	
05	3000 N	1521	-0-	-1479	2969		4 1	1517 2	Y	-0-	-0-	
06	3000 N	1445	-0-	-1555	1414		1445 2		Y	-0-	-0-	
*07	2894 N	1480	-0-	-1414	-0-		1480 2		Y	-0-	-0-	

LONGFELLOW		WELL #: 4072		RRCID -> 251356		COMPL. DATE 10/11/2008		TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4536 - 5214				
02	280 N	270	-0-	-10	-0-		15 1	255 2	N	-0-	-0-	
03	310 N	294	-0-	-16	-0-		15 1	279 2	N	-0-	-0-	
04	300 N	283	-0-	-17	-0-		15 1	268 2	N	-0-	-0-	
05	310 N	286	-0-	-24	-0-		16 1	270 2	N	-0-	-0-	
06	272 N	272	-0-	-0-	-0-		15 1	257 2	N	-0-	-0-	
07	279 N	278	-0-	-1	-0-		15 1	263 2	N	-0-	-0-	

LONGFELLOW		WELL #: 4037		RRCID -> 251418		COMPL. DATE 08/21/2007		TOTAL DEPTH 7435 PERF. 4412 - 7230				
02	DLQ G-10	7367	-0-	7367	7367		221 1	7146 2	Y	-0-	-0-	
03	DLQ G-10	8312	-0-	8312	15679		230 1	8082 2	Y	-0-	-0-	
04	DLQ G-10	7898	-0-	7898	23577		217 1	7681 2	Y	-0-	-0-	
05	31394 X	7817	-0-	-23577	-0-		235 1	7582 2	Y	-0-	-0-	
06	7334 X	7334	-0-	-0-	-0-		207 1	7127 2	Y	-0-	-0-	
*07	7243 X	7243	-0-	-0-	-0-		210 1	7033 2	Y	-0-	-0-	

WEST RANCH		WELL #: 4103		RRCID -> 251514		COMPL. DATE 05/30/2009		TOTAL DEPTH 7492 PERF. 6904 - 7280				
02	DLQ G-10	3662	-0-	3662	3662		15 1	3647 2	Y	-0-	-0-	
03	DLQ G-10	3914	-0-	3914	7576		18 1	3896 2	Y	-0-	-0-	
04	DLQ G-10	3748	-0-	3748	11324		9 1	3739 2	Y	-0-	-0-	
05	15170 X	3846	-0-	-11324	-0-		11 1	3835 2	Y	-0-	-0-	
06	3944 X	3643	-0-	-301	-0-		3643 2		Y	-0-	-0-	
07	4061 X	3664	-0-	-397	-0-		3664 2		Y	-0-	-0-	

WEST RANCH		WELL #: 4404		RRCID -> 251517		COMPL. DATE 05/19/2009		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7140 - 7468				
02	DLQ G-10	4685	-0-	4685	4685		186 1	4499 2	Y	-0-	-0-	
03	DLQ G-10	3794	-0-	3794	8479		123 1	3671 2	Y	-0-	-0-	
04	DLQ G-10	4456	-0-	4456	12935		159 1	4297 2	Y	-0-	-0-	
05	18452 X	5517	-0-	-12935	-0-		235 1	5282 2	Y	-0-	-0-	
06	5010 X	4169	-0-	-841	-0-		160 1	4009 2	Y	-0-	-0-	
07	5177 X	4128	-0-	-1049	-0-		156 1	3972 2	Y	-0-	-0-	

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011							
WEST RANCH		WELL #: 4304		RRCID -> 251519		COMPL. DATE 06/14/2009		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7430 - 8040	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	168 N	151	-0-	-17	-0-	1 1	150 2	N	-0-
03	248 N	188	-0-	-60	-0-	1 1	187 2	N	-0-
04	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2		N	-0-
05	155 N	119	-0-	-36	-0-	119 2		N	-0-
06	180 N	112	-0-	-68	-0-	112 2		N	-0-
07	186 N	136	-0-	-50	-0-	136 2		N	-0-

LONGFELLOW STATE		WELL #: 2808		RRCID -> 251611		COMPL. DATE 12/06/2008		TOTAL DEPTH 9867 PERF. N/A	
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 4502		RRCID -> 251612		COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL DEPTH 6218 PERF. 4760 - 5418	
02	DLQ G-10	6752	-0-	6752	6752	28 1	6724 2	Y	-0-
03	DLQ G-10	7315	-0-	7315	14067	33 1	7282 2	Y	-0-
04	DLQ G-10	6854	-0-	6854	20921	17 1	6837 2	Y	-0-
05	27775 X	6854	-0-	-20921	-0-	20 1	6834 2	Y	-0-
06	7085 X	6496	-0-	-589	-0-	6496 2		Y	-0-
07	7254 X	6580	-0-	-674	-0-	6580 2		Y	-0-

LONGFELLOW FEE 2		WELL #: 2904		RRCID -> 251616		COMPL. DATE 10/23/2008		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8108 - 8720	
02	980 N	933	-0-	-47	-0-	51 1	882 2	N	-0-
03	1054 N	1021	-0-	-33	-0-	52 1	969 2	N	-0-
04	1020 N	975	-0-	-45	-0-	50 1	925 2	N	-0-
05	1023 N	998	-0-	-25	-0-	55 1	943 2	N	-0-
06	990 N	946	-0-	-44	-0-	51 1	895 2	N	-0-
07	1023 N	965	-0-	-58	-0-	52 1	913 2	N	-0-

WESLEY WEST 5		WELL #: 3901		RRCID -> 251938		COMPL. DATE 10/04/2008		TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A	
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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

LONGFELLOW		WELL #: 4065		RRCID -> 252040		COMPL. DATE 11/05/2008		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4678 - 5514	
02	DLQ G-10	5167	-0-	5167	5167	282 1	4885 2	N	-0-
03	DLQ G-10	5738	-0-	5738	10905	292 1	5446 2	N	-0-
04	DLQ G-10	5403	-0-	5403	16308	279 1	5124 2	N	-0-
05	21794 X	5486	-0-	-16308	-0-	305 1	5181 2	N	-0-
06	5249 X	5249	-0-	-0-	-0-	284 1	4965 2	N	-0-
07	5735 X	5357	-0-	-378	-0-	290 1	5067 2	N	-0-

ALLISON 4		WELL #: 205		RRCID -> 252042		COMPL. DATE 01/29/2009		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5754 - 6766	
02	DLQ G-10	6548	-0-	6548	6548	27 1	6521 2	Y	-0-
03	DLQ G-10	7445	-0-	7445	13993	34 1	7411 2	Y	-0-
04	DLQ G-10	7900	-0-	7900	21893	19 1	7881 2	Y	-0-
05	29759 X	7866	-0-	-21893	-0-	23 1	7843 2	Y	-0-
06	7800 X	7154	-0-	-646	-0-	7154 2		Y	-0-
07	8153 X	7329	-0-	-824	-0-	7329 2		Y	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//	71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//	748011								
LONGFELLOW STATE		WELL #:	2807	RRCID ->	252044	COMPL. DATE	11/26/2008	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	8657 - 8922
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		114 N	114	-0-	-0-	-0-	6 1	108 2	N	-0-	-0-
03		124 N	117	-0-	-7	-0-	6 1	111 2	N	-0-	-0-
04		120 N	115	-0-	-5	-0-	6 1	109 2	N	-0-	-0-
05		124 N	121	-0-	-3	-0-	7 1	114 2	N	-0-	-0-
06		122 N	122	-0-	-0-	-0-	7 1	115 2	N	-0-	-0-
07		124 N	122	-0-	-2	-0-	7 1	115 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #:	7015	RRCID ->	252122	COMPL. DATE	07/14/2008	TOTAL DEPTH	8025	PERF.	6060 - 7883
02		616 N	580	-0-	-36	-0-	32 1	548 2	N	-0-	-0-
03		651 N	627	-0-	-24	-0-	32 1	595 2	N	-0-	-0-
04		630 N	454	-0-	-176	-0-	23 1	431 2	N	-0-	-0-
05		707 N	707	-0-	-0-	-0-	39 1	668 2	N	-0-	-0-
06		600 N	598	-0-	-2	-0-	32 1	566 2	N	-0-	-0-
*07		572 N	572	-0-	-0-	-0-	31 1	541 2	N	-0-	-0-

LONGFELLOW STATE		WELL #:	2806	RRCID ->	252123	COMPL. DATE	09/01/2008	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9230 - 9392
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #:	2238	RRCID ->	252124	COMPL. DATE	08/27/2008	TOTAL DEPTH	4720	PERF.	3856 - 4556
02		DLQ G-10	3068	-0-	3068	3068	13 1	3055 2	Y	-0-	-0-
03		DLQ G-10	3363	-0-	3363	6431	15 1	3348 2	Y	-0-	-0-
04		DLQ G-10	3215	-0-	3215	9646	8 1	3207 2	Y	-0-	-0-
05		12881 X	3235	-0-	-9646	-0-	10 1	3225 2	Y	-0-	-0-
06		3330 X	3094	-0-	-236	-0-	3094 2		Y	-0-	-0-
07		3410 X	3141	-0-	-269	-0-	3141 2		Y	-0-	-0-

ALLISON		WELL #:	2131	RRCID ->	252125	COMPL. DATE	02/05/2009	TOTAL DEPTH	6970	PERF.	3848 - 6784
02		DLQ G-10	2438	-0-	2438	2438	28 1	2410 2	Y	-0-	-0-
03		DLQ G-10	2700	-0-	2700	5138	30 1	2670 2	Y	-0-	-0-
04		DLQ G-10	2560	-0-	2560	7698	25 1	2535 2	Y	-0-	-0-
05		3000 N	2589	-0-	-411	7287	28 1	2561 2	Y	-0-	-0-
06		3000 N	2458	-0-	-542	6745	20 1	2438 2	Y	-0-	-0-
*07		3100 N	2456	-0-	-644	6101	20 1	2436 2	Y	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #:	3230	RRCID ->	252480	COMPL. DATE	02/19/2009	TOTAL DEPTH	7170	PERF.	6446 - 6992
02		DLQ G-10	2254	-0-	2254	2254	123 1	2131 2	N	-0-	-0-
03		DLQ G-10	2532	-0-	2532	4786	129 1	2403 2	N	-0-	-0-
04		DLQ G-10	2404	-0-	2404	7190	124 1	2280 2	N	-0-	-0-
05		3000 N	2441	-0-	-559	6631	136 1	2305 2	N	-0-	-0-
06		3000 N	2337	-0-	-663	5968	126 1	2211 2	N	-0-	-0-
*07		3100 N	2375	-0-	-725	5243	128 1	2247 2	N	-0-	-0-

ALLISON		WELL #:	9	RRCID ->	252481	COMPL. DATE	08/26/2009	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	6992 - 12140
02		DLQ G-10	991	-0-	991	991	4 1	987 2	Y	-0-	-0-
03		DLQ G-10	1096	-0-	1096	2087	5 1	1091 2	Y	-0-	-0-
04		DLQ G-10	856	-0-	856	2943	2 1	854 2	Y	-0-	-0-
05		3000 N	846	-0-	-2154	789	2 1	844 2	Y	-0-	-0-
06		1667 N	878	-0-	-789	-0-	878 2		Y	-0-	-0-
*07		931 N	931	-0-	-0-	-0-	931 2		Y	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011									
WEST RANCH		WELL #: 5023		RRCID -> 252487		COMPL. DATE 11/10/2006		TOTAL DEPTH 9624 PERF. 6258 - 6914			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	DLQ	G-10	3469	-0-	3469	3469	14 1	3455 2	N	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	3690	-0-	3690	7159	17 1	3673 2	N	-0-	-0-
04	DLQ	G-10	3315	-0-	3315	10474	8 1	3307 2	N	-0-	-0-
05		13698 X	3224	-0-	-10474	-0-	10 1	3214 2	N	-0-	-0-
06		2809 X	2809	-0-	-0-	-0-	2809 2		N	-0-	-0-
*07		1886 X	1886	-0-	-0-	-0-	1886 2		N	-0-	-0-

LONGFELLOW STATE 600 E2		WELL #: 2		RRCID -> 252704		COMPL. DATE 05/31/2006		TOTAL DEPTH 8740 PERF. N/A			
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5077		RRCID -> 252705		COMPL. DATE 06/21/2008		TOTAL DEPTH 4746 PERF. 3642 - 4410			
02	896	N	874	-0-	-22	-0-	48 1	826 2	N	-0-	-0-
03	1023	N	959	-0-	-64	-0-	49 1	910 2	N	-0-	-0-
04	930	N	917	-0-	-13	-0-	47 1	870 2	N	-0-	-0-
05	961	N	940	-0-	-21	-0-	52 1	888 2	N	-0-	-0-
06	930	N	907	-0-	-23	-0-	49 1	858 2	N	-0-	-0-
07	961	N	931	-0-	-30	-0-	50 1	881 2	N	-0-	-0-

LONGFELLOW FEE 2		WELL #: 2903		RRCID -> 252706		COMPL. DATE 10/15/2008		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 5514 - 5522			
02	308	N	291	-0-	-17	-0-	16 1	275 2	N	-0-	-0-
03	341	N	320	-0-	-21	-0-	16 1	304 2	N	-0-	-0-
04	330	N	307	-0-	-23	-0-	16 1	291 2	N	-0-	-0-
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	18 1	301 2	N	-0-	-0-
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	17 1	289 2	N	-0-	-0-
*07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	17 1	300 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH SOUTH		WELL #: 5201		RRCID -> 252748		COMPL. DATE 07/23/2009		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6828 - 7346			
02	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	5 1	1147 2	N	-0-	-0-
03	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	6 1	1280 2	N	-0-	-0-
04	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	3 1	1240 2	N	-0-	-0-
05	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	4 1	1289 2	N	-0-	-0-
06	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252 2		N	-0-	-0-
*07	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286 2		N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2331		RRCID -> 252817		COMPL. DATE 11/25/2008		TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3310 - 3936			
02	644	N	612	-0-	-32	-0-	33 1	579 2	N	-0-	-0-
03	682	N	676	-0-	-6	-0-	34 1	642 2	N	-0-	-0-
04	690	N	644	-0-	-46	-0-	33 1	611 2	N	-0-	-0-
05	682	N	651	-0-	-31	-0-	36 1	615 2	N	-0-	-0-
06	660	N	622	-0-	-38	-0-	34 1	588 2	N	-0-	-0-
07	651	N	645	-0-	-6	-0-	35 1	610 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2512		RRCID -> 252818		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 7620 PERF. N/A			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011									
WEST RANCH		WELL #: 4204		RRCID -> 252819		COMPL. DATE 01/07/2009		TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6770 - 6978			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	140	N	140	-0-	-0-	7	1	133	2	N	-0-
04	20	N	20	-0-	-0-	1	1	19	2	N	-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	2	1	36	2	N	-0-
06	150	N	31	-0-	-119	2	1	29	2	N	-0-
07	31	N	29	-0-	-2	2	1	27	2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2242		RRCID -> 252822		COMPL. DATE 08/18/2008		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4074 - 4490			
02	DLQ	G-10	872	-0-	872	8	1	868	2	Y	-0-
03	DLQ	G-10	940	-0-	940	4	1	936	2	Y	-0-
04	DLQ	G-10	899	-0-	899	2	1	897	2	Y	-0-
05	3000	N	906	-0-	-2094	3	1	903	2	Y	-0-
06	1489	N	872	-0-	-617	8	2			Y	-0-
07	930	N	892	-0-	-38	8	2			Y	-0-

WEST STATE		WELL #: 401W		RRCID -> 252862		COMPL. DATE 09/06/2008		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8645 - 8932			
02	DLQ	G-10	1945	-0-	1945	8	1	1937	2	Y	-0-
03	DLQ	G-10	2130	-0-	2130	10	1	2120	2	Y	-0-
04	DLQ	G-10	2040	-0-	2040	5	1	2035	2	Y	-0-
05	3000	N	2087	-0-	-913	6	1	2081	2	Y	-0-
06	7197	X	1995	-0-	-5202	1	2			Y	-0-
07	2139	X	2045	-0-	-94	2	2			Y	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2314		RRCID -> 252863		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 5820 PERF. 3810 - 5610			
02	DLQ	G-10	6534	-0-	6534	27	1	6507	2	Y	-0-
03	DLQ	G-10	6662	-0-	6662	131	1	6632	2	Y	-0-
04	DLQ	G-10	6302	-0-	6302	19	1	6287	2	Y	-0-
05	25780	X	6282	-0-	-19498	19	1	6263	2	Y	-0-
06	7020	X	6150	-0-	-870	6	2			Y	-0-
07	7223	X	6018	-0-	-1205	6	2			Y	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2243		RRCID -> 252865		COMPL. DATE 09/01/2008		TOTAL DEPTH 4581 PERF. 3562 - 4400			
02	140	N	102	-0-	-38	6	1	96	2	N	-0-
03	155	N	132	-0-	-23	7	1	125	2	N	-0-
04	132	N	132	-0-	-0-	7	1	125	2	N	-0-
05	135	N	135	-0-	-0-	8	1	127	2	N	-0-
06	129	N	129	-0-	-0-	7	1	122	2	N	-0-
*07	132	N	132	-0-	-0-	7	1	125	2	N	-0-

WEST RANCH SOUTH		WELL #: 5501		RRCID -> 252931		COMPL. DATE 12/08/2008		TOTAL DEPTH 9070 PERF. N/A			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011										
WEST RANCH		WELL #: 2255		RRCID -> 252994		COMPL. DATE 05/16/2009		TOTAL DEPTH 6710 PERF. 3238 - 6516				
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
02	4306 X	4306	-0-	-0-	-0-	18 1	4288 2	N	-0-			37
03	4682 X	4682	-0-	-0-	-0-	21 1	4661 2	N	-0-			37
04	4484 X	4484	-0-	-0-	-0-	11 1	4473 2	N	-0-			37
05	4601 X	4601	-0-	-0-	-0-	14 1	4584 2	N	3			40
						3 9						
06	4421 X	4421	-0-	-0-	-0-	4311 2	110 9	N	100			140
*07	4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	4470 2		N	-0-			140

WEST RANCH		WELL #: 8048		RRCID -> 252995		COMPL. DATE 06/25/2009		TOTAL DEPTH 6443 PERF. 5822 - 6306				
02	2380 N	1522	-0-	-858	-0-	6 1	1516 2	N	-0-			-0-
03	2511 N	1344	-0-	-1167	-0-	6 1	1338 2	N	-0-			-0-
04	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	6 1	2444 2	N	-0-			-0-
05	2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	8 1	2563 2	N	-0-			-0-
06	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	2324 2		N	-0-			-0-
07	2542 N	2493	-0-	-49	-0-	2493 2		N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 2718S		RRCID -> 252996		COMPL. DATE 04/27/2009		TOTAL DEPTH 6840 PERF. 4590 - 4792				
02	DLQ G-10	500	-0-	500	500	2 1	498 2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	502	-0-	502	1002	2 1	500 2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	485	-0-	485	1487	1 1	484 2	Y	-0-			-0-
05	1963 N	476	-0-	-1487	-0-	1 1	475 2	Y	-0-			-0-
06	480 N	418	-0-	-62	-0-	418 2		Y	-0-			-0-
07	496 N	420	-0-	-76	-0-	420 2		Y	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 8019		RRCID -> 252999		COMPL. DATE 11/06/2008		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5740 - 6074				
02	1036 N	975	-0-	-61	-0-	4 1	971 2	N	-0-			-0-
03	1116 N	1082	-0-	-34	-0-	5 1	1077 2	N	-0-			-0-
04	1080 N	1031	-0-	-49	-0-	3 1	1028 2	N	-0-			-0-
05	1085 N	1036	-0-	-49	-0-	3 1	1033 2	N	-0-			-0-
06	1050 N	985	-0-	-65	-0-	985 2		N	-0-			-0-
07	1054 N	951	-0-	-103	-0-	951 2		N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 2622		RRCID -> 253230		COMPL. DATE 06/23/2009		TOTAL DEPTH 3869 PERF. 3314 - 3576				
02	784 N	767	-0-	-17	-0-	42 1	725 2	N	-0-			-0-
03	868 N	843	-0-	-25	-0-	43 1	800 2	N	-0-			-0-
04	810 N	806	-0-	-4	-0-	42 1	764 2	N	-0-			-0-
05	929 N	929	-0-	-0-	-0-	52 1	877 2	N	-0-			-0-
06	819 N	819	-0-	-0-	-0-	44 1	775 2	N	-0-			-0-
07	837 N	832	-0-	-5	-0-	45 1	787 2	N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 6071		RRCID -> 253519		COMPL. DATE 11/01/2008		TOTAL DEPTH 10210 PERF. 5124 - 6036				
02	DLQ G-10	4458	-0-	4458	4458	18 1	4440 2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	5403	-0-	5403	9861	24 1	5379 2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	5095	-0-	5095	14956	12 1	5083 2	N	-0-			-0-
05	20146 X	5190	-0-	-14956	-0-	15 1	5175 2	N	-0-			-0-
06	5220 X	4928	-0-	-292	-0-	4928 2		N	-0-			-0-
07	5394 X	4937	-0-	-457	-0-	4937 2		N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011									
WEST RANCH		WELL #: 4403		RRCID -> 253556		COMPL. DATE 05/12/2009		TOTAL DEPTH 7980 PERF. 5104 - 7790			
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	PROD	AMT	BALANCE	
02	DLQ	G-10	7910	-0-	7910	7910	32 1	7878 2	Y	-0-	70
03	DLQ	G-10	9070	-0-	9070	16980	41 1	9029 2	Y	-0-	70
04	DLQ	G-10	7910	-0-	7910	24890	19 1	7891 2	Y	-0-	70
05	32872	X	7982	-0-	-24890	-0-	24 1	7958 2	Y	-0-	70
06	8790	X	8549	-0-	-241	-0-	8549 2		Y	-0-	70
07	9083	X	7785	-0-	-1298	-0-	7785 2		Y	-0-	70

WEST RANCH		WELL #: 2224		RRCID -> 253725		COMPL. DATE 06/24/2009		TOTAL DEPTH 6645 PERF. 4752 - 6568			
02	DLQ	G-10	10115	-0-	10115	10115	41 1	10074 2	Y	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	10451	-0-	10451	20566	47 1	10404 2	Y	-0-	-0-
04	DLQ	G-10	10285	-0-	10285	30851	25 1	10260 2	Y	-0-	-0-
05	41233	X	10382	-0-	-30851	-0-	31 1	10351 2	Y	-0-	-0-
06	9713	X	9713	-0-	-0-	-0-	9713 2		Y	-0-	-0-
*07	9798	X	9798	-0-	-0-	-0-	9798 2		Y	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 4407		RRCID -> 253745		COMPL. DATE 08/04/2009		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7306 - 7826			
02	6509	X	6509	-0-	-0-	-0-	27 1	6482 2	N	-0-	-0-
03	7203	X	7203	-0-	-0-	-0-	33 1	7170 2	N	-0-	-0-
04	6986	X	6986	-0-	-0-	-0-	17 1	6969 2	N	-0-	-0-
05	7413	X	7413	-0-	-0-	-0-	22 1	7391 2	N	-0-	-0-
06	7012	X	7012	-0-	-0-	-0-	7012 2		N	-0-	-0-
*07	7082	X	7082	-0-	-0-	-0-	7082 2		N	-0-	-0-

WEST RANCH SOUTH 4		WELL #: 506		RRCID -> 253748		COMPL. DATE 05/11/2009		TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6992 - 7404			
02	DLQ	G-10	2960	-0-	2960	2960	12 1	2948 2	Y	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	3338	-0-	3338	6298	15 1	3323 2	Y	-0-	-0-
04	DLQ	G-10	3251	-0-	3251	9549	8 1	3243 2	Y	-0-	-0-
05	13150	X	3601	-0-	-9549	-0-	11 1	3590 2	Y	-0-	-0-
06	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	3662 2		Y	-0-	-0-
*07	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3807 2		Y	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2247		RRCID -> 253825		COMPL. DATE 01/15/2009		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 3750 - 5922			
02	616	N	590	-0-	-26	-0-	2 1	588 2	N	-0-	-0-
03	926	N	926	-0-	-0-	-0-	4 1	922 2	N	-0-	-0-
04	885	N	885	-0-	-0-	-0-	2 1	883 2	N	-0-	-0-
05	893	N	893	-0-	-0-	-0-	3 1	890 2	N	-0-	-0-
06	900	N	850	-0-	-50	-0-	850 2		N	-0-	-0-
07	930	N	859	-0-	-71	-0-	859 2		N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2313		RRCID -> 253830		COMPL. DATE 12/06/2007		TOTAL DEPTH 8617 PERF. 5986 - 8331			
02	DLQ	G-10	4589	-0-	4589	4589	19 1	4570 2	N	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	6230	-0-	6230	10819	28 1	6202 2	N	-0-	-0-
04	DLQ	G-10	6065	-0-	6065	16884	15 1	6050 2	N	-0-	-0-
05	22973	X	6089	-0-	-16884	-0-	18 1	6071 2	N	-0-	-0-
06	6030	X	5591	-0-	-439	-0-	5591 2		N	-0-	-0-
07	6262	X	5837	-0-	-425	-0-	5837 2		N	-0-	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4077		RRCID -> 254002		COMPL. DATE 04/07/2009		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 4730 - 8470			
02	1484	N	1399	-0-	-85	-0-	76 1	1323 2	N	-0-	-0-
03	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	88 1	1642 2	N	-0-	-0-
04	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	87 1	1589 2	N	-0-	-0-
05	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	92 1	1567 2	N	-0-	-0-
06	1680	N	1584	-0-	-96	-0-	86 1	1498 2	N	-0-	-0-
07	1736	N	1723	-0-	-13	-0-	93 1	1630 2	N	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)												CAPACITY		CNTY: PECOS							
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC																					
WEST RANCH																					
WELL #: 6073												RRCID -> 254080		COMPL. DATE 12/13/2008		TOTAL DEPTH 4685		PERF. 3972 - 4394			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM					
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE					
02	DLQ G-10	3319	-0-	3319	3319	181	1	3132	2	N	5					45					
03	DLQ G-10	3561	-0-	3561	6880	181	1	3377	2	N	3					48					
04	DLQ G-10	3408	-0-	3408	10288	176	1	3230	2	N	2					50					
05	13775 X	3487	-0-	-10288	-0-	194	1	3290	2	N	3					53					
06	3550 X	3312	-0-	-238	-0-	179	1	3129	2	N	4					57					
07	3658 X	3369	-0-	-289	-0-	182	1	3184	2	N	3					60					
LONGFELLOW												WELL #: 1212		RRCID -> 254194		COMPL. DATE 01/18/2009		TOTAL DEPTH 7730		PERF. 6565 - 6916	
02	DLQ G-10	2572	-0-	2572	2572	140	1	2432	2	N	-0-					-0-					
03	DLQ G-10	2776	-0-	2776	5348	141	1	2635	2	N	-0-					-0-					
04	DLQ G-10	2636	-0-	2636	7984	136	1	2500	2	N	-0-					-0-					
05	10670 X	2686	-0-	-7984	-0-	149	1	2537	2	N	-0-					-0-					
06	2790 X	2584	-0-	-206	-0-	140	1	2444	2	N	-0-					-0-					
07	2728 N	2621	-0-	-107	-0-	142	1	2479	2	N	-0-					-0-					
LONGFELLOW												WELL #: 2010		RRCID -> 254321		COMPL. DATE 08/16/2008		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 7430 - 9866	
02	DLQ G-10	2811	-0-	2811	2811	153	1	2658	2	N	-0-					-0-					
03	DLQ G-10	3099	-0-	3099	5910	158	1	2941	2	N	-0-					-0-					
04	DLQ G-10	2948	-0-	2948	8858	152	1	2796	2	N	-0-					-0-					
05	11865 X	3007	-0-	-8858	-0-	167	1	2840	2	N	-0-					-0-					
06	3000 X	2847	-0-	-153	-0-	154	1	2693	2	N	-0-					-0-					
07	3100 X	3005	-0-	-95	-0-	162	1	2843	2	N	-0-					-0-					
WEST RANCH												WELL #: 4508		RRCID -> 254693		COMPL. DATE 08/10/2009		TOTAL DEPTH 5920		PERF. 4486 - 5712	
02	4826 X	4826	-0-	-0-	-0-	20	1	4806	2	N	-0-					-0-					
03	5479 X	5479	-0-	-0-	-0-	25	1	5454	2	N	-0-					-0-					
04	4463 X	4463	-0-	-0-	-0-	11	1	4452	2	N	-0-					-0-					
05	4267 X	4267	-0-	-0-	-0-	13	1	4254	2	N	-0-					-0-					
06	4466 X	4466	-0-	-0-	-0-	4466	2			N	-0-					-0-					
*07	5270 X	5270	-0-	-0-	-0-	5270	2			N	-0-					-0-					
WEST RANCH												WELL #: 2244		RRCID -> 254820		COMPL. DATE 12/05/2008		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 3394 - 6702	
02	12319 X	12319	-0-	-0-	-0-	50	1	12269	2	N	-0-					-0-					
03	13368 X	13368	-0-	-0-	-0-	61	1	13307	2	N	-0-					-0-					
04	12652 X	12652	-0-	-0-	-0-	31	1	12621	2	N	-0-					-0-					
05	12793 X	12793	-0-	-0-	-0-	38	1	12755	2	N	-0-					-0-					
06	12146 X	12146	-0-	-0-	-0-	12146	2			N	-0-					-0-					
*07	12315 X	12315	-0-	-0-	-0-	12315	2			N	-0-					-0-					
WEST RANCH												WELL #: 7049		RRCID -> 254865		COMPL. DATE 07/16/2009		TOTAL DEPTH 6220		PERF. 5760 - 6073	
02	1036 N	1009	-0-	-27	-0-	4	1	1005	2	N	-0-					-0-					
03	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	5	1	1108	2	N	-0-					-0-					
04	1110 N	1069	-0-	-41	-0-	3	1	1066	2	N	-0-					-0-					
05	1116 N	1089	-0-	-27	-0-	3	1	1086	2	N	-0-					-0-					
06	1080 N	1051	-0-	-29	-0-	1051	2			N	-0-					-0-					
07	1116 N	1071	-0-	-45	-0-	1071	2			N	-0-					-0-					

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011										
WEST RANCH		WELL #: 2513		RRCID -> 255243		COMPL. DATE 07/27/2009			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7310 - 7960			
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	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	DLQ	G-10	3910	-0-	3910	3910	159 1	3751 2	N	-0-	-0-	
03	DLQ	G-10	4124	-0-	4124	8034	150 1	3974 2	N	-0-	-0-	
04	DLQ	G-10	4270	-0-	4270	12304	159 1	4111 2	N	-0-	-0-	
05		16550 X	4246	-0-	-12304	-0-	172 1	4074 2	N	-0-	-0-	
06		4017 X	4017	-0-	-0-	-0-	154 1	3863 2	N	-0-	-0-	
07		4402 X	3960	-0-	-442	-0-	154 1	3806 2	N	-0-	-0-	

WEST RANCH		WELL #: 2615		RRCID -> 255755		COMPL. DATE 04/23/2009			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 4410 - 7050			
02	DLQ	G-10	1785	-0-	1785	1785	7 1	1778 2	Y	-0-	-0-	
03	DLQ	G-10	1968	-0-	1968	3753	9 1	1959 2	Y	-0-	-0-	
04	DLQ	G-10	1882	-0-	1882	5635	5 1	1877 2	Y	-0-	-0-	
05		3000 N	1899	-0-	-1101	4534	6 1	1893 2	Y	-0-	-0-	
06		3000 N	1881	-0-	-1119	3415	1881 2		Y	-0-	-0-	
*07		3100 N	1893	-0-	-1207	2208	1893 2		Y	-0-	-0-	

WEST RANCH		WELL #: 4506		RRCID -> 255953		COMPL. DATE 04/21/2009			TOTAL DEPTH 6280 PERF. 4926 - 6100			
02	DLQ	G-10	7051	-0-	7051	7051	29 1	7022 2	Y	-0-	-0-	
03	DLQ	G-10	7683	-0-	7683	14734	35 1	7648 2	Y	-0-	-0-	
04	DLQ	G-10	7199	-0-	7199	21933	17 1	7182 2	Y	-0-	-0-	
05		29215 X	7282	-0-	-21933	-0-	21 1	7261 2	Y	-0-	-0-	
06		7710 X	6995	-0-	-715	-0-	6995 2		Y	-0-	-0-	
07		7812 X	7120	-0-	-692	-0-	7120 2		Y	-0-	-0-	

ALLISON		WELL #: 4801		RRCID -> 256081		COMPL. DATE 08/30/2009			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4780 - 5580			
02	DLQ	G-10	11568	-0-	11568	11568	47 1	11521 2	N	-0-	-0-	
03	DLQ	G-10	12475	-0-	12475	24043	56 1	12419 2	N	-0-	-0-	
04	DLQ	G-10	11935	-0-	11935	35978	29 1	11906 2	N	-0-	-0-	
05		48133 X	12155	-0-	-35978	-0-	36 1	12119 2	N	-0-	-0-	
06		12441 X	11708	-0-	-733	-0-	11708 2		N	-0-	-0-	
07		12803 X	11989	-0-	-814	-0-	11989 2		N	-0-	-0-	

ALLISON		WELL #: 2134		RRCID -> 256278		COMPL. DATE 10/15/2009			TOTAL DEPTH 7110 PERF. 5258 - 6248			
02		3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	13 1	3137 2	N	-0-	-0-	
03		3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	16 1	3509 2	N	-0-	-0-	
04		3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	8 1	3207 2	N	-0-	-0-	
05		3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	11 1	3565 2	N	-0-	-0-	
06		3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	3141 2		N	-0-	-0-	
*07		3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	3133 2		N	-0-	-0-	

WEST RANCH		WELL #: 4505		RRCID -> 256462		COMPL. DATE 12/11/2009			TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4104 - 5750			
02	DLQ	G-10	4870	-0-	4870	4870	20 1	4850 2	N	-0-	-0-	
03	DLQ	G-10	5478	-0-	5478	10348	25 1	5453 2	N	-0-	-0-	
04	DLQ	G-10	5301	-0-	5301	15649	13 1	5288 2	N	-0-	-0-	
05		21040 X	5391	-0-	-15649	-0-	16 1	5375 2	N	-0-	-0-	
06		5430 X	5190	-0-	-240	-0-	5190 2		N	-0-	-0-	
07		5487 X	5396	-0-	-91	-0-	5396 2		N	-0-	-0-	

LONGFELLOW		WELL #: 4042		RRCID -> 256466		COMPL. DATE 11/13/2008			TOTAL DEPTH 5220 PERF. 4454 - 4610			
02		616 N	591	-0-	-25	-0-	32 1	559 2	N	-0-	-0-	
03		682 N	662	-0-	-20	-0-	34 1	628 2	N	-0-	-0-	
04		660 N	619	-0-	-41	-0-	32 1	587 2	N	-0-	-0-	
05		651 N	623	-0-	-28	-0-	35 1	588 2	N	-0-	-0-	
06		630 N	622	-0-	-8	-0-	34 1	588 2	N	-0-	-0-	
07		651 N	629	-0-	-22	-0-	34 1	595 2	N	-0-	-0-	

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011								
WEST RANCH SOUTH		WELL #: 5202		RRCID -> 256467		COMPL. DATE 12/20/2009		TOTAL DEPTH 4318 PERF. 3770 - 3874		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	56 N	55	-0-	-1	-0-	55 2	N	-0-	-0-	
03	62 N	57	-0-	-5	-0-	57 2	N	-0-	-0-	
04	60 N	27	-0-	-33	-0-	27 2	N	-0-	-0-	
05	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2	N	-0-	-0-	
06	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 2	N	-0-	-0-	
*07	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 2	N	-0-	-0-	

WEST RANCH		WELL #: 4512		RRCID -> 256556		COMPL. DATE 10/04/2009		TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5416 - 6510		
02	DLQ G-10	5391	-0-	5391	5391	22 1	5369 2	N	-0-	
03	DLQ G-10	5718	-0-	5718	11109	26 1	5692 2	N	-0-	
04	DLQ G-10	5321	-0-	5321	16430	13 1	5308 2	N	-0-	
05	21809 X	5379	-0-	-16430	-0-	16 1	5363 2	N	-0-	
06	5068 X	5068	-0-	-0-	-0-	5068 2	N	-0-	-0-	
07	5115 X	4990	-0-	-125	-0-	4990 2	N	-0-	-0-	

WEST RANCH		WELL #: 4507		RRCID -> 256558		COMPL. DATE 10/14/2009		TOTAL DEPTH 5665 PERF. 4460 - 5514		
02	DLQ G-10	16664	-0-	16664	16664	68 1	16596 2	N	-0-	
03	DLQ G-10	18231	-0-	18231	34895	83 1	18148 2	N	-0-	
04	DLQ G-10	17348	-0-	17348	52243	42 1	17306 2	N	-0-	
05	69908 X	17665	-0-	-52243	-0-	52 1	17613 2	N	-0-	
06	18120 X	16901	-0-	-1219	-0-	16901 2	N	-0-	-0-	
07	18445 X	17246	-0-	-1199	-0-	17246 2	N	-0-	-0-	

WEST RANCH		WELL #: 3232		RRCID -> 256559		COMPL. DATE 10/04/2009		TOTAL DEPTH 8240 PERF. 4890 - 5764		
02	3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	125 1	3764 2	N	-0-	
03	4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	130 1	4111 2	N	-0-	
04	4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	122 1	3890 2	N	-0-	
05	3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	132 1	3857 2	N	-0-	
06	3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	112 1	3574 2	N	-0-	
*07	3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	113 1	3542 2	N	-0-	

WEST RANCH		WELL #: 4610		RRCID -> 256560		COMPL. DATE 12/22/2009		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6410 - 7510		
02	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	7 1	1625 2	N	-0-	
03	1767 N	1760	-0-	-7	-0-	8 1	1752 2	N	-0-	
04	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	5 1	1888 2	N	-0-	
05	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	6 1	1925 2	N	-0-	
06	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1912 2	N	-0-	-0-	
07	1953 N	1671	-0-	-282	-0-	1671 2	N	-0-	-0-	

WEST RANCH		WELL #: 5084		RRCID -> 256594		COMPL. DATE 12/05/2008		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3888 - 4115		
02	1036 N	1011	-0-	-25	-0-	55 1	956 2	N	-0-	
03	1116 N	1087	-0-	-29	-0-	55 1	1032 2	N	-0-	
04	1110 N	1047	-0-	-63	-0-	54 1	993 2	N	-0-	
05	1116 N	1047	-0-	-69	-0-	58 1	989 2	N	-0-	
06	1050 N	924	-0-	-126	-0-	50 1	874 2	N	-0-	
07	1085 N	955	-0-	-130	-0-	52 1	903 2	N	-0-	

WEST RANCH		WELL #: 2257		RRCID -> 256629		COMPL. DATE 01/27/2010		TOTAL DEPTH 6170 PERF. 4634 - 6010		
02	DLQ G-10	7227	-0-	7227	7227	30 1	7197 2	N	-0-	
03	DLQ G-10	7766	-0-	7766	14993	35 1	7731 2	N	-0-	
04	DLQ G-10	7225	-0-	7225	22218	18 1	7207 2	N	-0-	
05	29462 X	7244	-0-	-22218	-0-	21 1	7223 2	N	-0-	
06	7498 X	6828	-0-	-670	-0-	6828 2	N	-0-	-0-	
07	7719 X	6828	-0-	-891	-0-	6828 2	N	-0-	-0-	

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS				
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011										
ALLISON 4		WELL #:		206	RRCID ->	256630	COMPL. DATE	12/07/2009	TOTAL DEPTH	8322	PERF.	5321	-	7993
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 CODE	BALANCE		
02	DLQ	G-10	11177	-0-	11177	11177	46 1	11131 2	N	-0-		-0-		
03	DLQ	G-10	11931	-0-	11931	23108	54 1	11877 2	N	-0-		-0-		
04	DLQ	G-10	11390	-0-	11390	34498	28 1	11362 2	N	-0-		-0-		
05		46065 X	11567	-0-	-34498	-0-	34 1	11533 2	N	-0-		-0-		
06		11192 X	11192	-0-	-0-	-0-	11192 2		N	-0-		-0-		
*07		11270 X	11270	-0-	-0-	-0-	11270 2		N	-0-		-0-		

WEST RANCH		WELL #:		4412	RRCID ->	256631	COMPL. DATE	02/21/2010	TOTAL DEPTH	7735	PERF.	4360	-	7460
02	DLQ	G-10	2915	-0-	2915	2915	147 1	2768 2	N	-0-		-0-		
03	DLQ	G-10	3064	-0-	3064	5979	144 1	2920 2	N	-0-		-0-		
04	DLQ	G-10	2912	-0-	2912	8891	138 1	2774 2	N	-0-		-0-		
05		11938 X	3047	-0-	-8891	-0-	156 1	2891 2	N	-0-		-0-		
06		2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	147 1	2814 2	N	-0-		-0-		
07		3224 X	3008	-0-	-216	-0-	149 1	2859 2	N	-0-		-0-		

WEST RANCH		WELL #:		4514	RRCID ->	256633	COMPL. DATE	02/07/2010	TOTAL DEPTH	6810	PERF.	5728	-	6596
02	DLQ	G-10	1855	-0-	1855	1855	8 1	1847 2	N	-0-		-0-		
03	DLQ	G-10	2461	-0-	2461	4316	11 1	2450 2	N	-0-		-0-		
04	DLQ	G-10	3302	-0-	3302	7618	8 1	3294 2	N	-0-		-0-		
05		10997 X	3379	-0-	-7618	-0-	10 1	3369 2	N	-0-		-0-		
06		3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	3254 2		N	-0-		-0-		
07		3410 X	3321	-0-	-89	-0-	3321 2		N	-0-		-0-		

ALLISON		WELL #:		4805	RRCID ->	256720	COMPL. DATE	08/28/2009	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	3452	-	5500
02		29160 X	29160	-0-	-0-	-0-	119 1	29041 2	N	-0-		-0-		
03		32280 X	32280	-0-	-0-	-0-	146 1	32134 2	N	-0-		-0-		
04		30848 X	30848	-0-	-0-	-0-	75 1	30773 2	N	-0-		-0-		
05		30990 X	30990	-0-	-0-	-0-	91 1	30899 2	N	-0-		-0-		
06		28901 X	28901	-0-	-0-	-0-	28901 2		N	-0-		-0-		
*07		30297 X	30297	-0-	-0-	-0-	30297 2		N	-0-		-0-		

WEST RANCH		WELL #:		5056	RRCID ->	256721	COMPL. DATE	07/27/2008	TOTAL DEPTH	4675	PERF.	3318	-	4470
02	DLQ	G-10	2436	-0-	2436	2436	133 1	2303 2	N	-0-		-0-		
03	DLQ	G-10	2693	-0-	2693	5129	137 1	2556 2	N	-0-		-0-		
04	DLQ	G-10	2559	-0-	2559	7688	132 1	2427 2	N	-0-		-0-		
05		10299 X	2611	-0-	-7688	-0-	145 1	2466 2	N	-0-		-0-		
06		2610 X	2500	-0-	-110	-0-	135 1	2365 2	N	-0-		-0-		
07		2697 X	2516	-0-	-181	-0-	136 1	2380 2	N	-0-		-0-		

LONGFELLOW		WELL #:		2012	RRCID ->	256845	COMPL. DATE	01/25/2009	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	5024	-	9140
02		1064 N	612	-0-	-452	-0-	33 1	579 2	N	-0-		-0-		
03		1178 N	861	-0-	-317	-0-	44 1	817 2	N	-0-		-0-		
04		1050 N	845	-0-	-205	-0-	44 1	801 2	N	-0-		-0-		
05		682 N	633	-0-	-49	-0-	35 1	598 2	N	-0-		-0-		
06		840 N	577	-0-	-263	-0-	31 1	546 2	N	-0-		-0-		
07		868 N	646	-0-	-222	-0-	35 1	611 2	N	-0-		-0-		

WEST RANCH		WELL #:		2808N	RRCID ->	256938	COMPL. DATE	09/24/2008	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	4900	-	4936
02		56 N	44	-0-	-12	-0-	2 1	42 2	N	-0-		-0-		
03		62 N	47	-0-	-15	-0-	2 1	45 2	N	-0-		-0-		
04		60 N	43	-0-	-17	-0-	2 1	41 2	N	-0-		-0-		
05		62 N	46	-0-	-16	-0-	3 1	43 2	N	-0-		-0-		
06		60 N	43	-0-	-17	-0-	2 1	41 2	N	-0-		-0-		
*07		43 N	43	-0-	-0-	-0-	2 1	41 2	N	-0-		-0-		

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011										
WEST RANCH		WELL #: 4608		RRCID -> 257104		COMPL. DATE 02/28/2010		TOTAL DEPTH 7010 PERF. 4258 - 6680				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	8	1	1845	2	N	-0-	-0-
03	2201 N	1688	-0-	-513	-0-	8	1	1680	2	N	-0-	-0-
04	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	5	1	2181	2	N	-0-	-0-
05	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	7	1	2300	2	N	-0-	-0-
06	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-	-0-
07	2263 N	2103	-0-	-160	-0-	2103	2			N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 4606		RRCID -> 257307		COMPL. DATE 09/22/2009		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 3260 - 7248				
02	168 N	162	-0-	-6	-0-	9	1	153	2	N	-0-	-0-
03	186 N	175	-0-	-11	-0-	9	1	166	2	N	-0-	-0-
04	180 N	170	-0-	-10	-0-	9	1	161	2	N	-0-	-0-
05	186 N	174	-0-	-12	-0-	10	1	164	2	N	-0-	-0-
06	180 N	166	-0-	-14	-0-	9	1	157	2	N	-0-	-0-
07	186 N	170	-0-	-16	-0-	9	1	161	2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2337		RRCID -> 257332		COMPL. DATE 12/16/2009		TOTAL DEPTH 6399 PERF. 2744 - 6260				
02	DLQ G-10	4767	-0-	4767	4767	32	1	4709	2	N	24	37
03	DLQ G-10	5248	-0-	5248	10015	26	9	5189	2	N	21	58
04	DLQ G-10	5218	-0-	5218	15233	23	9	5136	2	N	46	18
05	20489 X	5256	-0-	-15233	-0-	31	1	5164	2	N	52	70
06	5190 X	4958	-0-	-232	-0-	51	9	4896	2	N	40	110
07	5394 X	5040	-0-	-354	-0-	35	1	4974	2	N	42	152
						57	9					
						18	1					
						44	9					
						20	1					
						46	9					

WEST STATE		WELL #: 404W		RRCID -> 257526		COMPL. DATE 01/17/2010		TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8068 - 9060				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BIG CANYON A		WELL #: 1211A		RRCID -> 257539		COMPL. DATE 01/23/2009		TOTAL DEPTH 16847 PERF. N/A				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 4510		RRCID -> 257745		COMPL. DATE 11/08/2009		TOTAL DEPTH 6356 PERF. 5100 - 6150				
02	DLQ G-10	4483	-0-	4483	4483	87	1	4396	2	N	-0-	-0-
03	DLQ G-10	4754	-0-	4754	9237	91	1	4663	2	N	-0-	-0-
04	DLQ G-10	4335	-0-	4335	13572	87	1	4248	2	N	-0-	-0-
05	17582 X	4010	-0-	-13572	-0-	69	1	3941	2	N	-0-	-0-
06	3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	3607	2			N	-0-	-0-
07	4898 X	3770	-0-	-1128	-0-	3770	2			N	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011								
WEST RANCH SOUTH		WELL #: 7105		RRCID -> 257810		COMPL. DATE 01/06/2010		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 3494 - 8140		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	1232 N	1081	-0-	-151	-0-	4 1	1077 2	N	-0-	-0-
03	1271 N	1165	-0-	-106	-0-	5 1	1160 2	N	-0-	-0-
04	1170 N	1111	-0-	-59	-0-	3 1	1108 2	N	-0-	-0-
05	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	4 1	1219 2	N	-0-	-0-
06	1140 N	1041	-0-	-99	-0-	1041 2		N	-0-	-0-
07	1147 N	1017	-0-	-130	-0-	1017 2		N	-0-	-0-

WEST RANCH SOUTH		WELL #: 7103		RRCID -> 257973		COMPL. DATE 01/29/2010		TOTAL DEPTH 8990 PERF. 4735 - 4828		
02	112 N	104	-0-	-8	-0-	104 2		N	-0-	-0-
03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	1 1	159 2	N	-0-	-0-
04	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 2		N	-0-	-0-
05	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2		N	-0-	-0-
06	150 N	120	-0-	-30	-0-	120 2		N	-0-	-0-
07	155 N	131	-0-	-24	-0-	131 2		N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 4309		RRCID -> 257994		COMPL. DATE 03/24/2010		TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6510 - 6610		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

WEST STATE		WELL #: 405W		RRCID -> 257995		COMPL. DATE 03/17/2010		TOTAL DEPTH 7880 PERF. 6440 - 7660		
02	DLQ G-10	8201	-0-	8201	-0-	34 1	8167 2	N	-0-	-0-
03	DLQ G-10	9152	-0-	9152	-0-	41 1	9111 2	N	-0-	-0-
04	DLQ G-10	8742	-0-	8742	-0-	26095	8721 2	N	-0-	-0-
05	34435 X	8340	-0-	-26095	-0-	25 1	8315 2	N	-0-	-0-
06	7027 X	7027	-0-	-0-	-0-	7027 2		N	-0-	-0-
07	9145 X	7677	-0-	-1468	-0-	7677 2		N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2343		RRCID -> 257996		COMPL. DATE 05/03/2010		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3303 - 4288		
02	1680 N	1629	-0-	-51	-0-	89 1	1540 2	N	-0-	-0-
03	1829 N	1771	-0-	-58	-0-	90 1	1681 2	N	-0-	-0-
04	1740 N	1670	-0-	-70	-0-	86 1	1584 2	N	-0-	-0-
05	1798 N	1705	-0-	-93	-0-	95 1	1610 2	N	-0-	-0-
06	1710 N	1652	-0-	-58	-0-	89 1	1563 2	N	-0-	-0-
07	1736 N	1688	-0-	-48	-0-	91 1	1597 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 6096		RRCID -> 257997		COMPL. DATE 05/03/2010		TOTAL DEPTH 9260 PERF. 6840 - 9120		
02	DLQ G-10	2134	-0-	2134	-0-	116 1	2018 2	N	-0-	-0-
03	DLQ G-10	2481	-0-	2481	-0-	126 1	2355 2	N	-0-	-0-
04	DLQ G-10	2166	-0-	2166	-0-	6781	2054 2	N	-0-	-0-
05	8407 X	1626	-0-	-6781	-0-	90 1	1536 2	N	-0-	-0-
06	1187 X	1187	-0-	-0-	-0-	64 1	1123 2	N	-0-	-0-
07	2480 X	1571	-0-	-909	-0-	85 1	1486 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 4516		RRCID -> 257998		COMPL. DATE 03/22/2010		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5380 - 7160		
02	2510 X	2510	-0-	-0-	-0-	10 1	2500 2	N	-0-	-0-
03	2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	13 1	2893 2	N	-0-	-0-
04	2758 X	2758	-0-	-0-	-0-	7 1	2751 2	N	-0-	-0-
05	2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	8 1	2784 2	N	-0-	-0-
06	2820 X	2652	-0-	-168	-0-	2652 2		N	-0-	-0-
07	2852 N	2705	-0-	-147	-0-	2705 2		N	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011								
WEST RANCH		WELL #: 4609		RRCID -> 257999		COMPL. DATE 03/12/2010		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 3384 - 7378		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	728 N	467	-0-	-261	-0-	2 1	465 2	N	-0-	30
03	806 N	608	-0-	-198	-0-	3 1	605 2	N	-0-	30
04	720 N	559	-0-	-161	-0-	1 1	558 2	N	-0-	30
05	527 N	466	-0-	-61	-0-	1 1	465 2	N	-0-	30
06	600 N	470	-0-	-130	-0-	470 2		N	-0-	30
07	589 N	542	-0-	-47	-0-	542 2		N	-0-	30

ALLISON 4		WELL #: 106		RRCID -> 258016		COMPL. DATE 07/26/2010		TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7732 - 8360		
02	28 N	6	-0-	-22	-0-	6 2		N	-0-	-0-
03	31 N	4	-0-	-27	-0-	4 2		N	-0-	-0-
04	60 N	22	-0-	-38	-0-	22 2		N	-0-	-0-
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2		N	-0-	-0-
06	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2		N	-0-	-0-
*07	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2		N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5062		RRCID -> 258017		COMPL. DATE 07/29/2010		TOTAL DEPTH 4617 PERF. 4560 - 4655		
02	DLQ G-10	4043	-0-	4043	4043	17 1	4026 2	N	-0-	-0-
03	DLQ G-10	4064	-0-	4064	8107	18 1	4046 2	N	-0-	-0-
04	DLQ G-10	3831	-0-	3831	11938	9 1	3822 2	N	-0-	-0-
05	15818 X	3880	-0-	-11938	-0-	11 1	3869 2	N	-0-	-0-
06	3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	3574 2		N	-0-	-0-
07	4464 X	3337	-0-	-1127	-0-	3337 2		N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 4522		RRCID -> 258183		COMPL. DATE 06/17/2010		TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5010 - 5160		
02	DLQ G-10	2325	-0-	2325	2325	10 1	2315 2	N	-0-	-0-
03	DLQ G-10	2630	-0-	2630	4955	12 1	2618 2	N	-0-	-0-
04	DLQ G-10	2507	-0-	2507	7462	6 1	2501 2	N	-0-	-0-
05	3000 N	2540	-0-	-460	7002	7 1	2533 2	N	-0-	-0-
06	3000 N	2389	-0-	-611	6391	2389 2		N	-0-	-0-
*07	3100 N	2434	-0-	-666	5725	2434 2		N	-0-	-0-

ALLISON		WELL #: 4810		RRCID -> 258527		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 5730 PERF. 4596 - 5520		
02	DLQ G-10	5408	-0-	5408	5408	22 1	5386 2	N	-0-	-0-
03	DLQ G-10	5791	-0-	5791	11199	26 1	5765 2	N	-0-	-0-
04	DLQ G-10	5413	-0-	5413	16612	13 1	5400 2	N	-0-	-0-
05	22259 X	5647	-0-	-16612	-0-	17 1	5630 2	N	-0-	-0-
06	5319 X	5319	-0-	-0-	-0-	5319 2		N	-0-	-0-
07	5766 X	5315	-0-	-451	-0-	5315 2		N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2340		RRCID -> 258533		COMPL. DATE 06/27/2010		TOTAL DEPTH 6765 PERF. 3844 - 6510		
02	DLQ G-10	5225	-0-	5225	5225	64 1	5161 2	N	-0-	-0-
03	DLQ G-10	5620	-0-	5620	10845	68 1	5552 2	N	-0-	-0-
04	DLQ G-10	5381	-0-	5381	16226	56 1	5325 2	N	-0-	-0-
05	21666 X	5440	-0-	-16226	-0-	63 1	5377 2	N	-0-	-0-
06	5182 X	5182	-0-	-0-	-0-	46 1	5136 2	N	-0-	-0-
*07	5287 X	5287	-0-	-0-	-0-	47 1	5240 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2260		RRCID -> 258535		COMPL. DATE 06/02/2010		TOTAL DEPTH 9434 PERF. 6011 - 9260		
02	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	5 1	1176 2	N	-0-	-0-
03	1736 N	1347	-0-	-389	-0-	6 1	1341 2	N	-0-	-0-
04	1380 N	1270	-0-	-110	-0-	3 1	1267 2	N	-0-	-0-
05	1302 N	1056	-0-	-246	-0-	3 1	1053 2	N	-0-	-0-
06	1290 N	1154	-0-	-136	-0-	1154 2		N	-0-	-0-
07	1302 N	1187	-0-	-115	-0-	1187 2		N	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011								
ALLISON		WELL #:		4809	RRCID ->	258536	COMPL. DATE	07/16/2010	TOTAL DEPTH	8828	PERF.	5276 - 8740
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	3304 X	2407	-0-	-897	-0-		10 1	2397 2	N	-0-		-0-
03	3379 X	2637	-0-	-742	-0-		12 1	2625 2	N	-0-		-0-
04	3060 X	2388	-0-	-672	-0-		6 1	2382 2	N	-0-		-0-
05	2883 X	2320	-0-	-563	-0-		7 1	2313 2	N	-0-		-0-
06	2598 X	2108	-0-	-490	-0-		2108 2		N	-0-		-0-
07	2635 X	2047	-0-	-588	-0-		2047 2		N	-0-		-0-

ALLISON		WELL #:		3032	RRCID ->	259070	COMPL. DATE	06/01/2010	TOTAL DEPTH	7370	PERF.	5699 - 7126
02	DLQ G-10	1496	-0-	1496	1496		6 1	1490 2	N	-0-		-0-
03	DLQ G-10	1628	-0-	1628	3124		7 1	1621 2	N	-0-		-0-
04	DLQ G-10	1558	-0-	1558	4682		4 1	1554 2	N	-0-		-0-
05	3000 N	1590	-0-	-1410	3272		5 1	1585 2	N	-0-		-0-
06	3000 N	1516	-0-	-1484	1788		1516 2		N	-0-		-0-
*07	3100 N	1556	-0-	-1544	244		1556 2		N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #:		2258	RRCID ->	259071	COMPL. DATE	08/06/2010	TOTAL DEPTH	6254	PERF.	5190 - 5950
02	DLQ G-10	21743	-0-	21743	21743		89 1	21654 2	N	-0-		-0-
03	DLQ G-10	24437	-0-	24437	46180		111 1	24326 2	N	-0-		-0-
04	DLQ G-10	23074	-0-	23074	69254		56 1	23018 2	N	-0-		-0-
05	90564 X	21310	-0-	-69254	-0-		63 1	21247 2	N	-0-		-0-
06	20944 X	20944	-0-	-0-	-0-		20944 2		N	-0-		-0-
07	24087 X	21785	-0-	-2302	-0-		21785 2		N	-0-		-0-

ALLISON		WELL #:		1901	RRCID ->	259351	COMPL. DATE	11/02/2010	TOTAL DEPTH	8811	PERF.	8140 - 8690
02	DLQ G-10	1939	-0-	1939	1939		68 1	1871 2	N	-0-		-0-
03	DLQ G-10	2273	-0-	2273	4212		74 1	2199 2	N	-0-		-0-
04	DLQ G-10	1937	-0-	1937	6149		66 1	1871 2	N	-0-		-0-
05	8025 X	1876	-0-	-6149	-0-		71 1	1805 2	N	-0-		-0-
06	1892 X	1892	-0-	-0-	-0-		66 1	1826 2	N	-0-		-0-
07	2015 N	1841	-0-	-174	-0-		67 1	1774 2	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #:		2253	RRCID ->	259370	COMPL. DATE	08/09/2010	TOTAL DEPTH	6551	PERF.	5780 - 6350
02	DLQ G-10	3612	-0-	3612	3612		15 1	3597 2	N	-0-		-0-
03	DLQ G-10	3977	-0-	3977	7589		18 1	3959 2	N	-0-		-0-
04	DLQ G-10	3726	-0-	3726	11315		9 1	3717 2	N	-0-		-0-
05	15101 X	3786	-0-	-11315	-0-		11 1	3775 2	N	-0-		-0-
06	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-		3583 2		N	-0-		-0-
07	3968 X	3585	-0-	-383	-0-		3585 2		N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #:		4517	RRCID ->	259371	COMPL. DATE	03/18/2010	TOTAL DEPTH	5189	PERF.	4880 - 5074
02	DLQ G-10	2436	-0-	2436	2436		10 1	2426 2	N	-0-		-0-
03	DLQ G-10	2634	-0-	2634	5070		12 1	2622 2	N	-0-		-0-
04	DLQ G-10	2346	-0-	2346	7416		6 1	2340 2	N	-0-		-0-
05	9804 X	2388	-0-	-7416	-0-		7 1	2381 2	N	-0-		-0-
06	2283 X	2283	-0-	-0-	-0-		2283 2		N	-0-		-0-
07	2418 N	2282	-0-	-136	-0-		2282 2		N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #:		4521H	RRCID ->	259372	COMPL. DATE	03/03/2010	TOTAL DEPTH	5066	PERF.	5187 - 7012
02	DLQ G-10	7557	-0-	7557	7557		31 1	7526 2	N	-0-		-0-
03	DLQ G-10	8805	-0-	8805	16362		40 1	8765 2	N	-0-		-0-
04	DLQ G-10	8237	-0-	8237	24599		20 1	8217 2	N	-0-		-0-
05	32883 X	8284	-0-	-24599	-0-		24 1	8260 2	N	-0-		-0-
06	7897 X	7897	-0-	-0-	-0-		7897 2		N	-0-		-0-
07	8742 X	7939	-0-	-803	-0-		7939 2		N	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011										
WEST RANCH		WELL #: 2338		RRCID -> 259415		COMPL. DATE 03/29/2010			TOTAL DEPTH 7094 PERF. 5000 - 6840			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	DLQ G-10	2640	-0-	2640	2640	11	1	2629	2	N	-0-	-0-
03	DLQ G-10	2904	-0-	2904	5544	13	1	2891	2	N	-0-	-0-
04	DLQ G-10	2758	-0-	2758	8302	7	1	2751	2	N	-0-	-0-
05	11079 X	2777	-0-	-8302	-0-	8	1	2769	2	N	-0-	-0-
06	2610 X	2610	-0-	-0-	-0-	2610	2			N	-0-	-0-
07	2821 N	2669	-0-	-152	-0-	2669	2			N	-0-	-0-

WEST RANCH SOUTH		WELL #: 5304		RRCID -> 259435		COMPL. DATE 03/17/2010			TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7088 - 7908			
02	DLQ G-10	1848	-0-	1848	1848	8	1	1840	2	N	-0-	-0-
03	DLQ G-10	2087	-0-	2087	3935	9	1	2078	2	N	-0-	-0-
04	DLQ G-10	1950	-0-	1950	5885	5	1	1945	2	N	-0-	-0-
05	3000 N	1601	-0-	-1399	4486	5	1	1596	2	N	-0-	-0-
06	3000 N	1806	-0-	-1194	3292	1806	2			N	-0-	-0-
*07	3100 N	2004	-0-	-1096	2196	2004	2			N	-0-	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4074		RRCID -> 259439		COMPL. DATE 07/22/2010			TOTAL DEPTH 5017 PERF. 4830 - 4870			
02	336 N	333	-0-	-3	-0-	18	1	315	2	N	-0-	-0-
03	372 N	366	-0-	-6	-0-	19	1	347	2	N	-0-	-0-
04	360 N	348	-0-	-12	-0-	18	1	330	2	N	-0-	-0-
05	372 N	345	-0-	-27	-0-	19	1	326	2	N	-0-	-0-
06	360 N	339	-0-	-21	-0-	18	1	321	2	N	-0-	-0-
07	372 N	326	-0-	-46	-0-	18	1	308	2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 401		RRCID -> 259451		COMPL. DATE 04/15/2010			TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7914 - 8723			
02	DLQ G-10	11116	-0-	11116	11116	46	1	11070	2	N	-0-	-0-
03	DLQ G-10	12055	-0-	12055	23171	55	1	12000	2	N	-0-	-0-
04	DLQ G-10	11325	-0-	11325	34496	27	1	11298	2	N	-0-	-0-
05	45956 X	11460	-0-	-34496	-0-	34	1	11426	2	N	-0-	-0-
06	10818 X	10818	-0-	-0-	-0-	10818	2			N	-0-	-0-
*07	10454 X	10454	-0-	-0-	-0-	10454	2			N	-0-	-0-

WEST STATE		WELL #: 2419		RRCID -> 259452		COMPL. DATE 04/26/2010			TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6370 - 6690			
02	DLQ G-10	5911	-0-	5911	5911	24	1	5887	2	N	-0-	-0-
03	DLQ G-10	6409	-0-	6409	12320	29	1	6380	2	N	-0-	-0-
04	DLQ G-10	6107	-0-	6107	18427	15	1	6092	2	N	-0-	-0-
05	24668 X	6241	-0-	-18427	-0-	18	1	6223	2	N	-0-	-0-
06	5997 X	5997	-0-	-0-	-0-	5997	2			N	-0-	-0-
07	6386 X	6138	-0-	-248	-0-	6138	2			N	-0-	-0-

ALLISON		WELL #: 2137		RRCID -> 259453		COMPL. DATE 03/17/2010			TOTAL DEPTH 7286 PERF. 5250 - 7215			
02	DLQ G-10	11421	-0-	11421	11421	47	1	11374	2	N	-0-	-0-
03	DLQ G-10	12181	-0-	12181	23602	55	1	12126	2	N	-0-	-0-
04	DLQ G-10	11546	-0-	11546	35148	28	1	11518	2	N	-0-	-0-
05	46674 X	11526	-0-	-35148	-0-	34	1	11492	2	N	-0-	-0-
06	10816 X	10816	-0-	-0-	-0-	10816	2			N	-0-	-0-
07	12555 X	10767	-0-	-1788	-0-	10767	2			N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 4414		RRCID -> 259454		COMPL. DATE 09/27/2010			TOTAL DEPTH 6151 PERF. 5470 - 5930			
02	280 N	213	-0-	-67	-0-	1	1	212	2	N	-0-	25
03	244 N	244	-0-	-0-	-0-	1	1	243	2	N	-0-	25
04	360 N	117	-0-	-243	-0-	117	2			N	-0-	25
05	248 N	240	-0-	-8	-0-	1	1	239	2	N	-0-	25
06	240 N	145	-0-	-95	-0-	145	2			N	-0-	25
*07	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-	25

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011								
WEST RANCH		WELL #: 2251		RRCID -> 259455		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 4198 PERF. 2464 - 3946		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	DLQ G-10	4584	-0-	4584	4584	250 1	4334 2	N	-0-	-0-
03	DLQ G-10	5029	-0-	5029	9613	256 1	4773 2	N	-0-	-0-
04	DLQ G-10	4855	-0-	4855	14468	251 1	4604 2	N	-0-	-0-
05	19459 X	4991	-0-	-14468	-0-	277 1	4714 2	N	-0-	-0-
06	4907 X	4907	-0-	-0-	-0-	265 1	4642 2	N	-0-	-0-
07	5084 X	5082	-0-	-2	-0-	275 1	4807 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 4519		RRCID -> 259456		COMPL. DATE 03/12/2010		TOTAL DEPTH 5501 PERF. 5170 - 5350		
02	1512 N	1468	-0-	-44	-0-	6 1	1462 2	N	-0-	-0-
03	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	8 1	1649 2	N	-0-	-0-
04	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	4 1	1637 2	N	-0-	-0-
05	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	5 1	1672 2	N	-0-	-0-
06	1590 N	1550	-0-	-40	-0-	1550 2		N	-0-	-0-
07	1705 N	1485	-0-	-220	-0-	1485 2		N	-0-	-0-

ALLISON 4		WELL #: 102		RRCID -> 259458		COMPL. DATE 05/13/2010		TOTAL DEPTH 7662 PERF. 6020 - 7410		
02	DLQ G-10	8375	-0-	8375	8375	34 1	8341 2	N	-0-	-0-
03	DLQ G-10	8785	-0-	8785	17160	40 1	8745 2	N	-0-	-0-
04	DLQ G-10	8109	-0-	8109	25269	20 1	8089 2	N	-0-	-0-
05	33618 X	8349	-0-	-25269	-0-	25 1	8324 2	N	-0-	-0-
06	8396 X	8396	-0-	-0-	-0-	8396 2		N	-0-	-0-
*07	8457 X	8457	-0-	-0-	-0-	8457 2		N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 4410		RRCID -> 259459		COMPL. DATE 07/13/2010		TOTAL DEPTH 6493 PERF. 4786 - 6386		
02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2		N	-0-	85
03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	1 1	113 2	N	-0-	85
04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2		N	-0-	85
05	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2		N	-0-	27
06	120 N	68	-0-	-52	-0-	68 2		N	-0-	27
07	124 N	86	-0-	-38	-0-	86 2		N	-0-	27

WEST RANCH		WELL #: 2347		RRCID -> 259460		COMPL. DATE 08/07/2010		TOTAL DEPTH 5658 PERF. 4780 - 5506		
02	DLQ G-10	11567	-0-	11567	11567	47 1	11520 2	N	-0-	-0-
03	DLQ G-10	12730	-0-	12730	24297	58 1	12672 2	N	-0-	-0-
04	DLQ G-10	11687	-0-	11687	35984	28 1	11659 2	N	-0-	-0-
05	47728 X	11744	-0-	-35984	-0-	35 1	11709 2	N	-0-	-0-
06	11077 X	11077	-0-	-0-	-0-	11077 2		N	-0-	-0-
07	12431 X	11166	-0-	-1265	-0-	11166 2		N	-0-	-0-

ALLISON		WELL #: 2018		RRCID -> 259462		COMPL. DATE 07/18/2010		TOTAL DEPTH 7888 PERF. 6828 - 7690		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2215		RRCID -> 259463		COMPL. DATE 08/13/2010		TOTAL DEPTH 4522 PERF. 3016 - 4512		
02	588 N	534	-0-	-54	-0-	29 1	505 2	N	-0-	-0-
03	682 N	596	-0-	-86	-0-	30 1	566 2	N	-0-	-0-
04	630 N	561	-0-	-69	-0-	29 1	532 2	N	-0-	-0-
05	589 N	575	-0-	-14	-0-	32 1	543 2	N	-0-	-0-
06	571 N	571	-0-	-0-	-0-	31 1	540 2	N	-0-	-0-
07	589 N	558	-0-	-31	-0-	30 1	528 2	N	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011									
WEST RANCH				WELL #: 5053	RRCID ->	259464	COMPL. DATE	08/20/2010	TOTAL DEPTH	5722	PERF.	4960 - 5640	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	DLQ	G-10	10675	-0-	10675	10675	44 1	10631 2	N	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	11955	-0-	11955	22630	54 1	11901 2	N	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	11457	-0-	11457	34087	28 1	11429 2	N	-0-			-0-
05		45773 X	11686	-0-	-34087	-0-	34 1	11652 2	N	-0-			-0-
06		11098 X	11098	-0-	-0-	-0-	11098 2		N	-0-			-0-
07		11935 X	11118	-0-	-817	-0-	11118 2		N	-0-			-0-

LONGFELLOW				WELL #: 4083	RRCID ->	259465	COMPL. DATE	09/02/2010	TOTAL DEPTH	6110	PERF.	5342 - 5710	
02	DLQ	G-10	5728	-0-	5728	5728	313 1	5415 2	N	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	6281	-0-	6281	12009	320 1	5961 2	N	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	6005	-0-	6005	18014	310 1	5695 2	N	-0-			-0-
05		24146 X	6132	-0-	-18014	-0-	341 1	5791 2	N	-0-			-0-
06		5865 X	5865	-0-	-0-	-0-	317 1	5548 2	N	-0-			-0-
07		6262 X	5957	-0-	-305	-0-	322 1	5635 2	N	-0-			-0-

ALLISON				WELL #: 2138	RRCID ->	259466	COMPL. DATE	08/16/2010	TOTAL DEPTH	7238	PERF.	5380 - 7100	
02	DLQ	G-10	13722	-0-	13722	13722	56 1	13666 2	N	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	14780	-0-	14780	28502	67 1	14713 2	N	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	14118	-0-	14118	42620	34 1	14084 2	N	-0-			-0-
05		56258 X	13638	-0-	-42620	-0-	40 1	13598 2	N	-0-			-0-
06		13617 X	13617	-0-	-0-	-0-	13617 2		N	-0-			-0-
07		15190 X	13703	-0-	-1487	-0-	13703 2		N	-0-			-0-

ALLISON				WELL #: 2140	RRCID ->	259467	COMPL. DATE	09/09/2010	TOTAL DEPTH	7555	PERF.	4744 - 6590	
02	DLQ	G-10	5358	-0-	5358	5358	22 1	5336 2	N	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	5897	-0-	5897	11255	27 1	5870 2	N	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	5432	-0-	5432	16687	13 1	5419 2	N	-0-			-0-
05		22356 X	5669	-0-	-16687	-0-	17 1	5652 2	N	-0-			-0-
06		5413 X	5413	-0-	-0-	-0-	5413 2		N	-0-			-0-
07		5921 X	5545	-0-	-376	-0-	5545 2		N	-0-			-0-

LONGFELLOW				WELL #: 4079	RRCID ->	259468	COMPL. DATE	07/24/2010	TOTAL DEPTH	7027	PERF.	4550 - 6880	
02		4900 X	3539	-0-	-1361	-0-	14 1	3525 2	N	-0-			-0-
03		4774 X	3550	-0-	-1224	-0-	16 1	3534 2	N	-0-			-0-
04		4140 X	3312	-0-	-828	-0-	8 1	3304 2	N	-0-			-0-
05		4154 X	3244	-0-	-910	-0-	10 1	3234 2	N	-0-			-0-
06		3986 X	2938	-0-	-1048	-0-	2938 2		N	-0-			-0-
07		3906 X	2734	-0-	-1172	-0-	2734 2		N	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 3133	RRCID ->	259469	COMPL. DATE	11/07/2010	TOTAL DEPTH	5473	PERF.	5230 - 5268	
02		588 N	541	-0-	-47	-0-	30 1	511 2	N	-0-			-0-
03		651 N	596	-0-	-55	-0-	30 1	566 2	N	-0-			-0-
04		600 N	566	-0-	-34	-0-	29 1	537 2	N	-0-			-0-
05		589 N	574	-0-	-15	-0-	32 1	542 2	N	-0-			-0-
06		570 N	559	-0-	-11	-0-	30 1	529 2	N	-0-			-0-
07		589 N	569	-0-	-20	-0-	31 1	538 2	N	-0-			-0-

LONGFELLOW				WELL #: 4087	RRCID ->	259470	COMPL. DATE	09/19/2010	TOTAL DEPTH	6469	PERF.	4080 - 6118	
02		983 N	983	-0-	-0-	-0-	54 1	929 2	N	-0-			-0-
03		1054 N	905	-0-	-149	-0-	46 1	859 2	N	-0-			-0-
04		1080 N	858	-0-	-222	-0-	44 1	814 2	N	-0-			-0-
05		1085 N	890	-0-	-195	-0-	49 1	841 2	N	-0-			-0-
06		880 N	880	-0-	-0-	-0-	48 1	832 2	N	-0-			-0-
*07		904 N	904	-0-	-0-	-0-	49 1	855 2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011									
WEST RANCH		WELL #: 2626		RRCID -> 259471		COMPL. DATE 11/01/2010		TOTAL DEPTH 4493 PERF. 3575 - 3724			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	DLQ	G-10	10461	-0-	10461	10461	571 1	9890 2	N	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	11471	-0-	11471	21932	584 1	10887 2	N	-0-	-0-
04	DLQ	G-10	10752	-0-	10752	32684	555 1	10197 2	N	-0-	-0-
05		43752 X	11068	-0-	-32684	-0-	615 1	10453 2	N	-0-	-0-
06		10477 X	10477	-0-	-0-	-0-	566 1	9911 2	N	-0-	-0-
07		11439 X	10707	-0-	-732	-0-	579 1	10128 2	N	-0-	-0-

ALLISON RANCH		WELL #: 304		RRCID -> 259480		COMPL. DATE 09/21/2010		TOTAL DEPTH 8797 PERF. 8140 - 8380			
02	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	5 1	1313 2	N	-0-	-0-
03	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	6 1	1414 2	N	-0-	-0-
04	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	3 1	1341 2	N	-0-	-0-
05	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	4 1	1351 2	N	-0-	-0-
06	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278 2		N	-0-	-0-
*07	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304 2		N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 4524		RRCID -> 259486		COMPL. DATE 08/26/2010		TOTAL DEPTH 5360 PERF. 4010 - 5180			
02	700	N	635	-0-	-65	-0-	3 1	632 2	N	-0-	-0-
03	744	N	720	-0-	-24	-0-	3 1	717 2	N	-0-	-0-
04	686	N	686	-0-	-0-	-0-	2 1	684 2	N	-0-	-0-
05	713	N	694	-0-	-19	-0-	2 1	692 2	N	-0-	-0-
06	690	N	671	-0-	-19	-0-	671 2		N	-0-	-0-
07	713	N	683	-0-	-30	-0-	683 2		N	-0-	-0-

WEST STATE		WELL #: 405E		RRCID -> 259487		COMPL. DATE 04/19/2010		TOTAL DEPTH 7089 PERF. 6454 - 6886			
02	DLQ	G-10	6229	-0-	6229	6229	26 1	6203 2	N	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	6786	-0-	6786	13015	31 1	6755 2	N	-0-	-0-
04	DLQ	G-10	6400	-0-	6400	19415	16 1	6384 2	N	-0-	-0-
05		25904 X	6489	-0-	-19415	-0-	19 1	6470 2	N	-0-	-0-
06		6076 X	6076	-0-	-0-	-0-	6076 2		N	-0-	-0-
*07		7640 X	7640	-0-	-0-	-0-	7640 2		N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2346		RRCID -> 259524		COMPL. DATE 05/24/2010		TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4720 - 5988			
02	DLQ	G-10	7499	-0-	7499	7499	31 1	7468 2	N	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	7985	-0-	7985	15484	36 1	7949 2	N	-0-	-0-
04	DLQ	G-10	7588	-0-	7588	23072	18 1	7570 2	N	-0-	-0-
05		30688 X	7616	-0-	-23072	-0-	22 1	7594 2	N	-0-	-0-
06		7231 X	7231	-0-	-0-	-0-	7231 2		N	-0-	-0-
*07		7348 X	7348	-0-	-0-	-0-	7348 2		N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 4518		RRCID -> 259530		COMPL. DATE 05/08/2010		TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5339 - 5552			
02	DLQ	G-10	1229	-0-	1229	1229	5 1	1224 2	N	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	1299	-0-	1299	2528	6 1	1293 2	N	-0-	-0-
04	DLQ	G-10	1197	-0-	1197	3725	3 1	1194 2	N	-0-	-0-
05		3000 N	1223	-0-	-1777	1948	4 1	1219 2	N	-0-	-0-
06		3000 N	1166	-0-	-1834	114	1166 2		N	-0-	-0-
*07		1307 N	1193	-0-	-114	-0-	1193 2		N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2345		RRCID -> 259531		COMPL. DATE 07/08/2010		TOTAL DEPTH 4335 PERF. 2640 - 4258			
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	24 1	420 2	N	-0-	83
03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	26 1	477 2	N	-0-	83
04	510	N	497	-0-	-13	-0-	26 1	471 2	N	-0-	83
05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	28 1	473 2	N	-0-	83
06	480	N	465	-0-	-15	-0-	25 1	440 2	N	-0-	83
07	527	N	470	-0-	-57	-0-	25 1	445 2	N	-0-	83

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011								
WEST RANCH				WELL #: 2342	RRCID ->	259548	COMPL. DATE	04/17/2010	TOTAL DEPTH	4421	PERF.	3402 - 4275
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1176 N	1132	-0-	-44	-0-	62 1	1070 2	N	-0-			-0-
03	1302 N	1250	-0-	-52	-0-	64 1	1186 2	N	-0-			-0-
04	1230 N	1201	-0-	-29	-0-	62 1	1139 2	N	-0-			-0-
05	1240 N	1227	-0-	-13	-0-	68 1	1159 2	N	-0-			-0-
06	1200 N	1173	-0-	-27	-0-	63 1	1110 2	N	-0-			-0-
07	1240 N	1192	-0-	-48	-0-	64 1	1128 2	N	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 2214	RRCID ->	259588	COMPL. DATE	06/06/2010	TOTAL DEPTH	6183	PERF.	5686 - 6045
02	1316 N	1170	-0-	-146	-0-	5 1	1165 2	N	-0-			-0-
03	1426 N	1274	-0-	-152	-0-	6 1	1268 2	N	-0-			-0-
04	1350 N	1156	-0-	-194	-0-	3 1	1153 2	N	-0-			-0-
05	1302 N	1152	-0-	-150	-0-	3 1	1149 2	N	-0-			-0-
06	1230 N	1082	-0-	-148	-0-	1082 2		N	-0-			-0-
07	1209 N	1078	-0-	-131	-0-	1078 2		N	-0-			-0-

WEST RANCH SOUTH 4				WELL #: 509	RRCID ->	259629	COMPL. DATE	11/07/2009	TOTAL DEPTH	8099	PERF.	7395 - 7893
02	DLQ G-10	7747	-0-	7747	7747	32 1	7715 2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	7541	-0-	7541	15288	34 1	7507 2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	7328	-0-	7328	22616	18 1	7310 2	N	-0-			-0-
05	29683 X	7067	-0-	-22616	-0-	21 1	7046 2	N	-0-			-0-
06	6942 X	6942	-0-	-0-	-0-	6942 2		N	-0-			-0-
07	8308 X	6449	-0-	-1859	-0-	6449 2		N	-0-			-0-

ALLISON				WELL #: 4807	RRCID ->	259688	COMPL. DATE	10/13/2009	TOTAL DEPTH	5562	PERF.	4536 - 5480
02	11972 X	11972	-0-	-0-	-0-	49 1	11923 2	N	-0-			-0-
03	12329 X	12329	-0-	-0-	-0-	56 1	12273 2	N	-0-			-0-
04	11795 X	11795	-0-	-0-	-0-	29 1	11766 2	N	-0-			-0-
05	11810 X	11810	-0-	-0-	-0-	35 1	11775 2	N	-0-			-0-
06	11114 X	11114	-0-	-0-	-0-	11114 2		N	-0-			-0-
07	12834 X	11288	-0-	-1546	-0-	11288 2		N	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 4509	RRCID ->	259694	COMPL. DATE	05/18/2010	TOTAL DEPTH	5710	PERF.	4850 - 5490
02	DLQ G-10	6615	-0-	6615	6615	27 1	6588 2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	7148	-0-	7148	13763	32 1	7116 2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	6748	-0-	6748	20511	16 1	6732 2	N	-0-			-0-
05	27228 X	6717	-0-	-20511	-0-	20 1	6697 2	N	-0-			-0-
06	6254 X	6254	-0-	-0-	-0-	6254 2		N	-0-			-0-
07	7161 X	6295	-0-	-866	-0-	6295 2		N	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 3415H	RRCID ->	259752	COMPL. DATE	02/28/2010	TOTAL DEPTH	5509	PERF.	5055 - 8655
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 4413	RRCID ->	259764	COMPL. DATE	06/03/2010	TOTAL DEPTH	5190	PERF.	3252 - 4655
02	1988 N	1799	-0-	-189	-0-	98 1	1701 2	N	-0-			-0-
03	2139 N	2022	-0-	-117	-0-	103 1	1919 2	N	-0-			-0-
04	1980 N	1909	-0-	-71	-0-	99 1	1810 2	N	-0-			-0-
05	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	111 1	1895 2	N	-0-			-0-
06	1950 N	1909	-0-	-41	-0-	103 1	1806 2	N	-0-			-0-
07	1984 N	1772	-0-	-212	-0-	96 1	1676 2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS						
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011													
LONGFELLOW		WELL #: 4086		RRCID -> 259767		COMPL. DATE 09/19/2010			TOTAL DEPTH 4748 PERF. 4020 - 4525						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
02	DLQ	G-10	2137	-0-	2137	2137	117 1	2020 2	N	N	-0-				-0-
03	DLQ	G-10	2330	-0-	2330	4467	119 1	2211 2	N	N	-0-				-0-
04	DLQ	G-10	2138	-0-	2138	6605	110 1	2028 2	N	N	-0-				-0-
05		3000 N	2156	-0-	-844	5761	120 1	2036 2	N	N	-0-				-0-
06		3000 N	2057	-0-	-943	4818	111 1	1946 2	N	N	-0-				-0-
*07		3100 N	2061	-0-	-1039	3779	111 1	1950 2	N	N	-0-				-0-

WEST RANCH		WELL #: 2332		RRCID -> 259778		COMPL. DATE 07/23/2010			TOTAL DEPTH 4148 PERF. 3554 - 3992						
02	DLQ	G-10	2166	-0-	2166	2166	118 1	2048 2	N	N	-0-				-0-
03	DLQ	G-10	2275	-0-	2275	4441	116 1	2159 2	N	N	-0-				-0-
04	DLQ	G-10	2157	-0-	2157	6598	111 1	2046 2	N	N	-0-				-0-
05		8844 X	2246	-0-	-6598	-0-	125 1	2121 2	N	N	-0-				-0-
06		2144 X	2144	-0-	-0-	-0-	116 1	2028 2	N	N	-0-				-0-
07		2232 N	2174	-0-	-58	-0-	118 1	2056 2	N	N	-0-				-0-

ALLISON		WELL #: 2021		RRCID -> 259802		COMPL. DATE 08/29/2010			TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7486 - 8064						
02	DLQ	G-10	23715	-0-	23715	23715	97 1	23618 2	N	N	-0-				-0-
03	DLQ	G-10	25605	-0-	25605	49320	116 1	25489 2	N	N	-0-				-0-
04	DLQ	G-10	24521	-0-	24521	73841	59 1	24462 2	N	N	-0-				-0-
05		98384 X	24543	-0-	-73841	-0-	72 1	24471 2	N	N	-0-				-0-
06		22080 X	22080	-0-	-0-	-0-	22080 2		N	N	-0-				-0-
07		25699 X	22736	-0-	-2963	-0-	22736 2		N	N	-0-				-0-

WEST RANCH		WELL #: 4511		RRCID -> 259842		COMPL. DATE 05/19/2010			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3980 - 5955						
02	DLQ	G-10	4633	-0-	4633	4633	19 1	4614 2	N	N	-0-				-0-
03	DLQ	G-10	5090	-0-	5090	9723	23 1	5067 2	N	N	-0-				-0-
04	DLQ	G-10	5388	-0-	5388	15111	13 1	5375 2	N	N	-0-				-0-
05		21127 X	6016	-0-	-15111	-0-	18 1	5998 2	N	N	-0-				-0-
06		6242 X	6242	-0-	-0-	-0-	6242 2		N	N	-0-				-0-
*07		6592 X	6592	-0-	-0-	-0-	6592 2		N	N	-0-				-0-

WEST RANCH		WELL #: 6060		RRCID -> 260005		COMPL. DATE 07/16/2008			TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4268 - 4555						
02		1540 N	1254	-0-	-286	-0-	68 1	1186 2	N	N	-0-				32
03		1612 N	1294	-0-	-318	-0-	66 1	1228 2	N	N	-0-				32
04		1470 N	1129	-0-	-341	-0-	58 1	1071 2	N	N	-0-				32
05		1395 N	1065	-0-	-330	-0-	59 1	1006 2	N	N	-0-				32
06		1260 N	939	-0-	-321	-0-	51 1	888 2	N	N	-0-				32
07		1178 N	858	-0-	-320	-0-	46 1	812 2	N	N	-0-				32

WEST RANCH		WELL #: 5082		RRCID -> 260113		COMPL. DATE 09/19/2010			TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3940 - 4060						
02	DLQ	G-10	2518	-0-	2518	2518	137 1	2381 2	N	N	-0-				-0-
03	DLQ	G-10	2717	-0-	2717	5235	138 1	2579 2	N	N	-0-				-0-
04	DLQ	G-10	2557	-0-	2557	7792	132 1	2425 2	N	N	-0-				-0-
05		10362 X	2570	-0-	-7792	-0-	143 1	2427 2	N	N	-0-				-0-
06		2416 X	2416	-0-	-0-	-0-	131 1	2285 2	N	N	-0-				-0-
07		2790 X	2428	-0-	-362	-0-	131 1	2297 2	N	N	-0-				-0-

WEST RANCH		WELL #: 2348		RRCID -> 260145		COMPL. DATE 09/16/2010			TOTAL DEPTH 5762 PERF. 4865 - 5480						
02	DLQ	G-10	5239	-0-	5239	5239	21 1	5218 2	N	N	-0-				-0-
03	DLQ	G-10	5605	-0-	5605	10844	25 1	5580 2	N	N	-0-				-0-
04	DLQ	G-10	5539	-0-	5539	16383	13 1	5526 2	N	N	-0-				-0-
05		21787 X	5404	-0-	-16383	-0-	16 1	5388 2	N	N	-0-				-0-
06		4948 X	4948	-0-	-0-	-0-	4948 2		N	N	-0-				-0-
07		5797 X	5042	-0-	-755	-0-	5042 2		N	N	-0-				-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011										
WEST RANCH		WELL #: 2259		RRCID -> 260175		COMPL. DATE 08/24/2010		TOTAL DEPTH 5731 PERF. 4720 - 5620				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	DLQ	G-10	3073	-0-	3073	3073	13 1	3060 2	N	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	3163	-0-	3163	6236	14 1	3149 2	N	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	2655	-0-	2655	8891	6 1	2649 2	N	-0-		-0-
05		11488 X	2597	-0-	-8891	-0-	8 1	2589 2	N	-0-		-0-
06		2408 X	2408	-0-	-0-	-0-	2408 2		N	-0-		-0-
07		2821 X	2399	-0-	-422	-0-	2399 2		N	-0-		-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4075		RRCID -> 260450		COMPL. DATE 07/13/2010		TOTAL DEPTH 4466 PERF. 4162 - 4294				
02		672 N	604	-0-	-68	-0-	2 1	602 2	N	-0-		-0-
03		682 N	662	-0-	-20	-0-	3 1	659 2	N	-0-		-0-
04		660 N	609	-0-	-51	-0-	1 1	608 2	N	-0-		-0-
05		682 N	596	-0-	-86	-0-	2 1	594 2	N	-0-		-0-
06		630 N	559	-0-	-71	-0-	559 2		N	-0-		-0-
07		620 N	554	-0-	-66	-0-	554 2		N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2262		RRCID -> 260462		COMPL. DATE 08/10/2010		TOTAL DEPTH 6223 PERF. 4715 - 4980				
02	DLQ	G-10	23563	-0-	23563	23563	96 1	23467 2	N	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	25957	-0-	25957	49520	117 1	25840 2	N	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	24632	-0-	24632	74152	60 1	24572 2	N	-0-		-0-
05		99018 X	24866	-0-	-74152	-0-	73 1	24793 2	N	-0-		-0-
06		22656 X	22656	-0-	-0-	-0-	22656 2		N	-0-		-0-
07		25141 X	24172	-0-	-969	-0-	24172 2		N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2350		RRCID -> 260463		COMPL. DATE 09/12/2010		TOTAL DEPTH 3788 PERF. 2238 - 3370				
02		2408 N	2052	-0-	-356	-0-	111 1	1918 2	N	21		33
							23 9					
03		2480 N	2182	-0-	-298	-0-	110 1	2042 2	N	27		60
							30 9					
04		2160 N	2041	-0-	-119	-0-	104 1	1907 2	N	27	80 1	7
							30 9					
05		2263 N	2096	-0-	-167	-0-	115 1	1952 2	N	26		33
							29 9					
06		2100 N	2013	-0-	-87	-0-	107 1	1876 2	N	27		60
							30 9					
07		2108 N	1961	-0-	-147	-0-	104 1	1818 2	N	35		95
							39 9					

WEST STATE		WELL #: 402W		RRCID -> 260537		COMPL. DATE 05/11/2009		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7004 - 8186				
02	DLQ	G-10	3158	-0-	3158	3158	13 1	3145 2	N	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	3498	-0-	3498	6656	16 1	3482 2	N	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	3288	-0-	3288	9944	8 1	3280 2	N	-0-		-0-
05		13230 X	3286	-0-	-9944	-0-	10 1	3276 2	N	-0-		-0-
06		2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	2798 2		N	-0-		-0-
07		3503 X	3017	-0-	-486	-0-	3017 2		N	-0-		-0-

GONZALEZ		WELL #: 301		RRCID -> 260543		COMPL. DATE 07/25/2010		TOTAL DEPTH 9554 PERF. 6740 - 8925				
02		16038 X	16038	-0-	-0-	-0-	66 1	15972 2	N	-0-		-0-
03		16905 X	16905	-0-	-0-	-0-	77 1	16828 2	N	-0-		-0-
04		13459 X	13459	-0-	-0-	-0-	33 1	13426 2	N	-0-		-0-
05		17098 X	17098	-0-	-0-	-0-	50 1	17048 2	N	-0-		-0-
06		16336 X	16336	-0-	-0-	-0-	16336 2		N	-0-		-0-
*07		16647 X	16647	-0-	-0-	-0-	16647 2		N	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011								
WEST RANCH		WELL #: 3132		RRCID -> 261458		COMPL. DATE 10/24/2009		TOTAL DEPTH 6920 PERF. 5406 - 5758		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	388 N	388	-0-	-0-	-0-	21 1	367 2	N	-0-	-0-
03	395 N	395	-0-	-0-	-0-	20 1	375 2	N	-0-	-0-
04	420 N	381	-0-	-39	-0-	20 1	361 2	N	-0-	-0-
05	434 N	400	-0-	-34	-0-	22 1	378 2	N	-0-	-0-
06	390 N	346	-0-	-44	-0-	19 1	327 2	N	-0-	-0-
07	403 N	299	-0-	-104	-0-	16 1	283 2	N	-0-	-0-

WEST STATE		WELL #: 403W		RRCID -> 261468		COMPL. DATE 08/22/2009		TOTAL DEPTH 10344 PERF. 6921 - 8554		
02	952 N	891	-0-	-61	-0-	4 1	887 2	N	-0-	-0-
03	1054 N	981	-0-	-73	-0-	4 1	977 2	N	-0-	-0-
04	990 N	923	-0-	-67	-0-	2 1	921 2	N	-0-	-0-
05	992 N	940	-0-	-52	-0-	3 1	937 2	N	-0-	-0-
06	960 N	910	-0-	-50	-0-	910 2		N	-0-	-0-
07	961 N	881	-0-	-80	-0-	881 2		N	-0-	-0-

ALLISON		WELL #: 2132		RRCID -> 261642		COMPL. DATE 08/16/2010		TOTAL DEPTH 5126 PERF. 4085 - 5000		
02	1652 N	1553	-0-	-99	-0-	6 1	1547 2	N	-0-	-0-
03	1767 N	1701	-0-	-66	-0-	8 1	1693 2	N	-0-	-0-
04	1680 N	1593	-0-	-87	-0-	4 1	1589 2	N	-0-	-0-
05	1705 N	1627	-0-	-78	-0-	5 1	1622 2	N	-0-	-0-
06	1650 N	1560	-0-	-90	-0-	1560 2		N	-0-	-0-
07	1643 N	1580	-0-	-63	-0-	1580 2		N	-0-	-0-

ALLISON		WELL #: 3035		RRCID -> 261643		COMPL. DATE 09/17/2010		TOTAL DEPTH 8261 PERF. 7140 - 7998		
02	8092 X	6926	-0-	-1166	-0-	28 1	6898 2	N	-0-	-0-
03	8959 X	7160	-0-	-1799	-0-	32 1	7128 2	N	-0-	-0-
04	8520 X	6069	-0-	-2451	-0-	15 1	6054 2	N	-0-	-0-
05	8463 X	6325	-0-	-2138	-0-	19 1	6306 2	N	-0-	-0-
06	7707 X	5620	-0-	-2087	-0-	5620 2		N	-0-	-0-
07	7657 X	5318	-0-	-2339	-0-	5318 2		N	-0-	-0-

ALLISON		WELL #: 3037		RRCID -> 261644		COMPL. DATE 12/05/2010		TOTAL DEPTH 5526 PERF. 4985 - 5610		
02	1064 N	1025	-0-	-39	-0-	56 1	969 2	N	-0-	-0-
03	1178 N	1114	-0-	-64	-0-	57 1	1057 2	N	-0-	-0-
04	1110 N	1063	-0-	-47	-0-	55 1	1008 2	N	-0-	-0-
05	1147 N	1084	-0-	-63	-0-	60 1	1024 2	N	-0-	-0-
06	1080 N	1032	-0-	-48	-0-	56 1	976 2	N	-0-	-0-
07	1085 N	1050	-0-	-35	-0-	57 1	993 2	N	-0-	-0-

ALLISON		WELL #: 202		RRCID -> 261648		COMPL. DATE 08/12/2010		TOTAL DEPTH 8973 PERF. 8460 - 8870		
02	120232 X	114780	-0-	-5452	-0-	470 1	114310 2	N	-0-	-0-
03	130386 X	126053	-0-	-4333	-0-	571 1	125482 2	N	-0-	-0-
04	124230 X	120291	-0-	-3939	-0-	292 1	119999 2	N	-0-	-0-
05	128092 X	121658	-0-	-6434	-0-	358 1	121300 2	N	-0-	-0-
06	121734 X	115256	-0-	-6478	-0-	115256 2		N	-0-	-0-
07	125457 X	123567	-0-	-1890	-0-	123567 2		N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 6095		RRCID -> 261854		COMPL. DATE 07/11/2010		TOTAL DEPTH 9665 PERF. 4550 - 9270		
02	13216 X	11998	-0-	-1218	-0-	125 1	11873 2	N	-0-	-0-
03	14601 X	9932	-0-	-4669	-0-	187 1	9745 2	N	-0-	-0-
04	13590 X	9291	-0-	-4299	-0-	171 1	9120 2	N	-0-	-0-
05	14012 X	11852	-0-	-2160	-0-	192 1	11660 2	N	-0-	-0-
06	13560 X	12632	-0-	-928	-0-	88 1	12544 2	N	-0-	-0-
07	13299 X	12072	-0-	-1227	-0-	12072 2		N	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS							
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011												
WEST STATE "24"		WELL #:		2401	RRCID ->	262080	COMPL. DATE	11/26/2008	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7204 - 7444				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	112 N	100	-0-	-12	-0-		100	2		N	-0-					-0-
03	124 N	107	-0-	-17	-0-		107	2		N	-0-					-0-
04	120 N	101	-0-	-19	-0-		101	2		N	-0-					-0-
05	124 N	106	-0-	-18	-0-		106	2		N	-0-					-0-
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-		104	2		N	-0-					-0-
*07	108 N	108	-0-	-0-	-0-		108	2		N	-0-					-0-

ALLISON		WELL #:		2130	RRCID ->	263287	COMPL. DATE	05/19/2010	TOTAL DEPTH	6792	PERF.	5830 - 6700				
02	5908 X	5507	-0-	-401	-0-		37	1	5470	2	N	-0-				-0-
03	6417 X	6015	-0-	-402	-0-		42	1	5973	2	N	-0-				-0-
04	6180 X	5732	-0-	-448	-0-		29	1	5703	2	N	-0-				-0-
05	6231 X	5810	-0-	-421	-0-		34	1	5776	2	N	-0-				-0-
06	5923 X	5551	-0-	-372	-0-		16	1	5535	2	N	-0-				-0-
07	6076 X	5657	-0-	-419	-0-		17	1	5640	2	N	-0-				-0-

WEST RANCH		WELL #:		4515	RRCID ->	263288	COMPL. DATE	05/01/2010	TOTAL DEPTH	6060	PERF.	4130 - 5863				
02	896 N	780	-0-	-116	-0-		3	1	777	2	N	-0-				-0-
03	868 N	785	-0-	-83	-0-		4	1	781	2	N	-0-				-0-
04	900 N	641	-0-	-259	-0-		2	1	639	2	N	-0-				-0-
05	868 N	662	-0-	-206	-0-		2	1	660	2	N	-0-				-0-
06	750 N	559	-0-	-191	-0-		559	2			N	-0-				-0-
07	651 N	486	-0-	-165	-0-		486	2			N	-0-				-0-

WEST RANCH		WELL #:		4405	RRCID ->	263865	COMPL. DATE	08/15/2009	TOTAL DEPTH	7871	PERF.	3286 - 3360				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		291				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		291				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		291				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		291				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		291				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		291				N	-0-				-0-

WEST RANCH		WELL #:		4527	RRCID ->	264309	COMPL. DATE	09/17/2010	TOTAL DEPTH	5518	PERF.	5174 - 5425				
02	1904 N	1793	-0-	-111	-0-		7	1	1786	2	N	-0-				-0-
03	2077 N	1928	-0-	-149	-0-		9	1	1919	2	N	-0-				-0-
04	1950 N	1823	-0-	-127	-0-		4	1	1819	2	N	-0-				-0-
05	1984 N	1856	-0-	-128	-0-		5	1	1851	2	N	-0-				-0-
06	1860 N	1752	-0-	-108	-0-		1752	2			N	-0-				-0-
07	1891 N	1781	-0-	-110	-0-		1781	2			N	-0-				-0-

WEST STATE		WELL #:		406E	RRCID ->	264429	COMPL. DATE	10/14/2010	TOTAL DEPTH	8445	PERF.	6845 - 8263				
02	3798 X	3798	-0-	-0-	-0-		16	1	3782	2	N	-0-				-0-
03	4185 X	4099	-0-	-86	-0-		19	1	4080	2	N	-0-				-0-
04	4054 X	4054	-0-	-0-	-0-		10	1	4044	2	N	-0-				-0-
05	4297 X	4297	-0-	-0-	-0-		13	1	4284	2	N	-0-				-0-
06	4173 X	4173	-0-	-0-	-0-		4173	2			N	-0-				-0-
*07	4852 X	4852	-0-	-0-	-0-		4852	2			N	-0-				-0-

WEST RANCH		WELL #:		4409	RRCID ->	271549	COMPL. DATE	12/07/2009	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	4516 - 4670				
02	26376 X	542	-0-	-25834	-0-		30	1	512	2	N	-0-				-0-
03	29202 X	563	-0-	-28639	-0-		29	1	534	2	N	-0-				-0-
04	402 X	402	-0-	-0-	-0-		21	1	381	2	N	-0-				-0-
05	775 X	551	-0-	-224	-0-		31	1	520	2	N	-0-				-0-
06	1046 X	1046	-0-	-0-	-0-		57	1	989	2	N	-0-				-0-
*07	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-		57	1	989	2	N	-0-				-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
 WEST RANCH WELL #: 4513 RRCID -> 271550 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 5232 - 6480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	31444 X	3481	-0-	-27963	-0-	14	1	3467	2	N	-0-				-0-
03	34813 X	3881	-0-	-30932	-0-	18	1	3863	2	N	-0-				-0-
04	3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	9	1	3709	2	N	-0-				-0-
05	3844 X	3792	-0-	-52	-0-	11	1	3781	2	N	-0-				-0-
06	3750 X	3621	-0-	-129	-0-	3621	2			N	-0-				-0-
07	3813 X	3694	-0-	-119	-0-	3694	2			N	-0-				-0-

WEST RANCH WELL #: 6092 RRCID -> 272791 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4202 - 4558

02	0	2414	-0-	2414	338514	131	1	2270	2	N	12	122	1		55
03	0	2567	-0-	2567	341081	130	1	2412	2	N	23				78
04	0	2278	-0-	2278	343359	117	1	2142	2	N	17				95
05	0	2273	-0-	2273	345632	125	1	2124	2	N	22				117
06	0	2173	-0-	2173	347805	117	1	2044	2	N	11				128
*07	350092 X	2287	-0-	-347805	-0-	123	1	2145	2	N	17				145

WEST STATE WELL #: 406W RRCID -> 272904 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7938 - 8396

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

LONGFELLOW WELL #: 4082 RRCID -> 273466 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 4451 PERF. 3340 - 4200

02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	10764 X	NO RPT	-0-	-10764	-0-					N	NO RPT				-0-
07	25668 X	NO RPT	-0-	-25668	-0-					N	NO RPT				-0-

ALLISON WELL #: 3036 RRCID -> 273506 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5158 - 6129

02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	13890 X	NO RPT	-0-	-13890	-0-					N	NO RPT				-0-

PITZER (DELAWARE) 71780 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
 DSR OIL & GAS, INC. 196901
 FELDMAN WELL #: 113 RRCID -> 033482 COMPL. DATE 01/26/1964 TOTAL DEPTH 6657 PERF. N/A

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

PITZER (DELAWARE)		//CONT.//		71780 333	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WARD			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378								
ABSHIER, MABEL SWD		WELL #:		1	RRCID ->	038927	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5400 -	6050
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PITZER, S. (DELAWARE)				71787 500	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: WARD			
DSR OIL & GAS, INC.				196901								
FELDMAN "A"		WELL #:		103	RRCID ->	143141	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6685	PERF. 6379 -	6390
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			39
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			39
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			39
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			39
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			39
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			39

POLLO LOCO (WOLFCAMP)				72228 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS			
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555								
CHIPOTLE "C"		WELL #:		5	RRCID ->	200253	COMPL. DATE	09/17/2003	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 5874 -	5884
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

POQUITO (DELAWARE)				72349 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WARD			
MARTIN, JIMMY INC				530596								
STATE OF TEXAS "DP"		WELL #:		1D	RRCID ->	089944	COMPL. DATE	06/01/2010	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 5120 -	5509
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PETROPLEX EQUIPMENT, INC.				660854								
MCDANIEL, LOIS		WELL #:		1	RRCID ->	172320	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 5070 -	5135
02	784 N	91	-0-	-693	-0-	85 3	6 9	N	5			204
03	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1393 3	4 9	N	4			208
04	114 N	114	-0-	-0-	-0-	113 3	1 9	N	1			209
05	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3		N	-0-			209
06	1350 N	1259	-0-	-91	-0-	1259 3		N	-0-			209
*07	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866 3		N	-0-			209

PORTER RANCH (DEVONIAN)		72479 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
ESCONDIDO RESOURCES II, LLC		254236												
PORTER 34		WELL #: 1		RRCID -> 244943		COMPL. DATE 03/14/2007		TOTAL DEPTH 13735		PERF.13448 - 13556				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STALEY OPERATING CO.		811415		RRCID -> 164172		COMPL. DATE 03/18/1995		TOTAL DEPTH 13647		PERF.13250 - 13373				
ACU		WELL #: 3401												
02	1876 X	1753	-0-	-123	-0-	71	1	1682	2	N	-0-			13
03	2077 X	2029	-0-	-48	-0-	93	1	1936	2	N	-0-			13
04	2010 X	1807	-0-	-203	-0-	89	1	1718	2	N	-0-			13
05	1953 X	1626	-0-	-327	-0-	86	1	1539	2	N	1	1	8	13
						1	9							
06	1950 X	922	-0-	-1028	-0-	33	1	887	2	N	2	2	8	13
						2	9							
07	2015 X	1788	-0-	-227	-0-	96	1	1691	2	N	1	1	8	13
						1	9							

ACU 57		WELL #: 1		RRCID -> 181741		COMPL. DATE 01/23/2001		TOTAL DEPTH 13151		PERF.13824 - 16878				
02	3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	148	1	3510	2	N	-0-			15
03	3875 X	3847	-0-	-28	-0-	176	1	3671	2	N	-0-			15
04	3750 X	1490	-0-	-2260	-0-	74	1	1416	2	N	-0-			15
05	3875 X	382	-0-	-3493	-0-	20	1	362	2	N	-0-			15
06	3750 X	-0-	-0-	-3750	-0-					N	6	6	8	15
07	3875 X	2095	-0-	-1780	-0-	112	1	1983	2	N	-0-			15

ACU 34		WELL #: 2		RRCID -> 187398		COMPL. DATE 09/28/2001		TOTAL DEPTH 13850		PERF.13452 - 13562				
02	3836 X	3529	-0-	-307	-0-	142	1	3387	2	N	-0-			16
03	4247 X	3902	-0-	-345	-0-	178	1	3724	2	N	-0-			16
04	4110 X	3239	-0-	-871	-0-	160	1	3079	2	N	-0-			16
05	3906 X	2885	-0-	-1021	-0-	152	1	2730	2	N	3	3	8	16
						3	9							
06	3780 X	1648	-0-	-2132	-0-	58	1	1572	2	N	16	16	8	16
						18	9							
07	3906 X	3404	-0-	-502	-0-	182	1	3221	2	N	1	1	8	16
						1	9							

MEADE		WELL #: 1		RRCID -> 187603		COMPL. DATE 09/28/2001		TOTAL DEPTH N/A		PERF.13473 - 15218				
02	3528 X	3465	-0-	-63	-0-	140	1	3325	2	N	-0-			13
03	3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	182	1	3801	2	N	-0-			13
04	3900 X	3402	-0-	-498	-0-	166	1	3203	2	N	30	30	8	13
						33	9							
05	4030 X	3614	-0-	-416	-0-	188	1	3386	2	N	36	36	8	13
						40	9							
06	3900 X	2511	-0-	-1389	-0-	89	1	2399	2	N	21	21	8	13
						23	9							
*07	4204 X	4204	-0-	-0-	-0-	223	1	3947	2	N	31	31	8	13
						34	9							

PORTER RANCH (DEVONIAN)			//CONT.// 72479 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS	
STALEY OPERATING CO.			//CONT.// 811415								
MILLS 20			WELL #: 1		RRCID -> 188138		COMPL. DATE 02/05/2002			TOTAL DEPTH 13668 PERF.13386 - 13530	
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

02	5152 X	4664	-0-	-488	-0-	189 1	4475 2	N	-0-		14
03	6014 X	5483	-0-	-531	-0-	251 1	5232 2	N	-0-		14
04	5820 X	4923	-0-	-897	-0-	241 1	4649 2	N	30	30 8	14
						33 9					
05	6014 X	5236	-0-	-778	-0-	274 1	4941 2	N	19	19 8	14
						21 9					
06	5310 X	3370	-0-	-1940	-0-	120 1	3229 2	N	19	19 8	14
						21 9					
07	5487 X	4817	-0-	-670	-0-	256 1	4531 2	N	27	27 8	14
						30 9					

ACU 34			WELL #: 1D		RRCID -> 189024		COMPL. DATE 03/22/2002			TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2350 - 2900	

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

PUCKETT (DEVONIAN)			73355 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS	
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.			147862								
ROBBINS, J. W.			WELL #: 2		RRCID -> 020603		COMPL. DATE 03/13/1957			TOTAL DEPTH 10853 PERF. N/A	

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-		-0-
05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3		N	-0-		-0-
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-		-0-
07	4 N	3	-0-	-1	-0-	3 3		N	-0-		-0-

MITCHELL, ROSA, STATE GAS UNIT			WELL #: 1 U		RRCID -> 020604		COMPL. DATE 12/12/1958			TOTAL DEPTH 14026 PERF. N/A	

02	4956 X	4896	-0-	-60	-0-	4896 3		Y	-0-		48
03	5487 X	5005	-0-	-482	-0-	5005 3		Y	-0-		48
04	5050 X	5050	-0-	-0-	-0-	5050 3		Y	-0-		48
05	5301 X	5231	-0-	-70	-0-	5231 3		Y	-0-		48
06	5139 X	5139	-0-	-0-	-0-	5139 3		Y	-0-		48
07	5301 X	4873	-0-	-428	-0-	4873 3		Y	-0-		48

CONOCOPHILLIPS COMPANY			172232								
EVELYN JO			WELL #: 2		RRCID -> 020611		COMPL. DATE 08/07/1956			TOTAL DEPTH 10462 PERF. N/A	

02	2688 X	2127	-0-	-561	-0-	2127 3		N	-0-		-0-
03	2976 X	1780	-0-	-1196	-0-	1780 3		N	-0-		-0-
04	2700 X	1515	-0-	-1185	-0-	1515 3		N	-0-		-0-
05	2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-			N	-0-		-0-
06	2280 X	1535	-0-	-745	-0-	1535 3		N	-0-		-0-
07	1581 N	1537	-0-	-44	-0-	1537 3		N	-0-		-0-

FISHER-BONSACK			WELL #: 2		RRCID -> 020612		COMPL. DATE 06/15/1995			TOTAL DEPTH 11030 PERF.10746 - 10870	

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

PUCKETT (DEVONIAN)		//CONT.// 73355 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232										
PUCKETT -D-		WELL #: 2		RRCID -> 020615		COMPL. DATE 07/28/1956		TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A				
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
02	1435 X	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3	N	-0-			-0-
03	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	3	N	-0-			-0-
04	4713 X	4713	-0-	-0-	-0-	4713	3	N	-0-			-0-
05	186 X	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-
06	1952 X	1952	-0-	-0-	-0-	1952	3	N	-0-			-0-
*07	1990 X	1990	-0-	-0-	-0-	1990	3	N	-0-			-0-

PUCKETT -K-		WELL #: 2		RRCID -> 020616		COMPL. DATE 12/28/1956		TOTAL DEPTH 10790 PERF. N/A				
02	14336 X	14018	-0-	-318	-0-	14018	3	N	-0-			-0-
03	15872 X	15461	-0-	-411	-0-	15461	3	N	-0-			-0-
04	16731 X	16731	-0-	-0-	-0-	16731	3	N	-0-			-0-
05	15531 X	-0-	-0-	-15531	-0-			N	-0-			-0-
06	16457 X	16457	-0-	-0-	-0-	16457	3	N	-0-			-0-
*07	17298 X	17298	-0-	-0-	-0-	17298	3	N	-0-			-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726		RRCID -> 197108		COMPL. DATE 04/01/2003		TOTAL DEPTH 17042 PERF.16861 - 17042				
PUCKETT-STATE "148"		WELL #: 1										
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STATE GAS UNIT "149"		WELL #: 1		RRCID -> 199515		COMPL. DATE 01/08/2003		TOTAL DEPTH 21850 PERF.16848 - 16930				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WHITING OIL AND GAS CORPORATION		920478		RRCID -> 020610		COMPL. DATE 04/03/1958		TOTAL DEPTH 11380 PERF. N/A				
ROBBINS, J. W.		WELL #: 2A										
02	4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	4122	2	N	-0-			-0-
03	4495 X	4456	-0-	-39	-0-	4456	2	N	-0-			-0-
04	4387 X	4387	-0-	-0-	-0-	4387	2	N	-0-			-0-
05	4606 X	4606	-0-	-0-	-0-	4606	2	N	-0-			-0-
06	4230 X	4001	-0-	-229	-0-	4001	2	N	-0-			-0-
07	4371 X	3826	-0-	-545	-0-	3826	2	N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC.		945936		RRCID -> 020606		COMPL. DATE 06/05/1959		TOTAL DEPTH 11461 PERF. N/A				
ROBBINS, JERUSHA, ETAL-A-/NCT-B/		WELL #: 12										
02	1036 N	902	-0-	-134	-0-	902	3	N	-0-			-0-
03	1116 N	985	-0-	-131	-0-	985	3	N	-0-			-0-
04	990 N	944	-0-	-46	-0-	944	3	N	-0-			-0-
05	992 N	960	-0-	-32	-0-	960	3	N	-0-			-0-
06	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3	N	-0-			-0-
*07	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3	N	-0-			-0-

PUCKETT (DEVONIAN)			//CONT.//		73355 166	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936								
ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A-			WELL #:		14	RRCID -> 020608		COMPL. DATE 01/22/1960		TOTAL DEPTH 10850		PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	C * AMT	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

02		1456 N	1314	-0-	-142	-0-	-0-	1314	3	N	-0-	-0-	-0-
03		1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	-0-	1896	3	N	-0-	-0-	-0-
04		1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	-0-	1771	3	N	-0-	-0-	-0-
05		1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	-0-	1731	3	N	-0-	-0-	-0-
06		1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	-0-	1753	3	N	-0-	-0-	-0-
07		1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	-0-	1798	3	N	-0-	-0-	-0-

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A-			WELL #:		1	RRCID -> 183047		COMPL. DATE 04/19/2001		TOTAL DEPTH 12836		PERF.10398 - 10620	
02		196 N	144	-0-	-52	-0-	-0-	144	3	Y	-0-	-0-	-0-
03		217 N	145	-0-	-72	-0-	-0-	145	3	Y	-0-	-0-	-0-
04		180 N	135	-0-	-45	-0-	-0-	135	3	Y	-0-	-0-	-0-
05		155 N	152	-0-	-3	-0-	-0-	152	3	Y	-0-	-0-	-0-
06		150 N	141	-0-	-9	-0-	-0-	141	3	Y	-0-	-0-	-0-
07		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-

ROBBINS, J. W. 1-A			WELL #:		2	RRCID -> 258436		COMPL. DATE 02/17/2006		TOTAL DEPTH 14772		PERF.11245 - 11295	
02		76 N	76	-0-	-0-	-0-	-0-	76	3	N	-0-	-0-	32
03		72 N	72	-0-	-0-	-0-	-0-	72	3	N	-0-	-0-	32
04		94 N	94	-0-	-0-	-0-	-0-	94	3	N	-0-	-0-	32
05		101 N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	101	3	N	-0-	-0-	32
06		104 N	104	-0-	-0-	-0-	-0-	104	3	N	-0-	-0-	32
07		93 N	64	-0-	-29	-0-	-0-	64	3	N	-0-	-0-	32

PUCKETT (ELLENBURGER)					73355 498	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.					147862								
ROBBINS, J. W.			WELL #:		1A	RRCID -> 020623		COMPL. DATE 06/12/1955		TOTAL DEPTH 13477		PERF.12560 - 13477	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

MITCHELL, ROSA, STATE GAS UNIT			WELL #:		1 L	RRCID -> 022790		COMPL. DATE 12/12/1958		TOTAL DEPTH 14026		PERF. N/A	
02		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
03		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
04		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
05		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
06		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
07		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

ROBBINS, J. W.			WELL #:		3	RRCID -> 161614		COMPL. DATE 12/07/1996		TOTAL DEPTH 15147		PERF.12890 - 15147	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

PUCKETT (ELLENBURGER) //CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862														
ROSA MITCHELL STATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166085 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 15630 PERF.13750 - 15630														
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

02	10528 X	9381	-0-	-1147	-0-	842	1	8539	3	N	-0-			-0-
03	11656 X	11403	-0-	-253	-0-	986	1	10417	3	N	-0-			-0-
04	10101 X	10101	-0-	-0-	-0-	838	1	9263	3	N	-0-			-0-
05	10895 X	10895	-0-	-0-	-0-	930	1	9965	3	N	-0-			-0-
06	9860 X	9860	-0-	-0-	-0-	853	1	9007	3	N	-0-			-0-
*07	11213 X	11213	-0-	-0-	-0-	731	1	10482	3	N	-0-			-0-

ROBBINS, J. W. WELL #: 4 RRCID -> 193232 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 14271 PERF.12596 - 14271														
02	67480 X	59176	-0-	-8304	-0-	2930	1	56246	3	N	-0-			-0-
03	72872 X	72872	-0-	-0-	-0-	3627	1	69245	3	N	-0-			-0-
04	67230 X	66078	-0-	-1152	-0-	3548	1	62530	3	N	-0-			-0-
05	70547 X	70547	-0-	-0-	-0-	3793	1	66754	3	N	-0-			-0-
06	68160 X	65031	-0-	-3129	-0-	3571	1	61460	3	N	-0-			-0-
*07	71688 X	71688	-0-	-0-	-0-	3918	1	67770	3	N	-0-			-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232														
EVELYN JO WELL #: 1 RRCID -> 020636 COMPL. DATE 11/02/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
02	1606 X	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3			N	-0-			-0-
03	1970 X	1970	-0-	-0-	-0-	1970	3			N	-0-			-0-
04	1872 X	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3			N	-0-			-0-
05	1767 N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-			-0-
06	1920 N	1805	-0-	-115	-0-	1805	3			N	-0-			-0-
07	1922 N	1898	-0-	-24	-0-	1898	3			N	-0-			-0-

FISHER-BONSACK WELL #: 1 RRCID -> 020637 COMPL. DATE 05/11/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
02	4032 X	3980	-0-	-52	-0-	3980	3			N	-0-			-0-
03	4535 X	4535	-0-	-0-	-0-	4535	3			N	-0-			-0-
04	4341 X	4341	-0-	-0-	-0-	4341	3			N	-0-			-0-
05	4402 X	-0-	-0-	-4402	-0-					N	-0-			-0-
06	4380 X	4306	-0-	-74	-0-	4306	3			N	-0-			-0-
*07	4571 X	4571	-0-	-0-	-0-	4571	3			N	-0-			-0-

GLENNNA WELL #: 1 RRCID -> 020638 COMPL. DATE 04/15/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
02	5829 X	5829	-0-	-0-	-0-	5829	3			N	-0-			31
03	6342 X	6342	-0-	-0-	-0-	6342	3			N	-0-			31
04	6526 X	6526	-0-	-0-	-0-	6526	3			N	-0-			31
05	6634 X	-0-	-0-	-6634	-0-					N	-0-			31
06	6420 X	6343	-0-	-77	-0-	6343	3			N	-0-			31
07	6758 X	6573	-0-	-185	-0-	6573	3			N	-0-			31

GLENNNA WELL #: 2 RRCID -> 020639 COMPL. DATE 01/01/1955 TOTAL DEPTH 14520 PERF. N/A														
02	6132 X	6020	-0-	-112	-0-	6020	3			N	-0-			-0-
03	7002 X	7002	-0-	-0-	-0-	7002	3			N	-0-			-0-
04	5730 X	5107	-0-	-623	-0-	5107	3			N	-0-			-0-
05	6665 X	-0-	-0-	-6665	-0-					N	-0-			-0-
06	6780 X	6083	-0-	-697	-0-	6083	3			N	-0-			-0-
*07	7189 X	7189	-0-	-0-	-0-	7189	3			N	-0-			-0-

PUCKETT (ELLENBURGER)		//CONT.// 73355 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232								
ODOM -C-		WELL #: 1		RRCID -> 020643		COMPL. DATE 05/08/1998		TOTAL DEPTH 14775 PERF.13500 - 14775		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	9744 X	9193	-0-	-551	-0-	9193 3	N	-0-		-0-
03	11128 X	11128	-0-	-0-	-0-	11128 3	N	-0-		-0-
04	10197 X	10197	-0-	-0-	-0-	10197 3	N	-0-		-0-
05	10168 X	-0-	-0-	-10168	-0-		N	-0-		-0-
06	10770 X	10445	-0-	-325	-0-	10445 3	N	-0-		-0-
07	11129 X	11001	-0-	-128	-0-	11001 3	N	-0-		-0-

ODOM -D-		WELL #: 2		RRCID -> 020644		COMPL. DATE 04/19/1961		TOTAL DEPTH 15097 PERF. N/A		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

ODOM -E-		WELL #: 1		RRCID -> 020645		COMPL. DATE 09/25/1958		TOTAL DEPTH 14820 PERF. N/A		
02	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799 3	N	-0-		-0-
03	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902 3	N	-0-		-0-
04	870 N	863	-0-	-7	-0-	863 3	N	-0-		-0-
05	899 N	-0-	-0-	-899	-0-		N	-0-		-0-
06	870 N	859	-0-	-11	-0-	859 3	N	-0-		-0-
07	899 N	885	-0-	-14	-0-	885 3	N	-0-		-0-

PUCKETT -C-		WELL #: 1		RRCID -> 020647		COMPL. DATE 01/06/1999		TOTAL DEPTH 14924 PERF.13258 - 13542		
02	7308 X	6469	-0-	-839	-0-	6469 3	N	-0-		38
03	8303 X	8303	-0-	-0-	-0-	8303 3	N	-0-		38
04	7730 X	7730	-0-	-0-	-0-	7730 3	N	-0-		38
05	7161 X	-0-	-0-	-7161	-0-		N	-0-		38
06	8040 X	7861	-0-	-179	-0-	7861 3	N	-0-		38
*07	8344 X	8344	-0-	-0-	-0-	8344 3	N	-0-		38

PUCKETT -D-		WELL #: 1		RRCID -> 020648		COMPL. DATE 04/22/1953		TOTAL DEPTH 14219 PERF. N/A		
02	2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	2925 3	N	-0-		-0-
03	3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	3224 3	N	-0-		-0-
04	3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	3039 3	N	-0-		-0-
05	3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-		N	-0-		-0-
06	3120 X	3065	-0-	-55	-0-	3065 3	N	-0-		-0-
*07	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	3249 3	N	-0-		-0-

PUCKETT -E-		WELL #: 1		RRCID -> 020649		COMPL. DATE 03/04/1996		TOTAL DEPTH 15075 PERF.13626 - 14650		
02	7896 X	7844	-0-	-52	-0-	7844 3	N	-0-		-0-
03	9037 X	9037	-0-	-0-	-0-	9037 3	N	-0-		-0-
04	8010 X	8010	-0-	-0-	-0-	8010 3	N	-0-		-0-
05	8680 X	-0-	-0-	-8680	-0-		N	-0-		-0-
06	8760 X	7812	-0-	-948	-0-	7812 3	N	-0-		-0-
07	9052 X	8551	-0-	-501	-0-	8551 3	N	-0-		-0-

PUCKETT -K-		WELL #: 1		RRCID -> 020652		COMPL. DATE 03/29/1998		TOTAL DEPTH 13770 PERF.12252 - 13269		
02	9004 X	9004	-0-	-0-	-0-	9004 3	N	-0-		-0-
03	9989 X	9989	-0-	-0-	-0-	9989 3	N	-0-		-0-
04	9202 X	9202	-0-	-0-	-0-	9202 3	N	-0-		-0-
05	9982 X	-0-	-0-	-9982	-0-		N	-0-		-0-
06	9660 X	9102	-0-	-558	-0-	9102 3	N	-0-		-0-
07	9982 X	9744	-0-	-238	-0-	9744 3	N	-0-		-0-

PUCKETT (ELLENBURGER) CONOCOPHILLIPS COMPANY PUCKETT -L-			//CONT.// 73355 498 //CONT.// 172232	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PECOS				
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1			RRCID -> 020653	COMPL. DATE 12/23/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
02	6524 X	6384	-0-	-140	-0-	6384 3	N	-0-	-0-	-0-
03	7229 X	7229	-0-	-0-	-0-	7229 3	N	-0-	-0-	-0-
04	7209 X	7209	-0-	-0-	-0-	7209 3	N	-0-	-0-	-0-
05	7285 X	-0-	-0-	-7285	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
06	7112 X	7112	-0-	-0-	-0-	7112 3	N	-0-	-0-	-0-
*07	7528 X	7528	-0-	-0-	-0-	7528 3	N	-0-	-0-	-0-
ODOM -A-			WELL #: 2	RRCID -> 058100	COMPL. DATE 06/12/1998	TOTAL DEPTH 14900	PERF.13855 - 14540			
02	6528 X	6528	-0-	-0-	-0-	6528 3	N	-0-	-0-	-0-
03	7068 X	6701	-0-	-367	-0-	6701 3	N	-0-	-0-	-0-
04	6360 X	6332	-0-	-28	-0-	6332 3	N	-0-	-0-	-0-
05	7161 X	-0-	-0-	-7161	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
06	6930 X	6159	-0-	-771	-0-	6159 3	N	-0-	-0-	-0-
07	7161 X	6405	-0-	-756	-0-	6405 3	N	-0-	-0-	-0-
MITCHELL, ROSA L.			WELL #: 2	RRCID -> 094682	COMPL. DATE 12/30/1998	TOTAL DEPTH 14332	PERF.13360 - 14322			
02	23219 X	23219	-0-	-0-	-0-	23219 3	N	-0-	-0-	114
03	25983 X	25983	-0-	-0-	-0-	25983 3	N	-0-	-0-	114
04	25012 X	25012	-0-	-0-	-0-	25012 3	N	-0-	-0-	114
05	25699 X	-0-	-0-	-25699	-0-	-0-	N	-0-	-0-	114
06	25140 X	24949	-0-	-191	-0-	24949 3	N	-0-	-0-	114
*07	26350 X	26350	-0-	-0-	-0-	26350 3	N	-0-	-0-	114
ROBBINS "A"			WELL #: 2	RRCID -> 179120	COMPL. DATE 07/27/2000	TOTAL DEPTH 14120	PERF.12521 - 14120			
02	21952 X	19518	-0-	-2434	-0-	19518 3	N	-0-	-0-	-0-
03	24304 X	23218	-0-	-1086	-0-	23218 3	N	-0-	-0-	-0-
04	19380 X	17147	-0-	-2233	-0-	17147 3	N	-0-	-0-	-0-
05	21607 X	-0-	-0-	-21607	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
06	22470 X	18333	-0-	-4137	-0-	18333 3	N	-0-	-0-	-0-
07	23219 X	21615	-0-	-1604	-0-	21615 3	N	-0-	-0-	-0-
WHITING OIL AND GAS CORPORATION ROBBINS, J. W.			920478 WELL #: 1	RRCID -> 020634	COMPL. DATE 11/17/1999	TOTAL DEPTH 13698	PERF.12614 - 13698			
02	8596 X	5931	-0-	-2665	-0-	5931 2	N	-0-	-0-	-0-
03	9517 X	7672	-0-	-1845	-0-	7672 2	N	-0-	-0-	-0-
04	9210 X	8169	-0-	-1041	-0-	8169 2	N	-0-	-0-	-0-
05	7539 X	7539	-0-	-0-	-0-	7539 2	N	-0-	-0-	-0-
06	7410 X	7110	-0-	-300	-0-	7110 2	N	-0-	-0-	-0-
07	8432 X	7211	-0-	-1221	-0-	7211 2	N	-0-	-0-	-0-
MOORE, E. R.			WELL #: 1	RRCID -> 020635	COMPL. DATE 12/12/1999	TOTAL DEPTH 14110	PERF.13347 - 14110			
02	5075 X	5075	-0-	-0-	-0-	5075 2	N	-0-	-0-	-0-
03	4247 X	3689	-0-	-558	-0-	3689 2	N	-0-	-0-	-0-
04	5550 X	5212	-0-	-338	-0-	5212 2	N	-0-	-0-	-0-
05	5735 X	4636	-0-	-1099	-0-	4636 2	N	-0-	-0-	-0-
06	5550 X	4088	-0-	-1462	-0-	4088 2	N	-0-	-0-	-0-
07	5611 X	3071	-0-	-2540	-0-	3071 2	N	-0-	-0-	-0-

PUCKETT (ELLENBURGER) XTO ENERGY INC.		//CONT.//		73355 498	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS		
ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A-		WELL #:		2H	RRCID -> 020626	COMPL. DATE 06/13/1998	TOTAL DEPTH 13880	PERF.12122	- 15258	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
02	4312 X	3856	-0-	-456	-0-	427 1	N	3429 3	-0-	-0-
03	4774 X	4520	-0-	-254	-0-	589 1	N	3931 3	-0-	-0-
04	4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	556 1	N	3878 3	-0-	-0-
05	5227 X	5227	-0-	-0-	-0-	599 1	N	4628 3	-0-	-0-
06	4020 X	4007	-0-	-13	-0-	563 1	N	3444 3	-0-	-0-
07	4154 X	NO RPT	-0-	-4154	-0-		N		NO RPT	-0-

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A-		WELL #:		4	RRCID -> 020627	COMPL. DATE 03/20/2001	TOTAL DEPTH 13690	PERF.12735	- 13690	
02	5883 X	5883	-0-	-0-	-0-	5883 3	N		-0-	26
03	6843 X	6843	-0-	-0-	-0-	6843 3	N		-0-	26
04	6347 X	6347	-0-	-0-	-0-	6347 3	N		-0-	26
05	6865 X	6865	-0-	-0-	-0-	6865 3	N		-0-	26
06	6630 X	6452	-0-	-178	-0-	6452 3	N		-0-	26
07	6851 X	NO RPT	-0-	-6851	-0-		N		NO RPT	26

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A-		WELL #:		5A	RRCID -> 020628	COMPL. DATE 12/11/1957	TOTAL DEPTH 14900	PERF. N/A		
02	11928 X	11259	-0-	-669	-0-	812 1	N	10447 3	-0-	68
03	13206 X	13133	-0-	-73	-0-	984 1	N	12149 3	-0-	68
04	12062 X	12062	-0-	-0-	-0-	900 1	N	11162 3	-0-	68
05	13003 X	13003	-0-	-0-	-0-	966 1	N	12037 3	-0-	68
06	11610 X	11297	-0-	-313	-0-	881 1	N	10416 3	-0-	68
07	11997 X	NO RPT	-0-	-11997	-0-		N		NO RPT	68

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A-		WELL #:		6	RRCID -> 020629	COMPL. DATE 12/05/1957	TOTAL DEPTH 14734	PERF. N/A		
02	14868 X	13503	-0-	-1365	-0-	13503 3	N		-0-	32
03	16461 X	14970	-0-	-1491	-0-	14970 3	N		-0-	32
04	14784 X	14784	-0-	-0-	-0-	14784 3	N		-0-	32
05	15190 X	15019	-0-	-171	-0-	15019 3	N		-0-	32
06	14700 X	13570	-0-	-1130	-0-	13570 3	N		-0-	32
07	15283 X	NO RPT	-0-	-15283	-0-		N		NO RPT	32

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A-		WELL #:		7A	RRCID -> 020630	COMPL. DATE 12/01/2000	TOTAL DEPTH 14488	PERF.13081	- 14488	
02	5600 X	3848	-0-	-1752	-0-	3848 3	N		-0-	28
03	6200 X	5774	-0-	-426	-0-	5774 3	N		-0-	28
04	5310 X	5277	-0-	-33	-0-	5277 3	N		-0-	28
05	5776 X	5776	-0-	-0-	-0-	5776 3	N		-0-	28
06	5520 X	4948	-0-	-572	-0-	4948 3	N		-0-	28
07	5704 X	NO RPT	-0-	-5704	-0-		N		NO RPT	28

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A-		WELL #:		8	RRCID -> 020631	COMPL. DATE 06/27/1958	TOTAL DEPTH 14008	PERF. N/A		
02	19908 X	12683	-0-	-7225	-0-	12683 3	N		-0-	27
03	22041 X	19437	-0-	-2604	-0-	19437 3	N		-0-	27
04	18330 X	18274	-0-	-56	-0-	18274 3	N		-0-	27
05	18941 X	17849	-0-	-1092	-0-	17849 3	N		-0-	27
06	18810 X	18634	-0-	-176	-0-	18634 3	N		-0-	27
07	19437 X	NO RPT	-0-	-19437	-0-		N		NO RPT	27

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A-		WELL #:		9	RRCID -> 020632	COMPL. DATE 07/07/1958	TOTAL DEPTH 14745	PERF.14144	- 14745	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-	-0-

PUCKETT (ELLENBURGER) XTO ENERGY INC.		//CONT.//	73355 498	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PECOS				
ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A-		//CONT.//	945936	WELL #: 10	RRCID -> 020633	COMPL. DATE 03/10/1999	TOTAL DEPTH 14004	PERF.	0 - 14004	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	18480 X	16147	-0-	-2333	-0-	16147 3	N	-0-		-0-
03	20398 X	19762	-0-	-636	-0-	19762 3	N	-0-		-0-
04	17691 X	17691	-0-	-0-	-0-	17691 3	N	-0-		-0-
05	19823 X	19823	-0-	-0-	-0-	19823 3	N	-0-		-0-
06	18598 X	18598	-0-	-0-	-0-	18598 3	N	-0-		-0-
07	17422 X	NO RPT	-0-	-17422	-0-		N	NO RPT		-0-

MITCHELL, ROSA L., ET AL -I-		WELL #: 1	RRCID -> 020656	COMPL. DATE 11/23/1958	TOTAL DEPTH 14856	PERF. N/A				
02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 3	N	-0-		25
03	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 3	N	-0-		25
04	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3	N	-0-		25
05	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 3	N	-0-		25
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-		N	-0-		25
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-		25

ROBBINS, J. W., I		WELL #: 1	RRCID -> 020660	COMPL. DATE 12/09/1956	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
02	35112 X	17111	-0-	-18001	-0-	17111 3	N	-0-		-0-
03	26722 X	19275	-0-	-7447	-0-	19275 3	N	-0-		-0-
04	28530 X	18470	-0-	-10060	-0-	18470 3	N	-0-		-0-
05	29481 X	21313	-0-	-8168	-0-	21313 3	N	-0-		-0-
06	28530 X	20039	-0-	-8491	-0-	20039 3	N	-0-		-0-
07	19282 X	NO RPT	-0-	-19282	-0-		N	NO RPT		-0-

ROBBINS, J. W., -1-B-		WELL #: 4	RRCID -> 020662	COMPL. DATE 12/11/1958	TOTAL DEPTH 14768	PERF. N/A				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

JERUSHA ROBBINS ET AL "A"		WELL #: 3H	RRCID -> 171292	COMPL. DATE 03/27/1998	TOTAL DEPTH 14707	PERF. 12385 - 14707				
02	9072 X	7842	-0-	-1230	-0-	483 1	7359 3	Y	-0-	41
03	9730 X	9730	-0-	-0-	-0-	582 1	9148 3	Y	-0-	41
04	8670 X	6737	-0-	-1933	-0-	407 1	6330 3	Y	-0-	41
05	9391 X	9391	-0-	-0-	-0-	577 1	8814 3	Y	-0-	41
06	8670 X	7599	-0-	-1071	-0-	572 1	7027 3	Y	-0-	41
07	8959 X	NO RPT	-0-	-8959	-0-			Y	NO RPT	41

MITCHELL-THOMAS UNIT 1		WELL #: 2E	RRCID -> 173713	COMPL. DATE 02/27/1999	TOTAL DEPTH 14830	PERF. 13800 - 14830				
02	8652 X	8194	-0-	-458	-0-	8194 3		Y	-0-	15
03	10171 X	10171	-0-	-0-	-0-	10171 3		Y	-0-	15
04	9630 X	9630	-0-	-0-	-0-	9630 3		Y	-0-	15
05	10141 X	10141	-0-	-0-	-0-	10141 3		Y	-0-	15
06	9747 X	9747	-0-	-0-	-0-	9747 3		Y	-0-	15
07	9703 X	NO RPT	-0-	-9703	-0-			Y	NO RPT	15

PUCKETT (PENNSYLVANIA)		73355 664	ASSOCIATED		49B			CNTY: PECOS					
XTO ENERGY INC.		945936											
ROBBINS, JERUSHA ET AL -A NCT-A		WELL #:	13	RRCID ->	131946	COMPL. DATE	05/15/1980	TOTAL DEPTH	11550	PERF.10500 - 10546			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PUCKETT (STRAWN)		73355 675	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS					
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232											
MITCHELL, ROSA L.		WELL #:	1	RRCID ->	134188	COMPL. DATE	01/23/1990	TOTAL DEPTH	14407	PERF.10388 - 10424			
02	504 X	504	-0-	-0-	-0-	504	1		N	-0-			131
03	558 X	558	-0-	-0-	-0-	558	1		N	-0-			131
04	540 X	540	-0-	-0-	-0-	540	1		N	-0-			131
05	558 X	-0-	-0-	-558	-0-				N	-0-			131
06	540 X	540	-0-	-0-	-0-	540	1		N	-0-			131
07	558 X	558	-0-	-0-	-0-	558	1		N	-0-			131

ODOM -C-		WELL #:	2	RRCID ->	139659	COMPL. DATE	09/20/1991	TOTAL DEPTH	11460	PERF.10497 - 10545			
02	3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	3		N	-0-			174
03	3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	3		N	-0-			174
04	4027 X	4027	-0-	-0-	-0-	3785	3	242	9	N	220	183	211
05	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-				N	-0-			211
06	3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	3795	3	45	9	N	41		252
*07	3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	3978	3		N	-0-			252

XTO ENERGY INC.		945936	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: PECOS					
ROBBINS, J. W. 1A		WELL #:	5	RRCID ->	183046	COMPL. DATE	03/30/2001	TOTAL DEPTH	11904	PERF.10291 - 10386			
02	1512 X	1398	-0-	-114	-0-	1398	3		N	-0-			180
03	1612 X	1602	-0-	-10	-0-	1502	3	100	9	N	91	189	82
04	1557 X	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3		N	-0-			82
05	1550 X	1428	-0-	-122	-0-	1428	3		N	-0-			82
06	1560 X	1404	-0-	-156	-0-	1404	3		N	-0-			82
*07	1649 X	1649	-0-	-0-	-0-	1649	3		N	-0-			82

MITCHELL-THOMAS UNIT 2		WELL #:	1	RRCID ->	216254	COMPL. DATE	01/01/2006	TOTAL DEPTH	15053	PERF.10534 - 11300			
02	336 X	227	-0-	-109	-0-	227	3		N	-0-			96
03	279 X	207	-0-	-72	-0-	207	3		N	-0-			96
04	270 X	257	-0-	-13	-0-	255	3	2	9	N	2		98
05	279 X	239	-0-	-40	-0-	237	3	2	9	N	2		100
06	240 X	136	-0-	-104	-0-	136	3		N	-0-			100
07	279 X	272	-0-	-7	-0-	270	3	2	9	N	2		102

PUCKETT (WOLFCAMP)		73355 830	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: PECOS					
XTO ENERGY INC.		945936											
ROBBINS, JERUSHA ETAL "A"		WELL #:	17	RRCID ->	166664	COMPL. DATE	06/19/1997	TOTAL DEPTH	10187	PERF. 7551 - 8191			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2902				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2902				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2902				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2902				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2902				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2902				Y	NO RPT			-0-

PUCKETT, EAST (STRAWN)		73356 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
GULF CENTRAL PETROLEUM CORP.		337726										
MITCHELL-MONTGOMERY		WELL #: 1		RRCID -> 075034		COMPL. DATE 01/12/1978		TOTAL DEPTH 11711 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	140 N	6	-0-	-134	-0-	6	3	N	-0-			-0-
03	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	3	N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
05	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	3	N	-0-			-0-
06	9 N	6	-0-	-3	-0-	6	3	N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		806470										
MITCHELL-E		WELL #: 1		RRCID -> 063672		COMPL. DATE 08/01/1975		TOTAL DEPTH 12114 PERF. N/A				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
MITCHELL-J		WELL #: 1		RRCID -> 072001		COMPL. DATE 04/23/1977		TOTAL DEPTH 12040 PERF. N/A				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			217
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			217
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			217
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			217
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			217
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			217
MITCHELL-H		WELL #: 1		RRCID -> 073335		COMPL. DATE 06/27/1977		TOTAL DEPTH 11990 PERF. N/A				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
MITCHELL J		WELL #: 2		RRCID -> 202734		COMPL. DATE 09/06/2003		TOTAL DEPTH 12215 PERF.10905 - 11147				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			153
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			153
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			153
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			153
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			153
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			153
PUCKETT, NORTH (ELLENBURGER)		73357 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS				
SAHARA OPERATING COMPANY		743279										
THOMAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 020667		COMPL. DATE 02/24/1962		TOTAL DEPTH 10350 PERF. N/A				
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3	N	-0-			68
03	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3	N	-0-			68
04	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	3	N	-0-			68
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
*06	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3	N	-0-			68
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68

PUCKETT, NORTH (PENN LIME) 73357 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
SAHARA OPERATING COMPANY 743279
WIMBERLY-BRYAN WELL #: 2 RRCID -> 103312 COMPL. DATE 10/08/1982 TOTAL DEPTH 14983 PERF. 9317 - 9520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	2 N		2 -0-	-0-	-0-		2 3		N	-0-			-0-
03	0 N		-0- -0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	4 N		-0- -0-	-4	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0- -0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 N		-0- -0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0- -0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PUCKETT, NORTH (STRAWN DETRITAL) 73357 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
SAHARA OPERATING COMPANY 743279
WIMBERLY-BRYAN WELL #: 3 RRCID -> 068855 COMPL. DATE 10/02/1976 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A

02	161 N	161	-0-	-0-	-0-	82 3	79 9		N	72	1 8		240
03	683 N	683	-0-	-0-	-0-	562 3	121 9		N	110	195 1		155
04	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570 3			N	-0-			155
05	0 N		-0- -0-	-0-	-0-				N	140			295
*06	890 N	890	-0- -0-	-0-	-0-	887 3	3 9		N	3	3 8		295
07	0 N	NO RPT	-0- -0-	-0-	-0-				N	NO RPT			295

PUTNAM (CLEAR FORK) 73507 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
MCDONALD WELL #: 6 RRCID -> 169583 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2635 - 3313

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

MCDONALD WELL #: 4 RRCID -> 170923 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3064 - 3874

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

PUTNAM (ELLENBURGER) 73507 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL WELL #: 6 RRCID -> 223661 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 5409 PERF. 5245 - 5307

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PUTNAM (WICHITA-ALBANY) 73507 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
CHAMPLIN CITIES SERVICE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 088196 COMPL. DATE 02/24/1984 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 4178 - 4815

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

PUTNAM (WICHITA-ALBANY)		//CONT.// 73507 600		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
CHAMPLIN CITIES SERVICE ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 091529		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5240		PERF. 4276 - 4723		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1596 X	1423	-0-	-173	-0-	1423	2	N	-0-			-0-
03	1767 X	1529	-0-	-238	-0-	1529	2	N	-0-			-0-
04	1650 X	1582	-0-	-68	-0-	1582	2	N	-0-			-0-
05	1705 X	1610	-0-	-95	-0-	1610	2	N	-0-			-0-
06	1530 X	1497	-0-	-33	-0-	1497	2	N	-0-			-0-
07	1643 X	1559	-0-	-84	-0-	1559	2	N	-0-			-0-

CABEEN		WELL #: 2		RRCID -> 092662		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5410		PERF. 4312 - 4880		
02	1470 X	1470	-0-	-0-	-0-	1447	2	23 9 N	21	101 1	17	
03	1240 X	1076	-0-	-164	-0-	1070	2	6 9 N	5		22	
04	1200 X	989	-0-	-211	-0-	982	2	7 9 N	6		28	
05	1643 X	1136	-0-	-507	-0-	1128	2	8 9 N	7		35	
06	1590 X	996	-0-	-594	-0-	982	2	14 9 N	13		48	
07	1643 X	652	-0-	-991	-0-	628	2	24 9 N	22		70	

MCDONALD "6"		WELL #: 2		RRCID -> 108957		COMPL. DATE 01/11/1984		TOTAL DEPTH 5202		PERF. 4503 - 4866		
02	3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	3817	2	45 9 N	41		152	
03	3627 X	3606	-0-	-21	-0-	3606	2	N	-0-		152	
04	3510 X	3133	-0-	-377	-0-	3133	2	N	-0-	135 1	17	
05	4278 X	3618	-0-	-660	-0-	3618	2	N	-0-		17	
06	4140 X	3590	-0-	-550	-0-	3540	2	50 9 N	45		62	
07	4278 X	2664	-0-	-1614	-0-	2664	2	N	-0-		62	

UNIVERSITY "C"		WELL #: 3		RRCID -> 114399		COMPL. DATE 11/04/1984		TOTAL DEPTH 5125		PERF. 4189 - 4818		
02	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	2	N	-0-		-0-	
03	1054 N	636	-0-	-418	-0-	636	2	N	-0-		-0-	
04	900 N	739	-0-	-161	-0-	739	2	N	-0-		-0-	
05	992 N	761	-0-	-231	-0-	761	2	N	-0-		-0-	
06	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	2	N	-0-		-0-	
07	775 N	740	-0-	-35	-0-	740	2	N	-0-		-0-	

CHAMPLIN CITIES SERVICE ET AL		WELL #: 7		RRCID -> 148481		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5331		PERF. 4353 - 4848		
02	1372 X	642	-0-	-730	-0-	597	2	45 9 N	41	72 1	67	
03	1519 X	1020	-0-	-499	-0-	1020	2	N	-0-		67	
04	1628 X	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2	N	-0-		67	
05	1612 X	1548	-0-	-64	-0-	1548	2	N	-0-		67	
06	1560 X	1121	-0-	-439	-0-	1044	2	77 9 N	70		137	
07	1674 X	1324	-0-	-350	-0-	1311	2	13 9 N	12	78 1	71	

CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL		WELL #: 6		RRCID -> 223660		COMPL. DATE 02/20/2005		TOTAL DEPTH 5409		PERF. 4354 - 4881		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

PUTNAM (WICHITA-ALBANY)		//CONT.//		73507 600	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
GLOSSOP, ROBERT L. ESTATE				310950										
CITIES SERVICE ET AL				WELL #:	2	RRCID ->	077169	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4810	PERF. 4067 - 4667		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3		Y	-0-			33
03		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3		Y	-0-			33
04		150 N	127	-0-	-23	-0-	127	3		Y	-0-			33
05		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		Y	-0-			33
06		120 N	114	-0-	-6	-0-	114	3		Y	-0-			33
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			33

CITIES SERVICE ET AL				WELL #:	3 C	RRCID ->	079903	COMPL. DATE	12/07/1978	TOTAL DEPTH	4840	PERF. 4143 - 4229		
02		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3		Y	-0-			27
03		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		Y	-0-			27
04		120 N	95	-0-	-25	-0-	95	3		Y	-0-			27
05		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		Y	-0-			27
06		90 N	86	-0-	-4	-0-	86	3		Y	-0-			27
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			27

CITIES SERVICE ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	124211	COMPL. DATE	02/08/1996	TOTAL DEPTH	4770	PERF. 4032 - 4584		
02		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3		Y	-0-			216
03		945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	3		Y	-0-			216
04		1140 N	887	-0-	-253	-0-	887	3		Y	-0-			216
05		876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	3		Y	-0-			216
06		900 N	800	-0-	-100	-0-	800	3		Y	-0-			216
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			216

OLSEN ENERGY INC.				WELL #:	2	RRCID ->	142985	COMPL. DATE	09/23/1992	TOTAL DEPTH	5146	PERF. 4090 - 4875		
MCDONALD STATE "124"				621750										
02		4200 X	537	-0-	-3663	-0-	537	2		N	-0-			-0-
03		4650 X	482	-0-	-4168	-0-	482	2		N	-0-			-0-
04		3480 X	2189	-0-	-1291	-0-	2189	2		N	-0-			-0-
05		4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	4105	2		N	-0-			-0-
06		2550 X	1597	-0-	-953	-0-	1597	2		N	-0-			-0-
07		2263 X	1438	-0-	-825	-0-	1438	2		N	-0-			-0-

MCDONALD				WELL #:	3	RRCID ->	167184	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 4098 - 4867		
02		DLQ G-10	3167	-0-	3167	3167	3167	2		Y	-0-			63
03		11608 X	8441	-0-	-3167	-0-	8441	2		Y	-0-			63
04		8239 X	8239	-0-	-0-	-0-	8239	2		Y	-0-			63
05		8011 X	8011	-0-	-0-	-0-	8011	2		Y	-0-			63
06		8280 X	8280	-0-	-0-	-0-	8280	2		Y	-0-			63
*07		8930 X	8930	-0-	-0-	-0-	8930	2		Y	-0-			63

REATA ENERGY, INC.				WELL #:	16	RRCID ->	131344	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5400	PERF. 4392 - 4870		
MILLAR, L.H. ET AL				696090										
02		1708 X	35	-0-	-1673	-0-	29	2	6	9	N	5		177
03		1891 X	728	-0-	-1163	-0-	705	2	23	9	N	21	174 1	24
04		1800 X	777	-0-	-1023	-0-	770	2	7	9	N	6		30
05		822 X	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-		30
06		690 X	82	-0-	-608	-0-	69	2	13	9	N	12		42
07		806 X	483	-0-	-323	-0-	473	2	10	9	N	9		51

PUTNAM (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 73507 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS															
REATA ENERGY, INC. //CONT.// 696090															
WOODWARD "56" WELL #: 3 RRCID -> 205149 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4186 - 5223															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PUTNAM (WOLFCAMP) 73507 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS															
APACHE CORPORATION 027200															
CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 020675 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5047 PERF. 4072 - 4556															
02		4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	4222	2	7	9	N	6			48
03		3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	3583	2			N	-0-			48
04		3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	3389	2	24	9	N	22	48	1	22
05		3939 X	3939	-0-	-0-	-0-	3932	2	7	9	N	6			28
06		3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	3666	2			N	-0-			28
*07		4126 X	4126	-0-	-0-	-0-	4111	2	15	9	N	14			42

MCDONALD, ROY -6- WELL #: 1 RRCID -> 050776 COMPL. DATE 06/02/1971 TOTAL DEPTH 5000 PERF. N/A															
02		5322 X	5322	-0-	-0-	-0-	5309	2	13	9	N	12			118
03		4557 X	4141	-0-	-416	-0-	4127	2	14	9	N	13			131
04		4170 X	3421	-0-	-749	-0-	3406	2	15	9	N	14			145
05		5425 X	3841	-0-	-1584	-0-	3820	2	21	9	N	19	145	1	19
06		5250 X	3562	-0-	-1688	-0-	3552	2	10	9	N	9			28
07		5425 X	3805	-0-	-1620	-0-	3790	2	15	9	N	14			42

UNIVERSITY "C" WELL #: 2 RRCID -> 057823 COMPL. DATE 01/14/1974 TOTAL DEPTH 5082 PERF. N/A															
02		2492 X	452	-0-	-2040	-0-	452	2			N	-0-			-0-
03		2759 X	2292	-0-	-467	-0-	2292	2			N	-0-			-0-
04		2670 X	2416	-0-	-254	-0-	2416	2			N	-0-			-0-
05		2759 X	2719	-0-	-40	-0-	2719	2			N	-0-			-0-
06		2670 X	2600	-0-	-70	-0-	2600	2			N	-0-			-0-
*07		2555 X	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2			N	-0-			-0-

CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL WELL #: 6 RRCID -> 128199 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 5409 PERF. 4354 - 5307															
02		1876 N	1187	-0-	-689	-0-	1187	2			N	-0-			56
03		2263 N	1679	-0-	-584	-0-	1627	2	52	9	N	47			103
04		2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	2012	2	15	9	N	14	99	1	18
05		2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			N	-0-			18
06		2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			N	-0-			18
07		2108 N	1740	-0-	-368	-0-	1637	2	103	9	N	94	95	1	17

GLOSSOP, ROBERT L. ESTATE 310950															
CITIES SERVICE ET AL WELL #: 3 T RRCID -> 079902 COMPL. DATE 12/07/1978 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4467 - 4553															
02		6524 X	6503	-0-	-21	-0-	6503	3			Y	-0-			223
03		7223 X	5567	-0-	-1656	-0-	5567	3			Y	-0-			223
04		6750 X	5230	-0-	-1520	-0-	5230	3			Y	-0-			223
05		6975 X	5163	-0-	-1812	-0-	5163	3			Y	-0-			223
06		6960 X	4717	-0-	-2243	-0-	4717	3			Y	-0-			223
07		7192 X	NO RPT	-0-	-7192	-0-					Y	NO RPT			223

PUTNAM (WOLFCAMP)		//CONT.//		73507 750	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS				
OLSEN ENERGY INC.				621750										
MCDONALD				WELL #:	2	RRCID ->	167183	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5320	PERF.	4367 - 5138	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		6804 X	6635	-0-	-169	-0-	6635	2		Y	-0-			63
03		8215 X	7704	-0-	-511	-0-	7704	2		Y	-0-			63
04		7950 X	6843	-0-	-1107	-0-	6843	2		Y	-0-			63
05		7130 X	7105	-0-	-25	-0-	7105	2		Y	-0-			63
06		6900 X	6657	-0-	-243	-0-	6657	2		Y	-0-			63
*07		7442 X	7442	-0-	-0-	-0-	7442	2		Y	-0-			63

CHAMPLIN-CITIES SERVICE				WELL #:	4R	RRCID ->	190540	COMPL. DATE	06/27/2002	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	5077 - 5114
02		2100 X	1938	-0-	-162	-0-	1929	2	9 9	N	8		211
03		3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	3185	2	1 9	N	1		212
04		2490 X	2129	-0-	-361	-0-	2128	2	1 9	N	1		213
05		2139 N	2063	-0-	-76	-0-	2061	2	2 9	N	2		215
06		2550 X	1949	-0-	-601	-0-	1947	2	2 9	N	2		217
07		2635 X	2340	-0-	-295	-0-	2338	2	2 9	N	2		219

R. K. G. ENGINEERING, INC.				WELL #:	1	RRCID ->	043506	COMPL. DATE	01/09/1968	TOTAL DEPTH	5393	PERF.	N/A
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		19
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		19
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		19
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		19
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		19
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		19

WOODWARD, EMMA GAY				WELL #:	2 C	RRCID ->	126165	COMPL. DATE	11/26/1987	TOTAL DEPTH	5393	PERF.	4408 - 4818
02		1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2		N	-0-		-0-
03		3100 N	3828	-0-	728	728	3828	2		N	-0-		-0-
04		2544 N	1816	-0-	-728	-0-	1816	2		N	-0-		-0-
05		3100 N	4052	-0-	952	952	4052	2		N	-0-		-0-
06		4578 X	3626	-0-	-952	-0-	3626	2		N	-0-		-0-
*07		3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	2		N	-0-		-0-

REATA ENERGY, INC.				WELL #:	1	RRCID ->	185312	COMPL. DATE	09/04/2001	TOTAL DEPTH	5265	PERF.	4990 - 5183
02		3220 X	2350	-0-	-870	-0-	2306	2	44 9	N	40		217
03		3565 X	2595	-0-	-970	-0-	2562	2	33 9	N	30		247
04		3000 X	2608	-0-	-392	-0-	2540	2	68 9	N	62		309
05		2728 X	2434	-0-	-294	-0-	2433	2	1 9	N	1	189 1	121
06		2640 X	2281	-0-	-359	-0-	2250	2	31 9	N	28		149
07		2697 X	1831	-0-	-866	-0-	1809	2	22 9	N	20		169

WOODWARD "56"				WELL #:	2	RRCID ->	188449	COMPL. DATE	02/25/2002	TOTAL DEPTH	5415	PERF.	5092 - 5302
02		2072 N	1768	-0-	-304	-0-	1768	2		N	-0-		27
03		1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2		N	-0-		27
04		1980 N	1948	-0-	-32	-0-	1948	2		N	-0-		27
05		1953 N	1866	-0-	-87	-0-	1866	2		N	-0-		27
06		1890 N	1725	-0-	-165	-0-	1725	2		N	-0-		27
07		2015 N	1404	-0-	-611	-0-	1404	2		N	-0-		27

PUTNAM (WOLFCAMP)		//CONT.//		73507 750	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
REATA ENERGY, INC.		//CONT.//		696090									
WOODWARD "56"		WELL #:		3	RRCID ->	191307	COMPL. DATE	10/14/2004	TOTAL DEPTH	5290	PERF.	4186 - 5223	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		3920 X	3485	-0-	-435	-0-	3460 2	25 9	N	23			227
03		4340 X	3587	-0-	-753	-0-	3587 2		N	-0-	181 1		46
04		4200 X	3615	-0-	-585	-0-	3556 2	59 9	N	54			100
05		3844 X	3431	-0-	-413	-0-	3407 2	24 9	N	22			122
06		3720 X	3161	-0-	-559	-0-	3150 2	11 9	N	10			132
07		3844 X	2580	-0-	-1264	-0-	2563 2	17 9	N	15			147

WOODWARD "56"		WELL #:		4	RRCID ->	194367	COMPL. DATE	02/16/2003	TOTAL DEPTH	5454	PERF.	4948 - 5296	
02		196 N	168	-0-	-28	-0-	154 2	14 9	N	13			110
03		479 N	479	-0-	-0-	-0-	427 2	52 9	N	47			157
04		446 N	446	-0-	-0-	-0-	424 2	22 9	N	20			177
05		481 N	481	-0-	-0-	-0-	405 2	76 9	N	69			246
06		450 N	404	-0-	-46	-0-	376 2	28 9	N	25	183 1		88
07		465 N	342	-0-	-123	-0-	327 2	15 9	N	14			102

PUTNAM, NORTH (YATES)				73512 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: PECOS			
GILLEY, SAM D.				306100									
CABEEN		WELL #:		4	RRCID ->	111146	COMPL. DATE	05/16/1984	TOTAL DEPTH	1550	PERF.	834 - 930	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PYOTE, SOUTH (4950 SAND)				73565 200	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD			
E.G.L. RESOURCES, INC.				238522									
L.R. "88A"		WELL #:		1	RRCID ->	208923	COMPL. DATE	01/05/2005	TOTAL DEPTH	5072	PERF.	4930 - 4950	
02		1568 X	-0-	-0-	-1568	-0-			N	-0-			64
03		1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-			N	-0-			64
04		1770 X	51	-0-	-1719	-0-	50 3	1 9	N	1			65
05		1829 X	48	-0-	-1781	-0-	47 3	1 9	N	1			66
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			67
07		62 X	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			67

LR "88C"		WELL #:		1	RRCID ->	209425	COMPL. DATE	06/03/2005	TOTAL DEPTH	5063	PERF.	4924 - 4946	
02		983 X	983	-0-	-0-	-0-	942 3	41 9	N	37			110
03		1034 X	1034	-0-	-0-	-0-	990 3	44 9	N	40			150
04		1200 X	1035	-0-	-165	-0-	1002 3	33 9	N	30			180
05		1240 X	968	-0-	-272	-0-	933 3	35 9	N	32			212
06		1200 X	-0-	-0-	-1200	-0-			N	35	167 1		80
07		1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-			N	37			117

LR "88C"		WELL #:		2	RRCID ->	214220	COMPL. DATE	12/27/2005	TOTAL DEPTH	5110	PERF.	4930 - 4950	
02		1071 X	1071	-0-	-0-	-0-	1071 3		N	-0-			-0-
03		1125 X	1125	-0-	-0-	-0-	1125 3		N	-0-			-0-
04		1290 X	1138	-0-	-152	-0-	1138 3		N	-0-			-0-
05		1333 X	1064	-0-	-269	-0-	1064 3		N	-0-			-0-
06		1290 X	-0-	-0-	-1290	-0-			N	-0-			-0-
07		1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-			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	BALANCE	

QUITO (ATOKA)		73926 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD									
PLATINUM EXPLORATION INC.		667939															
PIONEER G.P.-STATE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 068772		COMPL. DATE 09/05/1976		TOTAL DEPTH 16144		PERF. N/A							
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

RBJ & ASSOCIATES, LLC		695714		AMERICAN QUASAR MONROE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 076101		COMPL. DATE 11/22/1989		TOTAL DEPTH 20200		PERF.14922 - 15085			
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

CHINA LAKE		WELL #: 1		RRCID -> 153211		COMPL. DATE 10/06/1994		TOTAL DEPTH 17784		PERF.14070 - 14090							
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

QUITO (FUSSELMAN)		73926 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD									
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378															
GARY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 053605		COMPL. DATE 10/05/1972		TOTAL DEPTH 17600		PERF. N/A							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

QUITO (WOLFCAMP)		73926 700		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD									
GRIFFIN PETROLEUM COMPANY		333925															
MONROE		WELL #: 2		RRCID -> 203078		COMPL. DATE 03/31/2004		TOTAL DEPTH 17417		PERF.11593 - 11602							
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	248					N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	248					N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	248					N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	248					N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	248					N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	248					N	NO RPT					-0-	

QUITO, E. (ATOKA)		73927 306		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WARD									
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		020528															
UNIVERSITY 18-29 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 138951		COMPL. DATE 05/15/1991		TOTAL DEPTH 20600		PERF.14341 - 14742							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

QUITO, E. (ATOKA) //CONT.// 73927 306 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WARD												
CRYSTAL RIVER OIL & GAS LLC 191683												
LEEDE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 234141 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 19495 PERF.16975 - 16995												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

02		934 N	934	-0-	-0-	-0-	934 2		N	-0-		-0-
03		455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 2		N	-0-		-0-
04		684 N	684	-0-	-0-	-0-	684 2		N	-0-		-0-
05		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2		N	-0-		-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

QUITO, E. (BELL CANYON 5275) 73927 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD												
MARTIN, JIMMY INC 530596												
STATE OF TEXAS "DP" WELL #: 4 RRCID -> 182941 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5259 - 5282												
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TAYLOR, BEN J. INC. 837361												
UNIVERSITY 18-19 "A" WELL #: 1 RRCID -> 182629 COMPL. DATE 04/03/2001 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 5241 - 5262												
02		495 X	495	-0-	-0-	-0-	473 2	22 9	N	20	20 8	108
03		463 X	463	-0-	-0-	-0-	445 2	18 9	N	16	16 8	108
04		324 X	324	-0-	-0-	-0-	317 2	7 9	N	6	6 8	108
05		558 X	307	-0-	-251	-0-	301 2	6 9	N	5	5 8	108
06		540 X	190	-0-	-350	-0-	187 2	3 9	N	3	3 8	108
07		558 X	311	-0-	-247	-0-	304 2	7 9	N	6	6 8	108

WTG EXPLORATION 945220												
UNIVERSITY "18-30A" WELL #: 1 RRCID -> 178703 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5248 - 5282												
02		816 N	816	-0-	-0-	-0-	626 2	190 9	Y	173	161 1	34
03		994 N	994	-0-	-0-	-0-	796 2	198 9	Y	180	159 1	55
04		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	833 2	210 9	Y	191	210 1	36
05		775 N	693	-0-	-82	-0-	544 2	149 9	Y	135	122 1	49
06		920 N	920	-0-	-0-	-0-	749 2	171 9	Y	155	118 1	86
*07		928 N	928	-0-	-0-	-0-	773 2	155 9	Y	141	201 1	26

WALKER, P. "A" WELL #: 2 RRCID -> 180539 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 5324 PERF. 5250 - 5277												
02		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 2		Y	-0-		49
03		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 2		Y	-0-		49
04		399 N	399	-0-	-0-	-0-	344 2	55 9	Y	50		99
05		217 N	176	-0-	-41	-0-	159 2	17 9	Y	15		114
06		330 N	200	-0-	-130	-0-	182 2	18 9	Y	16		130
07		403 N	215	-0-	-188	-0-	212 2	3 9	Y	3		133

MCDANIEL "A" WELL #: 1 RRCID -> 180583 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5228 - 5273												
02		956 N	956	-0-	-0-	-0-	956 2		Y	-0-		142
03		2854 N	2854	-0-	-0-	-0-	2854 2		Y	-0-		142
04		2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	2600 2		Y	-0-		142
05		1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396 2		Y	-0-		142
06		1500 N	814	-0-	-686	-0-	814 2		Y	-0-		142
07		1550 N	1317	-0-	-233	-0-	1317 2		Y	-0-		142

QUITO, E. (BELL CANYON 5275)		//CONT.// 73927 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
WTG EXPLORATION		//CONT.// 945220										
WALKER, P. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 183062		COMPL. DATE 03/03/2001		TOTAL DEPTH 5299 PERF. 5225 - 5280				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	367 N	367	-0-	-0-	-0-		367 2		Y	-0-		15
03	350 N	350	-0-	-0-	-0-		350 2		Y	-0-		15
04	360 N	291	-0-	-69	-0-		291 2		Y	-0-		15
05	526 N	526	-0-	-0-	-0-		526 2		Y	-0-		15
06	433 N	433	-0-	-0-	-0-		433 2		Y	-0-		15
*07	460 N	460	-0-	-0-	-0-		460 2		Y	-0-		15

MCDANIEL "A"		WELL #: 2		RRCID -> 184167		COMPL. DATE 05/22/2001		TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5256 - 5276				
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-		148 2		Y	-0-		49
03	149 N	149	-0-	-0-	-0-		149 2		Y	-0-		49
04	111 N	111	-0-	-0-	-0-		111 2		Y	-0-		49
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-		49
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				Y	-0-		49
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-		49

WALKER, P. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 185569		COMPL. DATE 07/14/2001		TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5748 - 5760				
02	558 N	558	-0-	-0-	-0-		558 2		Y	-0-		86
03	52 N	52	-0-	-0-	-0-		52 2		Y	-0-		86
04	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-				Y	-0-		86
05	620 N	468	-0-	-152	-0-		468 2		Y	-0-		86
06	851 N	851	-0-	-0-	-0-		851 2		Y	-0-		86
*07	186 N	186	-0-	-0-	-0-		186 2		Y	-0-		86

UNIVERSITY "18-30A"		WELL #: 2		RRCID -> 185571		COMPL. DATE 09/14/2001		TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5256 - 5276				
02	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-		625 2	693 9	Y	630	587 1	123
03	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-		795 2	725 9	Y	659	580 1	202
04	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-		833 2	679 9	Y	617	698 1	121
05	1085 N	1084	-0-	-1	-0-		544 2	540 9	Y	491	436 1	176
06	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-		749 2	623 9	Y	566	429 1	313
*07	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-		773 2	564 9	Y	513	733 1	93

UNIVERSITY 18-19		WELL #: 3A		RRCID -> 193779		COMPL. DATE 12/19/2002		TOTAL DEPTH 5278 PERF. 5220 - 5247				
02	24 N	24	-0-	-0-	-0-		24 2		Y	-0-		-0-
03	25 N	25	-0-	-0-	-0-		25 2		Y	-0-		-0-
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-		31 2		Y	-0-		-0-
05	31 N	24	-0-	-7	-0-		24 2		Y	-0-		-0-
06	30 N	22	-0-	-8	-0-		22 2		Y	-0-		-0-
07	31 N	23	-0-	-8	-0-		23 2		Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 18-19		WELL #: 4A		RRCID -> 195197		COMPL. DATE 04/21/2003		TOTAL DEPTH 5259 PERF. 5218 - 5244				
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	31 N	31	-0-	-0-	-0-		31 2		Y	-0-		-0-
05	31 N	24	-0-	-7	-0-		24 2		Y	-0-		-0-
06	30 N	21	-0-	-9	-0-		21 2		Y	-0-		-0-
07	31 N	24	-0-	-7	-0-		24 2		Y	-0-		-0-

QUITO, EAST (CHERRY CANYON)		73927 345		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
KERR-MCGEE OIL & GAS ONSHORE LP		457807								
WALKER, P., ET AL		WELL #: 4		RRCID -> 097297		COMPL. DATE 12/14/1981		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6106 - 6207		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	

UNIVERSITY 18-29		WELL #: 4		RRCID -> 099414		COMPL. DATE 03/01/1982		TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6119 - 6725		
02	14B2 EXT	7	-0-	7	7	2	Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	5	-0-	5	12	5	2	Y	-0-	
04	14B2 EXT	2	-0-	2	14	2	2	Y	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14			Y	-0-	
06	14 X	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-	
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-	

UNIVERSITY 18-31		WELL #: 6		RRCID -> 104521		COMPL. DATE 02/23/1983		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6512 - 6762		
02	T. A.	12	-0-	12	12	2	Y	-0-	-0-	
03	T. A.	8	-0-	8	20	8	2	Y	-0-	
04	T. A.	3	-0-	3	23	3	2	Y	-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	23			Y	-0-	
06	23 X	-0-	-0-	-23	-0-			N	-0-	
07	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-	

MCDANIEL, LOIS		WELL #: 1		RRCID -> 107162		COMPL. DATE 11/16/1995		TOTAL DEPTH 17484 PERF. 6359 - 6436		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	143	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	143	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	143	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	143	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	143	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	143	

UNIVERSITY 18-30		WELL #: 2		RRCID -> 109916		COMPL. DATE 03/08/1984		TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6602 - 6692		
02	T. A.	45	-0-	45	45	2	Y	-0-	154	
03	T. A.	31	-0-	31	76	30	2	1	9	155
04	T. A.	13	-0-	13	89	13	2	Y	-0-	155
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	89			Y	-0-	155
06	89 X	-0-	-0-	-89	-0-			Y	-0-	155
07	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			Y	51	206

WALKER, P. ET AL		WELL #: 6		RRCID -> 211743		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6729 - 6812		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	52
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	52
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	52
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	52
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	52
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	52

WALKER, P. ET AL		WELL #: 5		RRCID -> 211746		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6204 - 6275		
02	84 N	83	-0-	-1	-0-	83	2	N	-0-	75
03	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2	N	-0-	75
04	120 N	40	-0-	-80	-0-	40	2	N	-0-	75
05	93 N	36	-0-	-57	-0-	36	2	N	-0-	75
06	120 N	9	-0-	-111	-0-	9	2	N	-0-	75
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	75

QUITO, EAST (CHERRY CANYON) //CONT.// 73927 345 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 MARTIN, JIMMY INC 530596
 STATE OF TEXAS "DP" WELL #: 3 RRCID -> 114469 COMPL. DATE 10/12/1984 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 6424 - 6721

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	1074	-0-	1074	1074	1050 2	24 9	Y	22			58
03	2100 N	1631	-0-	-469	605	1609 2	22 9	Y	20	36 1		42
04	2247 N	1642	-0-	-605	-0-	1622 2	20 9	Y	18	36 1		24
05	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1384 2	9 9	Y	8			32
06	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 2		Y	-0-			32
*07	515 N	515	-0-	-0-	-0-	509 2	6 9	Y	5			37

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
 UNIVERSITY S.B. 18-32 WELL #: 1 RRCID -> 155473 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 6482 - 6770

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

R. O. C. (ATOKA) 74050 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
 CAPRITO 99 WELL #: 1 RRCID -> 225726 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 17066 PERF.11325 - 11746

02	28 N	15	-0-	-13	-0-	12 3	3 9	N	3			11
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	34 3	6 9	N	5	12 1		4
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	32 3	3 9	N	3			7
05	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 3		N	-0-			7
06	30 N	12	-0-	-18	-0-	10 3	2 9	N	2	3 1		6
07	31 N	25	-0-	-6	-0-	22 3	3 9	N	3			9

APACHE CORPORATION 027200
 UNIVERSITY 1-3 WELL #: 1 RRCID -> 052307 COMPL. DATE 03/13/1972 TOTAL DEPTH 14228 PERF. N/A

02	7068 X	7068	-0-	-0-	-0-	7068 2		N	-0-			119
03	6949 X	6949	-0-	-0-	-0-	6949 2		N	-0-			119
04	7155 X	7155	-0-	-0-	-0-	7155 2		N	-0-			119
05	6319 X	6319	-0-	-0-	-0-	6319 2		N	-0-			119
06	6316 X	6316	-0-	-0-	-0-	6316 2		N	-0-			119
*07	5496 X	5496	-0-	-0-	-0-	5496 2		N	-0-			119

BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867
 7276 JV-S WEDGE WELL #: 1 RRCID -> 201307 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 12714 PERF.10372 - 10390

*08	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	27			Y	-0-			200
*09	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	27			Y	-0-			200
*10	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	27			Y	-0-			200
*11	0 A	-0-	-0-	-0-	27			Y	-0-	123 0	77 6	-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	27			Y	-0-			-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	27			Y	-0-			-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	27			Y	-0-			-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	27			Y	-0-			-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	27			Y	-0-			-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	27			Y	-0-			-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	27			Y	-0-			-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	27			Y	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/19/2013

R. O. C. (DEVONIAN)		74050 332		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		003125										
CAPRITO 82		WELL #: 1 U		RRCID -> 045787		COMPL. DATE 01/25/1969		TOTAL DEPTH 17120 PERF. N/A				
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	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CAPRITO 98		WELL #: 1 U		RRCID -> 050430		COMPL. DATE 05/01/1971		TOTAL DEPTH 16798 PERF. N/A				
02	4848 X	4848	-0-	-0-	-0-	4848	3	N	-0-			-0-
03	5321 X	5321	-0-	-0-	-0-	5321	3	N	-0-			-0-
04	5100 X	5094	-0-	-6	-0-	5094	3	N	-0-			-0-
05	5270 X	5243	-0-	-27	-0-	5243	3	N	-0-			-0-
06	5100 X	5010	-0-	-90	-0-	5010	3	N	-0-			-0-
07	5270 X	5227	-0-	-43	-0-	5227	3	N	-0-			-0-

UNIVERSITY 16-21		WELL #: 2		RRCID -> 057784		COMPL. DATE 03/04/1974		TOTAL DEPTH 12509 PERF. N/A				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAPRITO 99		WELL #: 2 U		RRCID -> 069328		COMPL. DATE 10/18/1976		TOTAL DEPTH 16810 PERF. N/A				
02	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	3	N	-0-			-0-
03	2511 N	2335	-0-	-176	-0-	2335	3	N	-0-			-0-
04	2460 N	2367	-0-	-93	-0-	2367	3	N	-0-			-0-
05	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	3	N	-0-			-0-
06	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	3	N	-0-			-0-
*07	2846 N	2846	-0-	-0-	-0-	2846	3	N	-0-			-0-

CAPRITO 82		WELL #: 2 U		RRCID -> 072030		COMPL. DATE 04/13/1977		TOTAL DEPTH 16950 PERF. N/A				
02	2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	2813	3	Y	-0-			-0-
03	3317 X	3298	-0-	-19	-0-	3298	3	Y	-0-			-0-
04	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	3304	3	Y	-0-			-0-
05	3317 X	3067	-0-	-250	-0-	3067	3	Y	-0-			-0-
06	3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	3209	3	Y	-0-			-0-
07	3317 X	3149	-0-	-168	-0-	3149	3	Y	-0-			-0-

CAPRITO 82		WELL #: 11		RRCID -> 203711		COMPL. DATE 11/14/2003		TOTAL DEPTH 17020 PERF.12796 - 13247				
02	19624 X	19624	-0-	-0-	-0-	19579	3	45 9 Y	41			217
03	25420 X	20980	-0-	-4440	-0-	20935	3	45 9 Y	41			258
04	24600 X	19753	-0-	-4847	-0-	19717	3	36 9 Y	33			291
05	23985 X	23985	-0-	-0-	-0-	23950	3	35 9 Y	32	175 1		148
06	24941 X	24941	-0-	-0-	-0-	24918	3	23 9 Y	21	102 1		67
*07	25656 X	25656	-0-	-0-	-0-	25627	3	29 9 Y	26			93

R. O. C. (DEVONIAN)		//CONT.//		74050 332	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD			
BTA OIL PRODUCERS, LLC				041867							
708A JV-S PYOTE 20-6				WELL #: 6	RRCID -> 060470	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 12490	PERF.11982 - 12016		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
				STATUS	UNDERAGE	CODE	CODE			CODE	
02	4477	S	4477	-0-	-0-	1167	1	3310	2	N	-0-
03	5569	S	5569	-0-	-0-	1167	1	4402	2	N	-0-
04	4546	S	4546	-0-	-0-	1167	1	3379	2	N	-0-
05	3937	S	2990	-0-	-947	1167	1	1823	2	N	-0-
06	4536	S	4536	-0-	-0-	1167	1	3369	2	N	-0-
*07	4576	S	4576	-0-	-0-	1167	1	3409	2	N	-0-

7502 JV-S R.O.C.				WELL #: 1	U	RRCID -> 064758	COMPL. DATE 11/18/1975	TOTAL DEPTH 16700	PERF. N/A	
02	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	5941	2	N	-0-
03	6201	X	6201	-0-	-0-	-0-	6201	2	N	-0-
04	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	6094	2	N	-0-
05	6572	X	6124	-0-	-448	-0-	6124	2	N	-0-
06	6360	X	5129	-0-	-1231	-0-	5129	2	N	-0-
07	6572	X	5134	-0-	-1438	-0-	5134	2	N	-0-

R.O.C. (ELLEN.)				74050 498	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD		
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION				003125						
CAPRITO 82				WELL #: 1	L	RRCID -> 045788	COMPL. DATE 01/25/1969	TOTAL DEPTH 17120	PERF. N/A	
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

CAPRITO 83				WELL #: 1		RRCID -> 048980	COMPL. DATE 11/15/1999	TOTAL DEPTH 17795	PERF.16410 - 17795	
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3	Y	-0-
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3	Y	-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3	Y	-0-
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3	Y	-0-
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3	Y	-0-
*07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3	Y	-0-

CAPRITO 98				WELL #: 1	L	RRCID -> 050881	COMPL. DATE 05/01/1971	TOTAL DEPTH 16798	PERF. N/A	
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

UNIVERSITY 16-21				WELL #: 1	L	RRCID -> 053610	COMPL. DATE 04/30/1972	TOTAL DEPTH 16890	PERF. N/A	
02	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	3	N	-0-
03	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	3837	3	N	-0-
04	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	3641	3	N	-0-
05	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	3669	3	N	-0-
06	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	3	N	-0-
*07	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	3	N	-0-

R.O.C. (ELLEN.)		//CONT.//		74050 498	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD							
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		003125												
CAPRITO 99		WELL #:		2 L	RRCID ->	069329	COMPL. DATE	10/18/1976	TOTAL DEPTH	16810	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
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAPRITO 82		WELL #:		2 L	RRCID ->	079287	COMPL. DATE	10/20/1978	TOTAL DEPTH	16950	PERF.16364 - 16821					
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BTA OIL PRODUCERS, LLC		041867		708 JV-S PYOTE "3-20"	WELL #:	3 L	RRCID ->	052638	COMPL. DATE	03/11/1972	TOTAL DEPTH	16400	PERF. N/A			
02	10349 S	10349	-0-	-0-	-0-	1564	1	8785	2	Y	-0-					-0-
03	11474 S	11474	-0-	-0-	-0-	1564	1	9910	2	Y	-0-					-0-
04	12198 S	12198	-0-	-0-	-0-	1564	1	10634	2	Y	-0-					-0-
05	9455 S	2449	-0-	-7006	-0-	1564	1	885	2	Y	-0-					-0-
06	10868 S	10868	-0-	-0-	-0-	1564	1	9304	2	Y	-0-					-0-
07	9455 S	7830	-0-	-1625	-0-	1564	1	6266	2	Y	-0-					-0-

7502 JV-S R.O.C.		WELL #:		1 L	RRCID ->	064759	COMPL. DATE	11/17/1975	TOTAL DEPTH	16700	PERF. N/A					
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

R.O.C. (MONTROYA)		74050 830		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD								
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		003125														
CAPRITO "99"		WELL #:		9H	RRCID ->	181389	COMPL. DATE	12/19/2000	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.14738 - 17686					
02	6965 X	6965	-0-	-0-	-0-	6958	3	7	9	N	6					221
03	7874 X	7333	-0-	-541	-0-	7326	3	7	9	N	6					227
04	8060 X	8060	-0-	-0-	-0-	8056	3	4	9	N	4					231
05	7874 X	7029	-0-	-845	-0-	7022	3	7	9	N	6					237
06	7620 X	6379	-0-	-1241	-0-	6379	3			N	-0-					237
07	7874 X	6457	-0-	-1417	-0-	6457	3			N	-0-					237

CAPRITO 82		WELL #:		1H	RRCID ->	184119	COMPL. DATE	05/25/2001	TOTAL DEPTH	14254	PERF.13940 - 17190					
02	17346 X	17346	-0-	-0-	-0-	17346	3			N	-0-					215
03	19623 X	19209	-0-	-414	-0-	19188	3	21	9	N	19					234
04	18990 X	18429	-0-	-561	-0-	18420	3	9	9	N	8					242
05	19561 X	18736	-0-	-825	-0-	18725	3	11	9	N	10					252
06	18600 X	17725	-0-	-875	-0-	17712	3	13	9	N	12					264
07	19220 X	18471	-0-	-749	-0-	18457	3	14	9	N	13			2	8	275

R.O.C. (MONTROYA)		//CONT.//		74050 830	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD			
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		003125									
CAPRITO 98		WELL #:		1H	RRCID ->	190099	COMPL. DATE	05/08/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.14180	- 17331	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		14549 X	14549	-0-	-0-	-0-	14532 3	17 9	N	15			323
03		16058 X	16053	-0-	-5	-0-	16038 3	15 9	N	14			337
04		15540 X	14761	-0-	-779	-0-	14748 3	13 9	N	12			349
05		16058 X	15249	-0-	-809	-0-	15238 3	11 9	N	10			359
*06		15540 X	14878	-0-	-662	-0-	14877 3	1 9	N	1			360
07		16058 X	15415	-0-	-643	-0-	15406 3	9 9	N	8	1 8		367

CAPRITO 82		WELL #:		2H	RRCID ->	193427	COMPL. DATE	01/22/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13875	- 16188	
02		13292 X	13292	-0-	-0-	-0-	13272 3	20 9	N	18			186
03		15066 X	14609	-0-	-457	-0-	14589 3	20 9	N	18			204
04		14580 X	13748	-0-	-832	-0-	13734 3	14 9	N	13			217
05		14973 X	13957	-0-	-1016	-0-	13942 3	15 9	N	14			231
06		14250 X	13454	-0-	-796	-0-	13442 3	12 9	N	11			242
07		14725 X	13997	-0-	-728	-0-	13986 3	11 9	N	10			252

CAPRITO "81"		WELL #:		1H	RRCID ->	200032	COMPL. DATE	10/08/2003	TOTAL DEPTH	14322	PERF.14359	- 16999	
02		8965 X	8965	-0-	-0-	-0-	8926 3	39 9	N	35			210
03		10044 X	9684	-0-	-360	-0-	9649 3	35 9	N	32			242
04		9720 X	9179	-0-	-541	-0-	9176 3	3 9	N	3	3 8		242
05		10044 X	9501	-0-	-543	-0-	9501 3		N	-0-			242
06		9720 X	9123	-0-	-597	-0-	9123 3		N	-0-			242
07		9920 X	9439	-0-	-481	-0-	9439 3		N	-0-			242

ROC "83"		WELL #:		1H	RRCID ->	201007	COMPL. DATE	06/15/2003	TOTAL DEPTH	14293	PERF.13900	- 15610	
02		6894 X	6894	-0-	-0-	-0-	6861 3	33 9	N	30			271
03		7595 X	7359	-0-	-236	-0-	7342 3	17 9	N	15			286
04		7350 X	6919	-0-	-431	-0-	6910 3	9 9	N	8			294
05		7626 X	7053	-0-	-573	-0-	7046 3	7 9	N	6			300
06		7380 X	6782	-0-	-598	-0-	6774 3	8 9	N	7			307
07		7626 X	6894	-0-	-732	-0-	6888 3	6 9	N	5			312

BTA OIL PRODUCERS, LLC		041867		WELL #:		3 U	RRCID ->	052596	COMPL. DATE	03/11/1972	TOTAL DEPTH	16400	PERF. N/A
708 JV-S PYOTE "3-20"													
02		8792 X	8792	-0-	-0-	-0-	1563 1	7229 2	Y	-0-			-0-
03		9731 X	9731	-0-	-0-	-0-	1563 1	8168 2	Y	-0-			-0-
04		10327 X	10327	-0-	-0-	-0-	1563 1	8764 2	Y	-0-			-0-
05		21897 X	21897	-0-	-0-	-0-	1563 1	20334 2	Y	-0-			-0-
06		9230 X	9230	-0-	-0-	-0-	1563 1	7667 2	Y	-0-			-0-
07		7843 X	6728	-0-	-1115	-0-	1563 1	5165 2	Y	-0-			-0-

7108 JV-S WARD		WELL #:		1Y	RRCID ->	083968	COMPL. DATE	07/27/1979	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13616	- 13856	
02		2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2192 2		N	-0-			28
03		2046 N	1879	-0-	-167	-0-	1879 2		N	-0-			28
04		2070 N	1879	-0-	-191	-0-	1879 2		N	-0-			28
05		2418 N	1966	-0-	-452	-0-	1966 2		N	-0-			28
06		1830 N	1658	-0-	-172	-0-	1658 2		N	-0-			28
*07		3057 N	3057	-0-	-0-	-0-	3057 2		N	-0-			28

R.O.C. (MONTROYA)		//CONT.//		74050 830	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD				
BTA OIL PRODUCERS, LLC		//CONT.//		041867										
708 JV-D PYOTE		WELL #:		2	RRCID ->	123766	COMPL. DATE	03/18/1987	TOTAL DEPTH	16500	PERF.	13365 - 13584		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		5710 X	5710	-0-	-0-	-0-	2189 1	3521 2	N		-0-			67
03		6983 X	6983	-0-	-0-	-0-	2189 1	4794 2	N		-0-			67
04		6990 X	6891	-0-	-99	-0-	2189 1	4702 2	N		-0-			67
05		7223 X	6843	-0-	-380	-0-	2189 1	4654 2	N		-0-			67
06		6822 X	6822	-0-	-0-	-0-	2189 1	4633 2	N		-0-			67
07		7130 X	4740	-0-	-2390	-0-	2189 1	2551 2	N		-0-			67

7108 JV-S SEALY GAS UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	189129	COMPL. DATE	11/30/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	14040 - 18300	
02		2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	60 1	1157 2	N		1000			1174
							1100 9							
03		1209 N	704	-0-	-505	-0-	60 1	644 2	N		-0-			174
04		1230 N	1063	-0-	-167	-0-	60 1	1003 2	N		-0-			174
05		2573 N	1288	-0-	-1285	-0-	60 1	1228 2	N		-0-			174
06		1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	60 1	1318 2	N		-0-			174
07		1085 N	952	-0-	-133	-0-	60 1	892 2	N		-0-			174

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC				WELL #:	775854	RRCID ->	245583	COMPL. DATE	04/19/2008	TOTAL DEPTH	16720	PERF.	13655 - 14242	
02		DLQ G-10	2705	-0-	2705	2705	2705 2			N	-0-			-0-
03		DLQ G-10	2980	-0-	2980	5685	2980 2			N	-0-			-0-
04		DLQ G-10	2882	-0-	2882	8567	2882 2			N	-0-			-0-
05		DLQ G-10	2956	-0-	2956	11523	2956 2			N	-0-			-0-
06		14358 X	2835	-0-	-11523	-0-	2835 2			N	-0-			-0-
*07		2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	2918 2			N	-0-			-0-

REAVES, N. (3200)				WELL #:	75090 500	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: REEVES				
CONCHO OILFIELD SERV & OPER CO.				WELL #:	170164	RRCID ->	072948	COMPL. DATE	09/13/1977	TOTAL DEPTH	3218	PERF.	N/A	
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

ANADARKO STATE 14				WELL #:	2	RRCID ->	074167	COMPL. DATE	11/04/1977	TOTAL DEPTH	3347	PERF.	N/A	
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

ANADARKO STATE 14				WELL #:	3	RRCID ->	075491	COMPL. DATE	02/22/1978	TOTAL DEPTH	3280	PERF.	N/A	
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

REAVES, N. (3200)		//CONT.//		75090 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REEVES				
CONCHO OILFIELD SERV & OPER CO.		//CONT.//		170164							
ANADARKO STATE 14		WELL #:		4	RRCID -> 075724	COMPL. DATE 03/21/1978	TOTAL DEPTH 3280	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ANADARKO STATE -R-		WELL #:		1406R	RRCID -> 248626	COMPL. DATE 12/29/1994	TOTAL DEPTH 3126	PERF. 3118 -	3126		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ANADARKO STATE		WELL #:		2304	RRCID -> 248629	COMPL. DATE 09/18/1994	TOTAL DEPTH 3136	PERF. 3131 -	3136		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/19/2014 - P&A 02/19/14											

ANADARKO STATE -A-		WELL #:		1405	RRCID -> 248631	COMPL. DATE 06/29/1994	TOTAL DEPTH 3123	PERF. 3118 -	3123		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

E. & M. TECH INC.		238065			RRCID -> 204214	COMPL. DATE 07/23/1997	TOTAL DEPTH 3254	PERF. 3100 -	4802		
TXL "H" 13		WELL #:		1							
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LINOP CORPORATION		501665			RRCID -> 072031	COMPL. DATE 07/05/1977	TOTAL DEPTH 3211	PERF. N/A			
REEVES -BD- FEE		WELL #:		2							
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172			Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172			Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172			Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172			Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172			Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172			Y	NO RPT		-0-

RE-OP CORP.		695742			RRCID -> 036114	COMPL. DATE 06/28/1964	TOTAL DEPTH 4987	PERF. N/A			
REEVES -AM- FEE		WELL #:		1							
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT		-0-

REEVES, N. (3200)		//CONT.//		75090 500	ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: REEVES						
RE-OP CORP.		//CONT.//		695742													
REEVES -AM- FEE		WELL #:		2	RRCID ->	036115	COMPL. DATE	09/03/1964	TOTAL DEPTH	3230	PERF.	N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-

STATE OF TEXAS 26		WELL #:		1026	RRCID ->	066070	COMPL. DATE	04/27/1976	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	N/A					
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-

STATE OF TEXAS 26		WELL #:		2	RRCID ->	069566	COMPL. DATE	01/07/1977	TOTAL DEPTH	3950	PERF.	N/A					
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-

STATE OF TEXAS 26		WELL #:		3	RRCID ->	069567	COMPL. DATE	12/29/1976	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	N/A					
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-

STATE OF TEXAS 26		WELL #:		4	RRCID ->	069568	COMPL. DATE	01/08/1977	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	N/A					
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-

ARCO STATE 24		WELL #:		2	RRCID ->	069586	COMPL. DATE	12/30/1976	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	N/A					
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-

ARCO STATE 24		WELL #:		3	RRCID ->	069779	COMPL. DATE	01/29/1977	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	N/A					
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-

REEVES, N. (3200)		//CONT.//		75090 500	ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: REEVES						
RE-OP CORP.		//CONT.//		695742													
ARCO STATE 24		WELL #:		4	RRCID ->	069912	COMPL. DATE	01/27/1977	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

REEVES -AM-		WELL #:		3	RRCID ->	072032	COMPL. DATE	06/17/1977	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	N/A					
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-

REEVES -BC- FEE		WELL #:		2	RRCID ->	072033	COMPL. DATE	06/21/1977	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	N/A					
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-

AMARILLO STATE 36		WELL #:		1	RRCID ->	072166	COMPL. DATE	07/14/1977	TOTAL DEPTH	3270	PERF.	N/A					
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REEVES -BD- FEE		WELL #:		1	RRCID ->	072324	COMPL. DATE	07/26/1977	TOTAL DEPTH	3179	PERF.	N/A					
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT					-0-

ARCO STATE 24		WELL #:		1X	RRCID ->	072422	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3285	PERF.	3150 - 3161					
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCO STATE		WELL #:		2	RRCID ->	074060	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	3221 - 3258					
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REAVES, N. (3200)			//CONT.// 75090 500		ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: REEVES						
RE-OP CORP.			//CONT.// 695742														
ARCO STATE 34			WELL #: 1		RRCID -> 074252			COMPL. DATE 12/14/1977			TOTAL DEPTH 3275 PERF. N/A						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

HILL "32"			WELL #: 1		RRCID -> 075056			COMPL. DATE 01/07/1978			TOTAL DEPTH 3125 PERF. N/A						
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEEKER 15			WELL #: 1		RRCID -> 075302			COMPL. DATE 02/15/1978			TOTAL DEPTH 3270 PERF. N/A						
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCO STATE 34			WELL #: 4		RRCID -> 075479			COMPL. DATE 02/24/1978			TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A						
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCO STATE "44"			WELL #: 1		RRCID -> 076234			COMPL. DATE 04/08/1978			TOTAL DEPTH 3215 PERF. 3028 - 3035						
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLEDGE BROS. OIL CO.			787409		RRCID -> 098343			COMPL. DATE 02/17/1982			TOTAL DEPTH 3292 PERF. N/A						
ARCO-STATE			WELL #: 1														
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					142
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					142
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					142
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
07	310	N	141	-0-	-169	-0-	141	2			N	-0-					142

RED BLUFF (WOLFCAMP)		75161 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING							
ATLAS OPERATING LLC		036587													
RED BLUFF 13		WELL #: 1		RRCID -> 103978		COMPL. DATE 01/29/1983		TOTAL DEPTH 12110		PERF.11323 - 11943					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				56
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				56
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				56
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				56
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				56
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				56

BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO		068596						CNTY: LOVING							
RED BLUFF "2"		WELL #: 1		RRCID -> 118145		COMPL. DATE 01/24/1984		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11697 - 11924					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

OXY USA INC.		630591						CNTY: LOVING							
RED BLUFF "12"		WELL #: 3		RRCID -> 096751		COMPL. DATE 11/12/1981		TOTAL DEPTH 17017		PERF.11530 - 11826					
02	3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	3722	2	9	9	N	8	185	0		45
03	4979 X	4979	-0-	-0-	-0-	4973	2	6	9	N	5				50
04	3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	3344	2			N	-0-				50
05	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	2			N	-0-				50
06	6088 X	6088	-0-	-0-	-0-	6088	2			N	-0-				50
07	3069 X	2497	-0-	-572	-0-	2497	2			N	-0-				50

RED BLUFF 6		WELL #: 1		RRCID -> 099171		COMPL. DATE 03/04/1982		TOTAL DEPTH 11945		PERF.11633 - 11926					
02	476 X	-0-	-0-	-476	-0-					N	-0-				193
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				193
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				193
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				193
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				193
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				193

RED BLUFF 1		WELL #: 1		RRCID -> 110022		COMPL. DATE 03/01/1984		TOTAL DEPTH 12144		PERF.11532 - 11570					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	10	-0-	10	10	10	2			N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	26	-0-	26	36	26	2			N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	737	-0-	737	773	14	2	723	9	N	657	653	1	4 8	-0-

RED FISH 7		WELL #: 1		RRCID -> 167916		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 12092		PERF.11630 - 11918					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

RED BLUFF (WOLFCAMP)		//CONT.//		75161 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LOVING		
OXY USA INC.		//CONT.//		630591							
RED BLUFF 1		WELL #:		2	RRCID ->	188696	COMPL. DATE	12/12/2001	TOTAL DEPTH	12682	PERF.11734 - 11809
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2	N	-0-		-0-	
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2	N	-0-		-0-	
04	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2	N	-0-		-0-	
05	7 N	-0-	-0-	-7	-0-		N	-0-		-0-	
06	30 N	8	-0-	-22	-0-	8 2	N	-0-		-0-	
07	31 N	2	-0-	-29	-0-	2 2	N	-0-		-0-	

RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC		714221			NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CRANE		
DAMSITE UNIT		WELL #:		1D	RRCID ->	264477	COMPL. DATE	07/27/2011	TOTAL DEPTH	16600	PERF. 4845 - 10509
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

ROBERDEAU, S. (WICHITA ALBANY)		77252 915			NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CRANE		
R. K. G. ENGINEERING, INC.		687166				ONE WELL					
HAMON 29		WELL #:		1	RRCID ->	124878	COMPL. DATE	07/08/1987	TOTAL DEPTH	6661	PERF. 4790 - 4793
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

RODGERS (ATOKA)		77830 300			NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378									
KELTON		WELL #:		1	RRCID ->	080833	COMPL. DATE	11/16/1978	TOTAL DEPTH	19870	PERF.14252 - 14306
02	2570 X	2570	-0-	-0-	-0-	2542 3	28 9	N	25		216
03	2672 X	2672	-0-	-0-	-0-	2672 3		N	-0-		216
04	2636 X	2636	-0-	-0-	-0-	2564 3	72 9	N	65	191 1	90
05	2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	2882 3	89 9	N	81		171
06	2651 X	2651	-0-	-0-	-0-	2607 3	44 9	N	40		211
07	2511 X	2424	-0-	-87	-0-	2406 3	18 9	N	16		227

RODGERS		WELL #:		1	RRCID ->	154628	COMPL. DATE	05/06/1995	TOTAL DEPTH	19190	PERF.13508 - 13532
02	3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	3085 3		N	-0-		76
03	3038 X	2034	-0-	-1004	-0-	2034 3		N	-0-		76
04	2940 X	1381	-0-	-1559	-0-	1381 3		N	-0-		76
05	3038 X	1392	-0-	-1646	-0-	1392 3		N	-0-		76
06	2940 X	1297	-0-	-1643	-0-	1297 3		N	-0-		76
07	3038 X	866	-0-	-2172	-0-	866 3		N	-0-		76

ROJO CABALLOS (MISS.)		77953 280			NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS		
CHEVRON U. S. A. INC.		148113									
WEATHERBY, IVY B.		WELL #:		3	RRCID ->	094140	COMPL. DATE	03/28/1982	TOTAL DEPTH	15578	PERF.14981 - 15469
02	10035 X	10035	-0-	-0-	-0-	10007 2	28 9	N	25		117
03	12033 X	12033	-0-	-0-	-0-	12020 2	13 9	N	12		129
04	11574 X	11574	-0-	-0-	-0-	11568 2	6 9	N	5		134
05	12425 X	12425	-0-	-0-	-0-	12413 2	12 9	N	11		145
06	14351 X	14351	-0-	-0-	-0-	14314 2	37 9	N	34		179
07	12028 X	11209	-0-	-819	-0-	11194 2	15 9	N	14		193

ROJO CABALLOS (MISS.) //CONT.// 77953 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS																			
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113																			
SCHLOSSER, FRED ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 184879 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15529 - 15303																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM	
																			BALANCE
02		3472 X	3350	-0-	-122	-0-			3342	2	8	9	N	7		139	1		72
03		3873 X	3873	-0-	-0-	-0-			3864	2	9	9	N	8					80
04		3803 X	3803	-0-	-0-	-0-			3788	2	15	9	N	14					94
05		4111 X	4111	-0-	-0-	-0-			4104	2	7	9	N	6					100
06		4655 X	4655	-0-	-0-	-0-			4643	2	12	9	N	11					111
07		3937 X	3624	-0-	-313	-0-			3624	2			N	-0-					111

WEATHERBY, IVY B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 203355 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 18655 PERF.15130 - 15179																			
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

ROJO CABALLOS (PENN.) 77953 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS																			
APACHE CORPORATION 027200																			
MOORE, KATHLEEN J. WELL #: 1 RRCID -> 020680 COMPL. DATE 02/19/1960 TOTAL DEPTH 15300 PERF. N/A																			
02		8302 X	8302	-0-	-0-	-0-			8295	3	7	9	Y	6					74
03		10230 X	9199	-0-	-1031	-0-			9167	3	32	9	Y	29		68	1		35
04		9510 X	9198	-0-	-312	-0-			9151	3	47	9	Y	43					78
05		9827 X	8726	-0-	-1101	-0-			8697	3	29	9	Y	26					104
06		8910 X	8540	-0-	-370	-0-			8508	3	32	9	Y	29					133
*07		9642 X	9642	-0-	-0-	-0-			9622	3	20	9	Y	18		86	1		65

SCHLOSSER, FRED, ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 020681 COMPL. DATE 06/11/1961 TOTAL DEPTH 16675 PERF. N/A																			
02		6899 X	6899	-0-	-0-	-0-			6892	3	7	9	Y	6					87
03		5051 X	5051	-0-	-0-	-0-			5018	3	33	9	Y	30		81	1		36
04		3006 X	3006	-0-	-0-	-0-			2970	3	36	9	Y	33					69
05		2561 X	2561	-0-	-0-	-0-			2532	3	29	9	Y	26					95
06		1979 X	1979	-0-	-0-	-0-			1934	3	45	9	Y	41					136
*07		1831 X	1831	-0-	-0-	-0-			1810	3	21	9	Y	19		88	1		67

STATE MC INTYRE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158927 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 15355 PERF.14893 - 15130																			
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

HOELSCHER ET AL WELL #: 2901 RRCID -> 168705 COMPL. DATE 01/07/1998 TOTAL DEPTH 15435 PERF.15087 - 15123																			
02		941 N	941	-0-	-0-	-0-			941	3			Y	-0-					213
03		1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-							Y	-0-					213
04		3000 N	3600	-0-	600	600			3600	3			Y	-0-					213
05		1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-							Y	-0-					213
06		1080 N	1080	-0-	-0-	-0-			1080	3			Y	-0-					213
07		1519 X	1210	-0-	-309	-0-			1210	3			Y	-0-					213

ROJO CABALLOS (PENN.)		//CONT.// 77953 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
CROSS, R. B. 21		WELL #: 2		RRCID -> 170171		COMPL. DATE 07/30/1998		TOTAL DEPTH 15729 PERF.15154 - 15316			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
02	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936 3	N	-0-		-0-	
03	992 N	-0-	-0-	-992	-0-		N	-0-		-0-	
04	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065 3	N	-0-		-0-	
05	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-		N	-0-		-0-	
06	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3	N	-0-		-0-	
07	1116 N	79	-0-	-1037	-0-	79 3	N	-0-		-0-	

CHEVRON U. S. A. INC.		148113									
WEATHERBY, IVY B "A"		WELL #: 2		RRCID -> 205555		COMPL. DATE 07/18/2004		TOTAL DEPTH 18655 PERF.15130 - 15179			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

ROJO CABALLOS (PENN, NORTH)		77953 505		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
APACHE CORPORATION		027200									
SCHLOSSER, FRED ESTATE "B"		WELL #: 1		RRCID -> 087588		COMPL. DATE 03/16/1980		TOTAL DEPTH 15692 PERF.12900 - 15692			
02	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-		N	2	2 8	35	
03	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		35	
04	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		35	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		35	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		35	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		35	

SCHLOSSER, FRED ESTATE "B"		WELL #: 3		RRCID -> 201833		COMPL. DATE 10/14/2003		TOTAL DEPTH 18522 PERF.15626 - 15636			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726									
STATE MCINTYRE		WELL #: 2		RRCID -> 257358		COMPL. DATE 03/31/2010		TOTAL DEPTH 21650 PERF.14895 - 14966			
02	3248 X	51	-0-	-3197	-0-	51 3	N	-0-		181	
03	46 X	46	-0-	-0-	-0-	46 3	N	-0-	122 1	59	
04	251 X	251	-0-	-0-	-0-	251 3	N	-0-		59	
05	257 X	257	-0-	-0-	-0-	257 3	N	-0-		59	
06	130 X	130	-0-	-0-	-0-	130 3	N	-0-		59	
*07	413 X	413	-0-	-0-	-0-	413 3	N	-0-		59	

ROJO CABALLOS (WOLFCAMP)		77953 750		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS			
DARK HORSE EXPLORATION INC.		200551									
MCINTYRE-STATE "32"		WELL #: 1 C		RRCID -> 119344		COMPL. DATE 11/08/1983		TOTAL DEPTH 18564 PERF.12186 - 12196			
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

ROJO CABALLOS, SOUTH (ATOKA)											
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.											
BUECHY STATE "28"											
WELL #: 1 RRCID -> 195318 COMPL. DATE 10/27/2002 TOTAL DEPTH 18877 PERF.16660 - 17060											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
						CODE	CODE			CODE	

02	13496 X	8710	-0-	-4786	-0-	8710 3		N	-0-		-0-
03	14942 X	11282	-0-	-3660	-0-	11282 3		N	-0-		-0-
04	12600 X	7069	-0-	-5531	-0-	7069 3		N	-0-		-0-
05	12307 X	11641	-0-	-666	-0-	11641 3		N	-0-		-0-
06	10920 X	7074	-0-	-3846	-0-	7074 3		N	-0-		-0-
*07	13204 X	13204	-0-	-0-	-0-	13204 3		N	-0-		-0-

PECOS "B" FEE											
WELL #: 1 RRCID -> 218063 COMPL. DATE 09/19/2004 TOTAL DEPTH 21400 PERF.16228 - 16540											
02	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 3		N	-0-		-0-
03	434 N	431	-0-	-3	-0-	431 3		N	-0-		-0-
04	510 N	358	-0-	-152	-0-	358 3		N	-0-		-0-
05	558 N	419	-0-	-139	-0-	419 3		N	-0-		-0-
06	420 N	326	-0-	-94	-0-	326 3		N	-0-		-0-
07	372 N	339	-0-	-33	-0-	339 3		N	-0-		-0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN)											
APACHE CORPORATION											
MOORE, KATHLEEN J. "B"											
WELL #: 1 RRCID -> 136145 COMPL. DATE 08/27/1990 TOTAL DEPTH 21900 PERF.18015 - 18204											
02	32999 X	32999	-0-	-0-	-0-	32999 3		N	-0-		-0-
03	62 X	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
04	98689 X	98689	-0-	-0-	-0-	98689 3		N	-0-		-0-
05	62 X	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
06	33114 X	33114	-0-	-0-	-0-	33114 3		N	-0-		-0-
*07	36719 X	36719	-0-	-0-	-0-	36719 3		N	-0-		-0-

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.											
HOLBERT											
WELL #: 1 RRCID -> 090633 COMPL. DATE 10/30/1980 TOTAL DEPTH 18610 PERF.18189 - 18291											
02	4668 X	4668	-0-	-0-	-0-	4668 3		N	-0-		-0-
03	4092 X	4092	-0-	-0-	-0-	4092 3		N	-0-		-0-
04	3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	3670 3		N	-0-		-0-
05	2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	2983 3		N	-0-		-0-
06	2845 X	2845	-0-	-0-	-0-	2845 3		N	-0-		-0-
*07	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	3189 3		N	-0-		-0-

TEXACO "33"											
WELL #: 1 RRCID -> 190869 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 18530 PERF.18247 - 18257											
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SMALLWOOD											
WELL #: 1 RRCID -> 199502 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 20986 PERF.17566 - 17588											
02	1372 X	215	-0-	-1157	-0-	215 3		N	-0-		-0-
03	2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	2537 3		N	-0-		-0-
04	3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	3469 3		N	-0-		-0-
05	2542 X	1148	-0-	-1394	-0-	1148 3		N	-0-		-0-
06	2460 X	1324	-0-	-1136	-0-	1324 3		N	-0-		-0-
07	2542 X	1216	-0-	-1326	-0-	1216 3		N	-0-		-0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN) //CONT.// 77956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: PECOS			
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862															
HARGROVE, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 211392 COMPL. DATE 11/12/2003												TOTAL DEPTH	21125	PERF.17588	- 17594
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE		
02		507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 3			N	-0-		-0-		
03		496 N	492	-0-	-4	-0-	492 3			N	-0-		-0-		
04		421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 3			N	-0-		-0-		
05		558 N	494	-0-	-64	-0-	494 3			N	-0-		-0-		
06		480 N	445	-0-	-35	-0-	445 3			N	-0-		-0-		
*07		472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 3			N	-0-		-0-		

TEXACO "17" WELL #: 2 RRCID -> 214414 COMPL. DATE 02/24/2005												TOTAL DEPTH	17738	PERF.17808	- 21972
02		504 N	174	-0-	-330	-0-	174 3			N	-0-		-0-		
03		558 N	429	-0-	-129	-0-	429 3			N	-0-		-0-		
04		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 3			N	-0-		-0-		
05		709 N	709	-0-	-0-	-0-	709 3			N	-0-		-0-		
06		420 N	399	-0-	-21	-0-	399 3			N	-0-		-0-		
07		372 N	325	-0-	-47	-0-	325 3			N	-0-		-0-		

TEXACO "17" WELL #: 1 RRCID -> 219604 COMPL. DATE 08/04/2004												TOTAL DEPTH	17671	PERF.17894	- 20554
02		1344 N	471	-0-	-873	-0-	471 3			N	-0-		-0-		
03		631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 3			N	-0-		-0-		
04		1950 N	620	-0-	-1330	-0-	620 3			N	-0-		-0-		
05		573 N	573	-0-	-0-	-0-	573 3			N	-0-		-0-		
06		600 N	486	-0-	-114	-0-	486 3			N	-0-		-0-		
07		651 N	622	-0-	-29	-0-	622 3			N	-0-		-0-		

WOODS STATE "18" WELL #: 1 RRCID -> 227593 COMPL. DATE 03/26/2005												TOTAL DEPTH	18594	PERF.18724	- 21764
02		2800 X	2728	-0-	-72	-0-	2728 3			N	-0-		-0-		
03		3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	3268 3			N	-0-		-0-		
04		3000 X	2942	-0-	-58	-0-	2942 3			N	-0-		-0-		
05		3100 X	2386	-0-	-714	-0-	2386 3			N	-0-		-0-		
06		3000 X	2473	-0-	-527	-0-	2473 3			N	-0-		-0-		
07		3100 X	2956	-0-	-144	-0-	2956 3			N	-0-		-0-		

CHEVRON U. S. A. INC. 148113															
REYNOLDS CATTLE CO. "B" WELL #: 1 RRCID -> 070876 COMPL. DATE 02/06/1977												TOTAL DEPTH	21730	PERF. N/A	
02		5236 X	4904	-0-	-332	-0-	4904 2			N	-0-		-0-		
03		5797 X	5246	-0-	-551	-0-	5246 2			N	-0-		-0-		
04		5930 X	5930	-0-	-0-	-0-	5930 2			N	-0-		-0-		
05		5642 X	4749	-0-	-893	-0-	4749 2			N	-0-		-0-		
06		5728 X	5728	-0-	-0-	-0-	5728 2			N	-0-		-0-		
*07		6152 X	6152	-0-	-0-	-0-	6152 2			N	-0-		-0-		

ZAUK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071825 COMPL. DATE 06/07/1977												TOTAL DEPTH	21850	PERF. N/A	
02		28308 X	25485	-0-	-2823	-0-	25485 2			N	-0-		-0-		
03		32214 X	32214	-0-	-0-	-0-	32214 2			N	-0-		-0-		
04		30660 X	29864	-0-	-796	-0-	29864 2			N	-0-		-0-		
05		31682 X	29546	-0-	-2136	-0-	29546 2			N	-0-		-0-		
06		31170 X	30041	-0-	-1129	-0-	30041 2			N	-0-		-0-		
07		32209 X	30711	-0-	-1498	-0-	30711 2			N	-0-		-0-		

ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN) //CONT.// 77956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS													
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113													
SECTION 14 STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080334 COMPL. DATE 01/08/1979 TOTAL DEPTH 21700 PERF.18026 - 18317													
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
02		14140 X	13446	-0-	-694	-0-	13446 2		N	-0-			-0-
03		16265 X	16265	-0-	-0-	-0-	16265 2		N	-0-			-0-
04		15270 X	15270	-0-	-0-	-0-	15270 2		N	-0-			-0-
05		15228 X	15228	-0-	-0-	-0-	15228 2		N	-0-			-0-
06		15450 X	15450	-0-	-0-	-0-	15450 2		N	-0-			-0-
*07		15861 X	15861	-0-	-0-	-0-	15861 2		N	-0-			-0-

SCHLOSSER, F. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 081393 COMPL. DATE 03/07/1979 TOTAL DEPTH 18205 PERF.17858 - 18170													
02		9716 X	9227	-0-	-489	-0-	9227 2		N	-0-			-0-
03		10757 X	9563	-0-	-1194	-0-	9563 2		N	-0-			-0-
04		10994 X	10994	-0-	-0-	-0-	10994 2		N	-0-			-0-
05		10757 X	9184	-0-	-1573	-0-	9184 2		N	-0-			-0-
06		12567 X	12567	-0-	-0-	-0-	12567 2		N	-0-			-0-
07		11346 X	8406	-0-	-2940	-0-	8406 2		N	-0-			-0-

WEATHERBY, IVY B. WELL #: 2 RRCID -> 087074 COMPL. DATE 04/07/1980 TOTAL DEPTH 18350 PERF.17327 - 18223													
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FIRST NATL BANK OF MIDLAND TR ST WELL #: 1 RRCID -> 095482 COMPL. DATE 09/03/1981 TOTAL DEPTH 19038 PERF.18696 - 18967													
02		8596 X	6357	-0-	-2239	-0-	6357 2		N	-0-			-0-
03		9517 X	8974	-0-	-543	-0-	8974 2		N	-0-			-0-
04		9210 X	8246	-0-	-964	-0-	8246 2		N	-0-			-0-
05		8029 X	6265	-0-	-1764	-0-	6265 2		N	-0-			-0-
06		8670 X	5578	-0-	-3092	-0-	5578 2		N	-0-			-0-
07		8959 X	6739	-0-	-2220	-0-	6739 2		N	-0-			-0-

WEATHERBY, IVY B. WELL #: 1 RRCID -> 170842 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 21600 PERF.17455 - 17882													
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DARK HORSE EXPLORATION INC. 200551													
MCINTYRE - STATE "32" WELL #: 1 T RRCID -> 141360 COMPL. DATE 05/12/1990 TOTAL DEPTH 18564 PERF.18104 - 18378													
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (ELLEN.)			77956 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PECOS		
CHEVRON U. S. A. INC.			148113									
SCHLOSSER, FRED ESTATE			WELL #: 1		RRCID -> 054980			COMPL. DATE 03/31/1973		TOTAL DEPTH 21630 PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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

SCHLOSSER, F. ET AL			WELL #: 1		RRCID -> 062117			COMPL. DATE 05/11/1975		TOTAL DEPTH 21500 PERF. N/A		
02		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2	N	-0-		-0-
03		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2	N	-0-		-0-
04		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2	N	-0-		-0-
05		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2	N	-0-		-0-
06		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-		-0-
*07		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-		-0-

WEATHERBY, IVY B. "A"			WELL #: 1		RRCID -> 069057			COMPL. DATE 09/25/1976		TOTAL DEPTH 21570 PERF. N/A		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ROJO CABALLOS, WEST(ELLENBURGER)			77959 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: REEVES		
CHEVRON U. S. A. INC.			148113									
TXL REEVES STATE UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 039609			COMPL. DATE 06/19/1966		TOTAL DEPTH 21910 PERF. N/A		
02		3920 X	3188	-0-	-732	-0-	3188	2	N	-0-		-0-
03		4340 X	3220	-0-	-1120	-0-	3220	2	N	-0-		-0-
04		3480 X	3090	-0-	-390	-0-	3090	2	N	-0-		-0-
05		3596 X	3356	-0-	-240	-0-	3356	2	N	-0-		-0-
06		3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	2	N	-0-		-0-
07		3534 X	3523	-0-	-11	-0-	3523	2	N	-0-		-0-

TXL REEVES STATE UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 041520			COMPL. DATE 03/29/1967		TOTAL DEPTH 21120 PERF. N/A		
02		4452 X	4258	-0-	-194	-0-	4258	2	N	-0-		-0-
03		4929 X	4790	-0-	-139	-0-	4790	2	N	-0-		-0-
04		4770 X	4638	-0-	-132	-0-	4638	2	N	-0-		-0-
05		4805 X	4450	-0-	-355	-0-	4450	2	N	-0-		-0-
06		4650 X	4486	-0-	-164	-0-	4486	2	N	-0-		-0-
07		4805 X	4614	-0-	-191	-0-	4614	2	N	-0-		-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.			251726									
CHAPPARAL			WELL #: 1		RRCID -> 093799			COMPL. DATE 01/15/1981		TOTAL DEPTH 21385 PERF.21220 - 21304		
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RUNNING W (MCKEE)		78936 400		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CRANE			
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND		109336									
WADDELL, W. N., ETAL		WELL #: 544		RRCID -> 242283		COMPL. DATE 09/15/2008		TOTAL DEPTH 6236		PERF. 6160 - 6220	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

RUNNING W (TUBB)		78936 600		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE						
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND		109336												
WADDELL, W. N. ET AL		WELL #: 1955		RRCID -> 226228		COMPL. DATE 01/07/2007		TOTAL DEPTH 4885		PERF. 4412 - 4574				
02	1662 R	1662	-0-	-0-	-0-	1588	2	74	9	Y	67	63	1	12
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	70	75	1	7
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	66	64	1	9
05	1829 #	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	81	77	1	13
06	1770 #	-0-	-0-	-1770	-0-					Y	100	102	1	11
07	1829 #	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	101	103	1	9

RUNNING W (WADDELL)		78936 800		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE						
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND		109336												
WADDELL, W. N. ET AL		WELL #: 380		RRCID -> 183068		COMPL. DATE 02/09/2001		TOTAL DEPTH 6175		PERF. 5735 - 5774				
02	588 #	265	-0-	-323	-0-	252	2	13	9	N	12	11	1	2
03	651 #	-0-	-0-	-651	-0-					N	11	12	1	1
04	630 #	-0-	-0-	-630	-0-					N	11	11	1	1
05	496 #	-0-	-0-	-496	-0-					N	14	13	1	2
06	480 #	252	-0-	-228	-0-	233	2	19	9	N	17	17	1	2
*07	546 R	546	-0-	-0-	-0-	527	2	19	9	N	17	17	1	2

EAGLE ROCK OPERATING COMPANY, LLC		238710		ASSOCIATED		SOUTHERN UNIT		CNTY: CRANE						
SOUTHERN UNIT		WELL #: 910		RRCID -> 040892		COMPL. DATE 01/03/1967		TOTAL DEPTH 6137		PERF. N/A				
02	1120 #	1036	-0-	-84	-0-	1036	3			N	-0-			-0-
03	1240 #	1125	-0-	-115	-0-	1125	3			N	-0-			-0-
04	1200 R	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			N	-0-			-0-
05	1240 #	1203	-0-	-37	-0-	1203	3			N	-0-			-0-
06	1215 R	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			N	-0-			-0-
07	1240 #	1144	-0-	-96	-0-	1144	3			N	-0-			-0-

SOUTHERN UNIT		WELL #: 171		RRCID -> 043144		COMPL. DATE 01/02/1968		TOTAL DEPTH 6128 PERF. N/A			
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

RUNNING W (WICHITA-ALBANY)		78936 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE			
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND		109336									
WADDELL, W. N. ET AL		WELL #: 1085		RRCID -> 084126		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5029 - 5479	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

RUNNING W (WICHITA-ALBANY)		//CONT.//		78936 900	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE			
BURNETT OIL CO., INC.				110016							
MCKNIGHT, M. B. A		WELL #:		5	RRCID ->	163936	COMPL. DATE	05/23/1997	TOTAL DEPTH	6065 PERF. 5114 - 5328	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		2361 N	2361	-0-	-0-	2361 2		N	-0-		-0-
03		2557 N	2557	-0-	-0-	2557 2		N	-0-		-0-
04		2465 N	2465	-0-	-0-	2465 2		N	-0-		-0-
05		2542 N	2365	-0-	-177	2365 2		N	-0-		-0-
06		2460 N	2302	-0-	-158	2302 2		N	-0-		-0-
*07		2476 N	2476	-0-	-0-	2476 2		N	-0-		-0-

M.B. MCKNIGHT		WELL #:		10	RRCID ->	261520	COMPL. DATE	05/26/2010	TOTAL DEPTH	6150 PERF. 4978 - 5373	
02		8036 X	-0-	-0-	-8036	-0-		Y	-0-	13 1	-0-
03		8897 X	4253	-0-	-4644	-0-	109 1	Y	39	26 1	13
							43 9				
04		9535 X	9535	-0-	-0-	-0-	196 1	Y	83	72 1	24
							91 9				
05		11003 X	11003	-0-	-0-	-0-	270 1	Y	53	61 1	16
							58 9				
06		5970 X	5675	-0-	-295	-0-	391 1	Y	130	105 1	41
							143 9				
*07		5096 X	5096	-0-	-0-	-0-	190 1	Y	85	112 1	14
							94 9				

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		WELL #:		109	RRCID ->	066712	COMPL. DATE	05/20/1976	TOTAL DEPTH	5505 PERF. N/A	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MCKNIGHT, M. B.		WELL #:		111	RRCID ->	068058	COMPL. DATE	08/02/1976	TOTAL DEPTH	5500 PERF. N/A	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MCKNIGHT-CROLEY		WELL #:		1	RRCID ->	163056	COMPL. DATE	04/30/1997	TOTAL DEPTH	6030 PERF. 5166 - 5394	
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MCKNIGHT, M. B.		WELL #:		121	RRCID ->	174061	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6070 PERF. 5232 - 5418	
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

RUNNING W (WICHITA-ALBANY)		//CONT.//		78936 900	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CRANE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378								
MCKNIGHT, M. B.		WELL #:		181	RRCID ->	174792	COMPL. DATE	10/01/1999	TOTAL DEPTH	6205	PERF.	5025 - 5481
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCKNIGHT, M. B.		WELL #:		183	RRCID ->	205778	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5087 - 5480
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIAMS OIL COMPANY		925440			RRCID ->	203707	COMPL. DATE	02/20/2004	TOTAL DEPTH	7328	PERF.	5422 - 5430
CROLEY ESTATE		WELL #:		1 T								
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCKNIGHT, M. B. 21A		WELL #:		1	RRCID ->	207511	COMPL. DATE	01/26/2005	TOTAL DEPTH	6413	PERF.	5372 - 5442
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

S.E.G. (WICHITA-ALBANY)		79227 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS				
FOUR C OIL & GAS CORP.		280588										
LEHN-MBR		WELL #:		1	RRCID ->	195208	COMPL. DATE	02/17/2003	TOTAL DEPTH	5220	PERF.	4488 - 4748
02	616 X	373	-0-	-243	-0-	30 1	334 2	N	8			102
03	713 X	362	-0-	-351	-0-	9 9	323 2	N	8			110
04	690 X	457	-0-	-233	-0-	9 9	418 2	N	8			118
05	713 X	458	-0-	-255	-0-	30 1	421 2	N	6			124
06	630 X	457	-0-	-173	-0-	7 9	421 2	N	5			129
07	465 X	431	-0-	-34	-0-	6 9	394 2	N	6			135
						7 9						

LEHN		WELL #:		3	RRCID ->	204141	COMPL. DATE	06/15/2004	TOTAL DEPTH	4905	PERF.	4470 - 4642
02	DLQ G-10	990	-0-	990	990	983 2	7 9	Y	6			26
03	DLQ G-10	901	-0-	901	1891	880 2	21 9	Y	19			45
04	900 N	1429	-0-	529	2420	1412 2	17 9	Y	15	57 1		3
05	3100 N	1343	-0-	-1757	663	1328 2	15 9	Y	14			17
06	1941 N	1278	-0-	-663	-0-	1263 2	15 9	Y	14			31
*07	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1329 2	13 9	Y	12			43

S. E. G. (WICHITA-ALBANY) FOUR C OIL & GAS CORP. LEHN		//CONT.// 79227 500 //CONT.// 280588		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
		WELL #: 2		RRCID -> 267635		COMPL. DATE 12/04/2003		TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4485 - 4788				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	4307	-0-	4307	4307	40 1	4236 2	Y	28			139
03	DLQ G-10	3199	-0-	3199	7506	31 9	3124 2	Y	32			171
04	12590 X	5084	-0-	-7506	-0-	35 9	5010 2	Y	31	114 1		88
05	5385 X	5385	-0-	-0-	-0-	40 1	5314 2	Y	28			116
06	5125 X	5125	-0-	-0-	-0-	31 9	5053 2	Y	29			145
*07	5380 X	5380	-0-	-0-	-0-	40 1	5314 2	Y	24			169
						26 9						
N & O OIL CO. SANFORD ESTATE				598397								
		WELL #: 1		RRCID -> 209698		COMPL. DATE 11/09/2004		TOTAL DEPTH 5184		PERF. 4553 - 4823		
02	392 N	330	-0-	-62	-0-	330 3		N	-0-			-0-
03	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 3		N	-0-			-0-
04	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 3		N	-0-			-0-
05	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 3		N	-0-			-0-
06	360 N	269	-0-	-91	-0-	269 3		N	-0-			-0-
*07	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 3		N	-0-			-0-
UNIT PETROLEUM COMPANY CHALKLEY, E. B.				877099								
		WELL #: 1		RRCID -> 084000		COMPL. DATE 07/05/1979		TOTAL DEPTH 6708		PERF. 4660 - 4769		
02	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 2		N	-0-			-0-
03	93 N	22	-0-	-71	-0-	22 2		N	-0-			-0-
04	240 N	21	-0-	-219	-0-	21 2		N	-0-			-0-
05	279 N	21	-0-	-258	-0-	21 2		N	-0-			-0-
06	30 N	1	-0-	-29	-0-	1 2		N	-0-			-0-
07	31 N	9	-0-	-22	-0-	9 2		N	-0-			-0-
CHALKLEY, E. B.				WELL #: 2		RRCID -> 088764		COMPL. DATE 07/04/1980		TOTAL DEPTH 5075		PERF. 4452 - 4819
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
I. R. T. STATE				WELL #: 1		RRCID -> 096876		COMPL. DATE 08/15/1981		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4524 - 4822
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
06	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 2		N	-0-			-0-
*07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-			-0-
I. R. T. STATE				WELL #: 4		RRCID -> 135019		COMPL. DATE 05/25/1990		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4536 - 4581
02	1176 X	633	-0-	-543	-0-	633 2		N	-0-			118
03	1302 X	733	-0-	-569	-0-	733 2		N	-0-			118
04	870 X	689	-0-	-181	-0-	689 2		N	-0-			118
05	899 X	865	-0-	-34	-0-	865 2		N	-0-			118
06	899 X	899	-0-	-0-	-0-	899 2		N	-0-			118
*07	1301 X	1301	-0-	-0-	-0-	1301 2		N	-0-			118

S. E. G. (WICHITA-ALBANY)		//CONT.//		79227 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
LEHN HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	135020	COMPL. DATE	05/25/1990	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4583 -	4713
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	476 X	188	-0-	-288	-0-	188	2		N	-0-			-0-
03	527 X	421	-0-	-106	-0-	421	2		N	-0-			-0-
04	395 X	395	-0-	-0-	-0-	395	2		N	-0-			-0-
05	410 X	410	-0-	-0-	-0-	410	2		N	-0-			-0-
06	428 X	428	-0-	-0-	-0-	428	2		N	-0-			-0-
07	434 X	9	-0-	-425	-0-	9	2		N	-0-			-0-

CHALKEY, E. B.		WELL #:		3	RRCID ->	135102	COMPL. DATE	01/15/1990	TOTAL DEPTH	5340	PERF.	N/A	
02	420 X	251	-0-	-169	-0-	251	2		N	-0-			-0-
03	465 X	5	-0-	-460	-0-	5	2		N	-0-			-0-
04	330 X	5	-0-	-325	-0-	5	2		N	-0-			-0-
05	279 X	83	-0-	-196	-0-	83	2		N	-0-			-0-
06	270 X	1	-0-	-269	-0-	1	2		N	-0-			-0-
07	279 X	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			-0-

I. R. T. STATE		WELL #:		2	RRCID ->	158028	COMPL. DATE	09/20/1989	TOTAL DEPTH	5015	PERF.	4387 -	4859
02	196 N	148	-0-	-48	-0-	148	2		N	-0-			214
03	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2		N	-0-			214
04	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2		N	-0-			214
05	155 N	4	-0-	-151	-0-	4	2		N	-0-			214
06	240 N	4	-0-	-236	-0-	4	2		N	-0-			214
07	217 N	9	-0-	-208	-0-	9	2		N	-0-			214

SADDLE BUTTE, N. (WICH.-ALBANY)		79460 475		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: PECOS				
PA PROSPECT LLC		631641											
REED "D"		WELL #:		1	RRCID ->	154391	COMPL. DATE	03/28/2001	TOTAL DEPTH	4720	PERF.	3904 -	4342
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14				N	NO RPT			-0-

SAINT LAWRENCE (STRAWN)		79689 700		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GLASSCOCK				
COG OPERATING LLC		166150											
MCDANIEL BROTHERS		WELL #:		3034	RRCID ->	248636	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10280	PERF.	9953 -	10009
02	644 N	588	-0-	-56	-0-	588	3		N	-0-			182
03	682 N	655	-0-	-27	-0-	655	3		N	-0-			182
04	630 N	576	-0-	-54	-0-	576	3		N	-0-			182
05	651 N	634	-0-	-17	-0-	634	3		N	-0-			182
06	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	3		N	-0-			182
*07	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	3		N	-0-			182

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726							CNTY: GLASSCOCK				
BOLES, N. J.		WELL #:		1	RRCID ->	190208	COMPL. DATE	05/26/2000	TOTAL DEPTH	10498	PERF.	9862 -	9937
02	1099 N	708	-0-	-391	-0-	708	3		N	-0-			174
03	775 N	774	-0-	-1	-0-	774	3		N	-0-			174
04	750 N	729	-0-	-21	-0-	729	3		N	-0-			174
05	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	3		N	-0-			174
06	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	3		N	-0-			174
*07	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	3		N	-0-			174

SAINT LAWRENCE (STRAWN)		//CONT.//		79689 700	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GLASSCOCK			
JM COX RESOURCES, L.P.				433075									
HUBBARD				WELL #:	1	RRCID ->	157463	COMPL. DATE	05/03/1990	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9857 - 9896
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		175 N	175	-0-	-0-	-0-	118 3	57 9	N	52			193
03		210 N	210	-0-	-0-	-0-	135 3	75 9	N	68	187 1		74
04		180 N	161	-0-	-19	-0-	115 3	46 9	N	42			116
05		197 N	197	-0-	-0-	-0-	128 3	69 9	N	63			179
06		210 N	203	-0-	-7	-0-	142 3	61 9	N	55			234
07		155 N	129	-0-	-26	-0-	95 3	34 9	N	31	171 1		94

MAYJAC I, LLC				536431									
SCHWARTZ, W. H.				WELL #:	1	RRCID ->	219583	COMPL. DATE	03/06/1997	TOTAL DEPTH	10920	PERF.	9868 - 9914
02	14B	DENY	330	-0-	330	3742	329 3	1 9	N	1			108
03	14B	DENY	381	-0-	381	4123	360 3	21 9	N	19			127
04		3000 N	354	-0-	-2646	1477	325 3	29 9	N	26			153
05		1791 N	314	-0-	-1477	-0-	313 3	1 9	N	1			154
06		330 N	301	-0-	-29	-0-	290 3	11 9	N	10			164
07		341 N	305	-0-	-36	-0-	299 3	6 9	N	5			169

XTO ENERGY INC.				945936									
HOELSCHER, FRED J.				WELL #:	1	RRCID ->	134836	COMPL. DATE	10/29/1984	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9934 - 9980
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEFEVRE UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	136414	COMPL. DATE	09/28/1984	TOTAL DEPTH	9995	PERF.	9965 - 9981
02		140 N	135	-0-	-5	-0-	135 3		N	-0-	134 7		-0-
03		1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1417 3	149 9	N	135			135
04		2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	2256 3	36 9	N	33			168
05		2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	2361 3	37 9	N	34			202
06		2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	2540 3	20 9	N	18	181 1		39
*07		2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	2521 3	36 9	N	33			72

HALFMANN, DELBERT				WELL #:	1	RRCID ->	147950	COMPL. DATE	12/10/1993	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9957 - 9969
02		2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2083 3	30 9	Y	27			147
03		2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	2221 3	31 9	Y	28			175
04		2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	2005 3	28 9	Y	25			200
05		2263 N	2191	-0-	-72	-0-	2189 3	2 9	Y	2			202
06		2190 N	2081	-0-	-109	-0-	2059 3	22 9	Y	20			222
07		2108 N	1842	-0-	-266	-0-	1836 3	6 9	Y	5			227

HALFMANN, DELBERT				WELL #:	2	RRCID ->	147951	COMPL. DATE	02/09/1996	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	8516 - 11966
02		1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1238 3	31 9	Y	28			139
03		1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1377 3	30 9	Y	27			166
04		1140 N	1137	-0-	-3	-0-	1109 3	28 9	Y	25			191
05		1395 N	1353	-0-	-42	-0-	1350 3	3 9	Y	3			194
06		1350 N	1246	-0-	-104	-0-	1225 3	21 9	Y	19			213
07		1178 N	908	-0-	-270	-0-	902 3	6 9	Y	5			218

SAINT LAWRENCE (STRAWN)		//CONT.// 79689 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
GLASSCOCK -X- FEE		WELL #: 2		RRCID -> 264434		COMPL. DATE 08/08/1987		TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9900 - 9932		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	896 N	836	-0-	-60	-0-	829 3	7 9	Y	6	27
03	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1124 3	2 9	Y	2	29
04	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1453 3	11 9	Y	10	39
05	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1337 3	8 9	Y	7	46
06	990 N	797	-0-	-193	-0-	791 3	6 9	Y	5	51
07	1023 N	904	-0-	-119	-0-	896 3	8 9	Y	7	58

ST. LAWRENCE S. (STRAWN)		79693 650		ASSOCIATED		49B		CNTY: GLASSCOCK		
ENERGEN RESOURCES CORPORATION		252002								
JURECEK "A"		WELL #: 1		RRCID -> 143088		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9936 - 10650		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

THOMASON "D"		WELL #: 1		RRCID -> 195340		COMPL. DATE 12/12/2002		TOTAL DEPTH 10804 PERF. 9854 - 10670		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DANIEL		WELL #: 4		RRCID -> 195341		COMPL. DATE 04/11/2012		TOTAL DEPTH 10730 PERF. 3520 - 3930		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

EPO NO. 1 DANIEL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 195343		COMPL. DATE 12/11/2002		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9963 - 9973		
02	2692 R	2692	-0-	-0-	-0-	2692 2		Y	-0-	-0-
03	3118 R	3118	-0-	-0-	-0-	3118 2		Y	-0-	-0-
04	3300 #	2659	-0-	-641	-0-	2659 2		Y	-0-	-0-
05	3410 #	2154	-0-	-1256	-0-	2154 2		Y	-0-	-0-
06	3150 #	1833	-0-	-1317	-0-	1833 2		Y	-0-	-0-
07	3131 #	1963	-0-	-1168	-0-	1963 2		Y	-0-	-0-

JURECEK "D"		WELL #: 1		RRCID -> 195344		COMPL. DATE 12/12/2002		TOTAL DEPTH 10721 PERF. 9924 - 10640		
02	1036 #	52	-0-	-984	-0-	52 2		Y	-0-	-0-
03	713 #	63	-0-	-650	-0-	63 2		Y	-0-	-0-
04	150 #	34	-0-	-116	-0-	34 2		Y	-0-	-0-
05	155 #	35	-0-	-120	-0-	35 2		Y	-0-	-0-
06	150 #	60	-0-	-90	-0-	60 2		Y	-0-	-0-
07	62 #	57	-0-	-5	-0-	57 2		Y	-0-	-0-

ST. LAWRENCE S. (STRAWN) //CONT.// 79693 650 ASSOCIATED 49B CNTY: GLASSCOCK																
ENERGEN RESOURCES CORPORATION //CONT.// 252002																
DANIEL "7" WELL #: 1 RRCID -> 204040 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9892 - 10610																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DANIEL UNIT "3" WELL #: 1 RRCID -> 205558 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 10821 PERF. 9956 - 9968																
02	3086	R	3086	-0-	-0-	-0-	-0-	3086	2			Y	-0-			-0-
03	3414	R	3414	-0-	-0-	-0-	-0-	3328	2	86	9	Y	78			78
04	3155	R	3155	-0-	-0-	-0-	-0-	3098	2	57	9	Y	52	67	1	63
05	5305	R	5305	-0-	-0-	-0-	-0-	5305	2			Y	-0-	63	1	-0-
06	5603	R	5603	-0-	-0-	-0-	-0-	5458	2	145	9	Y	132	38	1	94
*07	5410	R	5410	-0-	-0-	-0-	-0-	5242	2	168	9	Y	153	83	1	164

ST. RITA (DEVONIAN) 79730 100 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MIDLAND																
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696																
FEE "AA" WELL #: 1 RRCID -> 205783 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 13310 PERF.11987 - 12164																
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SALE RANCH (STRAWN) 79768 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARTIN																
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748																
LOUDER "45" WELL #: 1 RRCID -> 141678 COMPL. DATE 05/25/1985 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10267 - 10299																
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SALT DRAW (SILURO-DEVONIAN) 79898 376 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES																
BOPCO, L.P. 082967																
TEXACO MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 189885 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 15330 PERF.12830 - 12888																
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SALT DRAW (WOLFCAMP) 79898 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CULBERSON																
RANGE PRODUCTION COMPANY 691703																
CHEVRON 23 WELL #: 1 RRCID -> 243269 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 11383 PERF.10545 - 10678																
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	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SAN MARTINE (DELAWARE)			80291 200			NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: REEVES					
RAYDEN			695567													
CALEDON-CHEEVES			WELL #:	1	RRCID ->	130579	COMPL. DATE	11/24/1985	TOTAL DEPTH	3850	PERF.	3434 - 3767				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				61
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				61
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				61
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				61
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				61
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				61

SHELL WESTERN E&P			774719													
PELICAN RANCH			WELL #:	2	RRCID ->	265856	COMPL. DATE	02/17/2009	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	4090 - 5794				
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SAN MARTINE, SW. (WOLFCAMP)			80296 700			NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: REEVES					
LEGACY RESERVES OPERATING LP			495445													
CALDWELL ESTATE "4"			WELL #:	1	RRCID ->	105773	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	14425	PERF.	11046 - 11589				
02	DLQ	G-10	6081	-0-	6081	6081	6068	3	13	9	N	12				239
03	DLQ	G-10	6828	-0-	6828	12909	6809	3	19	9	N	17				256
04		18796 X	5887	-0-	-12909	-0-	5865	3	22	9	N	20	190	1		86
05		5398 X	5398	-0-	-0-	-0-	5388	3	10	9	N	9				95
06		6600 X	5682	-0-	-918	-0-	5673	3	9	9	N	8				103
*07		8217 X	8217	-0-	-0-	-0-	8211	3	6	9	N	5				108

TEXACO, INC. "ATA"			WELL #:	1	RRCID ->	108477	COMPL. DATE	10/27/1983	TOTAL DEPTH	16924	PERF.	11340 - 11591				
02	DLQ	G-10	8556	-0-	8556	8556	8541	3	15	9	N	14				225
03	DLQ	G-10	10078	-0-	10078	18634	10058	3	20	9	N	18				243
04		27613 X	8979	-0-	-18634	-0-	8966	3	13	9	N	12	184	1		71
05		9139 X	9139	-0-	-0-	-0-	9124	3	15	9	N	14				85
06		10852 X	10852	-0-	-0-	-0-	10834	3	18	9	N	16				101
07		10075 X	7774	-0-	-2301	-0-	7755	3	19	9	N	17				118

CALDWELL ESTATE "10"			WELL #:	1	RRCID ->	111484	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	10902 - 11398				
02		2800 N	3283	-0-	483	800	3283	3			N	-0-				-0-
03		3100 N	4968	-0-	1868	2668	4968	3			N	-0-				-0-
04		7000 X	4332	-0-	-2668	-0-	4332	3			N	-0-				-0-
05		3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	3			N	-0-				-0-
06		3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	3			N	-0-				-0-
*07		3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	3805	3			N	-0-				-0-

OXY USA INC.			630591													
CALDWELL 4			WELL #:	1	RRCID ->	191306	COMPL. DATE	07/21/2002	TOTAL DEPTH	11850	PERF.	11480 - 11510				
02	DLQ	G-10	1284	-0-	1284	1284	1284	2			N	-0-				107
03		2634 N	1350	-0-	-1284	-0-	1350	2			N	-0-				107
04		1350 N	1220	-0-	-130	-0-	1220	2			N	-0-				107
05		1395 N	1355	-0-	-40	-0-	1355	2			N	-0-				107
06		1320 N	1107	-0-	-213	-0-	1107	2			N	-0-				107
*07		1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-				107

SAN MARTINE, SW. (WOLFCAMP)		//CONT.//		80296 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES					
OXY USA INC.		//CONT.//		630591									
TOYAH 3		WELL #:		1	RRCID ->	207951	COMPL. DATE	03/09/2005	TOTAL DEPTH	11838	PERF. 11360 - 11600		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			190
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			190
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			190
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			190
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			190
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			190

SAND HILLS (CLEAR FORK)		80473 062		ASSOCIATED	49B		CNTY: CRANE						
TOPAT OIL CORPORATION		862505											
BARNESLEY, T.C. -B-		WELL #:		1	RRCID ->	206991	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 3871 - 4178		
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2			167
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			168
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			169
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	4			173
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	7			180
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	9			189

SAND HILLS (CLEAR FORK 4070)		80473 070		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE						
LARIO OIL & GAS COMPANY		486710											
TUBB, J. B.		WELL #:		5 L	RRCID ->	067039	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4654	PERF. 4072 - 4128		
02	3808 X	3276	-0-	-532	-0-	3276	2		Y	-0-			-0-
03	6246 X	6246	-0-	-0-	-0-	6246	2		Y	-0-			-0-
04	5070 X	4342	-0-	-728	-0-	4342	2		Y	-0-			-0-
05	5239 X	3751	-0-	-1488	-0-	3751	2		Y	-0-			-0-
06	6030 X	4836	-0-	-1194	-0-	4836	2		Y	-0-			-0-
07	6231 X	4970	-0-	-1261	-0-	4970	2		Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. D ACCT. #2		WELL #:		3	RRCID ->	076488	COMPL. DATE	03/15/1978	TOTAL DEPTH	4614	PERF. N/A		
02	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	949	2	102 9	Y	93	92 1		50
03	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1413	2	74 9	Y	67	59 1		58
04	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1384	2	46 9	Y	42	70 1		30
05	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1775	2	45 9	Y	41	57 1		14
06	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1230	2	45 9	Y	41	43 1		12
*07	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1789	2	43 9	Y	39	19 1		32

TUBB, J. B. "D"		WELL #:		2	RRCID ->	076780	COMPL. DATE	05/08/1978	TOTAL DEPTH	5012	PERF. N/A		
02	SWR 10	1169	-0-	1169	161161	930	2	239 9	Y	217	179 1		134
03	SWR 10	2232	-0-	2232	163393	1755	2	477 9	Y	434	349 1		219
04	SWR 10	1911	-0-	1911	165304	1454	2	457 9	Y	415	522 1		112
05	SWR 10	1889	-0-	1889	167193	1462	2	427 9	Y	388	336 1		164
06	SWR 10	1501	-0-	1501	168694	1420	2	81 9	Y	74	190 1		48
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	168694				Y	NO RPT			48

TUBB, J. B.		WELL #:		4	RRCID ->	155933	COMPL. DATE	08/26/1995	TOTAL DEPTH	4925	PERF. 2916 - 4088		
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) APACHE CORPORATION J B TUBB F		80473 248 027200		ASSOCIATED		49B			CNTY: CRANE			
		WELL #: 4 U		RRCID -> 020722		COMPL. DATE 12/21/1960			TOTAL DEPTH N/A 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	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	280 #	148	-0-	-132 B	-496	113 3	35 9	Y	32	32 1		7
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -496												
03	248 #	150	-0-	-98 B	-594	114 3	36 9	Y	33	30 1		10
04	240 #	134	-0-	-106 B	-700	98 3	36 9	Y	33	37 1		6
05	248 #	150	-0-	-98 B	-798	100 3	13 4	Y	34	30 1		10
06	210 #	133	-0-	-77 B	-875	37 9	96 3	2 4	Y	32	31 1	11
07	155 #	128	-0-	-27 B	-902	35 9	89 3	3 4	Y	33	33 1	11
						36 9						
TUBB, J. B. A/C 1												
		WELL #: 81		RRCID -> 020729		COMPL. DATE 12/21/1960			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
02	56 #	51	-0-	-5 B	-720	51 3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -63 CANCELLED UNDERAGE -> -657												
03	62 #	54	-0-	-8 B	-71	54 3		Y	-0-			-0-
04	60 #	57	-0-	-3 B	-74	57 3		Y	-0-			-0-
05	62 #	45	-0-	-17 B	-91	40 3	5 4	Y	-0-			-0-
06	60 #	29	-0-	-31 B	-122	28 3	1 4	Y	-0-			-0-
*07	88 R	210	-0-	122 B	-0-	203 3	7 4	Y	-0-			-0-
JUDKINS GAS UNIT # 2												
		WELL #: 84		RRCID -> 020730		COMPL. DATE 12/21/1960			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
02	78 R	78	-0-	-0- B	-0-	78 3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	109 R	109	-0-	-0- B	-0-	109 3		Y	-0-			-0-
04	106 R	106	-0-	-0- B	-0-	106 3		Y	-0-			-0-
05	79 R	79	-0-	-0- B	-0-	70 3	9 4	Y	-0-			-0-
06	86 R	86	-0-	-0- B	-0-	84 3	2 4	Y	-0-			-0-
07	62 #	56	-0-	-6 B	-6	54 3	2 4	Y	-0-			-0-
TUBB, J. B. A/C 1												
		WELL #: 92		RRCID -> 020732		COMPL. DATE 10/28/1960			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
02	84 #	22	-0-	-62 B	-1750	22 3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -838 CANCELLED UNDERAGE -> -912												
03	31 #	21	-0-	-10 B	-848	21 3		Y	-0-			-0-
04	30 #	20	-0-	-10 B	-858	20 3		Y	-0-			-0-
05	31 #	27	-0-	-4 B	-862	24 3	3 4	Y	-0-			-0-
06	30 #	283	-0-	253 B	-609	276 3	7 4	Y	-0-			-0-
07	31 #	379	-0-	348 B	-261	367 3	12 4	Y	-0-			-0-
TUBB, J. B. A/C 1												
		WELL #: 104 U		RRCID -> 020734		COMPL. DATE 06/06/1961			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
02	336 #	304	-0-	-32 B	-211	289 3	15 9	Y	14	13 1		2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -211												
03	372 #	216	-0-	-156 B	-367	197 3	19 9	Y	17	18 1		1
04	360 #	187	-0-	-173 B	-540	176 3	11 9	Y	10	10 1		1
05	372 #	293	-0-	-79 B	-619	259 3	34 4	Y	-0-	1 1		-0-
06	360 #	235	-0-	-125 B	-744	230 3	5 4	Y	-0-			-0-
07	341 #	180	-0-	-161 B	-905	174 3	6 4	Y	-0-			-0-
JUDKINS GAS UNIT I												
		WELL #: 1		RRCID -> 020737		COMPL. DATE 06/16/1954			TOTAL DEPTH 4318 PERF. N/A			
02	616 #	584	-0-	-32 B	-550	584 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -296 CANCELLED UNDERAGE -> -254												
03	682 #	633	-0-	-49 B	-345	633 3		N	-0-			-0-
04	630 #	591	-0-	-39 B	-384	591 3		N	-0-			-0-
05	651 #	589	-0-	-62 B	-446	589 3		N	-0-			-0-
06	630 #	511	-0-	-119 B	-565	511 3		N	-0-			-0-
07	651 #	690	-0-	39 B	-526	690 3		N	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.// 80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE		
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200								
JUDKINS GAS UNIT II		WELL #: 1		RRCID -> 020738		COMPL. DATE 12/20/1961		TOTAL DEPTH 2920 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	868 #	631	-0-	-237 B	-1061	631 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-774	CANCELLED UNDERAGE ->	-287				
03	961 #	611	-0-	-350 B	-1124	611 3	N	-0-		-0-
04	840 #	579	-0-	-261 B	-1385	579 3	N	-0-		-0-
05	868 #	522	-0-	-346 B	-1731	522 3	N	-0-		-0-
06	690 #	472	-0-	-218 B	-1949	472 3	N	-0-		-0-
07	713 #	789	-0-	76 B	-1873	789 3	N	-0-		-0-

JUDKINS GAS UNIT III		WELL #: 1		RRCID -> 020739		COMPL. DATE 01/08/1962		TOTAL DEPTH 2955 PERF. N/A		
02	784 #	637	-0-	-147 B	-902	637 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-635	CANCELLED UNDERAGE ->	-267				
03	868 #	665	-0-	-203 B	-838	665 3	N	-0-		-0-
04	780 #	640	-0-	-140 B	-978	640 3	N	-0-		-0-
05	806 #	606	-0-	-200 B	-1178	606 3	N	-0-		-0-
06	750 #	549	-0-	-201 B	-1379	549 3	N	-0-		-0-
07	713 #	833	-0-	120 B	-1259	833 3	N	-0-		-0-

JUDKINS GAS UNIT I		WELL #: 2		RRCID -> 040222		COMPL. DATE 06/27/1966		TOTAL DEPTH 4520 PERF. N/A		
02	784 #	746	-0-	-38 B	-530	746 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-247	CANCELLED UNDERAGE ->	-283				
03	868 #	803	-0-	-65 B	-312	803 3	N	-0-		-0-
04	810 #	721	-0-	-89 B	-401	721 3	N	-0-		-0-
05	837 #	733	-0-	-104 B	-505	733 3	N	-0-		-0-
06	810 #	621	-0-	-189 B	-694	621 3	N	-0-		-0-
07	837 #	844	-0-	7 B	-687	844 3	N	-0-		-0-

TUBB, J. B. A/C 2		WELL #: 30		RRCID -> 041232		COMPL. DATE 02/15/1967		TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A		
02	28 #	19	-0-	-9 B	-74	19 3	Y	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-46	CANCELLED UNDERAGE ->	-28				
03	31 #	25	-0-	-6 B	-52	25 3	Y	-0-		-0-
04	30 #	24	-0-	-6 B	-58	24 3	Y	-0-		-0-
05	31 #	27	-0-	-4 B	-62	24 3	3 4 Y	-0-		-0-
06	30 #	29	-0-	-1 B	-63	28 3	1 4 Y	-0-		-0-
07	31 #	24	-0-	-7 B	-70	23 3	1 4 Y	-0-		-0-

JUDKINS GAS UNIT III		WELL #: 2		RRCID -> 045763		COMPL. DATE 03/03/1969		TOTAL DEPTH 4490 PERF. N/A		
02	2384 R	2384	-0-	-0- B	-0-	2384 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	2758 R	2758	-0-	-0- B	-0-	2758 3	N	-0-		-0-
04	2493 R	2493	-0-	-0- B	-0-	2493 3	N	-0-		-0-
05	2154 R	2154	-0-	-0- B	-0-	2154 3	N	-0-		-0-
06	2691 R	2691	-0-	-0- B	-0-	2691 3	N	-0-		-0-
*07	3628 R	3628	-0-	-0- B	-0-	3628 3	N	-0-		-0-

JUDKINS GAS UNIT II		WELL #: 2 U		RRCID -> 045765		COMPL. DATE 03/15/1969		TOTAL DEPTH 4540 PERF. N/A		
02	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-

SAND HILLS (JUDKINS)													
APACHE CORPORATION													
TUBB, J. B. C													
//CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE													
//CONT.// 027200													
WELL #: 6 RRCID -> 046121 COMPL. DATE 04/01/1969 TOTAL DEPTH 5781 PERF. N/A													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	728 #	466	-0-	-262 B	-541	466	3		Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-541									
03	744 #	434	-0-	-310 B	-851	434	3		Y	-0-			-0-
04	720 #	334	-0-	-386 B	-1237	334	3		Y	-0-			-0-
05	744 #	390	-0-	-354 B	-1591	344	3	46 4	Y	-0-			-0-
06	660 #	393	-0-	-267 B	-1858	384	3	9 4	Y	-0-			-0-
07	527 #	427	-0-	-100 B	-1958	414	3	13 4	Y	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT #2													
WELL #: 63 RRCID -> 046444 COMPL. DATE 06/04/1969 TOTAL DEPTH 4416 PERF. N/A													
02	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT #3													
WELL #: 44 RRCID -> 049602 COMPL. DATE 12/25/1970 TOTAL DEPTH 4400 PERF. N/A													
02	250 R	250	-0-	-0- B	-0-	250	3		Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	279 #	212	-0-	-67 B	-67	212	3		Y	-0-			-0-
04	270 #	101	-0-	-169 B	-236	101	3		Y	-0-			-0-
05	279 #	109	-0-	-170 B	-406	96	3	13 4	Y	-0-			-0-
06	270 #	93	-0-	-177 B	-583	91	3	2 4	Y	-0-			-0-
07	279 #	101	-0-	-178 B	-761	98	3	3 4	Y	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT I													
WELL #: 3 RRCID -> 050256 COMPL. DATE 05/11/1971 TOTAL DEPTH 4503 PERF. N/A													
02	2212 #	2099	-0-	-113 B	-1997	2099	3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-1097	CANCELLED UNDERAGE ->								
03	2449 #	2303	-0-	-146 B	-1243	2303	3		N	-0-			-0-
04	2310 #	2162	-0-	-148 B	-1391	2162	3		N	-0-			-0-
05	2387 #	2042	-0-	-345 B	-1736	2042	3		N	-0-			-0-
06	2280 #	1547	-0-	-733 B	-2469	1547	3		N	-0-			-0-
07	2325 #	2474	-0-	149 B	-2320	2474	3		N	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT III													
WELL #: 3 RRCID -> 050720 COMPL. DATE 06/13/1971 TOTAL DEPTH 3185 PERF. N/A													
02	308 #	296	-0-	-12 B	-169	296	3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-118	CANCELLED UNDERAGE ->								
03	372 #	314	-0-	-58 B	-176	314	3		N	-0-			-0-
04	360 #	297	-0-	-63 B	-239	297	3		N	-0-			-0-
05	372 #	289	-0-	-83 B	-322	289	3		N	-0-			-0-
06	330 #	257	-0-	-73 B	-395	257	3		N	-0-			-0-
07	341 #	375	-0-	34 B	-361	375	3		N	-0-			-0-

TUBB, J. B. C													
WELL #: 8 RRCID -> 050746 COMPL. DATE 05/01/1971 TOTAL DEPTH 6222 PERF. N/A													
02	560 #	605	-0-	45 B	-390	605	3		Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-356	CANCELLED UNDERAGE ->								
03	589 #	708	-0-	119 B	-237	708	3		Y	-0-			-0-
04	570 #	549	-0-	-21 B	-258	549	3		Y	-0-			-0-
05	589 #	726	-0-	137 B	-121	641	3	85 4	Y	-0-			-0-
06	572 R	693	-0-	121 B	-0-	677	3	16 4	Y	-0-			-0-
*07	748 R	748	-0-	-0- B	-0-	725	3	23 4	Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.// 80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE		
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200								
JUDKINS GAS UNIT II		WELL #: 3 U		RRCID -> 050999		COMPL. DATE 08/04/1971		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	952 #	763	-0-	-189 B	-940	763	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-734	CANCELLED UNDERAGE	->	-206				
03	1054 #	800	-0-	-254 B	-988	800	3	N	-0-	-0-
04	900 #	752	-0-	-148 B	-1136	752	3	N	-0-	-0-
05	930 #	757	-0-	-173 B	-1309	757	3	N	-0-	-0-
06	840 #	672	-0-	-168 B	-1477	672	3	N	-0-	-0-
07	837 #	991	-0-	154 B	-1323	991	3	N	-0-	-0-

JUDKINS GAS UNIT #3		WELL #: 2		RRCID -> 053480		COMPL. DATE 08/11/1972		TOTAL DEPTH 4672 PERF. N/A		
02	56 #	69	-0-	13 B	-194	69	3	Y	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-4	CANCELLED UNDERAGE	->	-190				
03	68 R	72	-0-	4 B	-0-	72	3	Y	-0-	-0-
04	71 R	71	-0-	-0- B	-0-	71	3	Y	-0-	-0-
05	76 R	76	-0-	-0- B	-0-	67	3	9 4 Y	-0-	-0-
06	86 R	86	-0-	-0- B	-0-	84	3	2 4 Y	-0-	-0-
*07	89 R	89	-0-	-0- B	-0-	86	3	3 4 Y	-0-	-0-

TUBB, J. B., -B-		WELL #: 4		RRCID -> 059311		COMPL. DATE 01/06/1974		TOTAL DEPTH 4560 PERF. N/A		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-

JUDKINS GAS UNIT #3		WELL #: 39		RRCID -> 065197		COMPL. DATE 02/16/1976		TOTAL DEPTH 4395 PERF. N/A		
02	28 #	26	-0-	-2 B	-388	26	3	Y	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-37	CANCELLED UNDERAGE	->	-351				
03	31 #	24	-0-	-7 B	-44	24	3	Y	-0-	-0-
04	30 #	17	-0-	-13 B	-57	17	3	Y	-0-	-0-
05	31 #	23	-0-	-8 B	-65	20	3	3 4 Y	-0-	-0-
06	30 #	20	-0-	-10 B	-75	20	3	Y	-0-	-0-
07	31 #	24	-0-	-7 B	-82	23	3	1 4 Y	-0-	-0-

JUDKINS GAS UNIT #2		WELL #: 50		RRCID -> 065458		COMPL. DATE 02/18/1976		TOTAL DEPTH 5841 PERF. N/A		
02	56 #	56	-0-	-0- B	-301	56	3	Y	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-8	CANCELLED UNDERAGE	->	-293				
03	62 #	30	-0-	-32 B	-40	30	3	Y	-0-	-0-
04	60 #	32	-0-	-28 B	-68	32	3	Y	-0-	-0-
05	62 #	36	-0-	-26 B	-94	32	3	4 4 Y	-0-	-0-
06	60 #	34	-0-	-26 B	-120	33	3	1 4 Y	-0-	-0-
07	62 #	51	-0-	-11 B	-131	49	3	2 4 Y	-0-	-0-

TUBB, J. B., -B-		WELL #: 5 U		RRCID -> 067365		COMPL. DATE 07/07/1976		TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A		
02	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.// 80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
J B TUBB J		WELL #: 1		RRCID -> 068425		COMPL. DATE 08/15/1986		TOTAL DEPTH 5850		PERF. 2678 - 2814	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	308 #	279	-0-	-29 B	-284	279 3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-109	CANCELLED UNDERAGE ->	-175					
03	341 #	274	-0-	-67 B	-176	274 3		N	-0-		-0-
04	300 #	339	-0-	39 B	-137	339 3		N	-0-		-0-
05	310 #	324	-0-	14 B	-123	286 3	38 4	N	-0-		-0-
06	300 #	235	-0-	-65 B	-188	230 3	5 4	N	-0-		-0-
07	341 #	249	-0-	-92 B	-280	241 3	8 4	N	-0-		-0-

JUDKINS GAS UNIT III		WELL #: 5 U		RRCID -> 070387		COMPL. DATE 03/02/1977		TOTAL DEPTH 4480		PERF. N/A	
02	784 #	632	-0-	-152 B	-860	632 3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-509	CANCELLED UNDERAGE ->	-351					
03	868 #	596	-0-	-272 B	-781	596 3		N	-0-		-0-
04	840 #	531	-0-	-309 B	-1090	531 3		N	-0-		-0-
05	868 #	484	-0-	-384 B	-1474	484 3		N	-0-		-0-
06	720 #	436	-0-	-284 B	-1758	436 3		N	-0-		-0-
07	713 #	837	-0-	124 B	-1634	837 3		N	-0-		-0-

JUDKINS GAS UNIT II		WELL #: 4 U		RRCID -> 073752		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2719 - 3200	
02	700 #	542	-0-	-158 B	-722	542 3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-674	CANCELLED UNDERAGE ->	-48					
03	775 #	553	-0-	-222 B	-896	553 3		N	-0-		-0-
04	660 #	571	-0-	-89 B	-985	571 3		N	-0-		-0-
05	682 #	535	-0-	-147 B	-1132	535 3		N	-0-		-0-
06	600 #	470	-0-	-130 B	-1262	470 3		N	-0-		-0-
07	589 #	756	-0-	167 B	-1095	756 3		N	-0-		-0-

JUDKINS GAS UNIT #3		WELL #: 149 U		RRCID -> 076136		COMPL. DATE 02/16/1978		TOTAL DEPTH 4678		PERF. N/A	
02	56 #	51	-0-	-5 B	-5	51 3		Y	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-5							
03	62 #	36	-0-	-26 B	-31	36 3		Y	-0-		-0-
04	60 #	20	-0-	-40 B	-71	20 3		Y	-0-		-0-
05	62 #	39	-0-	-23 B	-94	34 3	5 4	Y	-0-		-0-
06	60 #	35	-0-	-25 B	-119	34 3	1 4	Y	-0-		-0-
07	62 #	20	-0-	-42 B	-161	19 3	1 4	Y	-0-		-0-

JUDKINS GAS UNIT II		WELL #: 5 U		RRCID -> 076727		COMPL. DATE 05/10/1978		TOTAL DEPTH 4580		PERF. N/A	
02	224 #	218	-0-	-6 B	-290	218 3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-158	CANCELLED UNDERAGE ->	-132					
03	248 #	245	-0-	-3 B	-161	245 3		N	-0-		-0-
04	210 #	232	-0-	22 B	-139	232 3		N	-0-		-0-
05	248 #	232	-0-	-16 B	-155	232 3		N	-0-		-0-
06	240 #	190	-0-	-50 B	-205	190 3		N	-0-		-0-
07	248 #	267	-0-	19 B	-186	267 3		N	-0-		-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.// 80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE						
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200		WELL #: 148		RRCID -> 077865		COMPL. DATE 07/10/1978		TOTAL DEPTH 4712		PERF. N/A		
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		513 R	513	-0-	-0- B	-0-	483 3	30 9		Y	27	26 1		3
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		682 #	552	-0-	-130 B	-130	513 3	39 9		Y	35	35 1		3
04		660 #	509	-0-	-151 B	-281	469 3	40 9		Y	36	37 1		2
05		620 #	605	-0-	-15 B	-296	497 3	66 4		Y	38	38 1		2
							42 9							
06		540 #	526	-0-	-14 B	-310	481 3	11 4		Y	31	31 1		2
							34 9							
07		558 #	588	-0-	30 B	-280	534 3	17 4		Y	34	35 1		1
							37 9							

JUDKINS GAS UNIT #2		WELL #: 165 U		RRCID -> 078331		COMPL. DATE 08/08/1978		TOTAL DEPTH 4650		PERF. 2657 -		2913		
02		28 #	31	-0-	3 B	-35	31 3			Y	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-2	CANCELLED UNDERAGE ->		-33							
03		34 R	36	-0-	2 B	-0-	36 3			Y	-0-			-0-
04		35 R	35	-0-	-0- B	-0-	35 3			Y	-0-			-0-
05		38 R	38	-0-	-0- B	-0-	34 3	4 4		Y	-0-			-0-
06		43 R	43	-0-	-0- B	-0-	42 3	1 4		Y	-0-			-0-
*07		44 R	44	-0-	-0- B	-0-	43 3	1 4		Y	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT I		WELL #: 4 U		RRCID -> 078475		COMPL. DATE 08/24/1978		TOTAL DEPTH 4520		PERF. 2714 -		2881		
02		448 #	598	-0-	150 B	-1964	598 3			N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-422	CANCELLED UNDERAGE ->		-1542							
03		589 #	667	-0-	78 B	-344	667 3			N	-0-			-0-
04		600 #	525	-0-	-75 B	-419	525 3			N	-0-			-0-
05		651 #	22	-0-	-629 B	-1048	22 3			N	-0-			-0-
06		660 #	26	-0-	-634 B	-1682	26 3			N	-0-			-0-
07		682 #	61	-0-	-621 B	-2303	61 3			N	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT #2		WELL #: 2		RRCID -> 078525		COMPL. DATE 08/28/1978		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2736 -		2895		
02		56 #	72	-0-	16 B	-236	72 3			Y	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-4	CANCELLED UNDERAGE ->		-232							
03		93 #	36	-0-	-57 B	-61	36 3			Y	-0-			-0-
04		90 #	35	-0-	-55 B	-116	35 3			Y	-0-			-0-
05		93 #	38	-0-	-55 B	-171	34 3	4 4		Y	-0-			-0-
06		90 #	43	-0-	-47 B	-218	42 3	1 4		Y	-0-			-0-
07		93 #	44	-0-	-49 B	-267	43 3	1 4		Y	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT III		WELL #: 6		RRCID -> 078734		COMPL. DATE 09/11/1978		TOTAL DEPTH 3192		PERF. 2705 -		2865		
02		336 #	248	-0-	-88 B	-330	248 3			N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-259	CANCELLED UNDERAGE ->		-71							
03		372 #	260	-0-	-112 B	-371	260 3			N	-0-			-0-
04		330 #	587	-0-	257 B	-114	587 3			N	-0-			-0-
05		341 #	228	-0-	-113 B	-227	228 3			N	-0-			-0-
06		300 #	205	-0-	-95 B	-322	205 3			N	-0-			-0-
07		620 #	350	-0-	-270 B	-592	350 3			N	-0-			-0-

TUBB, J. B. A/C 1		WELL #: 176		RRCID -> 081059		COMPL. DATE 01/31/1979		TOTAL DEPTH 4580		PERF. 2759 -		3022		
02		28 #	23	-0-	-5 B	-23	23 3			Y	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-17	CANCELLED UNDERAGE ->		-6							
03		31 #	29	-0-	-2 B	-19	29 3			Y	-0-			-0-
04		30 #	29	-0-	-1 B	-20	29 3			Y	-0-			-0-
05		31 #	31	-0-	-0- B	-20	27 3	4 4		Y	-0-			-0-
06		30 #	32	-0-	2 B	-18	31 3	1 4		Y	-0-			-0-
07		31 #	34	-0-	3 B	-15	33 3	1 4		Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.// 80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
TUBB, J. B. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 081180		COMPL. DATE 12/23/1978		TOTAL DEPTH 4430 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
02	280 #	266	-0-	-14 B	-286	266	3	Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-142	CANCELLED UNDERAGE ->		-144					
03	279 #	252	-0-	-27 B	-169	252	3	Y	-0-			-0-
04	270 #	339	-0-	69 B	-100	339	3	Y	-0-			-0-
05	310 #	324	-0-	14 B	-86	286	3	Y	-0-	38	4	-0-
06	300 #	176	-0-	-124 B	-210	172	3	Y	-0-	4	4	-0-
07	310 #	189	-0-	-121 B	-331	183	3	Y	-0-	6	4	-0-

JUDKINS GAS UNIT III		WELL #: 7 U		RRCID -> 081975		COMPL. DATE 04/10/1979		TOTAL DEPTH 4475 PERF. 2652 - 2834				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TUBB, J. B. A/C 1		WELL #: 182		RRCID -> 082120		COMPL. DATE 04/13/1979		TOTAL DEPTH 3145 PERF. 2683 - 3023				
02	728 #	450	-0-	-278 B	-1824	450	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-1251	CANCELLED UNDERAGE ->		-573					
03	744 #	580	-0-	-164 B	-1415	580	3	N	-0-			-0-
04	720 #	478	-0-	-242 B	-1657	478	3	N	-0-			-0-
05	744 #	699	-0-	-45 B	-1702	617	3	N	-0-	82	4	-0-
06	570 #	756	-0-	186 B	-1516	739	3	N	-0-	17	4	-0-
07	589 #	855	-0-	266 B	-1250	828	3	N	-0-	27	4	-0-

JUDKINS GAS UNIT II		WELL #: 6		RRCID -> 082366		COMPL. DATE 05/08/1979		TOTAL DEPTH 4565 PERF. 2678 - 2864				
02	267 R	267	-0-	-0- B	-0-	267	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	307 R	307	-0-	-0- B	-0-	307	3	N	-0-			-0-
04	322 R	322	-0-	-0- B	-0-	322	3	N	-0-			-0-
05	310 #	269	-0-	-41 B	-41	269	3	N	-0-			-0-
06	300 #	203	-0-	-97 B	-138	203	3	N	-0-			-0-
07	341 #	306	-0-	-35 B	-173	306	3	N	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT NO. 3		WELL #: 189 U		RRCID -> 082903		COMPL. DATE 05/31/1979		TOTAL DEPTH 4692 PERF. 2678 - 2908				
02	56 #	63	-0-	7 B	-1597	63	3	Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-973	CANCELLED UNDERAGE ->		-624					
03	62 #	68	-0-	6 B	-967	68	3	Y	-0-			-0-
04	60 #	35	-0-	-25 B	-992	35	3	Y	-0-			-0-
05	62 #	38	-0-	-24 B	-1016	34	3	Y	-0-	4	4	-0-
06	60 #	43	-0-	-17 B	-1033	42	3	Y	-0-	1	4	-0-
07	62 #	44	-0-	-18 B	-1051	43	3	Y	-0-	1	4	-0-

JUDKINS GAS UNIT #3		WELL #: 3		RRCID -> 083595		COMPL. DATE 07/09/1979		TOTAL DEPTH 3017 PERF. 2732 - 2916				
02	56 #	36	-0-	-20 B	-162	36	3	Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-20	CANCELLED UNDERAGE ->		-142					
03	93 #	36	-0-	-57 B	-77	36	3	Y	-0-			-0-
04	90 #	35	-0-	-55 B	-132	35	3	Y	-0-			-0-
05	93 #	59	-0-	-34 B	-166	52	3	Y	-0-	7	4	-0-
06	90 #	86	-0-	-4 B	-170	84	3	Y	-0-	2	4	-0-
07	31 #	47	-0-	16 B	-154	46	3	Y	-0-	1	4	-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE								
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200											
JUDKINS GAS UNIT 3		WELL #:		164 U	RRCID ->	085289	COMPL. DATE	08/13/1978	TOTAL DEPTH	3546	PERF.	2762 - 2943			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TUBB, J. B. "B"		WELL #:		21	RRCID ->	092948	COMPL. DATE	07/22/1979	TOTAL DEPTH	3140	PERF.	2716 - 2986			
02	168 #	230	-0-	62 B	-379	230	3			Y	-0-	-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-5	CANCELLED UNDERAGE ->	-374									
03	292 R	297	-0-	5 B	-0-	297	3			Y	-0-	-0-			
04	339 R	339	-0-	-0-	B	-0-	339	3		Y	-0-	-0-			
05	358 R	358	-0-	-0-	B	-0-	316	3	42	4	Y	-0-			
06	275 R	275	-0-	-0-	B	-0-	269	3	6	4	Y	-0-			
*07	242 R	242	-0-	-0-	B	-0-	234	3	8	4	Y	-0-			

JUDKINS GAS UNIT NO. 2		WELL #:		279	RRCID ->	107402	COMPL. DATE	08/10/1983	TOTAL DEPTH	3660	PERF.	2725 - 3162			
02	84 #	40	-0-	-44 B	-274	40	3			Y	-0-	-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-108	CANCELLED UNDERAGE ->	-166									
03	93 #	36	-0-	-57 B	-165	36	3			Y	-0-	-0-			
04	90 #	35	-0-	-55 B	-220	35	3			Y	-0-	-0-			
05	93 #	38	-0-	-55 B	-275	34	3	4	4	Y	-0-	-0-			
06	90 #	43	-0-	-47 B	-322	42	3	1	4	Y	-0-	-0-			
07	31 #	78	-0-	47 B	-275	76	3	2	4	Y	-0-	-0-			

J B TUBB F		WELL #:		21 L	RRCID ->	108700	COMPL. DATE	11/06/1983	TOTAL DEPTH	4775	PERF.	2686 - 2952			
02	252 #	205	-0-	-47 B	-47	205	3			N	-0-	-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-47											
03	279 #	161	-0-	-118 B	-165	161	3			N	-0-	-0-			
04	270 #	234	-0-	-36 B	-201	234	3			N	-0-	-0-			
05	279 #	339	-0-	60 B	-141	299	3	40	4	N	-0-	-0-			
06	210 #	268	-0-	58 B	-83	262	3	6	4	N	-0-	-0-			
07	248 #	314	-0-	66 B	-17	304	3	10	4	N	-0-	-0-			

TUBB, J. B. A/C 1		WELL #:		288	RRCID ->	108958	COMPL. DATE	12/30/1983	TOTAL DEPTH	3670	PERF.	2556 - 2932			
02	196 #	168	-0-	-28 B	-804	168	3			Y	-0-	-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-68	CANCELLED UNDERAGE ->	-736									
03	217 #	172	-0-	-45 B	-113	172	3			Y	-0-	-0-			
04	210 #	201	-0-	-9 B	-122	201	3			Y	-0-	-0-			
05	217 #	192	-0-	-25 B	-147	170	3	22	4	Y	-0-	-0-			
06	180 #	124	-0-	-56 B	-203	121	3	3	4	Y	-0-	-0-			
07	217 #	169	-0-	-48 B	-251	164	3	5	4	Y	-0-	-0-			

JUDKINS GAS UNIT NO. 3		WELL #:		247 U	RRCID ->	109068	COMPL. DATE	11/11/1983	TOTAL DEPTH	4785	PERF.	2681 - 2866			
02	28 #	26	-0-	-2 B	-86	26	3			Y	-0-	-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-37	CANCELLED UNDERAGE ->	-49									
03	31 #	24	-0-	-7 B	-44	24	3			Y	-0-	-0-			
04	30 #	17	-0-	-13 B	-57	17	3			Y	-0-	-0-			
05	31 #	23	-0-	-8 B	-65	20	3	3	4	Y	-0-	-0-			
06	30 #	20	-0-	-10 B	-75	20	3			Y	-0-	-0-			
07	31 #	24	-0-	-7 B	-82	23	3	1	4	Y	-0-	-0-			

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.// 80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
JUDKINS GAS UNIT NO.2		WELL #: 20		RRCID -> 109513		COMPL. DATE 01/11/1984		TOTAL DEPTH 4550		PERF. 2648 - 3002	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	56 #	28	-0-	-28 B	-441	28	3				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-144	CANCELLED	UNDERAGE ->	-297					
03	62 #	30	-0-	-32 B	-176	30	3				-0-
04	30 #	32	-0-	2 B	-174	32	3				-0-
05	31 #	36	-0-	5 B	-169	32	3	4	4		-0-
06	30 #	53	-0-	23 B	-146	52	3	1	4		-0-
07	31 #	55	-0-	24 B	-122	53	3	2	4		-0-

TUBB, J. B. A/C 1		WELL #: 292		RRCID -> 113546		COMPL. DATE 09/23/1984		TOTAL DEPTH 3660		PERF. 2626 - 2980	
02	320 R	320	-0-	-0- B	-0-	290	3	30	9	Y	3
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	334 R	334	-0-	-0- B	-0-	295	3	39	9	Y	3
04	385 R	385	-0-	-0- B	-0-	345	3	40	9	Y	2
05	400 R	400	-0-	-0- B	-0-	316	3	42	4	Y	2
						42	9				
06	306 R	306	-0-	-0- B	-0-	259	3	6	4	Y	2
						41	9				
07	310 #	170	-0-	-140 B	-140	146	3	5	4	Y	1
						19	9				

TUBB, J. B. A/C 1		WELL #: 291		RRCID -> 113794		COMPL. DATE 10/28/1984		TOTAL DEPTH 3665		PERF. 2603 - 2956	
02	420 #	331	-0-	-89 B	-2185	331	3			Y	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-145	CANCELLED	UNDERAGE ->	-2040					
03	496 #	294	-0-	-202 B	-347	294	3			Y	-0-
04	450 #	256	-0-	-194 B	-541	256	3			Y	-0-
05	434 #	266	-0-	-168 B	-709	235	3	31	4	Y	-0-
06	420 #	266	-0-	-154 B	-863	260	3	6	4	Y	-0-
07	372 #	356	-0-	-16 B	-879	345	3	11	4	Y	-0-

TUBB, J. B. C		WELL #: 19		RRCID -> 116766		COMPL. DATE 07/07/1979		TOTAL DEPTH 4729		PERF. 2716 - 3026	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT

TUBB, J. B. C		WELL #: 20		RRCID -> 116767		COMPL. DATE 07/04/1979		TOTAL DEPTH 3210		PERF. 2702 - 3127	
02	840 #	779	-0-	-61 B	-1205	779	3			Y	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-615	CANCELLED	UNDERAGE ->	-590					
03	1302 #	922	-0-	-380 B	-995	922	3			Y	-0-
04	900 #	601	-0-	-299 B	-1294	601	3			Y	-0-
05	868 #	343	-0-	-525 B	-1819	303	3	40	4	Y	-0-
06	900 #	299	-0-	-601 B	-2420	292	3	7	4	Y	-0-
07	930 #	683	-0-	-247 B	-2667	662	3	21	4	Y	-0-

TUBB, J. B. A/C 2		WELL #: 283		RRCID -> 129304		COMPL. DATE 12/06/1983		TOTAL DEPTH 3665		PERF. 2765 - 3046	
02	448 #	373	-0-	-75 B	-814	373	3			Y	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-269	CANCELLED	UNDERAGE ->	-545					
03	558 #	569	-0-	11 B	-258	569	3			Y	-0-
04	540 #	562	-0-	22 B	-236	562	3			Y	-0-
05	558 #	721	-0-	163 B	-73	637	3	84	4	Y	-0-
06	541 R	614	-0-	73 B	-0-	600	3	14	4	Y	-0-
07	589 #	300	-0-	-289 B	-289	291	3	9	4	Y	-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.// 80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
TUBB, J. B. A/C 1		WELL #: 280		RRCID -> 130372		COMPL. DATE 08/28/1983		TOTAL DEPTH 3670		PERF. 2704 - 3135	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	84 #	28	-0-	-56 B	-357	28	3				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -357										
03	93 #	30	-0-	-63 B	-420	30	3				-0-
04	30 #	32	-0-	2 B	-418	32	3				-0-
05	31 #	36	-0-	5 B	-413	32	3		4	4	-0-
06	30 #	27	-0-	-3 B	-416	26	3		1	4	-0-
07	31 #	13	-0-	-18 B	-434	13	3				-0-

JUDKINS GAS UNIT #2		WELL #: 278		RRCID -> 130373		COMPL. DATE 07/19/1983		TOTAL DEPTH 3660		PERF. 2755 - 3136	
02	840 #	810	-0-	-30 B	-30	810	3				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -30										
03	1178 #	749	-0-	-429 B	-459	749	3				-0-
04	1140 #	160	-0-	-980 B	-1439	160	3				-0-
05	1178 #	273	-0-	-905 B	-2344	241	3		32	4	-0-
06	1050 #	334	-0-	-716 B	-3060	326	3		8	4	-0-
07	899 #	540	-0-	-359 B	-3419	523	3		17	4	-0-

JUDKINS GAS UNIT #2		WELL #: 277		RRCID -> 131801		COMPL. DATE 07/19/1983		TOTAL DEPTH 3670		PERF. 2707 - 3153	
02	84 #	93	-0-	9 B	-282	93	3				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -55 CANCELLED UNDERAGE -> -227										
03	93 #	109	-0-	16 B	-39	109	3				-0-
04	90 #	106	-0-	16 B	-23	106	3				-0-
05	111 R	134	-0-	23 B	-0-	118	3		16	4	-0-
06	172 R	172	-0-	-0- B	-0-	168	3		4	4	-0-
07	93 #	44	-0-	-49 B	-49	43	3		1	4	-0-

TUBB, J. B. A/C 2		WELL #: 281		RRCID -> 131802		COMPL. DATE 12/17/1983		TOTAL DEPTH 3635		PERF. 2722 - 3150	
02	756 #	598	-0-	-158 B	-1330	587	3		11	9	1
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -353 CANCELLED UNDERAGE -> -977										
03	837 #	699	-0-	-138 B	-491	660	3		39	9	3
04	750 #	546	-0-	-204 B	-695	506	3		40	9	2
05	775 #	540	-0-	-235 B	-930	440	3		58	4	2
						42	9				
06	750 #	925	-0-	175 B	-755	864	3		20	4	2
						41	9				
07	713 #	689	-0-	-24 B	-779	630	3		20	4	1
						39	9				

TUBB, J.B. C		WELL #: 11		RRCID -> 144839		COMPL. DATE 02/23/1993		TOTAL DEPTH 4730		PERF. 2692 - 2906	
02	143 R	154	-0-	11 B	-0-	154	3				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	155 #	88	-0-	-67 B	-67	88	3				-0-
04	150 #	45	-0-	-105 B	-172	45	3				-0-
05	155 #	27	-0-	-128 B	-300	24	3		3	4	-0-
06	150 #	33	-0-	-117 B	-417	32	3		1	4	-0-
07	155 #	32	-0-	-123 B	-540	31	3		1	4	-0-

JUDKINS GAS UNIT #2		WELL #: 117		RRCID -> 146747		COMPL. DATE 08/11/1993		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 2715 - 2880	
02	84 #	56	-0-	-28 B	-184	56	3				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -52 CANCELLED UNDERAGE -> -132										
03	93 #	37	-0-	-56 B	-108	37	3				-0-
04	90 #	32	-0-	-58 B	-166	32	3				-0-
05	93 #	36	-0-	-57 B	-223	32	3		4	4	-0-
06	60 #	34	-0-	-26 B	-249	33	3		1	4	-0-
07	62 #	51	-0-	-11 B	-260	49	3		2	4	-0-

SAND HILLS (JUDKINS)												
//CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200												
TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 287 RRCID -> 148163 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2660 - 2878												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		196 #	142	-0-	-54 B	-634	142	3	Y	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-121	CANCELLED UNDERAGE ->		-513				
03		217 #	134	-0-	-83 B	-204	134	3	Y	-0-		-0-
04		210 #	132	-0-	-78 B	-282	132	3	Y	-0-		-0-
05		217 #	126	-0-	-91 B	-373	111	3	Y	-0-	15 4	-0-
06		180 #	126	-0-	-54 B	-427	123	3	Y	-0-	3 4	-0-
07		155 #	177	-0-	22 B	-405	171	3	Y	-0-	6 4	-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 121 RRCID -> 148230 COMPL. DATE 09/09/1993 TOTAL DEPTH 4415 PERF. 2581 - 2725												
02		140 #	106	-0-	-34 B	-53	106	3	Y	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-53							
03		186 #	100	-0-	-86 B	-139	100	3	Y	-0-		-0-
04		180 #	87	-0-	-93 B	-232	87	3	Y	-0-		-0-
05		186 #	95	-0-	-91 B	-323	84	3	Y	-0-	11 4	-0-
06		120 #	147	-0-	27 B	-296	144	3	Y	-0-	3 4	-0-
07		124 #	103	-0-	-21 B	-317	100	3	Y	-0-	3 4	-0-

TUBB, J. B. C WELL #: 1 RRCID -> 150188 COMPL. DATE 06/18/1994 TOTAL DEPTH 4420 PERF. 2794 - 3132												
02		364 #	552	-0-	188 B	-554	552	3	Y	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-552	CANCELLED UNDERAGE ->		-2				
03		558 #	440	-0-	-118 B	-670	440	3	Y	-0-		-0-
04		540 #	316	-0-	-224 B	-894	316	3	Y	-0-		-0-
05		558 #	371	-0-	-187 B	-1081	328	3	Y	-0-	43 4	-0-
06		540 #	348	-0-	-192 B	-1273	340	3	Y	-0-	8 4	-0-
07		558 #	485	-0-	-73 B	-1346	470	3	Y	-0-	15 4	-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 62 RRCID -> 150190 COMPL. DATE 06/06/1994 TOTAL DEPTH 4535 PERF. 2712 - 2994												
02		1876 #	1419	-0-	-457 B	-467	1389	3	Y	27	26 1	3
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-467							
03		2759 #	1306	-0-	-1453 B	-1920	1281	3	Y	23	24 1	2
04		2490 #	1282	-0-	-1208 B	-3128	1282	3	Y	-0-	2 1	-0-
05		2077 #	1711	-0-	-366 B	-3494	1511	3	Y	-0-		-0-
06		2010 #	1553	-0-	-457 B	-3951	1517	3	Y	-0-	36 4	-0-
07		1581 #	1603	-0-	22 B	-3929	1553	3	Y	-0-	50 4	-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 258 RRCID -> 150378 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 2721 - 2974												
02		1568 #	1023	-0-	-545 B	-3059	1023	3	Y	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-1992	CANCELLED UNDERAGE ->		-1067				
03		1426 #	1206	-0-	-220 B	-2212	1206	3	Y	-0-		-0-
04		1320 #	1242	-0-	-78 B	-2290	1242	3	Y	-0-		-0-
05		1364 #	1724	-0-	360 B	-1930	1523	3	Y	-0-	201 4	-0-
06		1200 #	1708	-0-	508 B	-1422	1669	3	Y	-0-	39 4	-0-
07		1271 #	1852	-0-	581 B	-841	1794	3	Y	-0-	58 4	-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 151065 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 2921 PERF. 2662 - 2873												
02		1008 #	760	-0-	-248 B	-1281	760	3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-885	CANCELLED UNDERAGE ->		-396				
03		1116 #	782	-0-	-334 B	-1219	782	3	N	-0-		-0-
04		990 #	729	-0-	-261 B	-1480	729	3	N	-0-		-0-
05		1023 #	651	-0-	-372 B	-1852	651	3	N	-0-		-0-
06		810 #	573	-0-	-237 B	-2089	573	3	N	-0-		-0-
07		837 #	1023	-0-	186 B	-1903	1023	3	N	-0-		-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.// 80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE					
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200											
TUBB, J. B. A/C 2		WELL #: 282		RRCID -> 151070		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3661		PERF. 2705 - 3144	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02	56 #	19	-0-	-37 B	-1626	19 3		Y	-0-		-0-		
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1626									
03	31 #	25	-0-	-6 B	-1632	25 3		Y	-0-		-0-		
04	30 #	24	-0-	-6 B	-1638	24 3		Y	-0-		-0-		
05	31 #	27	-0-	-4 B	-1642	24 3		Y	-0-		-0-		
06	30 #	29	-0-	-1 B	-1643	28 3		Y	-0-		-0-		
07	31 #	24	-0-	-7 B	-1650	23 3		Y	-0-		-0-		

JUDKINS GAS UNIT # 3		WELL #: 33		RRCID -> 151211		COMPL. DATE 08/28/1994		TOTAL DEPTH 4400		PERF. 2665 - 2893			
02	84 #	73	-0-	-11 B	-11	73 3		N	-0-		-0-		
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-11									
03	93 #	72	-0-	-21 B	-32	72 3		N	-0-		-0-		
04	90 #	35	-0-	-55 B	-87	35 3		N	-0-		-0-		
05	93 #	70	-0-	-23 B	-110	62 3		N	-0-		-0-		
06	90 #	68	-0-	-22 B	-132	66 3		N	-0-		-0-		
07	93 #	44	-0-	-49 B	-181	43 3		N	-0-		-0-		

JUDKINS GAS UNIT #3		WELL #: 45		RRCID -> 151571		COMPL. DATE 08/05/1994		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 2721 - 2990			
02	224 #	154	-0-	-70 B	-935	154 3		Y	-0-		-0-		
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-196	CANCELLED UNDERAGE ->	-739							
03	248 #	132	-0-	-116 B	-312	132 3		Y	-0-		-0-		
04	240 #	100	-0-	-140 B	-452	100 3		Y	-0-		-0-		
05	248 #	214	-0-	-34 B	-486	189 3		Y	-0-		-0-		
06	180 #	241	-0-	61 B	-425	235 3		Y	-0-		-0-		
07	186 #	305	-0-	119 B	-306	295 3		Y	-0-		-0-		

JUDKINS GAS UNIT II		WELL #: 8		RRCID -> 152419		COMPL. DATE 11/22/1994		TOTAL DEPTH 4535		PERF. 2784 - 2929			
02	784 #	736	-0-	-48 B	-810	736 3		N	-0-		-0-		
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-628	CANCELLED UNDERAGE ->	-182							
03	868 #	763	-0-	-105 B	-733	763 3		N	-0-		-0-		
04	810 #	710	-0-	-100 B	-833	710 3		N	-0-		-0-		
05	837 #	702	-0-	-135 B	-968	702 3		N	-0-		-0-		
06	780 #	577	-0-	-203 B	-1171	577 3		N	-0-		-0-		
07	806 #	882	-0-	76 B	-1095	882 3		N	-0-		-0-		

TUBB, J. B. C		WELL #: 9		RRCID -> 152627		COMPL. DATE 09/24/1994		TOTAL DEPTH 5720		PERF. 2744 - 2974			
02	28 #	26	-0-	-2 B	-86	26 3		N	-0-		-0-		
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-37	CANCELLED UNDERAGE ->	-49							
03	31 #	24	-0-	-7 B	-44	24 3		N	-0-		-0-		
04	30 #	17	-0-	-13 B	-57	17 3		N	-0-		-0-		
05	31 #	23	-0-	-8 B	-65	20 3		N	-0-		-0-		
06	30 #	20	-0-	-10 B	-75	20 3		N	-0-		-0-		
07	31 #	24	-0-	-7 B	-82	23 3		N	-0-		-0-		

TUBB, J. B. C		WELL #: 12		RRCID -> 153067		COMPL. DATE 11/04/1994		TOTAL DEPTH 4725		PERF. 2781 - 2906			
02	476 #	474	-0-	-2 B	-1873	474 3		Y	-0-		-0-		
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1049	CANCELLED UNDERAGE ->	-824							
03	527 #	620	-0-	93 B	-956	620 3		Y	-0-		-0-		
04	360 #	347	-0-	-13 B	-969	347 3		Y	-0-		-0-		
05	527 #	323	-0-	-204 B	-1173	285 3		Y	-0-		-0-		
06	600 #	382	-0-	-218 B	-1391	373 3		Y	-0-		-0-		
07	620 #	654	-0-	34 B	-1357	634 3		Y	-0-		-0-		

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.// 80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
JUDKINS GAS UNIT III		WELL #: 8		RRCID -> 153598		COMPL. DATE 02/20/1995		TOTAL DEPTH 4590		PERF. 2693 - 2888	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	1176 #	912	-0-	-264 B	-1535	912	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-1052	CANCELLED UNDERAGE	->	-483					
03	1302 #	992	-0-	-310 B	-1362	992	3	N	-0-		-0-
04	1140 #	892	-0-	-248 B	-1610	892	3	N	-0-		-0-
05	1178 #	825	-0-	-353 B	-1963	825	3	N	-0-		-0-
06	990 #	653	-0-	-337 B	-2300	653	3	N	-0-		-0-
07	1023 #	987	-0-	-36 B	-2336	987	3	N	-0-		-0-
JUDKINS GAS UNIT II		WELL #: 9		RRCID -> 153628		COMPL. DATE 03/15/1995		TOTAL DEPTH 4558		PERF. 2719 - 2938	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
JUDKINS GAS UNIT III		WELL #: 10		RRCID -> 155477		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3535		PERF. 2663 - 2830	
02	644 #	433	-0-	-211 B	-950	433	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-876	CANCELLED UNDERAGE	->	-74					
03	713 #	439	-0-	-274 B	-1150	439	3	N	-0-		-0-
04	570 #	432	-0-	-138 B	-1288	432	3	N	-0-		-0-
05	558 #	392	-0-	-166 B	-1454	392	3	N	-0-		-0-
06	450 #	334	-0-	-116 B	-1570	334	3	N	-0-		-0-
07	465 #	611	-0-	146 B	-1424	611	3	N	-0-		-0-
TUBB, J. B. A/C 1		WELL #: 178		RRCID -> 156192		COMPL. DATE 01/07/1979		TOTAL DEPTH 4600		PERF. N/A	
02	280 #	185	-0-	-95 B	-749	155	3	30	9	Y	27
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-504	CANCELLED UNDERAGE	->	-245					3
03	310 #	210	-0-	-100 B	-604	171	3	39	9	Y	35
04	270 #	202	-0-	-68 B	-672	162	3	40	9	Y	36
05	279 #	222	-0-	-57 B	-729	159	3	21	4	Y	38
						42	9				
06	240 #	272	-0-	32 B	-697	226	3	5	4	Y	37
						41	9				2
07	217 #	316	-0-	99 B	-598	268	3	9	4	Y	35
						39	9				1
JUDKINS GAS UNIT I		WELL #: 5		RRCID -> 156489		COMPL. DATE 09/16/1994		TOTAL DEPTH 4713		PERF. 2756 - 2920	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
JUDKINS GAS UNIT III		WELL #: 9		RRCID -> 157403		COMPL. DATE 11/08/1995		TOTAL DEPTH 4592		PERF. 2777 - 2974	
02	280 #	228	-0-	-52 B	-338	228	3				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-179	CANCELLED UNDERAGE	->	-159					
03	310 #	303	-0-	-7 B	-186	303	3	N	-0-		-0-
04	300 #	283	-0-	-17 B	-203	283	3	N	-0-		-0-
05	310 #	270	-0-	-40 B	-243	270	3	N	-0-		-0-
06	300 #	240	-0-	-60 B	-303	240	3	N	-0-		-0-
07	310 #	343	-0-	33 B	-270	343	3	N	-0-		-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.// 80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
TUBB, J. B. A/C 1		WELL #: 143		RRCID -> 162077		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4536 PERF. 2607 - 2889	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	364 #	435	-0-	71 B	-635	435	3				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-635								
03	465 #	439	-0-	-26 B	-661	439	3				-0-
04	450 #	434	-0-	-16 B	-677	434	3				-0-
05	465 #	378	-0-	-87 B	-764	334	3		44	4	-0-
06	450 #	320	-0-	-130 B	-894	313	3		7	4	-0-
07	465 #	459	-0-	-6 B	-900	445	3		14	4	-0-

JUDKINS GAS UNIT II		WELL #: 10		RRCID -> 192278		COMPL. DATE 10/05/2002		TOTAL DEPTH 4690 PERF. 2716 - 2982			
02	1260 #	1122	-0-	-138 B	-1036	1122	3				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-764	CANCELLED UNDERAGE ->			-272				
03	1395 #	1202	-0-	-193 B	-957	1202	3				-0-
04	1230 #	1135	-0-	-95 B	-1052	1135	3				-0-
05	1271 #	1066	-0-	-205 B	-1257	1066	3				-0-
06	1200 #	905	-0-	-295 B	-1552	905	3				-0-
07	1240 #	1332	-0-	92 B	-1460	1332	3				-0-

TUBB, J. B. "C"		WELL #: 2		RRCID -> 193717		COMPL. DATE 06/26/2001		TOTAL DEPTH 4406 PERF. 2831 - 3235			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-

TUBB, J B A/C 1		WELL #: 64		RRCID -> 199727		COMPL. DATE 05/30/2003		TOTAL DEPTH 5780 PERF. 2835 - 3333			
02	476 #	473	-0-	-3 B	-3	473	3				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-3								
03	713 #	510	-0-	-203 B	-206	510	3				-0-
04	690 #	528	-0-	-162 B	-368	528	3				-0-
05	713 #	837	-0-	124 B	-244	739	3		98	4	-0-
06	843 R	1087	-0-	244 B	-0-	1062	3		25	4	-0-
*07	1140 R	1140	-0-	-0- B	-0-	1104	3		36	4	-0-

JUDKINS GAS UNIT III		WELL #: 12 D		RRCID -> 212961		COMPL. DATE 05/31/2005		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2832 - 3054			
02	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-

JUDKINS GAS UNIT II		WELL #: 11 D		RRCID -> 212962		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 4670 PERF. 2756 - 3055			
02	280 #	365	-0-	85 B	-582	365	3				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-564	CANCELLED UNDERAGE ->			-18				
03	310 #	367	-0-	57 B	-507	367	3				-0-
04	240 #	334	-0-	94 B	-413	334	3				-0-
05	403 #	283	-0-	-120 B	-533	283	3				-0-
06	390 #	236	-0-	-154 B	-687	236	3				-0-
07	403 #	370	-0-	-33 B	-720	370	3				-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.// 80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE							
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200													
JUDKINS GAS UNIT II		WELL #: 13 D		RRCID -> 212963		COMPL. DATE 05/01/2005		TOTAL DEPTH 4720		PERF. 2735 - 2985					
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	
02		1092 #	952	-0-	-140 B	-929	952	3		N	-0-			-0-	
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->		-638	CANCELLED UNDERAGE	->	-291							
03		1209 #	1024	-0-	-185 B	-823	1024	3		N	-0-			-0-	
04		1110 #	945	-0-	-165 B	-988	945	3		N	-0-			-0-	
05		1147 #	868	-0-	-279 B	-1267	868	3		N	-0-			-0-	
06		1050 #	715	-0-	-335 B	-1602	715	3		N	-0-			-0-	
07		1054 #	1114	-0-	60 B	-1542	1114	3		N	-0-			-0-	
JUDKINS GAS UNIT II		WELL #: 12 D		RRCID -> 212965		COMPL. DATE 06/03/2005		TOTAL DEPTH 4720		PERF. 2710 - 3070					
02		1036 #	863	-0-	-173 B	-988	863	3		N	-0-			-0-	
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->		-714	CANCELLED UNDERAGE	->	-274							
03		1147 #	912	-0-	-235 B	-949	912	3		N	-0-			-0-	
04		1020 #	873	-0-	-147 B	-1096	873	3		N	-0-			-0-	
05		1054 #	812	-0-	-242 B	-1338	812	3		N	-0-			-0-	
06		960 #	665	-0-	-295 B	-1633	665	3		N	-0-			-0-	
07		961 #	1056	-0-	95 B	-1538	1056	3		N	-0-			-0-	
JUDKINS GAS UNIT III		WELL #: 11 D		RRCID -> 213012		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 4720		PERF. 2680 - 3044					
02		336 #	259	-0-	-77 B	-392	259	3		N	-0-			-0-	
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->		-382	CANCELLED UNDERAGE	->	-10							
03		372 #	307	-0-	-65 B	-447	307	3		N	-0-			-0-	
04		300 #	294	-0-	-6 B	-453	294	3		N	-0-			-0-	
05		279 #	267	-0-	-12 B	-465	267	3		N	-0-			-0-	
06		300 #	210	-0-	-90 B	-555	210	3		N	-0-			-0-	
07		310 #	341	-0-	31 B	-524	341	3		N	-0-			-0-	
BAKER OPERATING, INC.		046623													
FURR-TUBB		WELL #: 2		RRCID -> 112113		COMPL. DATE 07/26/1984		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 2656 - 2993					
02		392 #	377	-0-	-15 B	-188	377	3		Y	-0-			24	
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->		-124	CANCELLED UNDERAGE	->	-64							
03		434 #	415	-0-	-19 B	-143	415	3		Y	-0-			24	
04		420 #	399	-0-	-21 B	-164	399	3		Y	-0-			24	
05		434 #	441	-0-	7 B	-157	441	3		Y	-0-			24	
06		390 #	388	-0-	-2 B	-159	388	3		Y	-0-			24	
07		403 #	388	-0-	-15 B	-174	388	3		Y	-0-			24	
FURR-TUBB		WELL #: 1		RRCID -> 112114		COMPL. DATE 10/23/1982		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2689 - 2875					
02		616 #	609	-0-	-7 B	-350	609	3		Y	-0-			54	
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->		-155	CANCELLED UNDERAGE	->	-195							
03		682 #	675	-0-	-7 B	-162	675	3		Y	-0-			54	
04		660 #	651	-0-	-9 B	-171	651	3		Y	-0-			54	
05		682 #	713	-0-	31 B	-140	713	3		Y	-0-			54	
06		660 #	640	-0-	-20 B	-160	640	3		Y	-0-			54	
07		682 #	644	-0-	-38 B	-198	644	3		Y	-0-			54	
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND		109336													
WADDELL, W.N. ET AL		WELL #: 5		RRCID -> 020701		COMPL. DATE 11/17/1960		TOTAL DEPTH 3006		PERF. N/A					
02		2716 #	732	-0-	-1984 B	-4705	695	2	37	9	N	34	32	1	6
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->		-2284	CANCELLED UNDERAGE	->	-2421							
03		3007 #	-0-	-0-	-3007 B	-5291				N	34	37	1	3	
04		2910 #	-0-	-0-	-2910 B	-8201				N	33	32	1	4	
05		3007 #	-0-	-0-	-3007 B	-11208				N	40	38	1	6	
06		2910 #	423	-0-	-2487 B	-13695	373	2	50	9	N	45	46	1	5
07		806 #	3102	-0-	2296 B	-11399	3066	2	36	9	N	33	35	1	3

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336												
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 178 RRCID -> 020703 COMPL. DATE 02/09/1961 TOTAL DEPTH 3088 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	
02	99 R	99	-0-	-0- B	-0-	99 2		-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	837 #	307	-0-	-530 B	-530	307 2		-0-			-0-	
04	810 #	39	-0-	-771 B	-1301	39 2		-0-			-0-	
05	837 #	-0-	-0-	-837 B	-2138			-0-			-0-	
06	420 #	161	-0-	-259 B	-2397	161 2		-0-			-0-	
07	310 #	95	-0-	-215 B	-2612	95 2		-0-			-0-	
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 386 RRCID -> 020706 COMPL. DATE 10/12/1996 TOTAL DEPTH 3440 PERF. 2630 - 2815												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-			-0-	
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 408 RRCID -> 020707 COMPL. DATE 09/23/1960 TOTAL DEPTH 3001 PERF. N/A												
02	168 #	724	-0-	556 B	-978	724 2		-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-120	CANCELLED UNDERAGE ->	-858							
03	1013 R	1133	-0-	120 B	-0-	1133 2		-0-			-0-	
04	1320 #	359	-0-	-961 B	-961	359 2		-0-			-0-	
05	1364 #	-0-	-0-	-1364 B	-2325			-0-			-0-	
06	1320 #	65	-0-	-1255 B	-3580	65 2		-0-			-0-	
07	1147 #	759	-0-	-388 B	-3968	759 2		-0-			-0-	
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 426 RRCID -> 020708 COMPL. DATE 01/11/1961 TOTAL DEPTH 2944 PERF. N/A												
02	0 #	-0-	-0-	-0- B	-8262			-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-330	CANCELLED UNDERAGE ->	-7932							
03	0 #	-0-	-0-	-0- B	-330			-0-			-0-	
04	1 #	-0-	-0-	-1 B	-331			-0-			-0-	
05	1 #	-0-	-0-	-1 B	-332			-0-			-0-	
06	1 #	-0-	-0-	-1 B	-333			-0-			-0-	
07	0 #	-0-	-0-	-0- B	-333			-0-			-0-	
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 451 RRCID -> 020710 COMPL. DATE 03/29/1961 TOTAL DEPTH 2987 PERF. N/A												
02	224 #	395	-0-	171 B	-2721	395 2		-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-2721							
03	979 R	979	-0-	-0- B	-0-	979 2		-0-			-0-	
04	420 #	352	-0-	-68 B	-68	352 2		-0-			-0-	
05	434 #	-0-	-0-	-434 B	-502			-0-			-0-	
06	960 #	108	-0-	-852 B	-1354	108 2		-0-			-0-	
07	992 #	629	-0-	-363 B	-1717	629 2		-0-			-0-	
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 650 RRCID -> 020711 COMPL. DATE 04/13/1961 TOTAL DEPTH 2970 PERF. N/A												
02	28 #	183	-0-	155 B	-1021	183 2		-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-45	CANCELLED UNDERAGE ->	-976							
03	404 R	449	-0-	45 B	-0-	449 2		-0-			-0-	
04	330 #	160	-0-	-170 B	-170	160 2		-0-			-0-	
05	341 #	-0-	-0-	-341 B	-511			-0-			-0-	
06	420 #	50	-0-	-370 B	-881	50 2		-0-			-0-	
07	434 #	253	-0-	-181 B	-1062	253 2		-0-			-0-	

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE																
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336																
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 651 RRCID -> 020712 COMPL. DATE 05/08/1961 TOTAL DEPTH 3102 PERF. N/A																
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
02		476 #	657	-0-	181 B	-14	633	2	24	9	N	22	22	1		-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-14											
03		589 #	493	-0-	-96 B	-110	482	2	11	9	N	10	10	1		-0-
04		570 #	109	-0-	-461 B	-571	85	2	24	9	N	22	22	1		-0-
05		589 #	-0-	-0-	-589 B	-1160					N	23	23	1		-0-
06		570 #	-0-	-0-	-570 B	-1730					N	-0-				-0-
07		589 #	1135	-0-	546 B	-1184	1112	2	23	9	N	21	21	1		-0-
WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 817 RRCID -> 020713 COMPL. DATE 12/21/1962 TOTAL DEPTH 2632 PERF. N/A																
02		1135 R	1135	-0-	-0- B	-0-	1135	2			Y	-0-				-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03		1426 #	1210	-0-	-216 B	-216	1210	2			Y	-0-				-0-
04		1320 #	756	-0-	-564 B	-780	756	2			Y	-0-				-0-
05		1302 #	891	-0-	-411 B	-1191	891	2			Y	-0-				-0-
06		1260 #	1245	-0-	-15 B	-1206	1245	2			Y	-0-				-0-
07		1271 #	1508	-0-	237 B	-969	1508	2			Y	-0-				-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 846 RRCID -> 020717 COMPL. DATE 01/07/1963 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A																
02		0 #	712	-0-	712 B	-1087	712	2			Y	-0-				-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-395	CANCELLED UNDERAGE ->	-692									
03		INC G-10	894	-0-	894 B	499	894	2			Y	-0-				-0-
04		INC G-10	209	-0-	209 B	708	209	2			Y	-0-				-0-
05		786 R	78	-0-	-708 B	-0-	78	2			Y	-0-				-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
07		899 #	609	-0-	-290 B	-290	609	2			Y	-0-				-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 890 RRCID -> 032352 COMPL. DATE 02/19/1964 TOTAL DEPTH 2980 PERF. N/A																
02		140 #	-0-	-0-	-140 B	-4678					N	-0-				-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-2128	CANCELLED UNDERAGE ->	-2550									
03		155 #	-0-	-0-	-155 B	-2283					N	-0-				-0-
04		0 #	1	-0-	1 B	-2282	1	2			N	-0-				-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0- B	-2282					N	-0-				-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0- B	-2282					N	-0-				-0-
07		1 #	1029	-0-	1028 B	-1254	1029	2			N	-0-				-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 894 RRCID -> 032978 COMPL. DATE 04/13/1964 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A																
02		196 #	120	-0-	-76 B	-2237	83	2	13	4	Y	22	22	1		-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-835	CANCELLED UNDERAGE ->	-1402									
03		124 #	122	-0-	-2 B	-837	92	2	30	9	Y	27	27	1		-0-
04		90 #	129	-0-	39 B	-798	57	2	40	4	Y	29	29	1		-0-
							32	9								
05		124 #	297	-0-	173 B	-625	175	2	92	4	Y	27	27	1		-0-
							30	9								
06		120 #	524	-0-	404 B	-221	477	2	47	9	Y	43	43	1		-0-
*07		401 R	622	-0-	221 B	-0-	491	2	45	4	Y	78	78	1		-0-
							86	9								
WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 886 RRCID -> 033065 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 3653 PERF. 2503 - 2761																
02		840 #	792	-0-	-48 B	-668	773	2	19	9	N	17	18	1		2
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-353	CANCELLED UNDERAGE ->	-315									
03		930 #	865	-0-	-65 B	-418	845	2	20	9	N	18	18	1		2
04		870 #	511	-0-	-359 B	-777	502	2	9	9	N	8	9	1		1
05		899 #	801	-0-	-98 B	-875	795	2	6	9	N	5	5	1		1
06		870 #	983	-0-	113 B	-762	970	2	13	9	N	12	10	1		3
07		868 #	957	-0-	89 B	-673	937	2	20	9	N	18	18	1		3

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336												
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 932 RRCID -> 040105 COMPL. DATE 09/02/1966 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		112 #	274	-0-	162 B	-318	274	2	Y	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-210	CANCELLED UNDERAGE	->	-108					
03		682 #	105	-0-	-577 B	-787	105	2	Y	-0-		-0-
04		660 #	94	-0-	-566 B	-1353	94	2	Y	-0-		-0-
05		682 #	139	-0-	-543 B	-1896	139	2	Y	-0-		-0-
06		390 #	100	-0-	-290 B	-2186	100	2	Y	-0-		-0-
07		310 #	506	-0-	196 B	-1990	506	2	Y	-0-		-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 415 RRCID -> 040371 COMPL. DATE 10/17/1966 TOTAL DEPTH 4369 PERF. N/A												
02		840 #	228	-0-	-612 B	-903	215	2	13 9	N	12	11 1
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-903								2
03		930 #	-0-	-0-	-930 B	-1833			N	11	12 1	1
04		900 #	-0-	-0-	-900 B	-2733			N	11	11 1	1
05		682 #	-0-	-0-	-682 B	-3415			N	14	13 1	2
06		540 #	651	-0-	111 B	-3304	632	2	19 9	N	17	17 1
07		248 #	613	-0-	365 B	-2939	594	2	19 9	N	17	17 1
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 943 RRCID -> 042689 COMPL. DATE 10/14/1967 TOTAL DEPTH 3400 PERF. N/A												
02		700 #	993	-0-	293 B	-3089	993	2	Y	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-1560	CANCELLED UNDERAGE	->	-1529					
03		3038 #	-0-	-0-	-3038 B	-4598			Y	-0-		-0-
04		2940 #	461	-0-	-2479 B	-7077	461	2	Y	-0-		-0-
05		3038 #	703	-0-	-2335 B	-9412	703	2	Y	-0-		-0-
06		1560 #	441	-0-	-1119 B	-10531	441	2	Y	-0-		-0-
07		1085 #	2605	-0-	1520 B	-9011	2605	2	Y	-0-		-0-
WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 802 RRCID -> 042775 COMPL. DATE 10/16/1967 TOTAL DEPTH 5654 PERF. N/A												
02		650 R	650	-0-	-0- B	-0-	631	2	19 9	Y	17	18 1
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								2
03		739 R	739	-0-	-0- B	-0-	718	2	21 9	Y	19	19 1
04		690 #	424	-0-	-266 B	-266	410	2	14 9	Y	13	14 1
05		713 #	651	-0-	-62 B	-328	638	2	13 9	Y	12	10 1
06		690 #	728	-0-	38 B	-290	714	2	14 9	Y	13	13 1
07		713 #	848	-0-	135 B	-155	827	2	21 9	Y	19	19 1
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 966 RRCID -> 047223 COMPL. DATE 11/05/1969 TOTAL DEPTH 4700 PERF. N/A												
02		T. A.	237	-0-	237 B	1331	237	2	Y	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		1331								
03		1331 R	-0-	-0-	-1331 B	-0-			Y	-0-		-0-
04		1020 #	11	-0-	-1009 B	-1009	11	2	Y	-0-		-0-
05		1054 #	21	-0-	-1033 B	-2042	21	2	Y	-0-		-0-
06		900 #	247	-0-	-653 B	-2695	247	2	Y	-0-		-0-
07		248 #	1467	-0-	1219 B	-1476	1467	2	Y	-0-		-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 930 RRCID -> 047967 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH 3609 PERF. 2765 - 2984												
02		0 #	-0-	-0-	-0- B	-584			N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE	->	-584					
03		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	21	-0-	21 B	21	21	2	N	-0-		-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336												
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 279 RRCID -> 047968 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2891 - 2998												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		0 #	-0-	-0-	-0- B	-2106		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-2106								
03		1054 #	302	-0-	-752 B	-2858	302 2	N	-0-			-0-
04		1020 #	116	-0-	-904 B	-3762	116 2	N	-0-			-0-
05		1054 #	10	-0-	-1044 B	-4806	10 2	N	-0-			-0-
06		870 #	259	-0-	-611 B	-5417	259 2	N	-0-			-0-
07		310 #	1289	-0-	979 B	-4438	1289 2	N	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 609 RRCID -> 047970 COMPL. DATE 02/14/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02		364 #	1031	-0-	667 B	-2936	1031 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-120	CANCELLED UNDERAGE ->	-2816						
03		2259 R	2379	-0-	120 B	-0-	2379 2	N	-0-			-0-
04		1740 #	976	-0-	-764 B	-764	976 2	N	-0-			-0-
05		1798 #	-0-	-0-	-1798 B	-2562		N	-0-			-0-
06		2310 #	47	-0-	-2263 B	-4825	47 2	N	-0-			-0-
07		2387 #	901	-0-	-1486 B	-6311	901 2	N	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 411 RRCID -> 048184 COMPL. DATE 04/21/1970 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 336 RRCID -> 049057 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2750 - 2975												
02		28 #	-0-	-0-	-28 B	-28		Y	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-28								
03		31 #	-0-	-0-	-31 B	-59		Y	-0-			-0-
04		30 #	-0-	-0-	-30 B	-89		Y	-0-			-0-
05		31 #	-0-	-0-	-31 B	-120		Y	-0-			-0-
06		30 # NO RPT	-0-	-0-	-30 B	-0-		Y	NO RPT			-0-
07		0 # NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 15 RRCID -> 050087 COMPL. DATE 02/04/1994 TOTAL DEPTH 4488 PERF. 2764 - 3036												
02		0 #	211	-0-	211 B	-4789	1 3	210 9	Y	191	194 1	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-1187	CANCELLED UNDERAGE ->	-3602						
03		248 #	-0-	-0-	-248 B	-1435		N	292	295 1		-0-
04		600 #	764	-0-	164 B	-1271	295 2	210 4	N	235	235 1	-0-
							259 9					
05		620 #	766	-0-	146 B	-1125	331 2	195 4	N	218	218 1	-0-
							240 9					
06		600 #	755	-0-	155 B	-970	424 2	331 9	N	301	301 1	-0-
07		775 #	704	-0-	-71 B	-1041	374 2	330 9	N	300	300 1	-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1010 RRCID -> 050504 COMPL. DATE 05/19/1971 TOTAL DEPTH 3558 PERF. N/A												
02		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		620 #	-0-	-0-	-620 B	-620		N	-0-			-0-
04		600 #	-0-	-0-	-600 B	-1220		N	-0-			-0-
05		620 #	-0-	-0-	-620 B	-1840		N	-0-			-0-
06		510 #	-0-	-0-	-510 B	-2350		N	-0-			-0-
07		0 #	188	-0-	188 B	-2162	188 2	N	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE													
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336													
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 43 RRCID -> 051021 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 2685 - 3086													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-1003						-0-
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-300	CANCELLED	UNDERAGE ->	-703						-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-300						-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-300						-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-300						-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-300						-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-300						-0-
WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 161 RRCID -> 051034 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 4551 PERF. 2512 - 2664													
02		3248 #	2957	-0-	-291	B	-1143	2957	2				-0-
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-1143									-0-
03		3596 #	3211	-0-	-385	B	-1528	3211	2				-0-
04		3480 #	1909	-0-	-1571	B	-3099	1909	2				-0-
05		3410 #	2705	-0-	-705	B	-3804	2705	2				-0-
06		3270 #	3199	-0-	-71	B	-3875	3199	2				-0-
07		3286 #	3659	-0-	373	B	-3502	3659	2				-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 420 RRCID -> 051654 COMPL. DATE 11/26/1971 TOTAL DEPTH 6164 PERF. N/A													
02		0 #	515	-0-	515	B	-1781	515	2				-0-
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
04		690 #	-0-	-0-	-690	B	-690						-0-
05		713 #	-0-	-0-	-713	B	-1403						-0-
06		690 #	466	-0-	-224	B	-1627	466	2				-0-
07		558 #	701	-0-	143	B	-1484	701	2				-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 950 RRCID -> 051779 COMPL. DATE 01/06/1972 TOTAL DEPTH 4800 PERF. N/A													
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1070 RRCID -> 052915 COMPL. DATE 06/08/1972 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A													
02		28 #	188	-0-	160	B	-1409	188	2				-0-
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-30									-0-
03		469 R	499	-0-	30	B	-0-	499	2				-0-
04		360 #	236	-0-	-124	B	-124	236	2				-0-
05		372 #	-0-	-0-	-372	B	-496						-0-
06		480 #	44	-0-	-436	B	-932	44	2				-0-
07		496 #	35	-0-	-461	B	-1393	35	2				-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1068 RRCID -> 053051 COMPL. DATE 06/11/1972 TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A													
02		0 #	762	-0-	762	B	-600	762	2				-0-
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-600									-0-
03		1364 #	353	-0-	-1011	B	-1611	353	2				-0-
04		1320 #	-0-	-0-	-1320	B	-2931						-0-
05		1364 #	-0-	-0-	-1364	B	-4295						-0-
06		960 #	-0-	-0-	-960	B	-5255						-0-
07		837 #	1353	-0-	516	B	-4739	1353	2				-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336												
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1069 RRCID -> 053052 COMPL. DATE 09/14/1995 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2804 - 3052												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	336 #	384	-0-	48 B	-2188	384 2		-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-2188									
03	310 #	516	-0-	206 B	-1982	516 2	Y	-0-			-0-	
04	300 #	64	-0-	-236 B	-2218	64 2	Y	-0-			-0-	
05	434 #	-0-	-0-	-434 B	-2652		Y	-0-			-0-	
06	510 #	475	-0-	-35 B	-2687	475 2	Y	-0-			-0-	
07	527 #	548	-0-	21 B	-2666	548 2	Y	-0-			-0-	
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1076 RRCID -> 053053 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2650 - 2912												
02	0 #	1570	-0-	1570 B	-3199	1570 2	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-3199							
03	2371 R	2371	-0-	-0- B	-0-	2371 2	N	-0-			-0-	
04	360 #	69	-0-	-291 B	-291	69 2	N	-0-			-0-	
05	1736 #	8	-0-	-1728 B	-2019	8 2	N	-0-			-0-	
06	2280 #	347	-0-	-1933 B	-3952	347 2	N	-0-			-0-	
07	2356 #	1421	-0-	-935 B	-4887	1421 2	N	-0-			-0-	
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 338 RRCID -> 053319 COMPL. DATE 08/10/1972 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A												
02	0 #	611	-0-	611 B	-1500	609 2	2 9 Y	2	2 1		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-906	CANCELLED UNDERAGE ->	-594							
03	1271 #	290	-0-	-981 B	-1887	289 2	1 9 Y	1	1 1		-0-	
04	1230 #	74	-0-	-1156 B	-3043	72 2	2 9 Y	2	2 1		-0-	
05	1271 #	4	-0-	-1267 B	-4310	2 2	2 9 Y	2	2 1		-0-	
06	840 #	-0-	-0-	-840 B	-5150		Y	-0-			-0-	
07	682 #	1145	-0-	463 B	-4687	1143 2	2 9 Y	2	2 1		-0-	
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 26 RRCID -> 053603 COMPL. DATE 10/11/1972 TOTAL DEPTH 4730 PERF. N/A												
02	0 #	266	-0-	266 B	-3173	266 2		-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-150	CANCELLED UNDERAGE ->	-3023							
03	279 #	419	-0-	140 B	-10	419 2	N	-0-			-0-	
04	300 #	64	-0-	-236 B	-246	64 2	N	-0-			-0-	
05	310 #	311	-0-	1 B	-245	311 2	N	-0-			-0-	
06	420 #	291	-0-	-129 B	-374	291 2	N	-0-			-0-	
07	434 #	375	-0-	-59 B	-433	375 2	N	-0-			-0-	
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1073 RRCID -> 053846 COMPL. DATE 09/08/1995 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2940 - 3174												
02	25 R	25	-0-	-0- B	-0-	17 2	8 9 Y	7	8 1		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	42 R	42	-0-	-0- B	-0-	31 2	11 9 Y	10	10 1		-0-	
04	67 R	67	-0-	-0- B	-0-	56 2	11 9 Y	10	9 1		1	
05	31 #	-0-	-0-	-31 B	-31		Y	9	9 1		1	
06	30 #	11	-0-	-19 B	-50	1 2	10 9 Y	9	10 1		-0-	
07	31 #	11	-0-	-20 B	-70	1 2	10 9 Y	9	9 1		-0-	
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1075 RRCID -> 053917 COMPL. DATE 11/13/1972 TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A												
02	336 #	941	-0-	605 B	-1631	941 2		-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-120	CANCELLED UNDERAGE ->	-1511							
03	1624 R	1744	-0-	120 B	-0-	1744 2	N	-0-			-0-	
04	1680 #	593	-0-	-1087 B	-1087	593 2	N	-0-			-0-	
05	1736 #	-0-	-0-	-1736 B	-2823		N	-0-			-0-	
06	1680 #	71	-0-	-1609 B	-4432	71 2	N	-0-			-0-	
07	1736 #	872	-0-	-864 B	-5296	872 2	N	-0-			-0-	

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE															
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336															
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1077 RRCID -> 053941 COMPL. DATE 11/15/1972 TOTAL DEPTH 3250 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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1079 RRCID -> 054106 COMPL. DATE 12/20/1972 TOTAL DEPTH 3100 PERF. N/A															
02		7 #	55	-0-	48 B	-182	55	2			N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-9	CANCELLED UNDERAGE ->		-173							
03		126 R	135	-0-	9 B	-0-	135	2			N	-0-			-0-
04		120 #	47	-0-	-73 B	-73	47	2			N	-0-			-0-
05		124 #	-0-	-0-	-124 B	-197					N	-0-			-0-
06		120 #	60	-0-	-60 B	-257	60	2			N	-0-			-0-
07		124 #	58	-0-	-66 B	-323	58	2			N	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL TR. J WELL #: 1081 RRCID -> 054187 COMPL. DATE 12/28/1972 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 326 RRCID -> 070878 COMPL. DATE 03/21/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
02		252 #	50	-0-	-202 B	-3353	50	2			N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-712	CANCELLED UNDERAGE ->		-2641							
03		279 #	-0-	-0-	-279 B	-991					N	-0-			-0-
04		270 #	-0-	-0-	-270 B	-1261					N	-0-			-0-
05		186 #	1	-0-	-185 B	-1446	1	2			N	-0-			-0-
06		150 #	30	-0-	-120 B	-1566	30	2			N	-0-			-0-
07		62 #	160	-0-	98 B	-1468	160	2			N	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 704 RRCID -> 074783 COMPL. DATE 12/29/1977 TOTAL DEPTH 3510 PERF. N/A															
02		84 #	271	-0-	187 B	-1634	271	2			N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-103	CANCELLED UNDERAGE ->		-1531							
03		1169 R	1272	-0-	103 B	-0-	1272	2			N	-0-			-0-
04		690 #	428	-0-	-262 B	-262	428	2			N	-0-			-0-
05		713 #	-0-	-0-	-713 B	-975					N	-0-			-0-
06		1230 #	65	-0-	-1165 B	-2140	65	2			N	-0-			-0-
07		1271 #	843	-0-	-428 B	-2568	843	2			N	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1100 U RRCID -> 076494 COMPL. DATE 04/12/1978 TOTAL DEPTH 4700 PERF. N/A															
02		168 #	-0-	-0-	-168 B	-3574					N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-881	CANCELLED UNDERAGE ->		-2693							
03		31 #	-0-	-0-	-31 B	-912					N	-0-			-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0- B	-912					N	-0-			-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0- B	-912					N	-0-			-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0- B	-912					N	-0-			-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0- B	-912					N	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336												
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1102 RRCID -> 076807 COMPL. DATE 05/16/1978 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2766 - 2950												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		8 #	1	-0-	-7 B	-1507	1 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-72	CANCELLED UNDERAGE	->	-1435					
03		2 #	-0-	-0-	-2 B	-74		N	-0-			-0-
04		2 #	2	-0-	-0- B	-74	2 2	N	-0-			-0-
05		2 #	3	-0-	1 B	-73	3 2	N	-0-			-0-
06		1 #	-0-	-0-	-1 B	-74		N	-0-			-0-
*07		354 R	428	-0-	74 B	-0-	428 2	N	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1116 RRCID -> 080555 COMPL. DATE 01/15/1979 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2738 - 2930												
02		0 #	379	-0-	379 B	-2193	379 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-602	CANCELLED UNDERAGE	->	-1591					
03		279 #	496	-0-	217 B	-385	496 2	N	-0-			-0-
04		480 #	54	-0-	-426 B	-811	54 2	N	-0-			-0-
05		496 #	-0-	-0-	-496 B	-1307		N	-0-			-0-
06		480 #	176	-0-	-304 B	-1611	176 2	N	-0-			-0-
07		496 #	327	-0-	-169 B	-1780	327 2	N	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1117 RRCID -> 080841 COMPL. DATE 01/28/1979 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2722 - 2905												
02		1 #	2	-0-	1 B	-58	2 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-	CANCELLED UNDERAGE	->	-58					
03		3 #	2	-0-	-1 B	-1	2 2	N	-0-			-0-
04		3 #	-0-	-0-	-3 B	-4		N	-0-			-0-
05		3 #	-0-	-0-	-3 B	-7		N	-0-			-0-
06		2 #	1	-0-	-1 B	-8	1 2	N	-0-			-0-
07		2 #	1	-0-	-1 B	-9	1 2	N	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1122 RRCID -> 083597 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2761 - 2988												
02		9 R	9	-0-	-0- B	-0-	9 2	Y	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
03		248 #	3	-0-	-245 B	-245	3 2	Y	-0-			-0-
04		270 #	16	-0-	-254 B	-499	16 2	Y	-0-			-0-
05		279 #	-0-	-0-	-279 B	-778		Y	-0-			-0-
06		270 #	-0-	-0-	-270 B	-1048		Y	-0-			-0-
07		31 #	-0-	-0-	-31 B	-1079		Y	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1124 RRCID -> 083598 COMPL. DATE 07/28/1979 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2701 - 3032												
02		168 #	329	-0-	161 B	-3246	329 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-90	CANCELLED UNDERAGE	->	-3156					
03		755 R	845	-0-	90 B	-0-	845 2	N	-0-			-0-
04		660 #	286	-0-	-374 B	-374	286 2	N	-0-			-0-
05		682 #	8	-0-	-674 B	-1048	8 2	N	-0-			-0-
06		810 #	9	-0-	-801 B	-1849	9 2	N	-0-			-0-
07		837 #	439	-0-	-398 B	-2247	439 2	N	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1123 RRCID -> 083779 COMPL. DATE 08/14/1979 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2807 - 3073												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336												
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1125 RRCID -> 084709 COMPL. DATE 08/31/1979 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2770 - 3063												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		0 #	8	-0-	8 B	-239	8 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE	->	-239					
03		10 R	10	-0-	0- B	-0-	10 2	N	-0-			-0-
04		20 R	20	-0-	0- B	-0-	20 2	N	-0-			-0-
05		8 #	4	-0-	-4 B	-4	4 2	N	-0-			-0-
06		10 #	-0-	-0-	-10 B	-14		N	-0-			-0-
07		31 #	8	-0-	-23 B	-37	8 2	N	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1126 RRCID -> 084710 COMPL. DATE 09/08/1979 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2765 - 3011												
02		2013 R	2013	-0-	-0- B	-0-	2013 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		2428 R	2428	-0-	-0- B	-0-	2428 2	N	-0-			-0-
04		401 R	401	-0-	-0- B	-0-	401 2	N	-0-			-0-
05		372 #	303	-0-	-69 B	-69	303 2	N	-0-			-0-
06		360 #	-0-	-0-	-360 B	-429		N	-0-			-0-
*07		901 R	1330	-0-	429 B	-0-	1330 2	N	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1130 RRCID -> 084711 COMPL. DATE 09/19/1979 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2774 - 3040												
02		0 #	244	-0-	244 B	-359	244 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-151	CANCELLED UNDERAGE	->	-208					
03		179 R	330	-0-	151 B	-0-	330 2	N	-0-			-0-
04		210 #	48	-0-	-162 B	-162	48 2	N	-0-			-0-
05		279 #	248	-0-	-31 B	-193	248 2	N	-0-			-0-
06		330 #	375	-0-	45 B	-148	375 2	N	-0-			-0-
07		341 #	352	-0-	11 B	-137	352 2	N	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1132 RRCID -> 086503 COMPL. DATE 02/01/1980 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2810 - 3068												
02		0 #	595	-0-	595 B	-1978	595 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-814	CANCELLED UNDERAGE	->	-1164					
03		713 #	361	-0-	-352 B	-1166	361 2	N	-0-			-0-
04		690 #	141	-0-	-549 B	-1715	141 2	N	-0-			-0-
05		713 #	-0-	-0-	-713 B	-2428		N	-0-			-0-
06		690 #	-0-	-0-	-690 B	-3118		N	-0-			-0-
07		651 #	672	-0-	21 B	-3097	672 2	N	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1142 RRCID -> 086504 COMPL. DATE 02/01/1980 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2680 - 2930												
02		0 #	187	-0-	187 B	-2889	169 2	N	16	16	1	1
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-360	CANCELLED UNDERAGE	->	-2529					
03		744 #	-0-	-0-	-744 B	-1104		N	21	21	1	1
04		720 #	-0-	-0-	-720 B	-1824		N	5	6	1	-0-
05		744 #	-0-	-0-	-744 B	-2568		N	-0-			-0-
06		660 #	-0-	-0-	-660 B	-3228		N	4	4	1	-0-
07		217 #	-0-	-0-	-217 B	-3445		N	27	26	1	1
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1141 RRCID -> 086671 COMPL. DATE 02/18/1980 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2862 - 2998												
02		168 #	-0-	-0-	-168 B	-1718		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-1264	CANCELLED UNDERAGE	->	-454					
03		10 #	-0-	-0-	-10 B	-1274		N	-0-			-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0- B	-1274		N	-0-			-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0- B	-1274		N	-0-			-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0- B	-1274		N	-0-			-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0- B	-1274		N	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336												
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1143 RRCID -> 086784 COMPL. DATE 02/12/1980 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2615 - 2912												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	0 #	660	-0-	660 B	-1090	660 2	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-634	CANCELLED UNDERAGE	->	-456						
03	558 #	753	-0-	195 B	-439	753 2	N	-0-			-0-	
04	720 #	-0-	-0-	-720 B	-1159		N	-0-			-0-	
05	744 #	-0-	-0-	-744 B	-1903		N	-0-			-0-	
06	720 #	235	-0-	-485 B	-2388	235 2	N	-0-			-0-	
07	744 #	839	-0-	95 B	-2293	839 2	N	-0-			-0-	
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1144 RRCID -> 086785 COMPL. DATE 01/23/1980 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2741 - 2965												
02	112 #	550	-0-	438 B	-916	550 2	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-143	CANCELLED UNDERAGE	->	-773						
03	868 #	798	-0-	-70 B	-213	798 2	N	-0-			-0-	
04	870 #	279	-0-	-591 B	-804	279 2	N	-0-			-0-	
05	899 #	-0-	-0-	-899 B	-1703		N	-0-			-0-	
06	870 #	124	-0-	-746 B	-2449	124 2	N	-0-			-0-	
07	806 #	662	-0-	-144 B	-2593	662 2	N	-0-			-0-	
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1160 RRCID -> 089500 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2749 - 3005												
02	1092 #	412	-0-	-680 B	-1252	412 2	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-680	CANCELLED UNDERAGE	->	-572						
03	1209 #	-0-	-0-	-1209 B	-1889		N	-0-			-0-	
04	1170 #	-0-	-0-	-1170 B	-3059		N	-0-			-0-	
05	961 #	-0-	-0-	-961 B	-4020		N	-0-			-0-	
06	930 #	220	-0-	-710 B	-4730	220 2	N	-0-			-0-	
07	465 #	634	-0-	169 B	-4561	634 2	N	-0-			-0-	
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1158 RRCID -> 089502 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2738 - 2987												
02	448 #	487	-0-	39 B	-3454	479 2	8 9 N	7	7 1		1	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-120	CANCELLED UNDERAGE	->	-3334						
03	713 #	-0-	-0-	-713 B	-833		N	-0-	1 1		-0-	
04	990 #	-0-	-0-	-990 B	-1823		N	-0-			-0-	
05	1023 #	-0-	-0-	-1023 B	-2846		N	-0-			-0-	
06	990 #	349	-0-	-641 B	-3487	348 2	1 9 N	1	1 1		-0-	
07	527 #	366	-0-	-161 B	-3648	356 2	10 9 N	9	8 1		1	
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1159 RRCID -> 089796 COMPL. DATE 09/08/1980 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2685 - 2994												
02	389 R	389	-0-	-0- B	-0-	327 2	62 9 Y	56	53 1		10	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	3286 #	-0-	-0-	-3286 B	-3286		Y	58	62 1		6	
04	3180 #	67	-0-	-3113 B	-6399	6 2	61 9 Y	55	54 1		7	
05	2511 #	90	-0-	-2421 B	-8820	15 2	75 9 Y	68	64 1		11	
06	2130 #	571	-0-	-1559 B	-10379	479 2	92 9 Y	84	85 1		10	
07	434 #	1500	-0-	1066 B	-9313	1420 2	80 9 Y	73	76 1		7	
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1162 RRCID -> 090077 COMPL. DATE 09/11/1980 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2825 - 3064												
02	0 #	1934	-0-	1934 B	-4205	1934 2	Y	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-1995	CANCELLED UNDERAGE	->	-2210						
03	1674 #	771	-0-	-903 B	-2898	771 2	Y	-0-			-0-	
04	1620 #	198	-0-	-1422 B	-4320	198 2	Y	-0-			-0-	
05	1674 #	261	-0-	-1413 B	-5733	252 2	9 9 Y	8	8 1		-0-	
06	1620 #	-0-	-0-	-1620 B	-7353		Y	-0-			-0-	
07	1674 #	1713	-0-	39 B	-7314	1622 2	91 9 Y	83	82 1		1	

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE														
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336														
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1163 RRCID -> 090211 COMPL. DATE 09/18/1980 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2912 - 3102														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		0 #	1143	-0-	1143 B	-2837	1143	2		Y	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-2837									
03		2077 #	-0-	-0-	-2077 B	-4914				Y	-0-			-0-
04		2010 #	-0-	-0-	-2010 B	-6924				Y	-0-			-0-
05		2077 #	-0-	-0-	-2077 B	-9001				Y	-0-			-0-
06		1530 #	-0-	-0-	-1530 B	-10531				Y	-0-			-0-
07		1271 #	-0-	-0-	-1271 B	-11802				Y	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1164 RRCID -> 090635 COMPL. DATE 09/30/1980 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2928 - 3124														
02		980 #	1827	-0-	847 B	-6406	1770	2	57	9	Y	52	53	1
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-1620	CANCELLED UNDERAGE ->	-4786							
03		3038 #	862	-0-	-2176 B	-3796	783	2	79	9	Y	72	71	1
04		2940 #	-0-	-0-	-2940 B	-6736					Y	63	63	1
05		3038 #	1472	-0-	-1566 B	-8302	1407	2	65	9	Y	59	59	1
06		2220 #	2050	-0-	-170 B	-8472	1996	2	54	9	Y	49	49	1
07		2015 #	1985	-0-	-30 B	-8502	1937	2	48	9	Y	44	45	1
														-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1181 RRCID -> 093673 COMPL. DATE 05/13/1981 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2846 - 3010														
02		952 #	191	-0-	-761 B	-3684	167	2	24	9	N	22	21	1
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-1187	CANCELLED UNDERAGE ->	-2497							
03		1054 #	30	-0-	-1024 B	-2211	5	2	25	9	N	23	25	1
04		1020 #	529	-0-	-491 B	-2702	505	2	24	9	N	22	21	1
05		961 #	971	-0-	10 B	-2692	941	2	30	9	N	27	26	1
06		900 #	947	-0-	47 B	-2645	910	2	37	9	N	34	34	1
07		558 #	895	-0-	337 B	-2308	859	2	36	9	N	33	34	1
														4
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1189 RRCID -> 094785 COMPL. DATE 07/16/1981 TOTAL DEPTH 3207 PERF. 2783 - 3042														
02		0 #	889	-0-	889 B	-619	889	2			Y	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-619									
03		1333 #	561	-0-	-772 B	-1391	561	2			Y	-0-		-0-
04		1290 #	847	-0-	-443 B	-1834	847	2			Y	-0-		-0-
05		1333 #	-0-	-0-	-1333 B	-3167					Y	-0-		-0-
06		1200 #	-0-	-0-	-1200 B	-4367					Y	-0-		-0-
07		992 #	-0-	-0-	-992 B	-5359					Y	-0-		-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1179 RRCID -> 096347 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2882 - 3023														
02		0 #	1373	-0-	1373 B	-1027	1373	2			N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-1027									
03		1829 #	910	-0-	-919 B	-1946	910	2			N	-0-		-0-
04		1770 #	187	-0-	-1583 B	-3529	187	2			N	-0-		-0-
05		1829 #	-0-	-0-	-1829 B	-5358					N	-0-		-0-
06		1770 #	-0-	-0-	-1770 B	-7128					N	-0-		-0-
07		1519 #	1890	-0-	371 B	-6757	1890	2			N	-0-		-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1192 RRCID -> 096630 COMPL. DATE 10/26/1981 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2714 - 2967														
02		140 #	538	-0-	398 B	-1441	538	2			N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-95	CANCELLED UNDERAGE ->	-1346							
03		1053 R	1148	-0-	95 B	-0-	1148	2			N	-0-		-0-
04		960 #	387	-0-	-573 B	-573	387	2			N	-0-		-0-
05		992 #	-0-	-0-	-992 B	-1565					N	-0-		-0-
06		1110 #	22	-0-	-1088 B	-2653	22	2			N	-0-		-0-
07		1147 #	597	-0-	-550 B	-3203	597	2			N	-0-		-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336												
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1180 RRCID -> 096631 COMPL. DATE 11/30/1981 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2852 - 3019												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	140 #	28	-0-	-112 B	-119	28	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-119								
03	155 #	1	-0-	-154 B	-273	1	2	N	-0-			-0-
04	150 #	84	-0-	-66 B	-339	84	2	N	-0-			-0-
05	155 #	157	-0-	2 B	-337	157	2	N	-0-			-0-
06	150 #	152	-0-	2 B	-335	152	2	N	-0-			-0-
07	93 #	143	-0-	50 B	-285	143	2	N	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1191 RRCID -> 096632 COMPL. DATE 11/30/1981 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2000 - 3188												
02	2 #	2	-0-	-0- B	-12	2	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-10 CANCELLED UNDERAGE ->			-2					
03	5 #	2	-0-	-3 B	-13	2	2	N	-0-			-0-
04	5 #	3	-0-	-2 B	-15	3	2	N	-0-			-0-
05	5 #	2	-0-	-3 B	-18	2	2	N	-0-			-0-
06	5 #	2	-0-	-3 B	-21	2	2	N	-0-			-0-
07	3 #	-0-	-0-	-3 B	-24			N	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1219 RRCID -> 099623 COMPL. DATE 04/30/1982 TOTAL DEPTH 3081 PERF. 2711 - 2955												
02	10 #	2063	-0-	2053 B	-1963	2063	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-1 CANCELLED UNDERAGE ->			-1962					
03	2747 R	2748	-0-	1 B	-0-	2748	2	N	-0-			-0-
04	2400 #	653	-0-	-1747 B	-1747	653	2	N	-0-			-0-
05	2480 #	261	-0-	-2219 B	-3966	261	2	N	-0-			-0-
06	2400 #	-0-	-0-	-2400 B	-6366			N	-0-			-0-
07	2480 #	2085	-0-	-395 B	-6761	2085	2	N	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1232 RRCID -> 099624 COMPL. DATE 05/12/1982 TOTAL DEPTH 3069 PERF. 2747 - 3008												
02	112 #	304	-0-	192 B	-1024	304	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-30 CANCELLED UNDERAGE ->			-994					
03	553 R	583	-0-	30 B	-0-	583	2	N	-0-			-0-
04	390 #	307	-0-	-83 B	-83	307	2	N	-0-			-0-
05	403 #	-0-	-0-	-403 B	-486			N	-0-			-0-
06	570 #	71	-0-	-499 B	-985	71	2	N	-0-			-0-
07	589 #	280	-0-	-309 B	-1294	280	2	N	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1230 RRCID -> 099660 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2670 - 2885												
02	947 R	2786	-0-	1839 B	-0-	2786	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0- CANCELLED UNDERAGE ->								
03	3023 R	3023	-0-	-0- B	-0-	3023	2	N	-0-			-0-
04	2610 #	428	-0-	-2182 B	-2182	428	2	N	-0-			-0-
05	2697 #	-0-	-0-	-2697 B	-4879			N	-0-			-0-
06	2610 #	426	-0-	-2184 B	-7063	426	2	N	-0-			-0-
07	2697 #	2476	-0-	-221 B	-7284	2476	2	N	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1231 RRCID -> 100145 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH 2959 PERF. 2716 - 2912												
02	140 #	359	-0-	219 B	-2076	359	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-90 CANCELLED UNDERAGE ->			-1986					
03	1268 R	1358	-0-	90 B	-0-	1358	2	N	-0-			-0-
04	870 #	472	-0-	-398 B	-398	472	2	N	-0-			-0-
05	899 #	-0-	-0-	-899 B	-1297			N	-0-			-0-
06	1320 #	-0-	-0-	-1320 B	-2617			N	-0-			-0-
07	1364 #	501	-0-	-863 B	-3480	501	2	N	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336												
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1224 RRCID -> 102150 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2777 - 3083												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		140 #	397	-0-	257 B	-1481	397 2		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-90	CANCELLED UNDERAGE	->	-1391					
03		904 R	994	-0-	90 B	-0-	994 2		N	-0-		-0-
04		810 #	320	-0-	-490 B	-490	320 2		N	-0-		-0-
05		837 #	-0-	-0-	-837 B	-1327			N	-0-		-0-
06		960 #	82	-0-	-878 B	-2205	82 2		N	-0-		-0-
07		992 #	602	-0-	-390 B	-2595	602 2		N	-0-		-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1236 RRCID -> 104176 COMPL. DATE 01/25/1983 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3010 - 3204												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1228 RRCID -> 105111 COMPL. DATE 01/14/1983 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2877 - 3229												
02		1 #	801	-0-	800 B	-2191	801 2		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-1419	CANCELLED UNDERAGE	->	-772					
03		1860 #	709	-0-	-1151 B	-2570	709 2		N	-0-		-0-
04		1800 #	115	-0-	-1685 B	-4255	115 2		N	-0-		-0-
05		1860 #	-0-	-0-	-1860 B	-6115			N	-0-		-0-
06		1080 #	271	-0-	-809 B	-6924	271 2		N	-0-		-0-
07		899 #	1442	-0-	543 B	-6381	1442 2		N	-0-		-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1246 RRCID -> 105477 COMPL. DATE 05/04/1983 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2707 - 2993												
02		1036 #	138	-0-	-898 B	-2473	130 2	8 9	N	7	7 1	1
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-958	CANCELLED UNDERAGE	->	-1515					
03		1147 #	-0-	-0-	-1147 B	-2105			N	-0-	1 1	-0-
04		1110 #	-0-	-0-	-1110 B	-3215			N	-0-		-0-
05		589 #	-0-	-0-	-589 B	-3804			N	-0-		-0-
06		570 #	543	-0-	-27 B	-3831	535 2	8 9	N	7	6 1	1
07		155 #	450	-0-	295 B	-3536	441 2	9 9	N	8	8 1	1
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1225 RRCID -> 106188 COMPL. DATE 05/25/1982 TOTAL DEPTH 3167 PERF. 2875 - 3095												
02		292 R	292	-0-	-0- B	-0-	292 2		Y	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		279 #	-0-	-0-	-279 B	-279			Y	-0-		-0-
04		270 #	-0-	-0-	-270 B	-549			Y	-0-		-0-
05		279 #	-0-	-0-	-279 B	-828			Y	-0-		-0-
06		270 #	197	-0-	-73 B	-901	196 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*07		399 R	1300	-0-	901 B	-0-	1276 2	24 9	Y	22	22 1	-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1194 RRCID -> 106763 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2685 - 2903												
02		0 #	-0-	-0-	-0- B	-252			N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE	->	-252					
03		31 #	-0-	-0-	-31 B	-31			N	-0-		-0-
04		30 #	-0-	-0-	-30 B	-61			N	-0-		-0-
05		31 #	-0-	-0-	-31 B	-92			N	-0-		-0-
06		4 #	-0-	-0-	-4 B	-96			N	-0-		-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0- B	-96			N	-0-		-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE													
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336													
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1218 RRCID -> 106764 COMPL. DATE 06/21/1983 TOTAL DEPTH 3225 PERF. 2901 - 3190													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-1634			Y	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE	->	-0-		CANCELLED UNDERAGE	->	-1634					
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1252 RRCID -> 106765 COMPL. DATE 06/06/1983 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2731 - 2934													
02		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-5583			N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE	->	-91		CANCELLED UNDERAGE	->	-5492					
03		3 #	-0-	-0-	-3	B	-94			N	-0-		-0-
04		3 #	-0-	-0-	-3	B	-97			N	-0-		-0-
05		3 #	-0-	-0-	-3	B	-100			N	-0-		-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-100			N	-0-		-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-100			N	-0-		-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1109 RRCID -> 107235 COMPL. DATE 06/03/1983 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2703 - 2980													
02		0 #	707	-0-	707	B	-2544	707 2		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE	->	-964		CANCELLED UNDERAGE	->	-1580					
03		1023 #	1019	-0-	-4	B	-968	1019 2		N	-0-		-0-
04		990 #	442	-0-	-548	B	-1516	442 2		N	-0-		-0-
05		1023 #	-0-	-0-	-1023	B	-2539			N	-0-		-0-
06		990 #	249	-0-	-741	B	-3280	249 2		N	-0-		-0-
07		1023 #	1331	-0-	308	B	-2972	1331 2		N	-0-		-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1110 RRCID -> 107236 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2679 - 2902													
02		1708 #	-0-	-0-	-1708	B	-2418			N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE	->	-2188		CANCELLED UNDERAGE	->	-230					
03		1891 #	73	-0-	-1818	B	-4006	73 2		N	-0-		-0-
04		1830 #	-0-	-0-	-1830	B	-5836			N	-0-		-0-
05		1457 #	-0-	-0-	-1457	B	-7293			N	-0-		-0-
06		510 #	274	-0-	-236	B	-7529	274 2		N	-0-		-0-
07		62 #	1464	-0-	1402	B	-6127	1464 2		N	-0-		-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1241 RRCID -> 107336 COMPL. DATE 06/06/1983 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2754 - 3048													
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE	->	-0-									
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
WADDELL, W.N. WELL #: 309 RRCID -> 107580 COMPL. DATE 08/05/1983 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 2765 - 2843													
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE	->	-0-									
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE																
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336																
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 754 RRCID -> 108762 COMPL. DATE 11/15/1983 TOTAL DEPTH 3524 PERF. 2995 - 3185																
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
02		0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-	
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03		0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04		0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05		0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-	
06		0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07		0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-	
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1234 RRCID -> 108764 COMPL. DATE 11/14/1983 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3043 - 3275																
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-	
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-	
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1107 RRCID -> 109067 COMPL. DATE 09/15/1983 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2765 - 3057																
02		0 %	1327	-0-	1327	B	12574	1277	2	50	9	Y	45	42	1	8
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	12574					Y	46	50	1	4
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	12574				Y	45	43	1	6	
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	12574				Y	54	51	1	9	
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	12574				Y	NO RPT			9	
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	12574				Y	NO RPT			9	
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	12574				Y	NO RPT			9	
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 15266 02/03/2013																
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 442 RRCID -> 112899 COMPL. DATE 01/28/1957 TOTAL DEPTH 4569 PERF. 2712 - 2885																
02		28 #	-0-	-0-	-28	B	-3407				Y	-0-			-0-	
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-3407				Y	-0-			-0-	
03		124 #	-0-	-0-	-124	B	-185				Y	-0-			-0-	
04		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-185				Y	-0-			-0-	
05		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-185				Y	-0-			-0-	
06		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-185				Y	-0-			-0-	
07		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-185				Y	-0-			-0-	
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1227 RRCID -> 116738 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3099 PERF. 2870 - 3054																
02		336 #	194	-0-	-142	B	-453	175	2	19	9	Y	17	17	1	-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-453					Y	-0-			-0-
03		961 #	-0-	-0-	-961	B	-1103					Y	-0-			-0-
04		930 #	-0-	-0-	-930	B	-2033					Y	-0-			-0-
05		961 #	467	-0-	-494	B	-2527	467	2			Y	-0-			-0-
06		660 #	643	-0-	-17	B	-2544	642	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
07		217 #	554	-0-	337	B	-2207	530	2	24	9	Y	22	22	1	-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1115 RRCID -> 130228 COMPL. DATE 05/02/1983 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3113 - 3414																
02		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-3126					Y	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-3126					Y	-0-			-0-
03		31 #	-0-	-0-	-31	B	-609					Y	-0-			-0-
04		30 #	-0-	-0-	-30	B	-639					Y	-0-			-0-
05		31 #	-0-	-0-	-31	B	-670					Y	-0-			-0-
06		30 #	-0-	-0-	-30	B	-700					Y	-0-			-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-700					Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336												
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1211 RRCID -> 155900 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2906 - 3048												
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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1002 RRCID -> 156447 COMPL. DATE 09/14/1995 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 3017 - 3076												
02	0 #	98	-0-	98	B	-592	98	2				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -91 CANCELLED UNDERAGE -> -501												
03	496 #	245	-0-	-251	B	-342	245	2				-0-
04	480 #	403	-0-	-77	B	-419	403	2				-0-
05	496 #	1	-0-	-495	B	-914	1	2				-0-
06	330 #	-0-	-0-	-330	B	-1244						-0-
07	403 #	91	-0-	-312	B	-1556	91	2				-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1312 RRCID -> 160656 COMPL. DATE 09/14/1996 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 2712 - 3090												
02	196 #	1656	-0-	1460	B	-2916	1656	2				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -880 CANCELLED UNDERAGE -> -2036												
03	1573 R	2453	-0-	880	B	-0-	2453	2				-0-
04	2100 #	860	-0-	-1240	B	-1240	860	2				-0-
05	2170 #	-0-	-0-	-2170	B	-3410						-0-
06	2370 #	187	-0-	-2183	B	-5593	187	2				-0-
07	2449 #	1083	-0-	-1366	B	-6959	1083	2				-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 709 RRCID -> 167267 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 2730 - 3071												
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N			-0-
WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 965 RRCID -> 170777 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 4535 PERF. 2534 - 2713												
02	0 %	163	-0-	163	B	1634	123	2	40	9	Y	36
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1634												
03	0 %	163	-0-	163	B	1797	123	2	40	9	Y	36
04	0 %	80	-0-	80	B	1877	50	2	30	9	Y	27
05	0 %	87	-0-	87	B	1964	63	2	24	9	Y	22
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	1964					Y	NO RPT
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	1964					Y	NO RPT
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 24056 02/13/2013												
WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 870 RRCID -> 187287 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 5630 PERF. 2512 - 2678												
02	280 #	257	-0-	-23	B	-69	217	2	40	9	Y	36
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -69												
03	251 R	320	-0-	69	B	-0-	280	2	40	9	Y	36
04	145 R	145	-0-	-0-	B	-0-	115	2	30	9	Y	27
05	124 #	121	-0-	-3	B	-3	97	2	24	9	Y	22
*06	345 R	348	-0-	3	B	-0-	306	2	42	9	Y	38
*07	423 R	423	-0-	-0-	B	-0-	364	2	59	9	Y	54

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE															
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336															
WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 964 RRCID -> 188545 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2510 - 2765															
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	EOM BALANCE
02		0 %	311	-0-	311 B	2673	271	2	40	9	Y	36	36	1	5
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 2673															
03		0 %	390	-0-	390 B	3063	350	2	40	9	Y	36	37	1	4
04		0 %	173	-0-	173 B	3236	143	2	30	9	Y	27	28	1	3
05		0 %	146	-0-	146 B	3382	122	2	24	9	Y	22	19	1	6
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0- B	3382					Y	NO RPT			6
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0- B	3382					Y	NO RPT			6
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 15266 02/15/2013															
WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 594 RRCID -> 188993 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 2504 - 3946															
02		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04		247 R	247	-0-	-0- B	-0-	230	2	17	9	N	15	14	1	1
05		207 R	207	-0-	-0- B	-0-	194	2	13	9	N	12	10	1	3
*06		282 R	282	-0-	-0- B	-0-	268	2	14	9	N	13	13	1	3
*07		312 R	312	-0-	-0- B	-0-	291	2	21	9	N	19	19	1	3
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1193 RRCID -> 190865 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 2960 - 3200															
02		4 #	-0-	-0-	-4 B	-36					Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -36															
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 916 RRCID -> 191172 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 2836 - 2968															
02		252 #	1	-0-	-251 B	-5451	1	2			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -251 CANCELLED UNDERAGE -> -5200															
03		279 #	-0-	-0-	-279 B	-530					Y	-0-			-0-
04		1 #	-0-	-0-	-1 B	-531					Y	-0-			-0-
05		1 #	-0-	-0-	-1 B	-532					Y	-0-			-0-
06		1 #	-0-	-0-	-1 B	-533					Y	-0-			-0-
07		1 #	-0-	-0-	-1 B	-534					Y	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 914 RRCID -> 191173 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2847 - 3000															
02		952 #	2607	-0-	1655 B	-432	2552	2	55	9	Y	50	51	1	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -432															
03		4805 #	1384	-0-	-3421 B	-3421	1384	2			Y	-0-			-0-
04		4650 #	36	-0-	-4614 B	-8035	33	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
05		4805 #	-0-	-0-	-4805 B	-12840					Y	-0-			-0-
06		3570 #	457	-0-	-3113 B	-15953	453	2	4	9	Y	4	4	1	-0-
07		2883 #	2424	-0-	-459 B	-16412	2349	2	75	9	Y	68	67	1	1
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 304 RRCID -> 191174 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 2758 - 2944															
02		0 A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 15266 02/13/2013															

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336												
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 221 RRCID -> 191175 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 2896 - 3046												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O				(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
02	588 #	-0-	-0-	-588 B	-4756		N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-1740	CANCELLED UNDERAGE	->	-3016						
03	1240 #	-0-	-0-	-1240 B	-2980		N	-0-			-0-	
04	1200 #	-0-	-0-	-1200 B	-4180		N	-0-			-0-	
05	1240 #	9	-0-	-1231 B	-5411	9 2	N	-0-			-0-	
06	270 #	155	-0-	-115 B	-5526	155 2	N	-0-			-0-	
07	0 #	10	-0-	10 B	-5516	10 2	N	-0-			-0-	
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 71 RRCID -> 192202 COMPL. DATE 07/28/2002 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 2826 - 2964												
02	0 #	867	-0-	867 B	-7013	867 2	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-276	CANCELLED UNDERAGE	->	-6737						
03	2663 R	2939	-0-	276 B	-0-	2939 2	N	-0-			-0-	
04	510 R	510	-0-	-0- B	-0-	510 2	N	-0-			-0-	
05	961 #	346	-0-	-615 B	-615	346 2	N	-0-			-0-	
06	2850 #	-0-	-0-	-2850 B	-3465		N	-0-			-0-	
07	2945 #	2195	-0-	-750 B	-4215	2195 2	N	-0-			-0-	
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 272 RRCID -> 193183 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2730 - 3006												
02	672 #	1593	-0-	921 B	-1929	1557 2	36 9 Y	33	34	1	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-1620	CANCELLED UNDERAGE	->	-309						
03	DLQ G-10	722	-0-	722 B	-898	722 2	Y	-0-			-0-	
04	DLQ G-10	3	-0-	3 B	-895	1 2	2 9 Y	2	2	1	-0-	
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-895		Y	6	6	1	-0-	
06	0 #	408	-0-	408 B	-487	405 2	3 9 Y	3	3	1	-0-	
07	1767 #	2222	-0-	455 B	-32	2172 2	50 9 Y	45	45	1	-0-	
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 244 RRCID -> 193190 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 2906 - 3064												
02	644 #	390	-0-	-254 B	-3415	390 2	Y	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-1852	CANCELLED UNDERAGE	->	-1563						
03	2511 #	-0-	-0-	-2511 B	-4363		Y	-0-			-0-	
04	2430 #	-0-	-0-	-2430 B	-6793		Y	-0-			-0-	
05	2511 #	-0-	-0-	-2511 B	-9304		Y	-0-			-0-	
06	1650 #	-0-	-0-	-1650 B	-10954		Y	-0-			-0-	
07	434 #	-0-	-0-	-434 B	-11388		Y	-0-			-0-	
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 882 RRCID -> 201844 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 3110 - 3250												
02	196 #	-0-	-0-	-196 B	-2284		Y	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-676	CANCELLED UNDERAGE	->	-1608						
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-676		Y	-0-			-0-	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-676		Y	-0-			-0-	
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-676		Y	-0-			-0-	
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-676		Y	NO RPT			-0-	
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-676		Y	NO RPT			-0-	
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 64 RRCID -> 201852 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 3106 - 3454												
02	5145 R	5145	-0-	-0- B	-0-	5022 2	123 9 Y	112	112	1		1
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	DLQ G-10	3461	-0-	3461 B	3461	3408 2	53 9 Y	48	49	1	-0-	
04	DLQ G-10	775	-0-	775 B	4236	653 2	122 9 Y	111	110	1	-0-	1
05	4956 R	720	-0-	-4236 B	-0-	708 2	12 9 Y	11	12	1	-0-	
06	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-	
*07	6794 R	6794	-0-	-0- B	-0-	6680 2	114 9 Y	104	103	1	-0-	1

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336												
WADDELL, W N ET AL WELL #: 1909 RRCID -> 209772 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2794 - 3000												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1680 #	629	-0-	-1051 B	-1051	621	2	8	9	Y	7	1
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -1051											
03	1860 #	-0-	-0-	-1860 B	-2911					Y	-0-	-0-
04	1800 #	-0-	-0-	-1800 B	-4711					Y	-0-	-0-
05	1860 #	-0-	-0-	-1860 B	-6571					Y	-0-	-0-
06	1380 #	338	-0-	-1042 B	-7613	336	2	2	9	Y	2	1
07	682 #	1648	-0-	966 B	-6647	1638	2	10	9	Y	9	1

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 414 RRCID -> 209777 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 2936 - 3164												
02	1260 #	367	-0-	-893 B	-2910	337	2	30	9	Y	27	1
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -1115 CANCELLED UNDERAGE -> -1795											
03	DLQ G-10	47	-0-	47 B	-1068	7	2	40	9	Y	36	1
04	DLQ G-10	309	-0-	309 B	-759	274	2	35	9	Y	32	1
05	DLQ G-10	1321	-0-	1321 B	562	1289	2	32	9	Y	29	1
*06	2039 R	1477	-0-	-562 B	-0-	1447	2	30	9	Y	27	1
*07	1480 R	1480	-0-	-0- B	-0-	1448	2	32	9	Y	29	1

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 342 RRCID -> 210916 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 2890 - 3076												
02	392 #	88	-0-	-304 B	-1535	30	2	58	9	Y	53	1
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -851 CANCELLED UNDERAGE -> -684											
03	DLQ G-10	80	-0-	80 B	-771	1	2	79	9	Y	72	1
04	DLQ G-10	93	-0-	93 B	-678	24	2	69	9	Y	63	1
05	DLQ G-10	179	-0-	179 B	-499	114	2	65	9	Y	59	1
06	0 #	187	-0-	187 B	-312	128	2	59	9	Y	54	1
07	93 #	192	-0-	99 B	-213	128	2	64	9	Y	58	1

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 621 RRCID -> 210918 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 3032 - 3212												
02	3 #	-0-	-0-	-3 B	-13078					N	17	1
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -1533 CANCELLED UNDERAGE -> -11545											
03	0 #	-0-	-0-	-0- B	-1533					N	-0-	-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0- B	-1533					N	-0-	-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0- B	-1533					N	-0-	-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0- B	-1533					N	-0-	-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0- B	-1533					N	-0-	-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 953 RRCID -> 210965 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3018 - 3160												
02	784 #	461	-0-	-323 B	-323	132	2	299	4	Y	27	1
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -323											
03	DLQ G-10	456	-0-	456 B	133	1	2	415	4	Y	36	1
04	DLQ G-10	1120	-0-	1120 B	1253	40	9	642	4	Y	32	1
05	2338 R	1085	-0-	-1253 B	-0-	35	9	931	2	Y	29	1
*06	943 R	943	-0-	-0- B	-0-	32	9	913	2	Y	27	1
07	961 #	900	-0-	-61 B	-61	861	2	39	9	Y	35	1

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 413 RRCID -> 212830 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 3019 - 3154												
02	0 #	60	-0-	60 B	-492	30	2	30	9	Y	27	1
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -274 CANCELLED UNDERAGE -> -218											
03	31 #	41	-0-	10 B	-264	1	2	40	9	Y	36	1
04	90 #	59	-0-	-31 B	-295	24	2	35	9	Y	32	1
05	93 #	146	-0-	53 B	-242	114	2	32	9	Y	29	1
06	90 #	158	-0-	68 B	-174	128	2	30	9	Y	27	1
07	62 #	160	-0-	98 B	-76	128	2	32	9	Y	29	1

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE													
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336													
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 351 RRCID -> 220281 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 2778 - 3136													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		364 #	1317	-0-	953 B	-2314	1302 2	15 9	N	14	14 1		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-210	CANCELLED UNDERAGE	->	-2104					
03		1956 R	2166	-0-	210 B	-0-	2132 2	34 9	N	31	31 1		-0-
04		2370 #	856	-0-	-1514 B	-1514	843 2	13 9	N	12	12 1		-0-
05		2449 #	-0-	-0-	-2449 B	-3963			N	-0-			-0-
06		2370 #	211	-0-	-2159 B	-6122	208 2	3 9	N	3	3 1		-0-
07		2170 #	1566	-0-	-604 B	-6726	1547 2	19 9	N	17	17 1		-0-
WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 90 RRCID -> 220282 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 2642 - 3032													
02		567 R	567	-0-	-0- B	-0-	567 2		Y	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03		1519 #	-0-	-0-	-1519 B	-1519			Y	-0-			-0-
04		1470 #	-0-	-0-	-1470 B	-2989			Y	-0-			-0-
05		1519 #	-0-	-0-	-1519 B	-4508			Y	-0-			-0-
06		600 #	-0-	-0-	-600 B	-5108			Y	-0-			-0-
07		620 #	294	-0-	-326 B	-5434	294 2		Y	-0-			-0-
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1315 RRCID -> 225429 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2710 - 3080													
02		448 #	344	-0-	-104 B	-13524	344 2		Y	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-1388	CANCELLED UNDERAGE	->	-12136					
03		1860 #	NO RPT	-0-	-1860 B	-3248			Y	NO RPT			-0-
04		2760 #	NO RPT	-0-	-2760 B	-6008			Y	NO RPT			-0-
05		2852 #	NO RPT	-0-	-2852 B	-8860			Y	NO RPT			-0-
06		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-8860			Y	NO RPT			-0-
07		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-8860			Y	NO RPT			-0-
WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 292 RRCID -> 227386 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 3445 PERF. 2766 - 3014													
02		0 #	2018	-0-	2018 B	-1132	2018 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-150	CANCELLED UNDERAGE	->	-982					
03		3306 R	3456	-0-	150 B	-0-	3456 2		N	-0-			-0-
04		2190 #	855	-0-	-1335 B	-1335	855 2		N	-0-			-0-
05		2263 #	479	-0-	-1784 B	-3119	479 2		N	-0-			-0-
06		2190 #	6	-0-	-2184 B	-5303	6 2		N	-0-			-0-
07		2263 #	2551	-0-	288 B	-5015	2551 2		N	-0-			-0-
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 370 RRCID -> 228814 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 2876 - 3116													
02		224 #	685	-0-	461 B	-1244	649 2	36 9	Y	33	34 1		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-308	CANCELLED UNDERAGE	->	-936					
03		2697 #	-0-	-0-	-2697 B	-3005			Y	-0-			-0-
04		2610 #	336	-0-	-2274 B	-5279	322 2	14 9	Y	13	13 1		-0-
05		2697 #	376	-0-	-2321 B	-7600	354 2	22 9	Y	20	20 1		-0-
06		1740 #	331	-0-	-1409 B	-9009	320 2	11 9	Y	10	10 1		-0-
07		744 #	1950	-0-	1206 B	-7803	1776 2	174 9	Y	158	156 1		2
WADDELL, W. N., ETAL WELL #: 356 RRCID -> 242262 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 2497 - 2684													
02		3753 R	3753	-0-	-0- B	-0-	3753 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03		3995 R	3995	-0-	-0- B	-0-	3995 2		N	-0-			-0-
04		3180 #	2352	-0-	-828 B	-828	2352 2		N	-0-			-0-
05		3286 #	2572	-0-	-714 B	-1542	2572 2		N	-0-			-0-
06		3180 #	3448	-0-	268 B	-1274	3448 2		N	-0-			-0-
07		3286 #	4034	-0-	748 B	-526	4034 2		N	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE													
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336													
WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 367 RRCID -> 246025 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 2519 - 2798													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		3584 #	3457	-0-	-127 B	-11232	3457 2		Y	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-3444	CANCELLED UNDERAGE ->	-7788						
03		3968 #	3470	-0-	-498 B	-3942	3470 2		Y	-0-			-0-
04		3840 #	1414	-0-	-2426 B	-6368	1414 2		Y	-0-			-0-
05		3813 #	1761	-0-	-2052 B	-8420	1761 2		Y	-0-			-0-
06		3690 #	2082	-0-	-1608 B	-10028	2082 2		Y	-0-			-0-
07		3813 #	3073	-0-	-740 B	-10768	3073 2		Y	-0-			-0-
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1105 RRCID -> 251114 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2758 - 3007													
02		616 #	187	-0-	-429 B	-493	179 2	8 9	N	7	7 1		1
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-429	CANCELLED UNDERAGE ->	-64						
03		682 #	-0-	-0-	-682 B	-1111			N	-0-	1 1		-0-
04		660 #	-0-	-0-	-660 B	-1771			N	-0-			-0-
05		682 #	-0-	-0-	-682 B	-2453			N	-0-			-0-
06		660 #	236	-0-	-424 B	-2877	235 2	1 9	N	1	1 1		-0-
07		217 #	699	-0-	482 B	-2395	689 2	10 9	N	9	8 1		1
BURNETT OIL CO., INC. 110016 MCKNIGHT GAS UNIT WELL #: A 8 RRCID -> 042774 COMPL. DATE 09/21/1967 TOTAL DEPTH 3054 PERF. N/A													
02		3 #	-0-	-0-	-3 B	-10			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-10								
03		3 #	-0-	-0-	-3 B	-13			N	-0-			-0-
04		2 #	-0-	-0-	-2 B	-15			N	-0-			-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0- B	-15			N	-0-			-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0- B	-15			N	-0-			-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0- B	-15			N	-0-			-0-
MCKNIGHT, M. B. "C" WELL #: 10 RRCID -> 113895 COMPL. DATE 10/24/1984 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 3069 - 3136													
02		137 R	137	-0-	-0- B	-0-	137 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03		173 R	173	-0-	-0- B	-0-	173 2		N	-0-			-0-
04		235 R	235	-0-	-0- B	-0-	3 1	232 2	N	-0-			-0-
05		243 R	243	-0-	-0- B	-0-	9 1	234 2	N	-0-			-0-
06		330 R	330	-0-	-0- B	-0-	17 1	313 2	N	-0-			-0-
*07		323 R	323	-0-	-0- B	-0-	27 1	296 2	N	-0-			-0-
CALLAHAN LAND COMPANY 123940 BARNESLEY-JUDKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 042479 COMPL. DATE 08/14/1967 TOTAL DEPTH 3009 PERF. N/A													
02		481 R	481	-0-	-0- B	-0-	481 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03		556 R	556	-0-	-0- B	-0-	556 3		N	-0-			-0-
04		511 R	511	-0-	-0- B	-0-	511 3		N	-0-			-0-
05		458 R	458	-0-	-0- B	-0-	458 3		N	-0-			-0-
06		508 R	508	-0-	-0- B	-0-	508 3		N	-0-			-0-
07		403 #	226	-0-	-177 B	-177	226 3		N	-0-			-0-
CAMBRIAN MANAGEMENT, LTD. 126758 TUBB D-2 WELL #: 6 RRCID -> 198212 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2764 - 3074													
02		56 #	-0-	-0-	-56 B	-56			Y	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-56								
03		62 #	-0-	-0-	-62 B	-118			Y	-0-			-0-
04		60 #	46	-0-	-14 B	-132	46 3		Y	-0-			-0-
05		62 #	52	-0-	-10 B	-142	30 3	22 9	Y	20	4 1		16
06		60 #	35	-0-	-25 B	-167	35 3		Y	-0-	15 1		1
07		62 #	79	-0-	17 B	-150	79 3		Y	-0-			1

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
CHEVRON U. S. A. INC. 148113												
TUBB, J. B. -A- WELL #: 8 C RRCID -> 032979 COMPL. DATE 04/09/1964 TOTAL DEPTH 5603 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
02		2039 R	2039	-0-	-0- B	-0-	1985 3	54 9	Y	49	46 0	3
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1977 R	1977	-0-	-0- B	-0-	1907 3	70 9	Y	64	63 0	4
04		1765 R	1765	-0-	-0- B	-0-	1721 3	44 9	Y	40	41 0	3
05		1598 R	1598	-0-	-0- B	-0-	1558 3	40 9	Y	36	36 0	3
06		1274 R	1274	-0-	-0- B	-0-	1232 3	42 9	Y	38	39 0	2
*07		1721 R	1721	-0-	-0- B	-0-	1679 3	42 9	Y	38	37 0	3
TUBB, J. B., ET AL TR. -C- WELL #: 2 RRCID -> 042836 COMPL. DATE 10/23/1967 TOTAL DEPTH 4650 PERF. N/A												
02		168 #	101	-0-	-67 B	-133	101 3		Y	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-133								
03		62 #	110	-0-	48 B	-85	110 3		Y	-0-		-0-
04		63 R	148	-0-	85 B	-0-	148 3		Y	-0-		-0-
05		163 R	163	-0-	-0- B	-0-	163 3		Y	-0-		-0-
06		160 R	160	-0-	-0- B	-0-	160 3		Y	-0-		-0-
*07		148 R	148	-0-	-0- B	-0-	148 3		Y	-0-		-0-
TUBB, J. B. "B" TR. A WELL #: 18 RRCID -> 048328 COMPL. DATE 04/21/1970 TOTAL DEPTH 4275 PERF. N/A												
02		84 #	13	-0-	-71 B	-535	13 3		Y	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-154	CANCELLED UNDERAGE ->		-381					
03		62 #	18	-0-	-44 B	-198	18 3		Y	-0-		-0-
04		60 #	15	-0-	-45 B	-243	15 3		Y	-0-		-0-
05		13 #	8	-0-	-5 B	-248	8 3		Y	-0-		-0-
06		30 #	-0-	-0-	-30 B	-278			Y	-0-		-0-
07		31 #	-0-	-0-	-31 B	-309			Y	-0-		-0-
TUBB, J. B. -A- WELL #: 14 RRCID -> 050148 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2622 - 2865												
02		1036 #	1002	-0-	-34 B	-1900	991 3	11 9	Y	10	10 0	1
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-861	CANCELLED UNDERAGE ->		-1039					
03		1209 #	998	-0-	-211 B	-1072	986 3	12 9	Y	11	11 0	1
04		1350 #	719	-0-	-631 B	-1703	709 3	10 9	Y	9	9 0	1
05		1395 #	165	-0-	-1230 B	-2933	156 3	9 9	Y	8	8 0	1
06		1350 #	885	-0-	-465 B	-3398	876 3	9 9	Y	8	9 0	-0-
07		1116 #	1174	-0-	58 B	-3340	1162 3	12 9	Y	11	10 0	1
TUBB, J. B. -A- WELL #: 17 RRCID -> 052786 COMPL. DATE 08/12/1996 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2710 - 3008												
02		1148 #	873	-0-	-275 B	-3138	856 3	17 9	Y	15	15 0	1
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-1637	CANCELLED UNDERAGE ->		-1501					
03		1457 #	1268	-0-	-189 B	-1826	1257 3	11 9	Y	10	10 0	1
04		1410 #	717	-0-	-693 B	-2519	716 3	1 9	Y	1	2 0	-0-
05		1457 #	1087	-0-	-370 B	-2889	1072 3	15 9	Y	14	13 0	1
06		1230 #	931	-0-	-299 B	-3188	918 3	13 9	Y	12	12 0	1
07		1271 #	1043	-0-	-228 B	-3416	1043 3		Y	-0-	1 0	-0-
TUBB, J. B. -B- WELL #: 43 U RRCID -> 053346 COMPL. DATE 08/26/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02		616 #	738	-0-	122 B	-328	738 3		Y	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-15	CANCELLED UNDERAGE ->		-313					
03		1274 R	1289	-0-	15 B	-0-	1289 3		Y	-0-		-0-
04		1093 R	1093	-0-	-0- B	-0-	1093 3		Y	-0-		-0-
05		1032 R	1032	-0-	-0- B	-0-	1032 3		Y	-0-		-0-
06		924 R	924	-0-	-0- B	-0-	924 3		Y	-0-		-0-
*07		934 R	934	-0-	-0- B	-0-	934 3		Y	-0-		-0-

SAND HILLS (JUDKINS)													
CHEVRON U. S. A. INC.													
TUBB, J. B. -A-													
//CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE													
//CONT.// 148113													
WELL #: 9 RRCID -> 055506 COMPL. DATE 06/09/1973 TOTAL DEPTH 5743 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02		0 #	164	-0-	164 B	-4865	164	3		Y	-0-		-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-3964	CANCELLED UNDERAGE ->		-901					
03		0 #	357	-0-	357 B	-3607	357	3		Y	-0-		-0-
04		0 #	359	-0-	359 B	-3248	359	3		Y	-0-		-0-
05		186 #	311	-0-	125 B	-3123	311	3		Y	-0-		-0-
06		180 #	233	-0-	53 B	-3070	233	3		Y	-0-		-0-
07		186 #	261	-0-	75 B	-2995	261	3		Y	-0-		-0-
TUBB, J. B. -A-													
WELL #: 11 RRCID -> 068154 COMPL. DATE 08/24/1976 TOTAL DEPTH 5900 PERF. N/A													
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
TUBB, J. B. "B"													
WELL #: 53 RRCID -> 104077 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2811 - 2859													
02		84 #	81	-0-	-3 B	-396	81	3		Y	-0-		-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-30	CANCELLED UNDERAGE ->		-366					
03		93 #	114	-0-	21 B	-9	114	3		Y	-0-		-0-
04		110 R	119	-0-	9 B	-0-	119	3		Y	-0-		-0-
05		97 R	97	-0-	-0- B	-0-	97	3		Y	-0-		-0-
06		90 #	55	-0-	-35 B	-35	55	3		Y	-0-		-0-
*07		146 R	181	-0-	35 B	-0-	181	3		Y	-0-		-0-
TUBB, J. B. "B" TR. A													
WELL #: 62 RRCID -> 113324 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2765 - 2916													
02		644 #	261	-0-	-383 B	-3150	261	3		Y	-0-		-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-603	CANCELLED UNDERAGE ->		-2547					
03		713 #	263	-0-	-450 B	-1053	263	3		Y	-0-		-0-
04		690 #	187	-0-	-503 B	-1556	187	3		Y	-0-		-0-
05		527 #	211	-0-	-316 B	-1872	211	3		Y	-0-		-0-
06		300 #	228	-0-	-72 B	-1944	228	3		Y	-0-		-0-
07		279 #	297	-0-	18 B	-1926	297	3		Y	-0-		-0-
TUBB, J. B. "B"													
WELL #: 44 RRCID -> 154229 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2646 - 2773													
02		448 #	537	-0-	89 B	-3615	537	3		Y	-0-		-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-2414	CANCELLED UNDERAGE ->		-1201					
03		496 #	1279	-0-	783 B	-1631	1279	3		Y	-0-		-0-
04		480 #	1143	-0-	663 B	-968	1143	3		Y	-0-		-0-
05		589 #	578	-0-	-11 B	-979	578	3		Y	-0-		-0-
06		720 #	592	-0-	-128 B	-1107	592	3		Y	-0-		-0-
07		744 #	609	-0-	-135 B	-1242	609	3		Y	-0-		-0-
TUBB, J. B. -A-													
WELL #: 1 RRCID -> 159476 COMPL. DATE 07/14/1996 TOTAL DEPTH 5783 PERF. 2684 - 2995													
02		812 #	624	-0-	-188 B	-1005	624	3		Y	-0-		-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-620	CANCELLED UNDERAGE ->		-385					
03		899 #	712	-0-	-187 B	-807	712	3		Y	-0-		-0-
04		900 #	300	-0-	-600 B	-1407	300	3		Y	-0-		-0-
05		930 #	308	-0-	-622 B	-2029	308	3		Y	-0-		-0-
06		900 #	462	-0-	-438 B	-2467	462	3		Y	-0-		-0-
07		713 #	511	-0-	-202 B	-2669	511	3		Y	-0-		-0-

SAND HILLS (JUDKINS)													
CHEVRON U. S. A. INC.													
TUBB, J. B. -A-													
		//CONT.//		80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE			
		//CONT.//		148113									
		WELL #:		16		RRCID ->		159477		COMPL. DATE		07/15/1996	
		TOTAL DEPTH		3160		PERF.		2682		-		2850	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02		448 #	693	-0-	245 B	-394	693	3		Y	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE	->	-394						
03		868 #	507	-0-	-361 B	-361	507	3		Y	-0-		-0-
04		810 #	597	-0-	-213 B	-574	597	3		Y	-0-		-0-
05		837 #	717	-0-	-120 B	-694	717	3		Y	-0-		-0-
06		750 #	656	-0-	-94 B	-788	656	3		Y	-0-		-0-
07		775 #	642	-0-	-133 B	-921	642	3		Y	-0-		-0-

TUBB, J. B. -A-													
		WELL #:		20		RRCID ->		159478		COMPL. DATE		07/11/1996	
		TOTAL DEPTH		3200		PERF.		2624		-		3040	
02		756 #	1002	-0-	246 B	-1280	984	3	18	9	Y	16	16
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-254	CANCELLED UNDERAGE	->	-1026						
03		995 R	1249	-0-	254 B	-0-	1231	3	18	9	Y	16	16
04		1017 R	1017	-0-	-0- B	-0-	1008	3	9	9	Y	8	8
05		1116 #	1026	-0-	-90 B	-90	1022	3	4	9	Y	5	5
06		1110 #	968	-0-	-142 B	-232	962	3	6	9	Y	5	5
07		1147 #	978	-0-	-169 B	-401	972	3	6	9	Y	5	5

TUBB, J. B. -A-													
		WELL #:		5		RRCID ->		160138		COMPL. DATE		08/01/1996	
		TOTAL DEPTH		5967		PERF.		2733		-		2878	
02		1494 R	1494	-0-	-0- B	-0-	1477	3	17	9	Y	15	16
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		2015 #	1603	-0-	-412 B	-412	1573	3	30	9	Y	27	26
04		1680 #	1204	-0-	-476 B	-888	1176	3	28	9	Y	25	25
05		1736 #	1637	-0-	-99 B	-987	1604	3	33	9	Y	30	30
06		1680 #	1282	-0-	-398 B	-1385	1249	3	33	9	Y	30	30
07		1643 #	1350	-0-	-293 B	-1678	1340	3	10	9	Y	9	10

TUBB, J. B. -A-													
		WELL #:		28		RRCID ->		160144		COMPL. DATE		07/02/1996	
		TOTAL DEPTH		4510		PERF.		2633		-		2858	
02		756 #	615	-0-	-141 B	-1272	585	3	30	9	Y	27	27
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-348	CANCELLED UNDERAGE	->	-924						
03		744 #	850	-0-	106 B	-242	778	3	72	9	Y	65	63
04		720 #	793	-0-	73 B	-169	726	3	67	9	Y	61	61
05		744 #	795	-0-	51 B	-118	747	3	48	9	Y	44	45
06		882 R	1000	-0-	118 B	-0-	960	3	40	9	Y	36	37
*07		933 R	933	-0-	-0- B	-0-	905	3	28	9	Y	25	25

TUBB, J. B. -A-													
		WELL #:		12		RRCID ->		160315		COMPL. DATE		08/08/1996	
		TOTAL DEPTH		3100		PERF.		2685		-		3035	
02		1848 #	1494	-0-	-354 B	-2101	1494	3			Y	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-2101									
03		2046 #	1321	-0-	-725 B	-2826	1321	3			Y	-0-	-0-
04		1980 #	664	-0-	-1316 B	-4142	664	3			Y	-0-	-0-
05		1643 #	707	-0-	-936 B	-5078	696	3	11	9	Y	10	9
06		1590 #	987	-0-	-603 B	-5681	975	3	12	9	Y	11	11
07		1643 #	846	-0-	-797 B	-6478	844	3	2	9	Y	2	3

TUBB, J. B. ET AL													
		WELL #:		1		RRCID ->		241693		COMPL. DATE		N/A	
		TOTAL DEPTH		5765		PERF.		2806		-		3076	
02		784 #	616	-0-	-168 B	-2436	616	3			Y	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-1018	CANCELLED UNDERAGE	->	-1418						
03		0 #	802	-0-	802 B	-216	802	3			Y	-0-	-0-
04		690 #	770	-0-	80 B	-136	770	3			Y	-0-	-0-
05		713 #	790	-0-	77 B	-59	790	3			Y	-0-	-0-
06		696 R	755	-0-	59 B	-0-	755	3			Y	-0-	-0-
07		713 #	196	-0-	-517 B	-517	196	3			Y	-0-	-0-

SAND HILLS (JUDKINS)												
CHEVRON U. S. A. INC.												
TUBB, J. B. -A-												
//CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
//CONT.// 148113												
WELL #: 21 RRCID -> 264296 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2934 - 3044												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
					STATUS	UNDERAGE	CODE	CODE			CODE	
02		476 #	870	-0-	394 B	-544	866 3	4 9	N	4	4 0	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-544							
03		527 #	660	-0-	133 B	-411	657 3	3 9	N	3	3 0	-0-
04		510 #	341	-0-	-169 B	-580	341 3		N	-0-		-0-
05		806 #	437	-0-	-369 B	-949	437 3		N	-0-		-0-
06		780 #	408	-0-	-372 B	-1321	408 3		N	-0-		-0-
07		806 #	112	-0-	-694 B	-2015	112 3		N	-0-		-0-
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO												
TUBB, J. B. STATE												
WELL #: 4 RRCID -> 031253 COMPL. DATE 08/22/1963 TOTAL DEPTH 6013 PERF. N/A												
02		140 #	150	-0-	10 B	-119	150 3		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-62	CANCELLED UNDERAGE ->		-57				
03		124 #	137	-0-	13 B	-49	137 3		N	-0-		-0-
04		150 #	144	-0-	-6 B	-55	128 3	16 4	N	-0-		-0-
05		155 #	141	-0-	-14 B	-69	131 3	10 4	N	-0-		-0-
06		150 #	140	-0-	-10 B	-79	137 3	3 4	N	-0-		-0-
07		155 #	101	-0-	-54 B	-133	99 3	2 4	N	-0-		-0-
TUBB, J. B. STATE												
WELL #: 5 RRCID -> 037660 COMPL. DATE 12/09/1965 TOTAL DEPTH 4560 PERF. N/A												
02		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
CITATION OIL & GAS CORP.												
BARNESLEY -B- JUDKINS GAS UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 037331 COMPL. DATE 09/29/1965 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A												
02		700 #	690	-0-	-10 B	-872	690 3		Y	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-872							
03		465 #	727	-0-	262 B	-610	727 3		Y	-0-		-0-
04		450 #	709	-0-	259 B	-351	709 3		Y	-0-		-0-
05		465 #	650	-0-	185 B	-166	650 3		Y	-0-		-0-
06		476 R	642	-0-	166 B	-0-	642 3		Y	-0-		-0-
*07		644 R	644	-0-	-0- B	-0-	644 3		Y	-0-		-0-
BARNESLEY -B- JUDKINS GAS UNIT												
WELL #: 2 RRCID -> 050918 COMPL. DATE 07/22/1971 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A												
02		1820 #	1840	-0-	20 B	-1859	1840 3		Y	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-1859							
03		1550 #	1856	-0-	306 B	-1553	1856 3		Y	-0-		-0-
04		1500 #	1758	-0-	258 B	-1295	1758 3		Y	-0-		-0-
05		1550 #	1608	-0-	58 B	-1237	1608 3		Y	-0-		-0-
06		1500 #	1498	-0-	-2 B	-1239	1498 3		Y	-0-		-0-
07		1550 #	1448	-0-	-102 B	-1341	1448 3		Y	-0-		-0-
BARNESLEY -D-												
WELL #: 3 U RRCID -> 051648 COMPL. DATE 12/28/1971 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A												
02		644 #	477	-0-	-167 B	-874	477 3		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-497	CANCELLED UNDERAGE ->		-377				
03		496 #	462	-0-	-34 B	-531	462 3		N	-0-		-0-
04		540 #	433	-0-	-107 B	-638	433 3		N	-0-		-0-
05		558 #	393	-0-	-165 B	-803	393 3		N	-0-		-0-
06		510 #	356	-0-	-154 B	-957	356 3		N	-0-		-0-
07		527 #	363	-0-	-164 B	-1121	363 3		N	-0-		-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
CITATION OIL & GAS CORP. //CONT.// 154235												
BARNESLEY -B- JUDKINS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 059349 COMPL. DATE 06/29/1974 TOTAL DEPTH 2750 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	532 #	537	-0-	5 B	-627	537	3					18
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -627											
03	775 #	586	-0-	-189 B	-816	586	3					18
04	570 #	564	-0-	-6 B	-822	564	3					18
05	589 #	534	-0-	-55 B	-877	534	3					18
06	570 #	547	-0-	-23 B	-900	547	3					18
07	589 #	553	-0-	-36 B	-936	553	3					18
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378												
MCKNIGHT, M. B. WELL #: 70 RRCID -> 270726 COMPL. DATE 01/27/1997 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 2904 - 3114												
02	1803 R	1803	-0-	-0- B	-0-	1803	3					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1958 R	1958	-0-	-0- B	-0-	1958	3					-0-
04	1359 R	1359	-0-	-0- B	-0-	1359	3					-0-
05	1611 R	1611	-0-	-0- B	-0-	1527	3		84	4		-0-
06	2040 #	1833	-0-	-207 B	-207	1766	3		67	4		-0-
07	1984 #	2001	-0-	17 B	-190	2001	3					-0-
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726												
BARNESLEY, M. L. "A" WELL #: 16 RRCID -> 050506 COMPL. DATE 05/11/1971 TOTAL DEPTH 3350 PERF. N/A												
02	784 #	757	-0-	-27 B	-1102	757	3					78
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -1102											
03	DLQ G-10	806	-0-	806 B	-296	804	3			2	9	80
04	DLQ G-10	732	-0-	732 B	436	726	3			6	9	85
05	DLQ G-10	704	-0-	704 B	1140	703	3			1	9	86
06	1716 R	576	-0-	-1140 B	-0-	572	3			4	9	90
07	837 #	816	-0-	-21 B	-21	815	3			1	9	91
BARNESLEY, M. L. "B" WELL #: 20 RRCID -> 055736 COMPL. DATE 07/12/1973 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A												
02	700 #	893	-0-	193 B	-2204	893	3					9
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -1617 CANCELLED UNDERAGE -> -587											
03	DLQ G-10	979	-0-	979 B	-638	979	3					9
04	DLQ G-10	700	-0-	700 B	62	700	3					9
05	DLQ G-10	981	-0-	981 B	1043	981	3					9
06	1739 R	696	-0-	-1043 B	-0-	690	3			6	9	14
*07	1002 R	1002	-0-	-0- B	-0-	991	3			11	9	24
BARNESLEY, M. L. "C" WELL #: 9 U RRCID -> 063258 COMPL. DATE 08/09/1975 TOTAL DEPTH 4370 PERF. N/A												
02	1036 #	960	-0-	-76 B	-1597	960	3					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -1597											
03	DLQ G-10	1049	-0-	1049 B	-548	1049	3					-0-
04	DLQ G-10	1074	-0-	1074 B	526	1074	3					-0-
05	DLQ G-10	985	-0-	985 B	1511	985	3					-0-
06	2266 R	755	-0-	-1511 B	-0-	755	3					-0-
07	1116 #	546	-0-	-570 B	-570	546	3					-0-
BARNESLEY, M. L. "A" WELL #: 23 RRCID -> 153441 COMPL. DATE 07/07/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2612 - 2834												
02	784 #	926	-0-	142 B	-1010	926	3					21
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -1010											
03	DLQ G-10	1015	-0-	1015 B	5	1015	3					21
04	DLQ G-10	1084	-0-	1084 B	1089	1084	3					21
05	DLQ G-10	1170	-0-	1170 B	2259	1170	3					21
06	3055 R	796	-0-	-2259 B	-0-	796	3					21
07	992 #	951	-0-	-41 B	-41	951	3					21

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE				
FURR, ROY ESTATE OF				291595							
TUBB, J. B. -19-				WELL #: 1	RRCID -> 049366	COMPL. DATE 09/30/1970	TOTAL DEPTH 4400	PERF. 2754	- 2762		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		532 #	514	-0-	-18 B	-988	514 2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-366	CANCELLED	UNDERAGE ->	-622				
03		589 #	561	-0-	-28 B	-394	561 2	N	-0-		-0-
04		540 #	541	-0-	1 B	-393	541 2	N	-0-		-0-
05		558 #	506	-0-	-52 B	-445	506 2	N	-0-		-0-
06		540 #	NO RPT	-0-	-540 B	-985		N	NO RPT		-0-
07		558 #	505	-0-	-53 B	-1038	505 2	N	-0-		-0-

MILLWEE OIL, INC.				569339							
TUBB, J. B. -A-				WELL #: 14 U	RRCID -> 021205	COMPL. DATE 03/16/1963	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
02		56 #	59	-0-	3 B	-1	59 3	Y	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-1							
03		65 R	66	-0-	1 B	-0-	66 3	Y	-0-		-0-
04		70 R	70	-0-	0- B	-0-	70 3	Y	-0-		-0-
05		222 R	222	-0-	0- B	-0-	222 3	Y	-0-		-0-
06		223 R	223	-0-	0- B	-0-	223 3	Y	-0-		-0-
*07		217 R	217	-0-	0- B	-0-	217 3	Y	-0-		-0-

TUBB -A-				WELL #: 15	RRCID -> 050267	COMPL. DATE 04/20/1971	TOTAL DEPTH 3000	PERF. N/A			
02		364 #	326	-0-	-38 B	-658	326 3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-270	CANCELLED	UNDERAGE ->	-388				
03		403 #	340	-0-	-63 B	-333	340 3	N	-0-		-0-
04		360 #	331	-0-	-29 B	-362	331 3	N	-0-		-0-
05		372 #	321	-0-	-51 B	-413	321 3	N	-0-		-0-
06		360 #	302	-0-	-58 B	-471	302 3	N	-0-		-0-
07		372 #	279	-0-	-93 B	-564	279 3	N	-0-		-0-

TUBB -A-				WELL #: 18	RRCID -> 150480	COMPL. DATE 03/22/1994	TOTAL DEPTH 4680	PERF. 2704	- 2834		
02		896 #	731	-0-	-165 B	-928	731 3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-573	CANCELLED	UNDERAGE ->	-355				
03		992 #	894	-0-	-98 B	-671	894 3	N	-0-		-0-
04		900 #	859	-0-	-41 B	-712	859 3	N	-0-		-0-
05		930 #	847	-0-	-83 B	-795	847 3	N	-0-		-0-
06		870 #	668	-0-	-202 B	-997	668 3	N	-0-		-0-
07		930 #	650	-0-	-280 B	-1277	650 3	N	-0-		-0-

MILLWEE, JOHN F.				569342							
ATLANTIC-STATE				WELL #: 1	RRCID -> 020736	COMPL. DATE 03/20/1961	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
02		420 #	247	-0-	-173 B	-1290	245 3	2 9 Y	2	2 1	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-795	CANCELLED	UNDERAGE ->	-495				
03		310 #	231	-0-	-79 B	-874	229 3	2 9 Y	2		2
04		270 #	248	-0-	-22 B	-896	246 3	2 9 Y	2	2 1	2
05		279 #	261	-0-	-18 B	-914	259 3	2 9 Y	2	2 1	2
06		270 #	270	-0-	0- B	-914	267 3	3 9 Y	3	3 1	2
07		279 #	272	-0-	-7 B	-921	270 3	2 9 Y	2	2 1	2

RAYDEN				695567							
TUBB, J. B.				WELL #: 1	RRCID -> 053933	COMPL. DATE 10/06/1972	TOTAL DEPTH 4814	PERF. N/A			
02		644 #	680	-0-	36 B	-637	680 3	N	-0-		19
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-235	CANCELLED	UNDERAGE ->	-402				
03		775 #	779	-0-	4 B	-231	779 3	N	-0-		19
04		750 #	616	-0-	-134 B	-365	616 3	N	-0-		19
05		775 #	519	-0-	-256 B	-621	519 3	N	-0-		19
06		750 #	634	-0-	-116 B	-737	634 3	N	-0-		19
07		775 #	504	-0-	-271 B	-1008	504 3	N	-0-		19

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE																		
VANGUARD PERMIAN, LLC 881579																		
SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 020740 COMPL. DATE 04/16/1962 TOTAL DEPTH 3457 PERF. N/A																		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-					
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-	
SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 020742 COMPL. DATE 06/03/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																		
02		140 #	-0-	-0-	-140	B	-339				Y	-0-	5	1			1	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-339					
03		124 #	143	-0-	19	B	-320	143	3		Y	-0-					1	
04		90 #	139	-0-	49	B	-271	139	3		Y	-0-	1	1			-0-	
05		93 #	81	-0-	-12	B	-283	81	3		Y	-0-					-0-	
06		150 #	113	-0-	-37	B	-320	113	3		Y	-0-					-0-	
07		155 #	138	-0-	-17	B	-337	138	3		Y	-0-					-0-	
SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 020743 COMPL. DATE 09/29/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																		
02		140 #	-0-	-0-	-140	B	-436				Y	-0-					1	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-436					
03		155 #	-0-	-0-	-155	B	-591				Y	-0-					1	
04		120 #	-0-	-0-	-120	B	-711				Y	-0-					1	
05		31 #	-0-	-0-	-31	B	-742				Y	-0-					1	
*06		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-742				Y	-0-					1	
07		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-742				Y	-0-					1	
SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 039195 COMPL. DATE 05/05/1966 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A																		
02		280 #	84	-0-	-196	B	-1790	66	3	18	9	Y	16				97	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-1156	CANCELLED UNDERAGE ->	-634			
03		279 #	48	-0-	-231	B	-1387	27	3	21	9	Y	19				116	
04		270 #	101	-0-	-169	B	-1556	77	3	24	9	Y	22	88	1		50	
05		279 #	48	-0-	-231	B	-1787	48	3			Y	-0-				50	
06		90 #	70	-0-	-20	B	-1807	70	3			Y	-0-				50	
07		93 #	83	-0-	-10	B	-1817	83	3			Y	-0-				50	
SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 054139 COMPL. DATE 11/20/1980 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2751 - 2970																		
02		140 #	101	-0-	-39	B	-542	101	3			Y	-0-				-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-373	CANCELLED UNDERAGE ->	-169			
03		155 #	114	-0-	-41	B	-414	114	3			Y	-0-				-0-	
04		150 #	113	-0-	-37	B	-451	113	3			Y	-0-				-0-	
05		124 #	67	-0-	-57	B	-508	67	3			Y	-0-				-0-	
06		120 #	101	-0-	-19	B	-527	101	3			Y	-0-				-0-	
07		124 #	120	-0-	-4	B	-531	120	3			Y	-0-				-0-	

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE															
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579															
SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 054402 COMPL. DATE 01/10/1973 TOTAL DEPTH 3600 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*08		2294 #	1902	-0-	-392 B	-3508	1902	3			Y	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09		2220 #	2036	-0-	-184 B	-1453	2036	3			Y	-0-			-0-
*10		2294 #	2351	-0-	57 B	-1396	2351	3			Y	-0-			-0-
*11		2010 #	1319	-0-	-691 B	-2087	1319	3			Y	-0-			-0-
*12		2108 #	183	-0-	-1925 B	-4012	183	3			Y	-0-			-0-
*01		2294 #	618	-0-	-1676 B	-5688	618	3			Y	-0-			-0-
*02		2072 #	864	-0-	-1208 B	-6896	864	3			Y	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS -> -5684 CANCELLED UNDERAGE -> -1212													
*03		1643 #	1090	-0-	-553 B	-6237	1090	3			Y	-0-			-0-
*04		1320 #	1285	-0-	-35 B	-6272	1285	3			Y	-0-			-0-
*05		961 #	798	-0-	-163 B	-6435	798	3			Y	-0-			-0-
*06		1050 #	1217	-0-	167 B	-6268	1217	3			Y	-0-			-0-
07		1333 #	1775	-0-	442 B	-5826	1775	3			Y	-0-			-0-
SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 10A RRCID -> 073670 COMPL. DATE 10/26/1977 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 2777 - 2922															
02		1680 #	849	-0-	-831 B	-4726	849	3			Y	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS -> -4726													
03		1860 #	1054	-0-	-806 B	-5532	1054	3			Y	-0-			-0-
04		990 #	1187	-0-	197 B	-5335	1187	3			Y	-0-			-0-
05		930 #	768	-0-	-162 B	-5497	768	3			Y	-0-			-0-
06		1020 #	965	-0-	-55 B	-5552	965	3			Y	-0-			-0-
07		1240 #	1571	-0-	331 B	-5221	1571	3			Y	-0-			-0-
SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 074619 COMPL. DATE 12/27/1977 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A															
02		1372 #	1027	-0-	-345 B	-5361	1027	3			Y	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS -> -4694 CANCELLED UNDERAGE -> -667													
03		1488 #	1141	-0-	-347 B	-5041	1141	3			Y	-0-			-0-
04		1080 #	1272	-0-	192 B	-4849	1272	3			Y	-0-			-0-
05		1147 #	760	-0-	-387 B	-5236	760	3			Y	-0-			-0-
06		1110 #	1062	-0-	-48 B	-5284	1062	3			Y	-0-			-0-
07		1302 #	1171	-0-	-131 B	-5415	1171	3			Y	-0-			-0-
SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 23 U RRCID -> 093234 COMPL. DATE 04/01/1981 TOTAL DEPTH 3521 PERF. 2855 - 2974															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 095250 COMPL. DATE 07/30/1981 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2802 - 2886															
02		336 #	348	-0-	12 B	-494	348	3			Y	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS -> -474 CANCELLED UNDERAGE -> -20													
03		372 #	400	-0-	28 B	-446	400	3			Y	-0-			-0-
04		270 #	388	-0-	118 B	-328	388	3			Y	-0-			-0-
05		372 #	226	-0-	-146 B	-474	226	3			Y	-0-			-0-
06		360 #	318	-0-	-42 B	-516	318	3			Y	-0-			-0-
07		372 #	386	-0-	14 B	-502	386	3			Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
 SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 095395 COMPL. DATE 08/23/1981 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2860 - 2960

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1148 #	387	-0-	-761 B	-3150	377 3	10 9	Y	9	21 1	14
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -3150										
03	1085 #	378	-0-	-707 B	-3857	365 3	13 9	Y	12		26
04	480 #	633	-0-	153 B	-3704	615 3	18 9	Y	16	23 1	19
05	434 #	533	-0-	99 B	-3605	520 3	13 9	Y	12		31
06	420 #	584	-0-	164 B	-3441	565 3	19 9	Y	17	26 1	22
07	651 #	842	-0-	191 B	-3250	825 3	17 9	Y	15		37

SAND HILLS (MCKNIGHT) 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 APACHE CORPORATION 027200
 TUBB, J. B. A/C #1 WELL #: 53 RRCID -> 056121 COMPL. DATE 02/13/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	308 #	250	-0-	-58	-0-	241 3	9 9	Y	8	7 1	1
03	310 #	238	-0-	-72	-0-	228 3	10 9	Y	9	9 1	1
04	300 #	192	-0-	-108	-0-	186 3	6 9	Y	5	6 1	-0-
05	524 R	524	-0-	-0-	-0-	456 3	60 4	Y	7	7 1	-0-
						8 9					
06	629 R	629	-0-	-0-	-0-	612 3	14 4	Y	3	3 1	-0-
						3 9					
*07	507 R	507	-0-	-0-	-0-	488 3	16 4	Y	3	3 1	-0-
						3 9					

TUBB, J. B. 'B' A/C 2 WELL #: 3K RRCID -> 059871 COMPL. DATE 03/12/1993 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3054 - 4046

02	1344 #	1296	-0-	-48	-0-	1281 3	15 9	Y	14	13 1	2
03	1395 #	1378	-0-	-17	-0-	1367 3	11 9	Y	10	11 1	1
04	1380 #	1287	-0-	-93	-0-	1284 3	3 9	Y	3	4 1	-0-
05	1426 #	1220	-0-	-206	-0-	1217 3	3 9	Y	3	3 1	-0-
06	1380 #	999	-0-	-381	-0-	995 3	4 9	Y	4	4 1	-0-
*07	1572 R	1572	-0-	-0-	-0-	1536 3	36 9	Y	33	32 1	1

TUBB, J. B. "C" A/C 2 WELL #: 4 RRCID -> 062106 COMPL. DATE 03/22/1995 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 3040 - 3299

02	168 #	131	-0-	-37	-0-	129 3	2 9	Y	2	2 1	-0-
03	186 #	183	-0-	-3	-0-	180 3	3 9	Y	3	3 1	-0-
04	187 R	187	-0-	-0-	-0-	183 3	4 9	Y	4	4 1	-0-
05	155 #	90	-0-	-65	-0-	87 3	3 9	Y	3	3 1	-0-
06	180 #	48	-0-	-132	-0-	46 3	2 9	Y	2	2 1	-0-
07	186 #	97	-0-	-89	-0-	94 3	3 9	Y	3	3 1	-0-

TUBB, J. B. 'B' A/C 2 WELL #: 5 C RRCID -> 062673 COMPL. DATE 06/26/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	3364 R	3364	-0-	-0-	-0-	2942 3	422 9	Y	384	355 1	44
03	3714 R	3714	-0-	-0-	-0-	3178 3	536 9	Y	487	493 1	38
04	3486 R	3486	-0-	-0-	-0-	3150 3	336 9	Y	305	324 1	19
05	3295 R	3295	-0-	-0-	-0-	2963 3	332 9	Y	302	304 1	17
06	3150 #	2778	-0-	-372	-0-	2514 3	264 9	Y	240	244 1	13
*07	3796 R	3796	-0-	-0-	-0-	3557 3	239 9	Y	217	223 1	7

TUBB, J. B. "C" WELL #: 13 U RRCID -> 069026 COMPL. DATE 05/21/1976 TOTAL DEPTH 4739 PERF. N/A

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT)		//CONT.// 80473 310		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
TUBB, J. B. A/C 1		WELL #: 131		RRCID -> 076972		COMPL. DATE 12/12/1977		TOTAL DEPTH 3520 PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	532 #	372	-0-	-160	-0-	342 3	30 9	Y	27	26 1		3
03	589 #	297	-0-	-292	-0-	260 3	37 9	Y	34	34 1		3
04	540 #	422	-0-	-118	-0-	416 3	6 9	Y	5	8 1		-0-
05	568 R	568	-0-	-0-	-0-	500 3	66 4	Y	2	2 1		-0-
						2 9						
06	639 R	639	-0-	-0-	-0-	612 3	14 4	Y	12	11 1		1
						13 9						
*07	726 R	726	-0-	-0-	-0-	690 3	22 4	Y	13	14 1		-0-
						14 9						

TUBB, J B A/C 1		WELL #: 64		RRCID -> 199728		COMPL. DATE 05/30/2003		TOTAL DEPTH 5780 PERF. 2835 - 3333				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TUBB, J. B. "C"		WELL #: 2		RRCID -> 201683		COMPL. DATE 06/20/2003		TOTAL DEPTH 4406 PERF. 2831 - 3235				
02	2234 R	2234	-0-	-0-	-0-	2056 3	178 9	Y	162	155 1		18
03	2449 #	2201	-0-	-248	-0-	1956 3	245 9	Y	223	223 1		18
04	2370 #	1717	-0-	-653	-0-	1439 3	278 9	Y	253	255 1		16
05	2480 #	2300	-0-	-180	-0-	1788 3	237 4	Y	250	252 1		14
						275 9						
06	2400 #	1300	-0-	-1100	-0-	1063 3	25 4	Y	193	196 1		11
						212 9						
07	2480 #	1664	-0-	-816	-0-	1425 3	46 4	Y	175	180 1		6
						193 9						

BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND		109336										
WADDELL, W. N. ET AL TR. I		WELL #: 379		RRCID -> 053921		COMPL. DATE 11/10/1972		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
02	616 #	592	-0-	-24	-0-	592 2		Y	-0-			-0-
03	682 #	639	-0-	-43	-0-	639 2		Y	-0-			-0-
04	630 #	376	-0-	-254	-0-	376 2		Y	-0-			-0-
05	651 #	647	-0-	-4	-0-	647 2		Y	-0-			-0-
*06	680 R	680	-0-	-0-	-0-	680 2		Y	-0-			-0-
*07	677 R	677	-0-	-0-	-0-	677 2		Y	-0-			-0-

WADDELL, W. N. ET AL		WELL #: 1047		RRCID -> 077170		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3034 - 3376				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WADDELL, W. N. ET AL I		WELL #: 981		RRCID -> 108177		COMPL. DATE 08/03/1982		TOTAL DEPTH 5585 PERF. 2970 - 3082				
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 44201 02/02/2013

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE														
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336														
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1264 RRCID -> 113323 COMPL. DATE 10/16/1984 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3180 - 3481														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	24 R	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-			-0-
03	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-			-0-
04	30 #	11	-0-	-19	-0-	11	2			Y	-0-			-0-
05	31 #	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-			-0-
06	30 #	22	-0-	-8	-0-	22	2			Y	-0-			-0-
07	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-			-0-

WADDELL, W. N. WELL #: 1265 RRCID -> 121606 COMPL. DATE 01/06/1984 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3203 - 3432														
02	18 R	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-			-0-
03	31 #	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-			-0-
04	30 #	9	-0-	-21	-0-	9	2			Y	-0-			-0-
05	31 #	12	-0-	-19	-0-	12	2			Y	-0-			-0-
06	30 #	11	-0-	-19	-0-	11	2			Y	-0-			-0-
07	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-			-0-

WADDELL, W. N. ET AL TR. B WELL #: 1057 RRCID -> 121962 COMPL. DATE 02/29/1972 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 2916 - 3395														
02	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-			-0-
03	105 R	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-			-0-
04	47 R	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-			-0-
05	31 #	12	-0-	-19	-0-	12	2			Y	-0-			-0-
06	30 #	2	-0-	-28	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
*07	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-			-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1027K RRCID -> 127783 COMPL. DATE 12/15/1985 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 3181 - 3273														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1389K RRCID -> 127784 COMPL. DATE 12/01/1984 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 2875 - 3378														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1004 RRCID -> 148486 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2974 - 3144														
02	996 R	996	-0-	-0-	-0-	996	2			Y	-0-			-0-
03	496 #	470	-0-	-26	-0-	470	2			Y	-0-			-0-
04	996 R	996	-0-	-0-	-0-	996	2			Y	-0-			-0-
05	1116 #	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-			-0-
06	1080 #	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-			-0-
*07	1129 R	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			Y	-0-			-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 104 RRCID -> 148488 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 4564 PERF. 2932 - 3120														
02	252 #	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-			-0-
03	1798 #	1092	-0-	-706	-0-	1092	2			Y	-0-			-0-
04	1950 #	735	-0-	-1215	-0-	735	2			Y	-0-			-0-
05	2015 #	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-			-0-
06	1950 #	-0-	-0-	-1950	-0-					Y	-0-			-0-
*07	2097 R	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			Y	-0-			-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE														
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336														
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1001 RRCID -> 154396 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 2946 - 3087														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	12 #	4	-0-	-8	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
03	12 #	1	-0-	-11	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
04	12 #	1	-0-	-11	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
05	8 #	1	-0-	-7	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
06	8 #	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-			-0-
07	4 #	1	-0-	-3	-0-	1	2			Y	-0-			-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 685 RRCID -> 158035 COMPL. DATE 02/05/1996 TOTAL DEPTH 3509 PERF. 2988 - 3154														
02	1239 R	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			Y	-0-			-0-
03	2939 R	2939	-0-	-0-	-0-	2939	2			Y	-0-			-0-
04	870 #	850	-0-	-20	-0-	850	2			Y	-0-			-0-
05	899 #	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-			-0-
06	870 #	85	-0-	-785	-0-	85	2			Y	-0-			-0-
*07	1813 R	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			Y	-0-			-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1205 RRCID -> 158051 COMPL. DATE 02/13/1996 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2932 - 3270														
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-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 392 RRCID -> 159467 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3483 PERF. 2497 - 3120														
02	526 R	526	-0-	-0-	-0-	502	2	24	9	Y	22	22	1	-0-
03	716 R	716	-0-	-0-	-0-	686	2	30	9	Y	27	27	1	-0-
04	546 R	546	-0-	-0-	-0-	300	2	214	4	Y	29	29	1	-0-
05	643 R	643	-0-	-0-	-0-	32	9							-0-
						393	2	231	4	Y	17	17	1	-0-
						19	9							-0-
*06	622 R	622	-0-	-0-	-0-	622	2			Y	-0-			-0-
07	620 #	457	-0-	-163	-0-	457	2			Y	-0-			-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 984 RRCID -> 164029 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2942 - 3134														
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	4329					Y	18	18	1	1
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	4329					Y	21	21	1	1
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	4329					Y	19	19	1	1
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	4329					Y	20	20	1	1
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	4329					Y	NO RPT			1
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	4329					Y	NO RPT			1
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 05263 02/12/2013														

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1112 RRCID -> 164030 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2994 - 3358														
02	532 #	-0-	-0-	-532	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 1061 RRCID -> 165427 COMPL. DATE 07/12/1997 TOTAL DEPTH 3530 PERF. 2948 - 3095														
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 05263 02/26/2013														

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE															
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336															
WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 1215 RRCID -> 165460 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2710 - 3277															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02		1769 R	1769	-0-	-0-	-0-	1751	2	18	9	N	16	16	1	1
03		2411 R	2411	-0-	-0-	-0-	2388	2	23	9	N	21	21	1	1
04		2070 #	282	-0-	-1788	-0-	276	2	6	9	N	5	6	1	-0-
05		2139 #	1883	-0-	-256	-0-	1883	2			N	-0-			-0-
06		2190 #	1328	-0-	-862	-0-	1328	2			N	-0-			-0-
07		2263 #	1297	-0-	-966	-0-	1297	2			N	-0-			-0-

WADDELL, W. M. ETAL WELL #: 709 RRCID -> 167266 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 2730 - 3071															
02		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 05263 10/09/2012															

BURNETT OIL CO., INC. 110016															
MCKNIGHT "A" WELL #: 3 RRCID -> 059639 COMPL. DATE 10/15/1948 TOTAL DEPTH 3560 PERF. N/A															
02		1316 #	-0-	-0-	-1316	-0-					N	66	44	1	28
*03		767 R	767	-0-	-0-	-0-	720	1	47	9	N	43	49	1	22
*04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 44089 03/21/2014															

CHEVRON U. S. A. INC. 148113															
TUBB, J. B. A WELL #: 33 RRCID -> 118146 COMPL. DATE 02/22/1978 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2944 - 4292															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. B TRACT "A" WELL #: 64 RRCID -> 120440 COMPL. DATE 08/21/1984 TOTAL DEPTH 3298 PERF. 2861 - 3242															
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-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. WELL #: 31 RRCID -> 127307 COMPL. DATE 02/06/1988 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 2904 - 4384															
02		2223 R	2223	-0-	-0-	-0-	2139	3	84	9	Y	76	75	0	5
03		7502 #	2384	-0-	-5118	-0-	2361	3	23	9	Y	21	25	0	1
04		7260 #	2279	-0-	-4981	-0-	2267	3	12	9	Y	11	11	0	1
05		7502 #	2175	-0-	-5327	-0-	2146	3	29	9	Y	26	25	0	2
06		3750 #	1846	-0-	-1904	-0-	1796	3	50	9	Y	45	45	0	2
07		2449 #	1879	-0-	-570	-0-	1864	3	15	9	Y	14	15	0	1

TUBB, J.B. "B" WELL #: 15 RRCID -> 149324 COMPL. DATE 07/08/1993 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2786 - 3262															
02		923 R	923	-0-	-0-	-0-	923	3			Y	-0-			-0-
03		1023 #	988	-0-	-35	-0-	988	3			Y	-0-			-0-
04		1050 #	937	-0-	-113	-0-	937	3			Y	-0-			-0-
05		1085 #	885	-0-	-200	-0-	885	3			Y	-0-			-0-
06		1050 #	108	-0-	-942	-0-	108	3			Y	-0-			-0-
*07		1143 R	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			Y	-0-			-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT)												
CHEVRON U. S. A. INC.												
TUBB, J. B. "A"												
//CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
//CONT.// 148113												
WELL #: 25 RRCID -> 149722 COMPL. DATE 02/23/1988 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2913 - 4401												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1190 R	1190	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1187	3	3	9	-0-
03	1240 #	1236	-0-	-4	-0-	-0-	-0-	1212	3	24	9	1
04	1380 #	1200	-0-	-180	-0-	-0-	-0-	1165	3	35	9	2
05	1426 #	867	-0-	-559	-0-	-0-	-0-	847	3	20	9	1
06	1380 #	518	-0-	-862	-0-	-0-	-0-	499	3	19	9	1
07	1333 #	632	-0-	-701	-0-	-0-	-0-	632	3			-0-

TUBB, J. B. "A" TR. B												
WELL #: 46 RRCID -> 264338 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 3258 PERF. 2887 - 3123												
02	113 R	113	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	113	3			-0-
03	124 #	120	-0-	-4	-0-	-0-	-0-	120	3			-0-
04	128 R	128	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	128	3			-0-
05	135 R	135	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	135	3			-0-
06	148 R	148	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	148	3			-0-
*07	150 R	150	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	150	3			-0-

CITATION OIL & GAS CORP.												
BARNESLEY, M. L.												
WELL #: 2 RRCID -> 052456 COMPL. DATE 04/21/1972 TOTAL DEPTH 4305 PERF. N/A												
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BARNESLEY -B-												
WELL #: 5 RRCID -> 052745 COMPL. DATE 08/11/1971 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A												
02	451 R	451	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	390	3	34
								14	9			
03	439 R	439	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	376	3	48
								15	9			
04	390 #	386	-0-	-4	-0-	-0-	-0-	374	3	12	9	59
05	403 #	314	-0-	-89	-0-	-0-	-0-	302	3	12	9	70
06	390 #	146	-0-	-244	-0-	-0-	-0-	137	3	9	9	21
07	403 #	101	-0-	-302	-0-	-0-	-0-	46	1	41	3	34
								14	9			

BARNESLEY "D"												
WELL #: 3 L RRCID -> 152069 COMPL. DATE 08/01/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2600 - 2914												
02	417 R	417	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	417	3			-0-
03	404 R	404	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	404	3			-0-
04	379 R	379	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	379	3			-0-
05	344 R	344	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	344	3			-0-
06	312 R	312	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	312	3			-0-
*07	317 R	317	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	317	3			-0-

BARNESLEY "D"												
WELL #: 4 RRCID -> 171450 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2812 - 2944												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
 MCKNIGHT, M. B. "F" WELL #: 3 RRCID -> 118147 COMPL. DATE 08/02/1983 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 3127 - 3441

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
 BARNESLEY, M. L. WELL #: 11 RRCID -> 052925 COMPL. DATE 02/22/1972 TOTAL DEPTH 5640 PERF. N/A

02	859 R	859	-0-	-0-	-0-	859	3				Y	-0-			12
03	DLQ G-10	957	-0-	957	-0-	942	3	15	9		Y	14			26
04	DLQ G-10	960	-0-	960	-0-	1917	3	15	9		Y	14			40
05	DLQ G-10	1095	-0-	1095	-0-	3012	3	1	9		Y	1			41
06	3787 R	775	-0-	-3012	-0-	769	3	6	9		Y	5			46
07	992 #	883	-0-	-109	-0-	872	3	11	9		Y	10			56

BARNESLEY, M. L. WELL #: 12 RRCID -> 052926 COMPL. DATE 02/28/1972 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 2662 - 2853

02	784 #	-0-	-0-	-784	-0-						Y	-0-			30
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			30
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			30
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			30
06	DLQ G-10	186	-0-	186	-0-	186	3				Y	-0-			30
07	DLQ G-10	475	-0-	475	-0-	661	3	475	3		Y	-0-			30

BARNESLEY, M. L. "A" WELL #: 17 RRCID -> 169570 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2538 - 2778

02	1540 #	1449	-0-	-91	-0-	1449	3				N	-0-			173
03	1767 #	1506	-0-	-261	-0-	1506	3				N	-0-			173
04	1710 #	1508	-0-	-202	-0-	1508	3				N	-0-			173
05	1767 #	1410	-0-	-357	-0-	1410	3				N	-0-			173
06	1560 #	1085	-0-	-475	-0-	1085	3				N	-0-			173
07	1612 #	1467	-0-	-145	-0-	1467	3				N	-0-			173

LARIO OIL & GAS COMPANY 486710
 TUBB, J. B. "D" -A/C -2 WELL #: 2 RRCID -> 059161 COMPL. DATE 06/25/1974 TOTAL DEPTH 4494 PERF. N/A

02	1865 R	1865	-0-	-0-	-0-	1451	2	414	9		Y	376	371	1	210
03	2010 R	2010	-0-	-0-	-0-	1649	2	361	9		Y	328	265	1	273
04	2070 R	2070	-0-	-0-	-0-	1683	2	387	9		Y	352	425	1	200
05	2465 R	2465	-0-	-0-	-0-	2101	2	364	9		Y	331	412	1	119
06	2078 R	2078	-0-	-0-	-0-	1794	2	284	9		Y	258	281	1	96
*07	1984 R	1984	-0-	-0-	-0-	1668	2	316	9		Y	287	138	1	245

TUBB, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 075635 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4925 PERF. 2916 - 4088

02	SWR 10	1851	-0-	1851	13004	1737	2	114	9		Y	104	94	1	29
03	SWR 10	1448	-0-	1448	14452	1310	2	138	9		Y	125	119	1	35
04	SWR 10	1982	-0-	1982	16434	1868	2	114	9		Y	104	115	1	24
05	SWR 10	1523	-0-	1523	17957	1400	2	123	9		Y	112	108	1	28
06	SWR 10	1528	-0-	1528	19485	1515	2	13	9		Y	12	31	1	9
*07	SWR 10	1644	-0-	1644	21129	1495	2	149	9		Y	135	110	1	34

SAND HILLS (MCKNIGHT)													
LARIO OIL & GAS COMPANY													
TUBB, J. B. D ACCT. #2													
//CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE													
//CONT.// 486710													
WELL #: 4 RRCID -> 076781 COMPL. DATE 04/07/1978 TOTAL DEPTH 4513 PERF. 2914 - 3098													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
02	2135 R	2135	-0-	-0-	-0-	2037	2 98 9	Y	89	71 1	41		
03	2427 R	2427	-0-	-0-	-0-	2398	2 29 9	Y	26	32 1	35		
04	2250 #	2220	-0-	-30	-0-	2194	2 26 9	Y	24	39 1	20		
05	2356 #	1256	-0-	-1100	-0-	1232	2 24 9	Y	22	32 1	10		
06	2340 #	2207	-0-	-133	-0-	2181	2 26 9	Y	24	25 1	9		
07	2418 #	2194	-0-	-224	-0-	2165	2 29 9	Y	26	13 1	22		

MARTIN, JIMMY INC													
LOU LEE													
WELL #: 1 RRCID -> 240091 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 3016 PERF. 2656 - 2730													
02	257 R	257	-0-	-0-	-0-	257	2	N	-0-		-0-		
03	279 #	246	-0-	-33	-0-	246	2	N	-0-		-0-		
04	270 #	107	-0-	-163	-0-	107	2	N	-0-		-0-		
05	279 #	178	-0-	-101	-0-	178	2	N	-0-		-0-		
06	270 #	145	-0-	-125	-0-	145	2	N	-0-		-0-		
07	279 #	227	-0-	-52	-0-	227	2	N	-0-		-0-		

OLSEN ENERGY INC.													
BARNESLEY, M. L. "C"													
WELL #: 3 RRCID -> 051902 COMPL. DATE 01/28/1972 TOTAL DEPTH 4370 PERF. N/A													
02	672 #	655	-0-	-17	-0-	655	2	Y	-0-		-0-		
03	830 R	830	-0-	-0-	-0-	830	2	Y	-0-		-0-		
04	668 R	668	-0-	-0-	-0-	668	2	Y	-0-		-0-		
05	682 #	531	-0-	-151	-0-	531	2	Y	-0-		-0-		
06	685 R	685	-0-	-0-	-0-	685	2	Y	-0-		-0-		
07	682 #	285	-0-	-397	-0-	285	2	Y	-0-		-0-		

BARNESLEY, M. L. "C"													
WELL #: 4 RRCID -> 052555 COMPL. DATE 05/11/1972 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A													
02	476 #	439	-0-	-37	-0-	436	2 3 9	Y	3		160		
03	557 R	557	-0-	-0-	-0-	554	2 3 9	Y	3		163		
04	540 #	451	-0-	-89	-0-	445	2 6 9	Y	5		168		
05	558 #	357	-0-	-201	-0-	354	2 3 9	Y	3		171		
06	540 #	478	-0-	-62	-0-	457	2 21 9	Y	19		190		
07	558 #	200	-0-	-358	-0-	190	2 10 9	Y	9		199		

RAYDEN													
DELANE													
WELL #: 1 RRCID -> 113070 COMPL. DATE 09/25/1984 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 2668 - 3440													
02	364 #	362	-0-	-2	-0-	362	3	N	-0-		122		
03	403 #	396	-0-	-7	-0-	396	3	N	-0-		122		
04	390 #	382	-0-	-8	-0-	382	3	N	-0-		122		
05	403 #	394	-0-	-9	-0-	394	3	N	-0-		122		
06	395 R	395	-0-	-0-	-0-	395	3	N	-0-		122		
07	403 #	375	-0-	-28	-0-	375	3	N	-0-		122		

SOUTHWEST ROYALTIES, INC.													
BARNESLEY													
WELL #: 3 RRCID -> 052852 COMPL. DATE 06/20/1972 TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A													
02	616 #	598	-0-	-18	-0-	598	3	Y	-0-		23		
03	713 #	631	-0-	-82	-0-	631	3	Y	-0-		23		
04	690 #	629	-0-	-61	-0-	629	3	Y	-0-		23		
05	713 #	583	-0-	-130	-0-	583	3	Y	-0-		23		
06	630 #	501	-0-	-129	-0-	501	3	Y	-0-		23		
07	651 #	570	-0-	-81	-0-	570	3	Y	-0-		23		

SAND HILLS (MCKNIGHT)		//CONT.//		80473 310	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE							
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		//CONT.//		806470										
BARNESLEY		WELL #:		4	RRCID ->	053273	COMPL. DATE	07/27/1972	TOTAL DEPTH	3000	PERF. N/A			
M	O	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
02		420 #	363	-0-	-57	-0-	363	3		Y	-0-			27
03		465 #	383	-0-	-82	-0-	383	3		Y	-0-			27
04		390 #	370	-0-	-20	-0-	370	3		Y	-0-			27
05		403 #	354	-0-	-49	-0-	354	3		Y	-0-			27
06		418 R	418	-0-	-0-	-0-	418	3		Y	-0-			27
07		403 #	334	-0-	-69	-0-	334	3		Y	-0-			27

TUMBLEWEED ENERGY LIMITED				872683										
BARNESLEY, M.L.		WELL #:		3	RRCID ->	057082	COMPL. DATE	10/15/1973	TOTAL DEPTH	3250	PERF. N/A			
02		448 #	425	-0-	-23	-0-	425	2		Y	-0-			28
03		527 #	484	-0-	-43	-0-	484	2		Y	-0-			28
04		514 R	514	-0-	-0-	-0-	514	2		Y	-0-			28
05		527 #	451	-0-	-76	-0-	448	2	3	9	Y	3		31
06		510 #	504	-0-	-6	-0-	489	2	15	9	Y	14		45
07		527 #	505	-0-	-22	-0-	499	2	6	9	Y	5		50

BARNESLEY, M. L.		WELL #:		4	RRCID ->	065960	COMPL. DATE	03/26/1976	TOTAL DEPTH	3250	PERF. N/A			
02		445 R	445	-0-	-0-	-0-	445	2		Y	-0-			69
03		500 R	500	-0-	-0-	-0-	500	2		Y	-0-			69
04		481 R	481	-0-	-0-	-0-	481	2		Y	-0-			69
05		496 #	447	-0-	-49	-0-	443	2	4	9	Y	4		73
06		531 R	531	-0-	-0-	-0-	487	2	44	9	Y	40		113
*07		498 R	498	-0-	-0-	-0-	479	2	19	9	Y	17		130

VANGUARD PERMIAN, LLC				881579										
LEA, P.J. A/C 2		WELL #:		28	RRCID ->	052666	COMPL. DATE	09/06/1978	TOTAL DEPTH	3411	PERF. 3018 - 3411			
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

LEA, P. J. A/C 2		WELL #:		31	RRCID ->	055587	COMPL. DATE	09/25/1978	TOTAL DEPTH	3521	PERF. 2974 - 3464			
02		838 R	838	-0-	-0-	-0-	838	3		Y	-0-			-0-
03		873 R	873	-0-	-0-	-0-	873	3		Y	-0-			-0-
04		725 R	725	-0-	-0-	-0-	725	3		Y	-0-			-0-
05		682 #	409	-0-	-273	-0-	409	3		Y	-0-			-0-
06		660 #	455	-0-	-205	-0-	455	3		Y	-0-			-0-
07		682 #	535	-0-	-147	-0-	535	3		Y	-0-			-0-

LEA, P. J. A/C 2		WELL #:		26	RRCID ->	057965	COMPL. DATE	03/31/1956	TOTAL DEPTH	3663	PERF. N/A			
02		784 #	682	-0-	-102	-0-	672	3	10	9	Y	9	20	14
03		707 R	707	-0-	-0-	-0-	694	3	13	9	Y	12		26
04		432 R	432	-0-	-0-	-0-	414	3	18	9	Y	16	23	19
05		429 R	429	-0-	-0-	-0-	404	3	25	9	Y	23		42
06		581 R	581	-0-	-0-	-0-	559	3	22	9	Y	20	36	26
*07		856 R	856	-0-	-0-	-0-	831	3	25	9	Y	23		49

OIL AND GAS DIVISION

SAND HILLS (MCKNIGHT)		//CONT.//		80473 310	ASSOCIATED	49B		CNTY: CRANE					
VANGUARD PERMIAN, LLC		//CONT.//		881579									
LEA, P. J. A/C 2		WELL #:		23	RRCID ->	060723	COMPL. DATE	10/11/1978	TOTAL DEPTH	3521	PERF.	3017 - 3246	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(-) UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

LEA, P. J. A/C 2		WELL #:		34	RRCID ->	074253	COMPL. DATE	11/25/1977	TOTAL DEPTH	3515	PERF.	N/A	
02	504 #	84	-0-	-420	-0-	84	3		Y	-0-			-0-
03	558 #	184	-0-	-374	-0-	184	3		Y	-0-			-0-
04	480 #	203	-0-	-277	-0-	203	3		Y	-0-			-0-
05	496 #	194	-0-	-302	-0-	194	3		Y	-0-			-0-
06	480 #	127	-0-	-353	-0-	127	3		Y	-0-			-0-
*07	338 R	338	-0-	-0-	-0-	338	3		Y	-0-			-0-

LEA, P. J. A/C 2		WELL #:		35	RRCID ->	074341	COMPL. DATE	12/08/1977	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	N/A		
02	532 #	410	-0-	-122	-0-	378	3	32	9	Y	29	83	1	50
03	558 #	462	-0-	-96	-0-	423	3	39	9	Y	35			85
04	477 R	477	-0-	-0-	-0-	443	3	34	9	Y	31	74	1	42
05	465 #	295	-0-	-170	-0-	282	3	13	9	Y	12			54
06	450 #	404	-0-	-46	-0-	393	3	11	9	Y	10	46	1	18
*07	559 R	559	-0-	-0-	-0-	547	3	12	9	Y	11			29

LEA, P. J. A/C 2		WELL #:		36	RRCID ->	088379	COMPL. DATE	05/15/1980	TOTAL DEPTH	3305	PERF.	3003 - 3160		
02	336 #	208	-0-	-128	-0-	197	3	11	9	Y	10	21	1	15
03	341 #	319	-0-	-22	-0-	307	3	12	9	Y	11			26
04	290 R	290	-0-	-0-	-0-	272	3	18	9	Y	16	23	1	19
05	217 #	196	-0-	-21	-0-	183	3	13	9	Y	12			31
06	300 #	172	-0-	-128	-0-	162	3	10	9	Y	9	26	1	14
07	310 #	275	-0-	-35	-0-	262	3	13	9	Y	12			26

LEA, P. J. A/C 2		WELL #:		38	RRCID ->	095167	COMPL. DATE	04/11/1981	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2930 - 3196		
02	1960 #	1292	-0-	-668	-0-	1282	3	10	9	Y	9	19	1	14
03	2325 #	1642	-0-	-683	-0-	1629	3	13	9	Y	12			26
04	1805 R	1805	-0-	-0-	-0-	1788	3	17	9	Y	15	22	1	19
05	1426 #	1051	-0-	-375	-0-	1038	3	13	9	Y	12			31
06	1590 #	1305	-0-	-285	-0-	1295	3	10	9	Y	9	26	1	14
*07	1958 R	1958	-0-	-0-	-0-	1945	3	13	9	Y	12			26

SAND HILLS (RUSTLER)		80473 400		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CRANE						
PA PROSPECT LLC		631641											
SANDHILLS RANCH		WELL #:		2WS	RRCID ->	103964	COMPL. DATE	08/12/2003	TOTAL DEPTH	407	PERF.	368 - 375	
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-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAND HILLS (RUSTLER) PA PROSPECT LLC SANDHILLS RANCH		//CONT.// //CONT.//		80473 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CRANE					
				80473 400			COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	434 PERF.	410 -	425	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	270			N	NO RPT			-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	270			N	NO RPT			-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	270			N	NO RPT			-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	270			N	NO RPT			-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	270			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	270			N	NO RPT			-0-

SAND HILLS (SAN ANGELO) BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND WADDELL, W. N. ET AL				80473 558	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CRANE					
				109336			COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	6000 PERF.	3542 -	3774	
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SAND HILLS (SAN ANGELO, UPPER) APACHE CORPORATION TUBB, J. B. A/C 1				80473 620	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE					
				027200			COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	4828 PERF.	3503 -	3602	
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND WADDELL, W. N. ET AL				109336			COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	4766 PERF.	3455 -	3592	
02	1070 R	1070	-0-	-0-	-0-	1070 2		Y	-0-			-0-
03	1422 R	1422	-0-	-0-	-0-	1422 2		Y	-0-			-0-
04	1320 #	231	-0-	-1089	-0-	231 2		Y	-0-			-0-
05	1364 #	86	-0-	-1278	-0-	86 2		Y	-0-			-0-
06	1380 #	-0-	-0-	-1380	-0-			Y	-0-			-0-
07	1426 #	677	-0-	-749	-0-	677 2		Y	-0-			-0-

SAND HILLS (TUBB) APACHE CORPORATION TUBB, J. B. -B-				80473 682	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE					
				027200			COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	4600 PERF.	2718 -	4472	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TUBB, J. B. "B"				WELL #:	13 L	RRCID ->	069237	COMPL. DATE	12/08/1975	TOTAL DEPTH	4550 PERF.	N/A
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAND HILLS (TUBB)		//CONT.// 80473 682		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE							
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200													
TUBB, J. B. A/C 1		WELL #: 154		RRCID -> 092231		COMPL. DATE 02/09/1996		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 2670 - 4383					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	852 R	852	-0-	-0-	-0-	822	3	30	9	Y	27	26	1		3
03	987 R	987	-0-	-0-	-0-	948	3	39	9	Y	35	35	1		3
04	889 R	889	-0-	-0-	-0-	849	3	40	9	Y	36	37	1		2
05	929 R	929	-0-	-0-	-0-	783	3	104	4	Y	38	38	1		2
						42	9								
06	855 R	855	-0-	-0-	-0-	795	3	19	4	Y	37	37	1		2
						41	9								
*07	111 R	111	-0-	-0-	-0-	70	3	2	4	Y	35	36	1		1
						39	9								

TUBB, J. B. C		WELL #: 31		RRCID -> 102328		COMPL. DATE 03/14/1994		TOTAL DEPTH 4780		PERF. 3050 - 4626					
02	28 #	26	-0-	-2	-0-	26	3			Y	-0-				-0-
03	31 #	24	-0-	-7	-0-	24	3			Y	-0-				-0-
04	30 #	17	-0-	-13	-0-	17	3			Y	-0-				-0-
05	31 #	23	-0-	-8	-0-	20	3	3	4	Y	-0-				-0-
06	30 #	20	-0-	-10	-0-	20	3			Y	-0-				-0-
07	31 #	24	-0-	-7	-0-	23	3	1	4	Y	-0-				-0-

TUBB, J. B. "D"		WELL #: 3		RRCID -> 127904		COMPL. DATE 11/09/1986		TOTAL DEPTH 4795		PERF. 3059 - 4694					
02	700 #	525	-0-	-175	-0-	467	3	58	9	Y	53	51	1		6
03	1178 #	716	-0-	-462	-0-	683	3	33	9	Y	30	34	1		2
04	2113 R	2113	-0-	-0-	-0-	2062	3	51	9	Y	46	45	1		3
05	2920 R	2920	-0-	-0-	-0-	2467	3	326	4	Y	115	111	1		7
						127	9								
06	3254 R	3254	-0-	-0-	-0-	3050	3	72	4	Y	120	120	1		7
						132	9								
*07	3346 R	3346	-0-	-0-	-0-	3093	3	100	4	Y	139	142	1		4
						153	9								

TUBB, J. B. C		WELL #: 18		RRCID -> 146748		COMPL. DATE 01/28/1992		TOTAL DEPTH 4740		PERF. 3095 - 4676					
02	817 R	817	-0-	-0-	-0-	787	3	30	9	Y	27	25	1		3
03	724 R	724	-0-	-0-	-0-	685	3	39	9	Y	35	35	1		3
04	600 #	461	-0-	-139	-0-	421	3	40	9	Y	36	37	1		2
05	620 #	541	-0-	-79	-0-	441	3	58	4	Y	38	38	1		2
						42	9								
06	600 #	340	-0-	-260	-0-	292	3	7	4	Y	37	37	1		2
						41	9								
07	620 #	364	-0-	-256	-0-	315	3	10	4	Y	35	36	1		1
						39	9								

TUBB, J. B. A/C 1		WELL #: 204		RRCID -> 147088		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4765		PERF. 4240 - 4605					
02	367 R	367	-0-	-0-	-0-	367	3			Y	-0-				-0-
03	300 R	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-				-0-
04	270 #	174	-0-	-96	-0-	174	3			Y	-0-				-0-
05	403 #	240	-0-	-163	-0-	212	3	28	4	Y	-0-				-0-
06	390 #	260	-0-	-130	-0-	254	3	6	4	Y	-0-				-0-
07	403 #	302	-0-	-101	-0-	293	3	9	4	Y	-0-				-0-

TUBB, J. B. A/C 1		WELL #: 262 L		RRCID -> 148435		COMPL. DATE 01/16/1994		TOTAL DEPTH 4828		PERF. 3503 - 4706					
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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

SAND HILLS (TUBB) //CONT.// 80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200												
TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 200 RRCID -> 157996 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4746 PERF. 2743 - 4397												
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	EOM BALANCE
02	52 R	52	-0-	-0-	-0-	-0-	22 3	30 9	Y	27	26 1	3
03	70 R	70	-0-	-0-	-0-	-0-	31 3	39 9	Y	35	35 1	3
04	80 R	80	-0-	-0-	-0-	-0-	40 3	40 9	Y	36	37 1	2
05	99 R	99	-0-	-0-	-0-	-0-	50 3	7 4	Y	38	38 1	2
							42 9					
06	90 R	90	-0-	-0-	-0-	-0-	48 3	1 4	Y	37	37 1	2
							41 9					
*07	841 R	841	-0-	-0-	-0-	-0-	777 3	25 4	Y	35	36 1	1
							39 9					

TUBB, J. B. "C" A/C 2 WELL #: 5 RRCID -> 182736 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3061 - 4486												
02	677 R	677	-0-	-0-	-0-	-0-	648 3	29 9	Y	26	25 1	3
03	731 R	731	-0-	-0-	-0-	-0-	709 3	22 9	Y	20	21 1	2
04	668 R	668	-0-	-0-	-0-	-0-	665 3	3 9	Y	3	5 1	-0-
05	632 R	632	-0-	-0-	-0-	-0-	629 3	3 9	Y	3	3 1	-0-
06	538 R	538	-0-	-0-	-0-	-0-	536 3	2 9	Y	2	2 1	-0-
*07	712 R	712	-0-	-0-	-0-	-0-	709 3	3 9	Y	3	3 1	-0-

TUBB, J. B. -C- WELL #: 33 RRCID -> 223103 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4194 - 4556												
02	14931	3965	-0-	-10966	29218	-0-	3935 3	30 9	Y	27	26 1	3
03	17143	3658	-0-	-13485	15733	-0-	3619 3	39 9	Y	35	35 1	3
04	16590	2584	-0-	-14006	1727	-0-	2544 3	40 9	Y	36	37 1	2
05	4957 R	3230	-0-	-1727	-0-	-0-	2816 3	372 4	Y	38	38 1	2
							42 9					
06	4260 #	3186	-0-	-1074	-0-	-0-	3073 3	72 4	Y	37	37 1	2
							41 9					
07	4402 #	4366	-0-	-36	-0-	-0-	4191 3	136 4	Y	35	36 1	1
							39 9					

BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336 WADDELL, W. N. ET AL TR. I WELL #: 173 RRCID -> 051830 COMPL. DATE 01/12/1972 TOTAL DEPTH 5690 PERF. N/A												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WADDELL, W. N. ET AL TR. 1 WELL #: 779 RRCID -> 113071 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 4082 - 4212												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WADDELL, W. N. ET AL TR. I WELL #: 168 RRCID -> 178338 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 4070 - 4144												
02	1932 #	1917	-0-	-15	-0-	-0-	1917 2		N	-0-		-0-
03	2609 R	2609	-0-	-0-	-0-	-0-	2609 2		N	-0-		-0-
04	2223 R	2223	-0-	-0-	-0-	-0-	2223 2		N	-0-		-0-
05	2139 #	1998	-0-	-141	-0-	-0-	1998 2		N	-0-		-0-
*06	3178 R	3178	-0-	-0-	-0-	-0-	3178 2		N	-0-		-0-
*07	3528 R	3528	-0-	-0-	-0-	-0-	3528 2		N	-0-		-0-

SAND HILLS (TUBB) //CONT.// 80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
 WADDELL, W. N. ET AL TR. I WELL #: 82 RRCID -> 183134 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 4112 - 4126

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	197 R	197	-0-	-0-	-0-	-0-	117	2	80	9	N	73	66	1			7
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	1			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	217 #	-0-	-0-	-217	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 843 RRCID -> 187218 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 4112 - 4142

02	616 #	615	-0-	-1	-0-	-0-	615	2			Y	-0-					-0-
03	713 #	624	-0-	-89	-0-	-0-	624	2			Y	-0-					-0-
04	690 #	378	-0-	-312	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
05	713 #	344	-0-	-369	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					-0-
06	690 #	651	-0-	-39	-0-	-0-	651	2			Y	-0-					-0-
*07	779 R	779	-0-	-0-	-0-	-0-	779	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 137 RRCID -> 191020 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4635 PERF. 4280 - 4635

02	1361 R	1361	-0-	-0-	-0-	-0-	1343	2	18	9	Y	16	16	1			-0-
03	2545 R	2545	-0-	-0-	-0-	-0-	2508	2	37	9	Y	34	34	1			-0-
04	2340 #	893	-0-	-1447	-0-	-0-	852	2	41	9	Y	37	37	1			-0-
05	2418 #	-0-	-0-	-2418	-0-	-0-					Y	35	35	1			-0-
06	2460 #	176	-0-	-2284	-0-	-0-	140	2	36	9	Y	33	33	1			-0-
07	2542 #	1056	-0-	-1486	-0-	-0-	1016	2	40	9	Y	36	36	1			-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 869 RRCID -> 195211 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 4112 - 4186

02	0 %	1076	-0-	1076	11433	1057	2	19	9	Y	17	18	1				2
03	0 %	1140	-0-	1140	12573	1120	2	20	9	Y	18	18	1				2
04	0 %	752	-0-	752	13325	743	2	9	9	Y	8	9	1				1
05	0 %	105	-0-	105	13430	96	2	9	9	Y	8	7	1				2
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	13430					Y	NO RPT						2
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	13430					Y	NO RPT						2

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 24059 03/23/2013

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 215386 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 6013 PERF. 4390 - 5715

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-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/02/2013 - RECLASS TO #05294

BURNETT OIL CO., INC. 110016
 MCKNIGHT, M. B. A WELL #: 6 RRCID -> 131505 COMPL. DATE 07/27/1989 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4636 - 4786

02	4579 R	4579	-0-	-0-	-0-	-0-	4579	2			N	-0-					-0-
03	5073 R	5073	-0-	-0-	-0-	-0-	5073	2			N	-0-					-0-
04	4955 R	4955	-0-	-0-	-0-	-0-	4955	2			N	-0-					-0-
05	4943 R	4943	-0-	-0-	-0-	-0-	4943	2			N	-0-					-0-
06	4645 R	4645	-0-	-0-	-0-	-0-	4645	2			N	-0-					-0-
*07	4616 R	4616	-0-	-0-	-0-	-0-	4616	2			N	-0-					-0-

SAND HILLS (TUBB)														
//CONT.// 80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE														
CITATION OIL & GAS CORP. 154235														
BARNESLEY, M. L. WELL #: 2 RRCID -> 264678 COMPL. DATE 07/19/1991 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 2543 - 4197														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	312	-0-	312	312	29	1	283	3	Y	-0-		-0-	

MILLWEE OIL, INC. 569339														
TUBB, J. B. -A- WELL #: 11 RRCID -> 068776 COMPL. DATE 06/05/1974 TOTAL DEPTH 5772 PERF. N/A														
02	85 R	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-		-0-	
03	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-		-0-	
04	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-		-0-	
05	222 R	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-		-0-	
06	223 R	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-		-0-	
*07	217 R	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-		-0-	

TUBB "B" WELL #: 1 RRCID -> 123090 COMPL. DATE 10/10/1972 TOTAL DEPTH 4507 PERF. N/A														
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

SAND HILLS (WICHITA-ALBANY) 80473 744 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE														
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336														
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 612 RRCID -> 051372 COMPL. DATE 10/28/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
02	1043 R	1043	-0-	-0-	-0-	1019	2	24	9	N	22	22	1	-0-
03	2077 #	819	-0-	-1258	-0-	808	2	11	9	N	10	10	1	-0-
04	2010 #	167	-0-	-1843	-0-	143	2	24	9	N	22	22	1	-0-
05	2077 #	-0-	-0-	-2077	-0-					N	23	23	1	-0-
06	1320 #	894	-0-	-426	-0-	892	2	2	9	N	2	2	1	-0-
*07	1439 R	1439	-0-	-0-	-0-	1416	2	23	9	N	21	21	1	-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 592 RRCID -> 183024 COMPL. DATE 05/15/1999 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 5054 - 5450														
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	9	1	-0-
03	1240 #	-0-	-0-	-1240	-0-					N	10	10	1	-0-
04	1200 #	-0-	-0-	-1200	-0-					N	9	9	1	-0-
05	1240 #	-0-	-0-	-1240	-0-					N	9	9	1	-0-
06	660 #	-0-	-0-	-660	-0-					N	9	9	1	-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	10	1	-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 59 RRCID -> 206401 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 5040 - 5291														
02	2007 R	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			Y	-0-		-0-	
03	8401 #	-0-	-0-	-8401	-0-					Y	-0-		-0-	
04	8130 #	-0-	-0-	-8130	-0-					Y	145	144	1	1
05	8401 #	-0-	-0-	-8401	-0-					Y	496	496	1	1
06	6420 #	-0-	-0-	-6420	-0-					Y	457	456	1	2
07	2232 #	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	389	388	1	3

OIL AND GAS DIVISION

SAND HILLS (WICHITA-ALBANY)		//CONT.//		80473 744	ASSOCIATED	49B				CNTY: CRANE				
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND		//CONT.//		109336										
WADDELL, W. N. ETAL		WELL #:		1150	RRCID ->	208048	COMPL. DATE	01/24/2005	TOTAL DEPTH	6030	PERF.	5116	-	5334
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		1215 R	1215	-0-	-0-	1191 2	24 9	Y		22	22 1			-0-
03	DLQ	G-10	317	-0-	317	317	306 2	Y		10	10 1			-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	317		Y		22	22 1			-0-
05		845 R	528	-0-	-317	-0-	503 2	Y		23	23 1			-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-				-0-
*07		2708 R	2708	-0-	-0-	-0-	2685 2	Y		21	21 1			-0-

SAND HILLS (WICHITA-ALBANY, GAS)				80473 806	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: CRANE				
BURNETT OIL CO., INC.				110016										
MCKNIGHT, M. B. "A"		WELL #:		9	RRCID ->	224883	COMPL. DATE	06/12/2006	TOTAL DEPTH	6060	PERF.	5057	-	5388
02		1176 N	10	-0-	-1166	-0-	10 2	Y		-0-	47 1			-0-
*03		1395 N	363	-0-	-1032	-0-	196 2	Y		152	74 1			78
*04		1320 N	689	-0-	-631	-0-	312 2	Y		343	350 1			71
*05		906 N	906	-0-	-0-	-0-	510 2	Y		360	331 1			100
*06		921 N	921	-0-	-0-	-0-	569 2	Y		320	327 1			93
*07		3100 N	11834	-0-	8734	8734	11580 2	Y		231	238 1			86

SAND HILLS (WICHITA ALBANY, S.)				80473 819	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: CRANE				
APACHE CORPORATION				027200										
TUBB, J. B. I		WELL #:		1	RRCID ->	205916	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5785	PERF.	5169	-	5719
02		470 N	470	-0-	-0-	406 3	64 9	Y		58	55 1			7
03		711 N	711	-0-	-0-	603 3	108 9	Y		98	97 1			8
04		788 N	788	-0-	-0-	594 3	194 9	Y		176	173 1			11
05		981 N	981	-0-	-0-	732 3	97 4	Y		138	141 1			8
						152 9								
06		941 N	941	-0-	-0-	799 3	19 4	Y		112	114 1			6
						123 9								
*07		865 N	865	-0-	-0-	726 3	23 4	Y		105	108 1			3
						116 9								

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)				80473 833	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CRANE				
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND				109336										
WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		307	RRCID ->	151755	COMPL. DATE	07/28/1994	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	2333	-	2485
02		1253 N	1253	-0-	-0-	1253 2		N		-0-				-0-
03		1399 N	1399	-0-	-0-	1399 2		N		-0-				-0-
04		2010 N	267	-0-	-1743	-0-	267 2	N		-0-				-0-
05		1395 N	230	-0-	-1165	-0-	230 2	N		-0-				-0-
06		1350 N	-0-	-0-	-1350	-0-		N		-0-				-0-
*07		1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324 2	N		-0-				-0-

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		1028	RRCID ->	152000	COMPL. DATE	08/19/1994	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2354	-	2488
02		1217 N	1217	-0-	-0-	1217 2		N		-0-				-0-
03		1891 N	1545	-0-	-346	-0-	1545 2	N		-0-				-0-
04		2100 N	288	-0-	-1812	-0-	288 2	N		-0-				-0-
05		1333 N	271	-0-	-1062	-0-	271 2	N		-0-				-0-
06		1500 N	1	-0-	-1499	-0-	1 2	N		-0-				-0-
*07		1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504 2	N		-0-				-0-

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		306	RRCID ->	153768	COMPL. DATE	03/20/1995	TOTAL DEPTH	3475	PERF.	2370	-	2470
02		522 N	522	-0-	-0-	522 2		N		-0-				-0-
03		620 N	614	-0-	-6	-0-	614 2	N		-0-				-0-
04		810 N	123	-0-	-687	-0-	123 2	N		-0-				-0-
05		589 N	113	-0-	-476	-0-	113 2	N		-0-				-0-
06		600 N	-0-	-0-	-600	-0-		N		-0-				-0-
*07		576 N	576	-0-	-0-	-0-	576 2	N		-0-				-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE					
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336											
WADDELL, W.N. ET AL		WELL #: 988		RRCID -> 154681		COMPL. DATE 05/01/1995		TOTAL DEPTH 5862		PERF. 2324 - 2380	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	472 N	472	-0-	-0-	-0-	428 2	44 9	N	40	41 1	2
03	1519 N	916	-0-	-603	-0-	894 2	22 9	N	20	21 1	1
04	870 N	90	-0-	-780	-0-	89 2	1 9	N	1	2 1	-0-
05	527 N	355	-0-	-172	-0-	351 2	4 9	N	4	4 1	-0-
06	900 N	-0-	-0-	-900	-0-			N	-0-		-0-
*07	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1114 2	41 9	N	37	37 1	-0-

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #: 1013		RRCID -> 154682		COMPL. DATE 05/01/1995		TOTAL DEPTH 3540		PERF. 2390 - 2498	
02	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923 2		N	-0-		-0-
03	1736 N	792	-0-	-944	-0-	792 2		N	-0-		-0-
04	660 N	76	-0-	-584	-0-	76 2		N	-0-		-0-
05	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-			N	-0-		-0-
06	780 N	-0-	-0-	-780	-0-			N	-0-		-0-
*07	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502 2		N	-0-		-0-

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #: 533		RRCID -> 154781		COMPL. DATE 06/19/1995		TOTAL DEPTH 3455		PERF. 2339 - 2435	
02	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 2		N	-0-		-0-
03	682 N	439	-0-	-243	-0-	439 2		N	-0-		-0-
04	630 N	95	-0-	-535	-0-	95 2		N	-0-		-0-
05	434 N	105	-0-	-329	-0-	105 2		N	-0-		-0-
06	420 N	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-		-0-
*07	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524 2		N	-0-		-0-

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #: 974		RRCID -> 155479		COMPL. DATE 06/19/1995		TOTAL DEPTH 5834		PERF. 2292 - 2395	
02	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094 2		N	-0-		-0-
03	1674 N	1177	-0-	-497	-0-	1177 2		N	-0-		-0-
04	1950 N	241	-0-	-1709	-0-	241 2		N	-0-		-0-
05	1209 N	161	-0-	-1048	-0-	161 2		N	-0-		-0-
06	1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-			N	-0-		-0-
*07	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449 2		N	-0-		-0-

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #: 332		RRCID -> 157163		COMPL. DATE 01/23/1996		TOTAL DEPTH 3510		PERF. 2340 - 2442	
02	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506 2		N	-0-		-0-
03	837 N	609	-0-	-228	-0-	609 2		N	-0-		-0-
04	840 N	114	-0-	-726	-0-	114 2		N	-0-		-0-
05	558 N	93	-0-	-465	-0-	93 2		N	-0-		-0-
06	600 N	-0-	-0-	-600	-0-			N	-0-		-0-
*07	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 2		N	-0-		-0-

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #: 375		RRCID -> 157164		COMPL. DATE 01/23/1996		TOTAL DEPTH 3450		PERF. 2310 - 2410	
02	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224 2		N	-0-		-0-
03	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551 2		N	-0-		-0-
04	2040 N	283	-0-	-1757	-0-	283 2		N	-0-		-0-
05	1364 N	211	-0-	-1153	-0-	211 2		N	-0-		-0-
06	1500 N	-0-	-0-	-1500	-0-			N	-0-		-0-
*07	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331 2		N	-0-		-0-

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #: 671		RRCID -> 157166		COMPL. DATE 01/25/1996		TOTAL DEPTH 3510		PERF. 2448 - 2561	
02	2595 N	2039	-0-	-556	-0-	2039 2		N	-0-		-0-
03	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	2470 2		N	-0-		-0-
04	2520 X	376	-0-	-2144	-0-	376 2		N	-0-		-0-
05	2604 X	337	-0-	-2267	-0-	337 2		N	-0-		-0-
06	2520 X	-0-	-0-	-2520	-0-			N	-0-		-0-
07	2480 X	2025	-0-	-455	-0-	2025 2		N	-0-		-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE					
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336											
WADDELL, W.N. ET AL		WELL #: 1029		RRCID -> 157168		COMPL. DATE 01/23/1996		TOTAL DEPTH 3540		PERF. 2396 - 2468	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577 2			N	-0-	-0-
03	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733 2			N	-0-	-0-
04	750 N	135	-0-	-615	-0-	135 2			N	-0-	-0-
05	651 N	86	-0-	-565	-0-	86 2			N	-0-	-0-
06	720 N	-0-	-0-	-720	-0-				N	-0-	-0-
*07	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 2			N	-0-	-0-

WADDELL, W.N. ETAL		WELL #: 290		RRCID -> 161950		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 3540		PERF. 2414 - 2518	
02	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800 2			N	-0-	-0-
03	1054 N	875	-0-	-179	-0-	875 2			N	-0-	-0-
04	1290 N	182	-0-	-1108	-0-	182 2			N	-0-	-0-
05	899 N	213	-0-	-686	-0-	213 2			N	-0-	-0-
06	840 N	-0-	-0-	-840	-0-				N	-0-	-0-
*07	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926 2			N	-0-	-0-

WADDELL, W.N. ETAL		WELL #: 718		RRCID -> 161953		COMPL. DATE 11/16/1996		TOTAL DEPTH 3063		PERF. 2431 - 2458	
02	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 2			N	-0-	-0-
03	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 2			N	-0-	-0-
04	630 N	103	-0-	-527	-0-	103 2			N	-0-	-0-
05	434 N	72	-0-	-362	-0-	72 2			N	-0-	-0-
06	480 N	-0-	-0-	-480	-0-				N	-0-	-0-
*07	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 2			N	-0-	-0-

WADDELL, W. N. ET AL		WELL #: 1501		RRCID -> 215533		COMPL. DATE 03/11/2006		TOTAL DEPTH 3566		PERF. 2512 - 2624	
02	2277 X	2277	-0-	-0-	-0-	2277 2			Y	-0-	-0-
03	4805 X	1949	-0-	-2856	-0-	1949 2			Y	-0-	-0-
04	4650 X	300	-0-	-4350	-0-	300 2			Y	-0-	-0-
05	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-				Y	-0-	-0-
06	2730 X	1432	-0-	-1298	-0-	1432 2			Y	-0-	-0-
*07	3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	3858 2			Y	-0-	-0-

WADDELL, W. N. ET AL		WELL #: 334		RRCID -> 215538		COMPL. DATE 03/02/2006		TOTAL DEPTH 3435		PERF. 2320 - 2432	
02	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229 2			N	-0-	-0-
03	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662 2			N	-0-	-0-
04	2010 N	315	-0-	-1695	-0-	315 2			N	-0-	-0-
05	1364 N	223	-0-	-1141	-0-	223 2			N	-0-	-0-
06	1620 N	-0-	-0-	-1620	-0-				N	-0-	-0-
*07	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289 2			N	-0-	-0-

WADDELL, W. N. ET AL		WELL #: 647		RRCID -> 215643		COMPL. DATE 03/20/2006		TOTAL DEPTH 3420		PERF. 2342 - 2404	
02	T. A.	1130	-0-	1130	4212	1130 2			Y	-0-	-0-
03	5453 X	1241	-0-	-4212	-0-	1241 2			Y	-0-	-0-
04	264 X	264	-0-	-0-	-0-	264 2			Y	-0-	-0-
05	1240 N	186	-0-	-1054	-0-	186 2			Y	-0-	-0-
06	1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-				Y	-0-	-0-
*07	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341 2			Y	-0-	-0-

WADDELL, W. N. ET AL		WELL #: 1235		RRCID -> 215664		COMPL. DATE 04/02/2006		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 2620 - 2736	
02	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687 2			Y	-0-	-0-
03	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817 2			Y	-0-	-0-
04	810 N	142	-0-	-668	-0-	142 2			Y	-0-	-0-
05	775 N	65	-0-	-710	-0-	65 2			Y	-0-	-0-
06	780 N	-0-	-0-	-780	-0-				Y	-0-	-0-
*07	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 2			Y	-0-	-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE														
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336														
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1953 RRCID -> 220335 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 3662 PERF. 2548 - 2658														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	2916	2		Y	-0-			-0-
03		3658 X	2395	-0-	-1263	-0-	2395	2		Y	-0-			-0-
04		3990 X	390	-0-	-3600	-0-	390	2		Y	-0-			-0-
05		4123 X	138	-0-	-3985	-0-	138	2		Y	-0-			-0-
06		3990 X	158	-0-	-3832	-0-	158	2		Y	-0-			-0-
*07		5156 X	5156	-0-	-0-	-0-	5156	2		Y	-0-			-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1453 RRCID -> 222836 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 4853 PERF. 2326 - 2424														
02		1837 X	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2		Y	-0-			-0-
03		2174 X	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2		Y	-0-			-0-
04		3180 X	436	-0-	-2744	-0-	436	2		Y	-0-			-0-
05		2325 X	237	-0-	-2088	-0-	237	2		Y	-0-			-0-
06		2250 X	1	-0-	-2249	-0-	1	2		Y	-0-			-0-
07		2170 X	1895	-0-	-275	-0-	1895	2		Y	-0-			-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1131 RRCID -> 222849 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2498 - 2596														
02		2800 N	2892	-0-	92	4239	2892	2		N	-0-			-0-
03		6575 X	2336	-0-	-4239	-0-	2336	2		N	-0-			-0-
04		1410 X	369	-0-	-1041	-0-	369	2		N	-0-			-0-
05		1457 X	819	-0-	-638	-0-	819	2		N	-0-			-0-
06		1410 X	-0-	-0-	-1410	-0-	-0-	2		N	-0-			-0-
*07		4976 X	4976	-0-	-0-	-0-	4976	2		N	-0-			-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 145 RRCID -> 222874 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 2466 - 2584														
02		358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2		N	-0-			-0-
03		417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2		N	-0-			-0-
04		600 N	83	-0-	-517	-0-	83	2		N	-0-			-0-
05		403 N	32	-0-	-371	-0-	32	2		N	-0-			-0-
06		390 N	-0-	-0-	-390	-0-	-0-	2		N	-0-			-0-
*07		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2		N	-0-			-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 115 RRCID -> 222880 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 4759 PERF. 2328 - 2456														
02		1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2		N	-0-			-0-
03		3038 X	1283	-0-	-1755	-0-	1283	2		N	-0-			-0-
04		2940 X	511	-0-	-2429	-0-	511	2		N	-0-			-0-
05		3038 X	1318	-0-	-1720	-0-	1318	2		N	-0-			-0-
06		1980 X	473	-0-	-1507	-0-	473	2		N	-0-			-0-
*07		1916 X	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2		N	-0-			-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1554 RRCID -> 223880 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 3629 PERF. 2500 - 2556														
02		999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	2		N	-0-			-0-
03		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2		N	-0-			-0-
04		1350 N	229	-0-	-1121	-0-	229	2		N	-0-			-0-
05		1116 N	200	-0-	-916	-0-	200	2		N	-0-			-0-
06		1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-	-0-	2		N	-0-			-0-
*07		960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	2		N	-0-			-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 97 RRCID -> 227384 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2430 - 2516														
02		1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2		N	-0-			-0-
03		1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2		N	-0-			-0-
04		2490 N	269	-0-	-2221	-0-	269	2		N	-0-			-0-
05		1550 N	326	-0-	-1224	-0-	326	2		N	-0-			-0-
06		1470 N	-0-	-0-	-1470	-0-	-0-	2		N	-0-			-0-
*07		939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	2		N	-0-			-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE												
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336												
WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 1036 RRCID -> 227387 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 2562 - 2658												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		2800 N	2512	-0-	-288	377	2512	2	N	-0-		-0-
03		3100 N	3309	-0-	209	586	3309	2	N	-0-		-0-
04		2880 X	618	-0-	-2262	-0-	618	2	N	-0-		-0-
05		2976 X	363	-0-	-2613	-0-	363	2	N	-0-		-0-
06		2880 X	-0-	-0-	-2880	-0-			N	-0-		-0-
07		2976 X	2555	-0-	-421	-0-	2555	2	N	-0-		-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1025 RRCID -> 228816 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2468 - 2550												
02		2800 N	2877	-0-	77	1624	2877	2	N	-0-		-0-
03		3734 X	2110	-0-	-1624	-0-	2110	2	N	-0-		-0-
04		2880 X	329	-0-	-2551	-0-	329	2	N	-0-		-0-
05		2976 X	1	-0-	-2975	-0-	1	2	N	-0-		-0-
06		2880 X	-0-	-0-	-2880	-0-			N	-0-		-0-
*07		4686 X	4686	-0-	-0-	-0-	4686	2	N	-0-		-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 120 RRCID -> 238249 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 4837 PERF. 2503 - 2648												
02		2800 N	4103	-0-	1303	3108	4103	2	N	-0-		-0-
03		3100 N	2532	-0-	-568	2540	2532	2	N	-0-		-0-
04		3041 X	501	-0-	-2540	-0-	501	2	N	-0-		-0-
05		434 X	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-		-0-
*06		1196 X	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2	N	-0-		-0-
*07		5532 X	5532	-0-	-0-	-0-	5532	2	N	-0-		-0-

WADDELL, W.N., ETAL WELL #: 1433 RRCID -> 242153 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 4958 PERF. 2500 - 2580												
02		622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2	Y	-0-		-0-
03		1085 N	628	-0-	-457	-0-	628	2	Y	-0-		-0-
04		750 N	189	-0-	-561	-0-	189	2	Y	-0-		-0-
05		732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2	Y	-0-		-0-
06		600 N	306	-0-	-294	-0-	306	2	Y	-0-		-0-
*07		624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2	Y	-0-		-0-

WADDELL, W.N., ETAL WELL #: 1058 RRCID -> 242192 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 2274 - 2415												
02		T. A.	1693	-0-	1693	6770	1693	2	Y	-0-		-0-
03		8688 X	1918	-0-	-6770	-0-	1918	2	Y	-0-		-0-
04		390 X	390	-0-	-0-	-0-	390	2	Y	-0-		-0-
05		1860 N	209	-0-	-1651	-0-	209	2	Y	-0-		-0-
06		1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-			Y	-0-		-0-
*07		1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2	Y	-0-		-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 849 RRCID -> 244883 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 3720 PERF. 2349 - 2510												
02		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2	N	-0-		-0-
03		2418 N	708	-0-	-1710	-0-	708	2	N	-0-		-0-
04		1590 N	762	-0-	-828	-0-	762	2	N	-0-		-0-
05		1271 N	524	-0-	-747	-0-	524	2	N	-0-		-0-
06		690 N	7	-0-	-683	-0-	7	2	N	-0-		-0-
*07		1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2	N	-0-		-0-

WADDELL, W.N. ETAL WELL #: 494 RRCID -> 245581 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 3535 PERF. 2596 - 2692												
02		7845 X	7845	-0-	-0-	-0-	7845	2	N	-0-		-0-
03		8525 X	4835	-0-	-3690	-0-	4835	2	N	-0-		-0-
04		10470 X	683	-0-	-9787	-0-	683	2	N	-0-		-0-
05		8401 X	330	-0-	-8071	-0-	330	2	N	-0-		-0-
06		8130 X	172	-0-	-7958	-0-	172	2	N	-0-		-0-
07		8401 X	7711	-0-	-690	-0-	7711	2	N	-0-		-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.//		80473 833	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE				
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND		//CONT.//		109336								
WADDELL, W. N. ETAL		WELL #:		715	RRCID ->	248876	COMPL. DATE	10/03/2008	TOTAL DEPTH	3515	PERF. 2370 - 2526	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891 2			N	-0-		-0-
03	2790 X	1501	-0-	-1289	-0-	1501 2			N	-0-		-0-
04	2700 X	219	-0-	-2481	-0-	219 2			N	-0-		-0-
05	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-				N	-0-		-0-
06	2250 X	-0-	-0-	-2250	-0-				N	-0-		-0-
*07	2547 X	2547	-0-	-0-	-0-	2547 2			N	-0-		-0-

VANGUARD PERMIAN, LLC				881579								
LEA, P. J.		WELL #:		48	RRCID ->	152001	COMPL. DATE	10/18/1994	TOTAL DEPTH	4900	PERF. 2434 - 2514	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LEA, P. J.		WELL #:		37	RRCID ->	152004	COMPL. DATE	11/05/1994	TOTAL DEPTH	3305	PERF. 2451 - 2520	
02	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206 3			N	-0-		-0-
03	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366 3			N	-0-		-0-
04	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238 3			N	-0-		-0-
05	1333 N	739	-0-	-594	-0-	739 3			N	-0-		-0-
06	1320 N	1023	-0-	-297	-0-	1023 3			N	-0-		-0-
*07	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331 3			N	-0-		-0-

LEA, P. J.		WELL #:		27	RRCID ->	152450	COMPL. DATE	11/21/1994	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 2380 - 2520	
02	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 3			N	-0-		-0-
03	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3			N	-0-		-0-
04	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-				N	NO RPT		-0-
05	248 N	145	-0-	-103	-0-	145 3			N	-0-		-0-
06	240 N	188	-0-	-52	-0-	188 3			N	-0-		-0-
07	DELQ PR	248	-0-	248	-0-	248 3			N	-0-		-0-

LEA, P. J. "B"		WELL #:		16	RRCID ->	153424	COMPL. DATE	01/27/1995	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2484 - 2534	
*08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				Y	-0-		-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*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-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

LEA, P. J.		WELL #:		63	RRCID ->	156448	COMPL. DATE	08/15/1995	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2386 - 2521	
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-				N	-0-		-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.//		80473 833		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE		
VANGUARD PERMIAN, LLC		//CONT.//		881579								
LEA UNIT		WELL #:		64		RRCID -> 157083		COMPL. DATE 10/23/1995		TOTAL DEPTH 3188 PERF. 2366 - 2496		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 3		N	-0-		-0-
03		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3		N	-0-		-0-
04		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 3		N	-0-		-0-
05		217 N	145	-0-	-72	-0-	145 3		N	-0-		-0-
06		240 N	210	-0-	-30	-0-	210 3		N	-0-		-0-
07		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 3		N	-0-		-0-

LEA, P.J.		WELL #:		61		RRCID -> 157436		COMPL. DATE 08/17/1995		TOTAL DEPTH 3575 PERF. 2392 - 3575		
02		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3		N	-0-		-0-
03		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3		N	-0-		-0-
04		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 3		N	-0-		-0-
05		124 N	81	-0-	-43	-0-	81 3		N	-0-		-0-
06		150 N	111	-0-	-39	-0-	111 3		N	-0-		-0-
07		155 N	138	-0-	-17	-0-	138 3		N	-0-		-0-

LEA, P.J.		WELL #:		62		RRCID -> 157437		COMPL. DATE 08/13/1995		TOTAL DEPTH 3536 PERF. 2550 - 3536		
02		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3		N	-0-		-0-
03		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3		N	-0-		-0-
04		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 3		N	-0-		-0-
05		124 N	81	-0-	-43	-0-	81 3		N	-0-		-0-
06		150 N	111	-0-	-39	-0-	111 3		N	-0-		-0-
07		155 N	138	-0-	-17	-0-	138 3		N	-0-		-0-

LEA, P. J. A/C 2		WELL #:		28		RRCID -> 200564		COMPL. DATE 06/17/2003		TOTAL DEPTH 3411 PERF. 2418 - 2555		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LEA, P. J. A/C 2		WELL #:		30		RRCID -> 203841		COMPL. DATE 07/02/2004		TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2454 - 2622		
02		460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 3		N	-0-		-0-
03		510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 3		N	-0-		-0-
04		464 N	464	-0-	-0-	-0-	464 3		N	-0-		-0-
05		496 N	273	-0-	-223	-0-	273 3		N	-0-		-0-
06		480 N	395	-0-	-85	-0-	395 3		N	-0-		-0-
07		465 N	460	-0-	-5	-0-	460 3		N	-0-		-0-

SAND HILLS TUBB UNIT		WELL #:		89		RRCID -> 204039		COMPL. DATE 06/24/2004		TOTAL DEPTH 4990 PERF. 2456 - 2602		
02		5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-		-0-
03		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 3		N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SAND HILLS TUBB UNIT		WELL #:		22		RRCID -> 205277		COMPL. DATE 07/28/2003		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2403 - 2515		
02		196 N	158	-0-	-38	-0-	158 3		N	-0-		-0-
03		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 3		N	-0-		-0-
04		360 N	165	-0-	-195	-0-	165 3		N	-0-		-0-
05		186 N	97	-0-	-89	-0-	97 3		N	-0-		-0-
06		180 N	115	-0-	-65	-0-	115 3		N	-0-		-0-
07		186 N	136	-0-	-50	-0-	136 3		N	-0-		-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.// 80473 833		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE		
VANGUARD PERMIAN, LLC		//CONT.// 881579								
SAND HILLS TUBB UNIT		WELL #: 29		RRCID -> 206268		COMPL. DATE 09/07/2004		TOTAL DEPTH 4897 PERF. 2488 - 2574		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	140 N	128	-0-	-12	-0-	128	3	N	-0-	-0-
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3	N	-0-	-0-
04	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3	N	-0-	-0-
05	155 N	98	-0-	-57	-0-	98	3	N	-0-	-0-
06	150 N	137	-0-	-13	-0-	137	3	N	-0-	-0-
07	186 N	154	-0-	-32	-0-	154	3	N	-0-	-0-

SAND HILL TUBB UNIT		WELL #: 42		RRCID -> 206312		COMPL. DATE 10/23/2004		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2648 - 2786		
02	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	3	N	-0-	-0-
03	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	3	N	-0-	-0-
04	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	3	N	-0-	-0-
05	775 N	467	-0-	-308	-0-	467	3	N	-0-	-0-
06	810 N	675	-0-	-135	-0-	675	3	N	-0-	-0-
07	837 N	800	-0-	-37	-0-	800	3	N	-0-	-0-

LEA, KATIE W. A/C 5		WELL #: 31		RRCID -> 208524		COMPL. DATE 02/09/2005		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2854 - 3060		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 208856		COMPL. DATE 04/11/2005		TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2536 - 2732		
*08	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3	N	-0-	-0-
*09	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3	N	-0-	-0-
*10	186 N	182	-0-	-4	-0-	182	3	N	-0-	-0-
*11	150 N	130	-0-	-20	-0-	130	3	N	-0-	-0-
*12	186 N	30	-0-	-156	-0-	30	3	N	-0-	-0-
*01	186 N	91	-0-	-95	-0-	91	3	N	-0-	-0-
*02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3	N	-0-	-0-
*03	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3	N	-0-	-0-
*04	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3	N	-0-	-0-
*05	155 N	101	-0-	-54	-0-	101	3	N	-0-	-0-
*06	150 N	83	-0-	-67	-0-	83	3	N	-0-	-0-
07	186 N	119	-0-	-67	-0-	119	3	N	-0-	-0-

LEA, KATIE W.		WELL #: 14		RRCID -> 209246		COMPL. DATE 05/04/2005		TOTAL DEPTH 3628 PERF. 2502 - 2728		
02	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3	N	-0-	-0-
03	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	3	N	-0-	-0-
04	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	3	N	-0-	-0-
05	527 N	367	-0-	-160	-0-	367	3	N	-0-	-0-
06	600 N	510	-0-	-90	-0-	510	3	N	-0-	-0-
07	651 N	633	-0-	-18	-0-	633	3	N	-0-	-0-

LEA, P.J.		WELL #: 101		RRCID -> 209574		COMPL. DATE 06/15/2005		TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2314 - 2452		
02	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3	N	-0-	-0-
03	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3	N	-0-	-0-
04	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3	N	-0-	-0-
05	248 N	145	-0-	-103	-0-	145	3	N	-0-	-0-
06	240 N	204	-0-	-36	-0-	204	3	N	-0-	-0-
07	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3	N	-0-	-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.// 80473 833		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE	
VANGUARD PERMIAN, LLC		//CONT.// 881579							
LEA, P. J.		WELL #: 103		RRCID -> 209697		COMPL. DATE 06/22/2005		TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2370 - 2508	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	280 N	14	-0-	-266	-0-	14 3	N	-0-	-0-
03	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 3	N	-0-	-0-
04	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3	N	-0-	-0-
05	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3	N	-0-	-0-
06	270 N	184	-0-	-86	-0-	184 3	N	-0-	-0-
*07	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3	N	-0-	-0-

LEA, P. J.		WELL #: 102		RRCID -> 209763		COMPL. DATE 06/18/2005		TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2360 - 2490	
02	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3	N	-0-	-0-
03	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3	N	-0-	-0-
04	270 N	250	-0-	-20	-0-	250 3	N	-0-	-0-
05	279 N	133	-0-	-146	-0-	133 3	N	-0-	-0-
06	240 N	184	-0-	-56	-0-	184 3	N	-0-	-0-
07	248 N	222	-0-	-26	-0-	222 3	N	-0-	-0-

LEA, P. J.		WELL #: 104		RRCID -> 210072		COMPL. DATE 06/29/2005		TOTAL DEPTH 2785 PERF. 2484 - 2610	
02	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 3	N	-0-	-0-
03	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 3	N	-0-	-0-
04	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 3	N	-0-	-0-
05	310 N	161	-0-	-149	-0-	161 3	N	-0-	-0-
06	270 N	228	-0-	-42	-0-	228 3	N	-0-	-0-
07	279 N	248	-0-	-31	-0-	248 3	N	-0-	-0-

LEA, P. J.		WELL #: 105		RRCID -> 210073		COMPL. DATE 07/07/2005		TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2564 - 2730	
02	4 N	-0-	-0-	-4	-0-		N	-0-	-0-
03	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 3	N	-0-	-0-
04	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 3	N	-0-	-0-
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3	N	-0-	-0-
06	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 3	N	-0-	-0-
*07	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 3	N	-0-	-0-

LEA, P. J.		WELL #: 107		RRCID -> 210866		COMPL. DATE 07/13/2005		TOTAL DEPTH 2775 PERF. 2364 - 2496	
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-		N	-0-	-0-
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3	N	-0-	-0-
04	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 3	N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-	-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-	-0-

LEA, KATIE W.		WELL #: 108		RRCID -> 210876		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 2824 PERF. 2380 - 2516	
02	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 3	N	-0-	-0-
03	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 3	N	-0-	-0-
04	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 3	N	-0-	-0-
05	279 N	193	-0-	-86	-0-	193 3	N	-0-	-0-
06	330 N	279	-0-	-51	-0-	279 3	N	-0-	-0-
07	341 N	331	-0-	-10	-0-	331 3	N	-0-	-0-

LEA, KATIE W.		WELL #: 117		RRCID -> 210911		COMPL. DATE 07/19/2005		TOTAL DEPTH 2793 PERF. 2372 - 2510	
02	364 N	271	-0-	-93	-0-	271 3	N	-0-	-0-
03	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 3	N	-0-	-0-
04	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 3	N	-0-	-0-
05	310 N	188	-0-	-122	-0-	188 3	N	-0-	-0-
06	420 N	255	-0-	-165	-0-	255 3	N	-0-	-0-
07	341 N	302	-0-	-39	-0-	302 3	N	-0-	-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE												
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579												
LEA, KATIE W. WELL #: 110 RRCID -> 211925 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 2919 PERF. 2500 - 2616												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
02		321 N	321	-0-	-0-	-0-	-0-	321 3		N	-0-	-0-
03		355 N	355	-0-	-0-	-0-	-0-	355 3		N	-0-	-0-
04		311 N	311	-0-	-0-	-0-	-0-	311 3		N	-0-	-0-
05		341 N	193	-0-	-148	-0-	-0-	193 3		N	-0-	-0-
06		330 N	263	-0-	-67	-0-	-0-	263 3		N	-0-	-0-
*07		316 N	316	-0-	-0-	-0-	-0-	316 3		N	-0-	-0-

LEA, P.J. WELL #: 109 RRCID -> 211952 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 2787 PERF. 2398 - 2512												
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	64	-0-	64	-0-	64	64 3		N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	93	-0-	93	-0-	157	93 3		N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	117	-0-	117	-0-	274	117 3		N	-0-	-0-
06		693 X	419	-0-	-274	-0-	-0-	419 3		N	-0-	-0-
*07		390 N	390	-0-	-0-	-0-	-0-	390 3		N	-0-	-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 116 RRCID -> 212061 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 3077 PERF. 2628 - 2741												
02		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	-0-	1117 3		N	-0-	-0-
03		1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	-0-	1184 3		N	-0-	-0-
04		1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	-0-	1106 3		N	-0-	-0-
05		1240 N	624	-0-	-616	-0-	-0-	624 3		N	-0-	-0-
06		1140 N	700	-0-	-440	-0-	-0-	700 3		N	-0-	-0-
07		1147 N	1059	-0-	-88	-0-	-0-	1059 3		N	-0-	-0-

LEA, P.J. WELL #: 106 RRCID -> 212065 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2452 - 2572												
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	64	-0-	64	-0-	64	64 3		N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	300	-0-	300	-0-	364	300 3		N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	193	-0-	193	-0-	557	193 3		N	-0-	-0-
06		836 X	279	-0-	-557	-0-	-0-	279 3		N	-0-	-0-
*07		331 N	331	-0-	-0-	-0-	-0-	331 3		N	-0-	-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 111 RRCID -> 212067 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 3092 PERF. 2834 - 2950												
02		115 N	115	-0-	-0-	-0-	-0-	115 3		N	-0-	-0-
03		129 N	129	-0-	-0-	-0-	-0-	129 3		N	-0-	-0-
04		122 N	122	-0-	-0-	-0-	-0-	122 3		N	-0-	-0-
05		124 N	72	-0-	-52	-0-	-0-	72 3		N	-0-	-0-
06		120 N	98	-0-	-22	-0-	-0-	98 3		N	-0-	-0-
07		124 N	114	-0-	-10	-0-	-0-	114 3		N	-0-	-0-

LEA, P.J. WELL #: 113 RRCID -> 212113 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2478 - 2594												
02		651 N	651	-0-	-0-	-0-	-0-	651 3		N	-0-	-0-
03		681 N	681	-0-	-0-	-0-	-0-	681 3		N	-0-	-0-
04		583 N	583	-0-	-0-	-0-	-0-	583 3		N	-0-	-0-
05		713 N	338	-0-	-375	-0-	-0-	338 3		N	-0-	-0-
06		660 N	365	-0-	-295	-0-	-0-	365 3		N	-0-	-0-
07		589 N	417	-0-	-172	-0-	-0-	417 3		N	-0-	-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 39A RRCID -> 212740 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2608 - 2730												
02		317 N	317	-0-	-0-	-0-	-0-	317 3		N	-0-	-0-
03		316 N	316	-0-	-0-	-0-	-0-	316 3		N	-0-	-0-
04		330 N	306	-0-	-24	-0-	-0-	306 3		N	-0-	-0-
05		341 N	192	-0-	-149	-0-	-0-	192 3		N	-0-	-0-
06		300 N	231	-0-	-69	-0-	-0-	231 3		N	-0-	-0-
07		310 N	276	-0-	-34	-0-	-0-	276 3		N	-0-	-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.// 80473 833		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE		
VANGUARD PERMIAN, LLC		//CONT.// 881579								
SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #: 46		RRCID -> 212808		COMPL. DATE 03/09/2005		TOTAL DEPTH 4850 PERF. 2672 - 2874		
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	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE
02	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3	N	-0-	-0-
03	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3	N	-0-	-0-
04	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3	N	-0-	-0-
05	310 N	129	-0-	-181	-0-	129	3	N	-0-	-0-
06	270 N	180	-0-	-90	-0-	180	3	N	-0-	-0-
07	248 N	218	-0-	-30	-0-	218	3	N	-0-	-0-

SAND HILL TUBB UNIT		WELL #: 94		RRCID -> 212811		COMPL. DATE 02/02/2005		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2498 - 2730		
02	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3	N	-0-	-0-
03	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3	N	-0-	-0-
04	180 N	168	-0-	-12	-0-	168	3	N	-0-	-0-
05	248 N	96	-0-	-152	-0-	96	3	N	-0-	-0-
06	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3	N	-0-	-0-
*07	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3	N	-0-	-0-

LEA, KATIE W.		WELL #: 114		RRCID -> 213175		COMPL. DATE 08/03/2005		TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2442 - 2558		
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-	-0-
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-	-0-
04	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3	N	-0-	-0-
05	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3	N	-0-	-0-
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3	N	-0-	-0-
07	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	3	N	-0-	-0-

KATIE, LEA W. A/C 5		WELL #: 13		RRCID -> 213183		COMPL. DATE 10/21/2005		TOTAL DEPTH 3478 PERF. 2576 - 2716		
02	644 N	534	-0-	-110	-0-	534	3	N	-0-	-0-
03	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3	N	-0-	-0-
04	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3	N	-0-	-0-
05	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	3	N	-0-	-0-
06	1200 N	889	-0-	-311	-0-	889	3	N	-0-	-0-
*07	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3	N	-0-	-0-

LEA, KATIE W. A/C 5		WELL #: 8		RRCID -> 213184		COMPL. DATE 11/09/2005		TOTAL DEPTH 3523 PERF. 2736 - 2870		
02	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3	N	-0-	-0-
03	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3	N	-0-	-0-
04	390 N	389	-0-	-1	-0-	389	3	N	-0-	-0-
05	403 N	388	-0-	-15	-0-	388	3	N	-0-	-0-
06	390 N	349	-0-	-41	-0-	349	3	N	-0-	-0-
07	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3	N	-0-	-0-

LEA, KATIE W.		WELL #: 112		RRCID -> 213412		COMPL. DATE 06/03/2005		TOTAL DEPTH 3412 PERF. 3060 - 3200		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

LEA, P.J. A/C 5		WELL #: 115		RRCID -> 216175		COMPL. DATE 07/23/2005		TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2584 - 2700		
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3	N	-0-	-0-
03	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3	N	-0-	-0-
04	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3	N	-0-	-0-
05	124 N	97	-0-	-27	-0-	97	3	N	-0-	-0-
06	180 N	64	-0-	-116	-0-	64	3	N	-0-	-0-
*07	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3	N	-0-	-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.//		80473 833	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CRANE			
VANGUARD PERMIAN, LLC		//CONT.//		881579								
SAND HILLS TUBB UNIT		WELL #:		92	RRCID ->	216923	COMPL. DATE	02/11/2005	TOTAL DEPTH	5445	PERF.	2672 - 2850
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 3		N	-0-			-0-
03	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 3		N	-0-			-0-
04	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 3		N	-0-			-0-
05	496 N	289	-0-	-207	-0-	289 3		N	-0-			-0-
06	510 N	409	-0-	-101	-0-	409 3		N	-0-			-0-
07	527 N	493	-0-	-34	-0-	493 3		N	-0-			-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY, W.)				80473 850	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CRANE			
APACHE CORPORATION				027200								
TUBB, J B A/C 1		WELL #:		251	RRCID ->	158291	COMPL. DATE	02/20/1996	TOTAL DEPTH	4797	PERF.	2163 - 2290
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	993 N	993	-0-	-0-	-0-	963 3	30 9	Y	27	26 1		3
03	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1080 3	39 9	Y	35	35 1		3
04	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1005 3	40 9	Y	36	37 1		2
05	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1003 3	133 4	Y	38	38 1		2
06	1080 N	579	-0-	-501	-0-	557 3	13 4	Y	8	10 1		-0-
07	1085 N	621	-0-	-464	-0-	602 3	19 4	Y	-0-			-0-

SAND HILLS (WOLFCAMP)				80473 868	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CRANE			
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND				109336								
WADDELL, W. N. ET AL		WELL #:		1970	RRCID ->	247093	COMPL. DATE	09/16/2008	TOTAL DEPTH	5935	PERF.	5570 - 5740
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SAND HILLS, NW. (TUBB)				80477 333	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: CRANE			
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND				109336								
WADDELL, W. N. EL AL TR. D		WELL #:		1256	RRCID ->	108362	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5150	PERF.	4931 - 5089
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SAND HILLS, S. (HOLT)				80478 250	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CRANE			
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726								
BARNESLEY, M. L.		WELL #:		13	RRCID ->	163744	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5875	PERF.	3612 - 3623
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	904 N	904	-0-	-0-	-0-	893 3	11 9	Y	10			21
03	1023 N	979	-0-	-44	-0-	979 3		Y	-0-			21
04	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015 3		Y	-0-			21
05	930 N	247	-0-	-683	-0-	226 3	21 9	Y	19			40
06	900 N	318	-0-	-582	-0-	318 3		Y	-0-			40
07	930 N	475	-0-	-455	-0-	475 3		Y	-0-			40

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN) 80481 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 WRISTEN BROS. WELL #: 78 RRCID -> 031180 COMPL. DATE 09/19/1963 TOTAL DEPTH 6210 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	3874 3			N	-0-			33
03	4436 X	4436	-0-	-0-	-0-	4436 3			N	-0-			33
04	4141 X	4141	-0-	-0-	-0-	4141 3			N	-0-			33
05	4177 X	4177	-0-	-0-	-0-	4177 3			N	-0-			33
06	3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	3319 3			N	-0-			33
*07	4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	4151 3			N	-0-			33

ESTES, W. A. WELL #: 73 RRCID -> 033090 COMPL. DATE 04/14/1964 TOTAL DEPTH 6372 PERF. N/A

02	2418 X	2418	-0-	-0-	-0-	2374 3	44 9		N	40	41 1		5
03	2480 X	2326	-0-	-154	-0-	2282 3	44 9		N	40	38 1		7
04	2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	2770 3	33 9		N	30	30 1		7
05	3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	3008 3	23 9		N	21	24 1		4
06	2676 X	2676	-0-	-0-	-0-	2650 3	26 9		N	24	24 1		4
*07	2757 N	2757	-0-	-0-	-0-	2712 3	45 9		N	41	35 1		10

ESTES, W. A. WELL #: 91 RRCID -> 052331 COMPL. DATE 03/15/1972 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

02	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1988 3			N	-0-			-0-
03	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1996 3			N	-0-			-0-
04	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1841 3			N	-0-			-0-
05	2201 N	1808	-0-	-393	-0-	1808 3			N	-0-			-0-
06	1920 N	1440	-0-	-480	-0-	1440 3			N	-0-			-0-
07	1891 N	1679	-0-	-212	-0-	1679 3			N	-0-			-0-

ESTES, W. A. WELL #: 93 RRCID -> 062101 COMPL. DATE 05/12/1975 TOTAL DEPTH 6375 PERF. N/A

02	1652 N	16	-0-	-1636	-0-	16 3			N	-0-			-0-
03	1922 N	14	-0-	-1908	-0-	14 3			N	-0-			-0-
04	1410 N	10	-0-	-1400	-0-	10 3			N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
06	14 N	-0-	-0-	-14	-0-				N	-0-			-0-
07	10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-			-0-

ESTES, W. A. WELL #: 94 RRCID -> 062758 COMPL. DATE 07/01/1975 TOTAL DEPTH 6326 PERF. N/A

02	2800 X	1613	-0-	-1187	-0-	1613 3			N	-0-			-0-
03	3100 X	1791	-0-	-1309	-0-	1791 3			N	-0-			-0-
04	1710 X	1332	-0-	-378	-0-	1332 3			N	-0-			-0-
05	1798 X	18	-0-	-1780	-0-	18 3			N	-0-			-0-
06	1740 X	390	-0-	-1350	-0-	390 3			N	-0-			-0-
07	1364 N	549	-0-	-815	-0-	549 3			N	-0-			-0-

NORTHSTAR OPERATING COMPANY 614609
 TUNSTILL WELL #: 1 RRCID -> 195330 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 5080 - 5460

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

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN)		//CONT.//		80481 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD				
OXY USA INC.				630591								
WINTER 7-20				WELL #: 1	RRCID -> 171320	COMPL. DATE 11/30/1998	TOTAL DEPTH 6770	PERF. 6365	- 6393			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26

WINTER 5-20				WELL #: 1	RRCID -> 173437	COMPL. DATE 06/08/1999	TOTAL DEPTH 6664	PERF. 6631	- 6641			
02	1820 N	992	-0-	-828	-0-	992 2		N	-0-			156
03	1798 N	1073	-0-	-725	-0-	1073 2		N	-0-			156
04	1080 N	1030	-0-	-50	-0-	1030 2		N	-0-			156
05	1085 N	647	-0-	-438	-0-	647 2		N	-0-			156
06	1050 N	647	-0-	-403	-0-	647 2		N	-0-			156
07	1054 N	861	-0-	-193	-0-	861 2		N	-0-			156

WINTER 7-20				WELL #: 2H	RRCID -> 185625	COMPL. DATE 03/06/2001	TOTAL DEPTH 5200	PERF. 6638	- 8300			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	406			N	-0-			115
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	406			N	-0-			115
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	406			N	-0-			115
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	406			N	-0-			115
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	406			N	-0-			115
*07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	406			N	-0-			115

RAYDEN TUBB, J. B.				WELL #: 1	RRCID -> 020755	COMPL. DATE 07/29/1962	TOTAL DEPTH 6350	PERF. N/A				
02	420 N	414	-0-	-6	-0-	414 3		N	-0-			-0-
03	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 3		N	-0-			-0-
04	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553 3		N	-0-			-0-
05	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575 3		N	-0-			-0-
06	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572 3		N	-0-			-0-
07	558 N	509	-0-	-49	-0-	509 3		N	-0-			-0-

TUBB, J. B.				WELL #: 2	RRCID -> 033881	COMPL. DATE 09/04/1964	TOTAL DEPTH 6410	PERF. N/A				
02	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200 3		N	-0-			-0-
03	1426 N	1200	-0-	-226	-0-	1200 3		N	-0-			-0-
04	1830 N	990	-0-	-840	-0-	990 3		N	-0-			-0-
05	1333 N	985	-0-	-348	-0-	985 3		N	-0-			-0-
06	1170 N	900	-0-	-270	-0-	900 3		N	-0-			-0-
*07	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100 3		N	-0-			-0-

WILLIAMS OIL COMPANY ESTES, W. A.				WELL #: 65	RRCID -> 022985	COMPL. DATE 05/28/1963	TOTAL DEPTH 6365	PERF. N/A				
02	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1717 3		N	-0-			-0-
03	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1960 3		N	-0-			-0-
04	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1934 3		N	-0-			-0-
05	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1901 3		N	-0-			-0-
06	1890 N	1574	-0-	-316	-0-	1574 3		N	-0-			-0-
*07	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1987 3		N	-0-			-0-

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN)		//CONT.//		80481 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD					
WILLIAMS OIL COMPANY		//CONT.//		925440									
ESTES, W. A.		WELL #:		57	RRCID ->	031178	COMPL. DATE	07/13/1961	TOTAL DEPTH	6316	PERF.	N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WRISTEN BROS.		WELL #:		80	RRCID ->	035605	COMPL. DATE	02/24/1965	TOTAL DEPTH	6224	PERF.	N/A	
02	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3		N	-0-			-0-
03	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3		N	-0-			-0-
04	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3		N	-0-			-0-
05	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3		N	-0-			-0-
06	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3		N	-0-			-0-
*07	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3		N	-0-			-0-

WRISTEN BROS.		WELL #:		99	RRCID ->	068060	COMPL. DATE	07/09/1976	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	N/A	
02	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	3		N	-0-			-0-
03	868 N	836	-0-	-32	-0-	836	3		N	-0-			-0-
04	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	3		N	-0-			-0-
05	837 N	784	-0-	-53	-0-	784	3		N	-0-			-0-
06	810 N	781	-0-	-29	-0-	781	3		N	-0-			-0-
07	837 N	820	-0-	-17	-0-	820	3		N	-0-			-0-

SAND HILLS, W. (SILURIAN)		80481 590		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE						
CHEVRON U. S. A. INC.		148113											
ESTES, W. A.		WELL #:		112	RRCID ->	099626	COMPL. DATE	04/29/1982	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	6031 - 6044	
02	700 N	671	-0-	-29	-0-	671	3		N	-0-			-0-
03	837 N	812	-0-	-25	-0-	812	3		N	-0-			-0-
04	810 N	774	-0-	-36	-0-	774	3		N	-0-			-0-
05	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	3		N	-0-			-0-
06	780 N	750	-0-	-30	-0-	750	3		N	-0-			-0-
07	806 N	753	-0-	-53	-0-	753	3		N	-0-			-0-

ESTES, W. A.		WELL #:		108	RRCID ->	215097	COMPL. DATE	07/19/2001	TOTAL DEPTH	7960	PERF.	5986 - 5996	
02	9228 X	9111	-0-	-117	-0-	9111	3		Y	-0-	1	1	-0-
03	10263 X	10263	-0-	-0-	-0-	10263	3		Y	-0-			-0-
04	9810 X	9037	-0-	-773	-0-	9036	3	1	9	Y	1	1	-0-
05	10137 X	7836	-0-	-2301	-0-	7830	3	6	9	Y	5	4	1
06	9810 X	7407	-0-	-2403	-0-	7401	3	6	9	Y	5	5	1
07	10137 X	8772	-0-	-1365	-0-	8764	3	8	9	Y	7	6	1

SAND HILLS, WEST (WOLFCAMP)		80481 875		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE						
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND		109336											
WADDELL, W. N., ET AL		WELL #:		54	RRCID ->	050157	COMPL. DATE	04/13/1971	TOTAL DEPTH	5960	PERF.	N/A	
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-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SAND HILLS, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 80481 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE												
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336												
WADDELL, W. N., ET AL WELL #: 61 RRCID -> 050576 COMPL. DATE 06/14/1971 TOTAL DEPTH 5980 PERF. N/A												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 080148 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 6013 PERF. 4390 - 5715												
02	SWR 10	594	-0-	594	16454	544	2	50	9	N	45	42 1 8
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	16454					N	46	50 1 4
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	16454					N	45	43 1 6
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	16454					N	54	51 1 9
06	SWR 10	451	-0-	451	16905	377	2	74	9	N	67	68 1 8
07	SWR 10	1019	-0-	1019	17924	945	2	74	9	N	67	69 1 6

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1140 RRCID -> 085781 COMPL. DATE 11/16/1979 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5582 - 5742												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1926 RRCID -> 228249 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5582 - 5741												
02	10528 X	2915	-0-	-7613	-0-	2915	2				Y	-0-
03	11656 X	-0-	-0-	-11656	-0-						Y	-0-
04	11280 X	-0-	-0-	-11280	-0-						Y	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
06	T. A.	1720	-0-	1720	1720	1720	2				Y	-0-
07	T. A.	8482	-0-	8482	10202	8482	2				Y	-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 357 RRCID -> 228812 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 5610 - 5715												
02	728 N	708	-0-	-20	-0-	684	2	24	9	Y	22	21 1 4
03	1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-						Y	23 25 1 2
04	1320 N	-0-	-0-	-1320	-0-						Y	22 21 1 3
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						Y	27 26 1 4
*06	216 N	216	-0-	-0-	-0-	179	2	37	9	Y	34	34 1 4
*07	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1664	2	36	9	Y	33	34 1 3

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 1929 RRCID -> 232342 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 6024 PERF. 5712 - 5784												
02	1400 N	267	-0-	-1133	-0-	217	2	50	9	Y	45	37 1 8
03	1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-						Y	39 43 1 4
04	786 N	786	-0-	-0-	-0-	783	2	3	9	Y	3	7 1 -0-
05	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1333	2	6	9	Y	5	4 1 1
*06	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1026	2	4	9	Y	4	4 1 1
*07	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1080	2	4	9	Y	4	5 1 -0-

SAND LAKE (ATOKA) 80509 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
 JONES ENERGY, LLC 441132
 KIRK WELL #: 1-U RRCID -> 219649 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 16210 PERF. 14268 - 14367

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SANDBAR (BONE SPRING) 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
 SEVENGILLS 54-2-7 WELL #: 1H RRCID -> 259983 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 12308 PERF. 8900 - 12306

*12	*01	*02	*03	*04	*05	06	07	6696 X	3404	-0-	-3292	-0-	3292 2	112 9	Y	102	187 1	89 8	635
								6696 X	3653	-0-	-3043	-0-	3564 2	89 9	Y	81	189 1	81 8	446
								6160 X	1399	-0-	-4761	-0-	1358 2	41 9	Y	37	37 8		446
								6820 X	2080	-0-	-4740	-0-	1984 2	96 9	Y	87	184 1	87 8	262
								6600 X	287	-0-	-6313	-0-	246 2	41 9	Y	37	37 8		262
								3658 X	658	-0-	-3000	-0-	589 2	69 9	Y	63	63 8		262
								3540 X	185	-0-	-3355	-0-	178 2	7 9	Y	6	138 1	6 8	124
								2294 X	NO RPT	-0-	-2294	-0-			Y	NO RPT			124

WINGHEAD 57-2-25 WELL #: 1H RRCID -> 260118 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 7591 - 10986

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

SEVENGILLS 55-1-25 WELL #: 1H RRCID -> 260198 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 8901 - 12184

02	10780 X	-0-	-0-	-10780	-0-					N	7	7 8		198
03	8990 X	-0-	-0-	-8990	-0-					N	5			203
04	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			203
05	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	2	2 8		203
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	203	203 0		203
*07	4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	4073 2	204 9	Y	185		16 0	2 8		-0-

BULLHEAD 55-1-41 WELL #: 1H RRCID -> 261647 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8628 - 11867

02	14056 X	4173	-0-	-9883	-0-	2769 3	1404 9	N	1276	745 1	139 8			849
03	15562 X	-0-	-0-	-15562	-0-			N	903	1315 1	76 8			361
04	12360 X	5285	-0-	-7075	-0-	4384 3	901 9	N	819	541 1	46 8			593
05	7874 X	142	-0-	-7732	-0-	80 2	62 9	N	56	370 1	5 8			274
06	7620 X	3817	-0-	-3803	-0-	3373 2	444 9	N	404	371 1	11 8			296
*07	13790 X	13790	-0-	-0-	-0-	12535 2	1255 9	N	1141	1107 1	32 8			298

ANDERSON 2 WELL #: 2H RRCID -> 265228 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 13320 PERF. 9790 - 13000

02	T. A.	1788	-0-	1788	1804	146 2	1642 9	N	1493	963 1	21 8			1128
03	T. A.	1873	-0-	1873	3677	584 2	1289 9	N	1172	1119 1	10 8			1171
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	3677			N	88	570 1	1 8			688
05	3677 X	-0-	-0-	-3677	-0-			N	607	368 1	16 8			911
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	920	905 1	2 8			924
07	713 X	-0-	-0-	-713	-0-			N	651	746 1	2 8			827

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LOVING				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
BLACKTIP STATE A UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	265248	COMPL. DATE	10/12/2011	TOTAL DEPTH	13055	PERF.	9250	- 12942
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1024	922	1	484
03	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	68	2	1183	9	1075	938	1	611
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1172	1133	1	648
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	741	745	1	641
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	973	1121	1	491
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	712	743	1	458

SEVENGILLS 55-1-25		WELL #:		2H	RRCID ->	266024	COMPL. DATE	02/17/2012	TOTAL DEPTH	8469	PERF.	8705	- 12460
02	23632 X	133	-0-	-23499	-0-	133	2		Y	-0-			-0-
03	19809 X	-0-	-0-	-19809	-0-				Y	-0-			-0-
04	150 X	-0-	-0-	-150	-0-				Y	-0-			-0-
05	179 X	-0-	-0-	-0-	-0-	179	2		Y	-0-			-0-
06	5899 X	5899	-0-	-0-	-0-	5802	2	97	9	88	66	0	2
*07	12490 X	12490	-0-	-0-	-0-	12360	2	130	9	118	88	0	2

BULLHEAD 55-1-41		WELL #:		8H	RRCID ->	266047	COMPL. DATE	01/15/2012	TOTAL DEPTH	8106	PERF.	8450	- 12041
02	7112 X	6782	-0-	-330	-0-	6463	2	319	9	290	289	0	2
03	7874 X	326	-0-	-7548	-0-	196	2	130	9	118	118	0	1
04	4770 X	-0-	-0-	-4770	-0-				Y	45	45	0	1
05	7502 X	4475	-0-	-3027	-0-	3684	2	791	9	719	704	0	14
06	7260 X	66	-0-	-7194	-0-	66	2		Y	-0-	14	0	-0-
07	7502 X	-0-	-0-	-7502	-0-				Y	-0-			-0-

SEVENGILLS 54-2-7		WELL #:		8H	RRCID ->	266745	COMPL. DATE	02/20/2012	TOTAL DEPTH	8706	PERF.	9623	- 12578
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2	2	0	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	5	5	0	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SEVENGILLS 55-2-1		WELL #:		1H	RRCID ->	267114	COMPL. DATE	07/23/2012	TOTAL DEPTH	8396	PERF.	8741	- 12325
02	12208 X	10639	-0-	-1569	-0-	9949	2	690	9	627	634	0	4
03	13516 X	7356	-0-	-6160	-0-	6847	2	509	9	463	460	0	2
04	12570 X	4117	-0-	-8453	-0-	3753	2	364	9	331	327	0	6
05	12989 X	5129	-0-	-7860	-0-	4613	2	516	9	469	461	0	9
06	11400 X	4999	-0-	-6401	-0-	4555	2	444	9	404	397	0	9
07	11780 X	4125	-0-	-7655	-0-	3685	2	440	9	400	398	0	8

SEVENGILLS 55-2-1		WELL #:		4H	RRCID ->	267183	COMPL. DATE	07/21/2012	TOTAL DEPTH	8399	PERF.	8786	- 12274
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-				Y	167	168	0	1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1	0	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	3	3	0	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1	1	0	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	3	3	0	-0-

SEVENGILLS 54-1-31		WELL #:		9H	RRCID ->	267184	COMPL. DATE	08/25/2012	TOTAL DEPTH	8644	PERF.	8962	- 12895
02	6860 X	5722	-0-	-1138	-0-	5089	2	633	9	575	589	0	3
03	7595 X	2388	-0-	-5207	-0-	2128	2	260	9	236	237	0	1
04	12802 X	12802	-0-	-0-	-0-	11814	2	988	9	898	884	0	15
05	8616 X	8616	-0-	-0-	-0-	7935	2	681	9	619	620	0	12
06	7671 X	7671	-0-	-0-	-0-	7129	2	542	9	493	493	0	11
*07	12654 X	12654	-0-	-0-	-0-	11999	2	655	9	595	593	0	12

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528		WELL #:		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM				
SEVENGILLS 54-1-31		WELL #:		RRCID ->		DATE		DEPTH		PERF.		BALANCE				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM				
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	(-)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #:																
RRCID -> 267185 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 9145 - 12817																
02	23912 X	8539	-0-	-15373	-0-	8054	2	485	9	Y	441	449	0	2	8	3
03	26474 X	-0-	-0-	-26474	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
04	22470 X	4538	-0-	-17932	-0-	4231	2	307	9	Y	279	274	0			5
05	26423 X	26423	-0-	-0-	-0-	25424	2	999	9	Y	908	889	0	6	8	18
06	17829 X	17829	-0-	-0-	-0-	17456	2	373	9	Y	339	347	0	2	8	8
*07	16909 X	16909	-0-	-0-	-0-	16351	2	558	9	Y	507	503	0	2	8	10

SEVENGILLS 55-2-1 WELL #:																
RRCID -> 267186 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 8772 - 12248																
02	5824 X	1255	-0-	-4569	-0-	1035	2	220	9	Y	200	208	0	2	8	1
03	6448 X	-0-	-0-	-6448	-0-					Y	45	46	0			-0-
04	5220 X	-0-	-0-	-5220	-0-					Y	19	19	0			-0-
05	5394 X	-0-	-0-	-5394	-0-					Y	-0-					-0-
06	3660 X	-0-	-0-	-3660	-0-					Y	-0-					-0-
07	1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-2-1 WELL #:																
RRCID -> 267187 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8763 - 12308																
02	13384 X	11	-0-	-13373	-0-	2	2	9	9	Y	8	8	0	4	8	-0-
03	14818 X	18	-0-	-14800	-0-	3	2	15	9	Y	14	1	0	13	8	-0-
04	14340 X	4	-0-	-14336	-0-	1	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
05	4743 X	13	-0-	-4730	-0-	2	2	11	9	Y	10	10	8			-0-
06	1350 X	8	-0-	-1342	-0-	1	2	7	9	Y	6	6	8			-0-
07	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	3	3	8			-0-

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #:																
RRCID -> 267199 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8960 - 13048																
02	23912 X	12331	-0-	-11581	-0-	11866	2	465	9	Y	423	439	0	4	8	3
03	28116 X	28116	-0-	-0-	-0-	27108	2	1008	9	Y	916	904	0	11	8	4
04	27679 X	27679	-0-	-0-	-0-	26489	2	1190	9	Y	1082	1068	0			18
05	28463 X	28463	-0-	-0-	-0-	26787	2	1676	9	Y	1524	1506	0	6	8	30
06	26676 X	26676	-0-	-0-	-0-	25074	2	1602	9	Y	1456	1449	0	4	8	33
*07	26623 X	26623	-0-	-0-	-0-	24908	2	1715	9	Y	1559	1559	0	3	8	30

BONNETHEAD 53-2-15 WELL #:																
RRCID -> 267224 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 8923 PERF. 9306 - 12460																
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #:																
RRCID -> 267625 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8874 - 12550																
02	16016 X	6747	-0-	-9269	-0-	6525	2	222	9	Y	202	221	0	1	8	1
03	17732 X	-0-	-0-	-17732	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
04	17160 X	-0-	-0-	-17160	-0-					Y	-0-					-0-
05	17732 X	-0-	-0-	-17732	-0-					Y	-0-					-0-
06	17160 X	-0-	-0-	-17160	-0-					Y	-0-					-0-
07	7471 X	-0-	-0-	-7471	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #:																
RRCID -> 267626 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 9002 - 12975																
02	26628 X	8515	-0-	-18113	-0-	8036	2	479	9	Y	435	469	0	1	8	3
03	29481 X	7907	-0-	-21574	-0-	7243	2	664	9	Y	604	600	0	4	8	3
04	25680 X	-0-	-0-	-25680	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
05	26536 X	-0-	-0-	-26536	-0-					Y	-0-					-0-
06	25680 X	-0-	-0-	-25680	-0-					Y	-0-					-0-
07	9424 X	-0-	-0-	-9424	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LOVING			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
BULLHEAD 55-1-31		WELL #:		9H	RRCID ->	268225	COMPL. DATE	05/28/2012	TOTAL DEPTH	8051	PERF.	8358 - 12097	
M	O	GAS PROD	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	AMT	CODE	BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	

BULLHEAD 55-1-31		WELL #:		8H	RRCID ->	268226	COMPL. DATE	05/29/2012	TOTAL DEPTH	7993	PERF.	8295 - 11993	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	

BULLHEAD 55-1-31		WELL #:		6H	RRCID ->	269053	COMPL. DATE	05/28/2012	TOTAL DEPTH	7980	PERF.	8563 - 11925	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-	-0-	

SEVENGILLS 55-1-35		WELL #:		2H	RRCID ->	270691	COMPL. DATE	03/15/2013	TOTAL DEPTH	8409	PERF.	8830 - 13004	
02	53452 X	24535	-0-	-28917	-0-	23041	3	1494	9	Y	1358	1329 0 57 8 8	
03	39153 X	18127	-0-	-21026	-0-	16852	3	1275	9	Y	1159	1118 0 44 8 5	
04	0 W	25295	-0-	25295	25295	24194	3	1101	9	Y	1001	926 0 64 8 16	
05	56951 X	31656	-0-	-25295	-0-	30656	2	1000	9	Y	909	766 0 144 8 15	
06	31260 X	26170	-0-	-5090	-0-	25606	2	564	9	Y	513	386 0 133 8 9	
*07	38070 X	38070	-0-	-0-	-0-	37202	2	868	9	Y	789	678 0 107 8 13	

SEVENGILLS 55-1-35		WELL #:		6H	RRCID ->	270700	COMPL. DATE	02/25/2013	TOTAL DEPTH	8487	PERF.	9460 - 13140	
02	31780 X	20859	-0-	-10921	-0-	19356	3	1503	9	Y	1366	1329 0 65 8 8	
03	35185 X	15865	-0-	-19320	-0-	14583	3	1282	9	Y	1165	1118 0 50 8 5	
04	0 W	21684	-0-	21684	21684	20574	3	1110	9	Y	1009	926 0 72 8 16	
05	52066 X	30382	-0-	-21684	-0-	29430	2	952	9	Y	865	766 0 100 8 15	
06	22560 X	-0-	-0-	-22560	-0-					Y	-0-	-0-	
07	23095 X	-0-	-0-	-23095	-0-					Y	-0-	-0-	

SEVENGILLS 54-1-31		WELL #:		5H	RRCID ->	270702	COMPL. DATE	11/15/2012	TOTAL DEPTH	8615	PERF.	8960 - 12877	
02	13468 X	9530	-0-	-3938	-0-	9254	2	276	9	Y	251	265 0 1 8 2	
03	15965 X	3811	-0-	-12154	-0-	3627	2	184	9	Y	167	167 0 1 8 1	
04	15450 X	-0-	-0-	-15450	-0-					Y	2	3 0 -0-	
05	15965 X	-0-	-0-	-15965	-0-					Y	-0-	-0-	
06	14910 X	-0-	-0-	-14910	-0-					Y	-0-	-0-	
07	10540 X	-0-	-0-	-10540	-0-					Y	-0-	-0-	

SEVENGILLS 54-1-31		WELL #:		6H	RRCID ->	270730	COMPL. DATE	11/12/2012	TOTAL DEPTH	8619	PERF.	8990 - 12994	
02	29428 X	15218	-0-	-14210	-0-	14627	2	591	9	Y	537	550 0 2 8 3	
03	32581 X	15835	-0-	-16746	-0-	15344	2	491	9	Y	446	445 0 2 8 2	
04	31530 X	20783	-0-	-10747	-0-	20263	2	520	9	Y	473	467 0 8	
05	25074 X	25074	-0-	-0-	-0-	24410	2	664	9	Y	604	596 0 4 8 12	
06	35054 X	35054	-0-	-0-	-0-	34464	2	590	9	Y	536	534 0 2 8 12	
07	21483 X	17372	-0-	-4111	-0-	17063	2	309	9	Y	281	287 0 1 8 5	

OIL AND GAS DIVISION

SANDBAR (BONE SPRING)															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC															
SEVENGILLS 55-1-37															
		//CONT.//			80544 500		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LOVING		
		//CONT.//			020528										
		WELL #:			9H		RRCID -> 270758			COMPL. DATE 10/29/2012			TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8975 - 12938		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
02		36400 X	26888	-0-	-9512	-0-	-	-	25890	2	998	9	907	945 0 7 8 5	
03		39742 X	32872	-0-	-6870	-0-	-	-	31875	2	997	9	906	896 0 11 8 4	
04		39240 X	32098	-0-	-7142	-0-	-	-	31013	2	1085	9	986	973 0 17	
05		40548 X	35036	-0-	-5512	-0-	-	-	33404	2	1632	9	1484	1464 0 7 8 30	
06		39240 X	29653	-0-	-9587	-0-	-	-	28552	2	1101	9	1001	1004 0 4 8 23	
07		33170 X	30282	-0-	-2888	-0-	-	-	28719	2	1563	9	1421	1412 0 4 8 28	
SEVENGILLS 55-1-37															
		WELL #:			6H		RRCID -> 270759			COMPL. DATE 10/30/2012			TOTAL DEPTH 8536 PERF. 9040 - 12750		
02		34076 X	26437	-0-	-7639	-0-	-	-	25346	2	1091	9	992	1013 0 6 8 6	
03		38099 X	508	-0-	-37591	-0-	-	-	447	2	61	9	55	61 0 -0-	
04		36870 X	-0-	-0-	-36870	-0-	-	-	-	-	-	-	54	53 0 1	
05		38099 X	-0-	-0-	-38099	-0-	-	-	-	-	-	-	4	5 0 -0-	
06		33480 X	-0-	-0-	-33480	-0-	-	-	-	-	-	-	-	-0-	
07		29264 X	-0-	-0-	-29264	-0-	-	-	-	-	-	-	-	-0-	
SEVENGILLS 55-1-37															
		WELL #:			4H		RRCID -> 270760			COMPL. DATE 10/30/2012			TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8939 - 12703		
02		52916 X	52916	-0-	-0-	-0-	-	-	50853	2	2063	9	1875	1915 0 11 8 11	
03		56940 X	56940	-0-	-0-	-0-	-	-	54811	2	2129	9	1935	1920 0 17 8 9	
04		52345 X	52345	-0-	-0-	-0-	-	-	50310	2	2035	9	1850	1828 0 31	
05		52003 X	52003	-0-	-0-	-0-	-	-	49912	2	2091	9	1901	1884 0 10 8 38	
06		48780 X	45420	-0-	-3360	-0-	-	-	43751	2	1669	9	1517	1514 0 7 8 34	
07		50406 X	48002	-0-	-2404	-0-	-	-	46052	2	1950	9	1773	1767 0 6 8 34	
SEVENGILLS 55-1-37															
		WELL #:			1H		RRCID -> 270761			COMPL. DATE 10/30/2012			TOTAL DEPTH 8524 PERF. 9142 - 13080		
02		18144 X	-0-	-0-	-18144	-0-	-	-	-	-	-	-	-	-0-	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-	-	-	-	-	-	-0-	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-	-	-	-	-	-	-0-	
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-	-	-	-	-	-	-0-	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-	-	-	-	-	-	-0-	
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-	-	-	-	-	-	-0-	
BULLHEAD 55-1-39															
		WELL #:			2H		RRCID -> 271380			COMPL. DATE 05/16/2013			TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8882 - 12637		
02		70616 X	19619	-0-	-50997	-0-	-	-	18077	3	1542	9	1402	1374 0 70 8 8	
03		48959 X	48959	-0-	-0-	-0-	-	-	46124	3	2835	9	2577	2391 0 182 8 12	
04		61140 X	34123	-0-	-27017	-0-	-	-	31898	3	2225	9	2023	1899 0 103 8 33	
05		58807 X	16132	-0-	-42675	-0-	-	-	14481	2	1651	9	1501	1435 0 70 8 29	
06		47370 X	-0-	-0-	-47370	-0-	-	-	-	-	-	-	-	29 0 -0-	
07		48949 X	-0-	-0-	-48949	-0-	-	-	-	-	-	-	-	-0-	
SEVENGILLS 55-1-35															
		WELL #:			9H		RRCID -> 271544			COMPL. DATE 02/13/2013			TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8993 - 12950		
02		26833 X	26833	-0-	-0-	-0-	-	-	25334	3	1499	9	1363	1329 0 62 8 8	
03		25048 X	18952	-0-	-6096	-0-	-	-	17673	3	1279	9	1163	1118 0 48 8 5	
04		24594 X	24594	-0-	-0-	-0-	-	-	23487	3	1107	9	1006	926 0 69 8 16	
05		30756 X	30756	-0-	-0-	-0-	-	-	29743	2	1013	9	921	766 0 156 8 15	
06		25580 X	25580	-0-	-0-	-0-	-	-	25004	2	576	9	524	386 0 144 8 9	
*07		37204 X	37204	-0-	-0-	-0-	-	-	36327	2	877	9	797	678 0 115 8 13	
SEVENGILLS 55-1-35															
		WELL #:			5H		RRCID -> 271631			COMPL. DATE 03/06/2013			TOTAL DEPTH 8440 PERF. 9343 - 13185		
02		44492 X	10571	-0-	-33921	-0-	-	-	9098	3	1473	9	1339	1329 0 38 8 8	
03		49259 X	5203	-0-	-44056	-0-	-	-	3957	3	1246	9	1133	1118 0 18 8 5	
04		47670 X	2616	-0-	-45054	-0-	-	-	1579	3	1037	9	943	926 0 6 8 16	
05		23033 X	6963	-0-	-16070	-0-	-	-	6068	2	895	9	814	766 0 49 8 15	
06		16170 X	654	-0-	-15516	-0-	-	-	234	2	420	9	382	386 0 2 8 9	
07		11718 X	5836	-0-	-5882	-0-	-	-	5066	2	770	9	700	678 0 18 8 13	

SANDBAR (BONE SPRING)																
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																
SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 8H RRCID -> 271657 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8870 - 13065																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE				
02	41216 X	20627	-0-	-20589	-0-	19133	3	1494	9	Y	1358	1329	0	57	8	8
03	45632 X	6339	-0-	-39293	-0-	5083	3	1256	9	Y	1142	1118	0	27	8	5
04	44160 X	11925	-0-	-32235	-0-	10852	3	1073	9	Y	975	926	0	38	8	16
05	40393 X	900	-0-	-39493	-0-	58	2	842	9	Y	765	766	0			15
06	24090 X	-0-	-0-	-24090	-0-					Y	-0-	15	0			-0-
07	22847 X	-0-	-0-	-22847	-0-					Y	-0-					-0-
SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 1H RRCID -> 271673 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 9248 - 13165																
02	56672 X	27593	-0-	-29079	-0-	26082	3	1511	9	Y	1374	1329	0	73	8	8
03	62744 X	16290	-0-	-46454	-0-	15025	3	1265	9	Y	1150	1118	0	35	8	5
04	60720 X	1569	-0-	-59151	-0-	537	3	1032	9	Y	938	926	0	1	8	16
05	30969 X	-0-	-0-	-30969	-0-					Y	765	766	0			15
06	29970 X	-0-	-0-	-29970	-0-					Y	-0-	15	0			-0-
07	30535 X	-0-	-0-	-30535	-0-					Y	-0-					-0-
SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 4H RRCID -> 271917 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8433 PERF. 8853 - 12950																
02	63000 X	16224	-0-	-46776	-0-	14732	3	1492	9	Y	1356	1329	0	55	8	8
03	69750 X	12360	-0-	-57390	-0-	11087	3	1273	9	Y	1157	1118	0	42	8	5
04	67500 X	15180	-0-	-52320	-0-	14082	3	1098	9	Y	998	926	0	61	8	16
05	69750 X	19348	-0-	-50402	-0-	18356	2	992	9	Y	902	766	0	137	8	15
06	20400 X	17921	-0-	-2479	-0-	17367	2	554	9	Y	504	386	0	124	8	9
07	17949 X	-0-	-0-	-17949	-0-					Y	-0-	9	0			-0-
BULLHEAD 55-1-39 WELL #: 4H RRCID -> 272584 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8940 - 12894																
02	54236 X	38007	-0-	-16229	-0-	36348	3	1659	9	Y	1508	1374	0	177	8	8
03	60047 X	60000	-0-	-47	-0-	57064	3	2936	9	Y	2669	2391	0	274	8	12
04	58110 X	45892	-0-	-12218	-0-	43625	3	2267	9	Y	2061	1899	0	141	8	33
05	60047 X	45626	-0-	-14421	-0-	43843	2	1783	9	Y	1621	1435	0	190	8	29
06	58110 X	14618	-0-	-43492	-0-	13237	2	1381	9	Y	1255	1222	0	34	8	28
07	60047 X	-0-	-0-	-60047	-0-					Y	-0-	28	0			-0-
BULLHEAD 55-1-39 WELL #: 1H RRCID -> 272587 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8825 - 12891																
02	62552 X	27634	-0-	-34918	-0-	26024	3	1610	9	Y	1464	1374	0	132	8	8
03	69254 X	45937	-0-	-23317	-0-	43075	3	2862	9	Y	2602	2391	0	207	8	12
04	67020 X	34356	-0-	-32664	-0-	32128	3	2228	9	Y	2025	1899	0	105	8	33
05	69254 X	16563	-0-	-52691	-0-	14909	2	1654	9	Y	1504	1435	0	73	8	29
06	67020 X	20074	-0-	-46946	-0-	18679	2	1395	9	Y	1268	1222	0	47	8	28
07	69254 X	1497	-0-	-67757	-0-	215	2	1282	9	Y	1165	1169	0	1	8	23
BULLHEAD 55-1-39 WELL #: 9H RRCID -> 272588 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8840 - 13188																
02	42224 X	16575	-0-	-25649	-0-	14847	2	1728	9	Y	1571	1374	0	240	8	8
03	51311 X	51311	-0-	-0-	-0-	48258	3	3053	9	Y	2775	2391	0	380	8	12
04	45240 X	44692	-0-	-548	-0-	42424	3	2268	9	Y	2062	1899	0	142	8	33
05	46814 X	46814	-0-	-0-	-0-	45018	2	1796	9	Y	1633	1435	0	202	8	29
06	45240 X	39974	-0-	-5266	-0-	38519	2	1455	9	Y	1323	1222	0	102	8	28
07	46748 X	41878	-0-	-4870	-0-	40504	2	1374	9	Y	1249	1169	0	85	8	23
BULLHEAD 55-1-39 WELL #: 6H RRCID -> 272589 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 9215 - 12936																
02	58044 X	29882	-0-	-28162	-0-	28289	3	1593	9	Y	1448	1374	0	116	8	8
03	64263 X	38221	-0-	-26042	-0-	35446	3	2775	9	Y	2523	2391	0	128	8	12
04	62190 X	28360	-0-	-33830	-0-	26189	2	2171	9	Y	1974	1899	0	54	8	33
05	64263 X	24325	-0-	-39938	-0-	22683	2	1642	9	Y	1493	1435	0	62	8	29
06	62190 X	-0-	-0-	-62190	-0-					Y	-0-	29	0			-0-
07	64263 X	-0-	-0-	-64263	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING)															
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
MCKNIGHT 54-1-29 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 272619 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 9371 - 13371															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		72268 X	5935	-0-	-66333	-0-	4719	2	1216	9	Y	1105	1319	0	7
03		80011 X	-0-	-0-	-80011	-0-					Y	-0-	7	0	-0-
04		77430 X	27104	-0-	-50326	-0-	22069	2	5035	9	Y	4577	4440	0	77
05		80011 X	43	-0-	-79968	-0-	43	2			Y	-0-	77	0	-0-
06		77430 X	27164	-0-	-50266	-0-	21644	2	5520	9	Y	5018	4873	0	114
07		80011 X	44606	-0-	-35405	-0-	37405	2	7201	9	Y	6546	6492	0	127

MCKNIGHT 54-1-29 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272620 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 9332 - 13420															
02		57932 X	14820	-0-	-43112	-0-	12970	2	1850	9	Y	1682	1830	0	10
03		64139 X	-0-	-0-	-64139	-0-					Y	1	10	0	-0-
04		62070 X	9781	-0-	-52289	-0-	8444	2	1337	9	Y	1215	1180	0	20
05		64139 X	31364	-0-	-32775	-0-	25923	2	5441	9	Y	4946	4786	0	98
06		62070 X	9202	-0-	-52868	-0-	7708	2	1494	9	Y	1358	1412	0	31
07		64139 X	25	-0-	-64114	-0-	24	2	1	9	Y	1	31	0	-0-

SEVENGILLS 54-1-29 WELL #: 1HR RRCID -> 272622 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 8915 - 13161															
02		67060 X	15728	-0-	-51332	-0-	12653	2	3075	9	Y	2795	2953	0	17
03		74245 X	54885	-0-	-19360	-0-	48385	2	6500	9	Y	5909	5732	0	28
04		71850 X	30953	-0-	-40897	-0-	27696	2	3257	9	Y	2961	2888	0	49
05		74245 X	19099	-0-	-55146	-0-	17383	2	1716	9	Y	1560	1540	0	31
06		71850 X	40484	-0-	-31366	-0-	36017	2	4467	9	Y	4061	3965	0	92
07		74245 X	6520	-0-	-67725	-0-	6520	2			Y	-0-	92	0	-0-

BULLHEAD 55-1-34 UNIT WELL #: 9HR RRCID -> 272665 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 8391 PERF. 8740 - 12695															
02		69552 X	52609	-0-	-16943	-0-	48686	2	3923	9	Y	3566	3366	0	20
03		77004 X	33971	-0-	-43033	-0-	31943	2	2028	9	Y	1844	1672	0	8
04		74520 X	-0-	-0-	-74520	-0-					Y	-0-	8	0	-0-
05		77004 X	3130	-0-	-73874	-0-	2962	2	168	9	Y	153	142	0	3
06		74520 X	10359	-0-	-64161	-0-	9147	2	1212	9	Y	1102	1035	0	24
07		77004 X	5	-0-	-76999	-0-	5	2			Y	-0-	24	0	-0-

MDJ 54-1-30 WELL #: 9HS RRCID -> 273089 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 8643 PERF. 9494 - 13328															
12		0	5833	-0-	5833	5833	3676	2	2157	9	Y	1961	1578	0	23
01		0	73304	-0-	73304	79137	64024	2	9280	9	Y	8436	7605	0	186
02		0	65180	-0-	65180	144317	53693	2	11487	9	Y	10443	10327	0	62
*03		217127 X	72810	-0-	-144317	-0-	63208	2	9602	9	Y	8729	8573	0	41
*04		54777 X	54777	-0-	-0-	-0-	47115	2	7662	9	Y	6965	6821	0	117
*05		74381 X	74381	-0-	-0-	-0-	67311	2	7070	9	Y	6427	6334	0	127
*06		50285 X	50285	-0-	-0-	-0-	46251	2	4034	9	Y	3667	3668	0	83
*07		69119 X	69119	-0-	-0-	-0-	64445	2	4674	9	Y	4249	4192	0	82

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO 068596														
STATE PROTECTION 55-T2-2 WELL #: 2H RRCID -> 271674 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 8467 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	179684				N	-0-			182
03		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	179684				N	-0-			182
04		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	179684				N	-0-			182
05		SHUT IN	6036	-0-	6036	185720	36 1	5047 3		N	859	965 1		76
							8 4	945 9						
06		SHUT IN	30878	-0-	30878	216598	90 1	27872 3		N	2280	2088 1		268
							408 4	2508 9						
07		SHUT IN	36052	-0-	36052	252650	93 1	31192 3		N	2087	2298 1		57
							2471 4	2296 9						

CIMAREX ENERGY CO. 153438														
DARK STAR 21 FEE WELL #: 2H RRCID -> 271624 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7510 - 12048														
02	63504 X	15016	-0-	-48488	-0-	276 1	12823 3			N	1614	1190 1	51 8	642
						142 4	1775 9							
03	70308 X	18388	-0-	-51920	-0-	218 1	15869 3			N	1830	1465 1		1007
						288 4	2013 9							
04	68040 X	21744	-0-	-46296	-0-	268 1	19162 3			N	1846	2362 1	28 8	463
						283 4	2031 9							
05	22723 X	21870	-0-	-853	-0-	206 1	18923 3			N	1812	1816 1	43 8	416
						748 4	1993 9							
06	21570 X	19474	-0-	-2096	-0-	122 1	17581 3			N	1564	1746 1	16 8	218
						51 4	1720 9							
07	22475 X	18223	-0-	-4252	-0-	1218 1	15416 3			N	1434	1376 1	8 8	268
						12 4	1577 9							

UNBRIDLED 36 FEE WELL #: 2H RRCID -> 271630 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7293 - 11618														
02	78484 X	14722	-0-	-63762	-0-	28 1	13386 3			N	1189	1229 1	45 8	341
						1308 9								
03	86893 X	26347	-0-	-60546	-0-	199 1	24440 3			N	1489	1607 1		223
						70 4	1638 9							
04	84090 X	32565	-0-	-51525	-0-	94 1	30831 3			N	1405	1093 1	33 8	502
						94 4	1546 9							
05	30721 X	30721	-0-	-0-	-0-	88 1	29118 3			N	1301	1448 1	41 8	314
						84 4	1431 9							
06	25500 X	21234	-0-	-4266	-0-	97 1	20083 3			N	881	903 1	14 8	278
						85 4	969 9							
07	33666 X	22809	-0-	-10857	-0-	99 1	21593 3			N	912	863 1	6 8	321
						114 4	1003 9							

WAR ADMIRAL 18 FEE WELL #: 2H RRCID -> 271643 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 7570 - 11907														
02	32593 X	32593	-0-	-0-	-0-	145 1	29449 3			Y	2726	2589 1	25 8	286
						2999 9								
03	27711 X	27711	-0-	-0-	-0-	202 1	24760 3			Y	2411	2366 1		331
						97 4	2652 9							
04	28104 X	28104	-0-	-0-	-0-	295 1	25084 3			Y	2466	2549 1	9 8	239
						12 4	2713 9							
05	26910 X	26910	-0-	-0-	-0-	110 1	24383 3			Y	2197	2163 1	12 8	261
						2417 9								
06	31204 X	31204	-0-	-0-	-0-	521 1	28322 3			Y	2127	1973 1	5 8	410
						21 4	2340 9							
*07	31572 X	31572	-0-	-0-	-0-	334 1	29163 3			Y	1885	1849 1	2 8	444
						1 4	2074 9							

SANDBAR (BONE SPRING)										//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED					CAPACITY			CNTY: LOVING								
CIMAREX ENERGY CO.										//CONT.// 153438					WAR ADMIRAL 18 FEE			WELL #: 3H RRCID -> 272144		COMPL. DATE 06/07/2013			TOTAL DEPTH 7416		PERF. 8250 - 12778	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE											
02		51256 X	51256	-0-	-0-	-0-	246 1	48313 3	Y	2452	2347 1	34 8			256											
03		44516 X	41554	-0-	-2962	-0-	2697 9	324 1	38170 3	Y	2641	2535 1			362											
04		43080 X	42375	-0-	-705	-0-	155 4	438 1	2905 9	Y	2762	2844 1	13 8		267											
05		44516 X	38102	-0-	-6414	-0-	17 4	141 1	3038 9	Y	2316	2290 1	18 8		275											
06		43080 X	33824	-0-	-9256	-0-	2548 9	602 1	35413 3	Y	2134	1992 1	5 8		412											
07		0 W	31426	-0-	31426	31426	24 4	328 1	30851 3	Y	2007	1943 1	3 8		473											

EOG RESOURCES, INC.										253162					VJ RANCH 55-16			WELL #: 1H RRCID -> 264307		COMPL. DATE 09/07/2011			TOTAL DEPTH 8005		PERF. 8300 - 11895	
02	DLQ	G-10	25419	-0-	25419	25419	25201 2	218 9	N	198					532											
03	DLQ	G-10	28537	-0-	28537	53956	28283 2	254 9	N	231	384 1			379												
04	DLQ	G-10	12200	-0-	12200	66156	840 1	11265 2	N	86				465												
05	DLQ	G-10	23675	-0-	23675	89831	95 9	868 1	22574 2	N	212			677												
06		96494 X	6663	-0-	-89831	-0-	233 9	6336 2	327 9	N	297	185 1		789												
*07		7939 X	7939	-0-	-0-	-0-	805 1	6952 2	N	165	187 1			767												

TEMA OIL AND GAS COMPANY										841329					SID M. KYLE 26			WELL #: 2H RRCID -> 272698		COMPL. DATE 08/03/2013			TOTAL DEPTH 9139		PERF. 9400 - 13648	
02		19796 X	16048	-0-	-3748	-0-	690 1	5367 2	N	2834	2899 1			412												
03		21917 X	17233	-0-	-4684	-0-	6874 4	730 1	11889 2	N	2709	2679 1		442												
04		21210 X	18168	-0-	-3042	-0-	1634 4	835 1	14392 2	N	2279	2334 1		387												
05		22284 X	22284	-0-	-0-	-0-	434 4	434 4	2507 9	Y	2279	2134 1		532												
06		21210 X	13982	-0-	-7228	-0-	1120 1	61 4	18596 2	Y	1658	1695 1		495												
*07		21917 X	11287	-0-	-10630	-0-	2132 4	546 1	9480 2	Y	1661	1805 1		348												

Z&T 32										C002AH					WELL #: RRCID -> 272777			COMPL. DATE 11/02/2013			TOTAL DEPTH 8677		PERF. 8800 - 13380	
02		34580 X	-0-	-0-	-34580	-0-	1171 1	19072 2	N	3670	3724 1			227										
03		38285 X	26024	-0-	-12261	-0-	2622 4	730 1	11889 2	N	2872	2667 1		432										
04		37050 X	24911	-0-	-12139	-0-	1156 1	19920 2	N	2941	3133 1			240										
05		38285 X	24289	-0-	-13996	-0-	600 4	600 4	3235 9	Y	2263	2307 1		196										
06		37050 X	20001	-0-	-17049	-0-	1235 1	67 4	20498 2	N	1681	1698 1		179										
07		38285 X	18076	-0-	-20209	-0-	815 1	3183 4	14154 2	N	1835	1751 1		263										

OIL AND GAS DIVISION

 SANTA ROSA (ELLENBURGER) 80925 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
 EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710
 SANTA ROSA WELL #: 1 RRCID -> 020759 COMPL. DATE 08/07/1962 TOTAL DEPTH 8869 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 SANTA ROSA, SOUTH (DEVONIAN GAS) 80929 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 BESTO OIL & GAS, INC. 068301
 HANSON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 223207 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 5796 - 5804

02	28 X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 PPC OPERATING COMPANY LLC 631462
 SANTA ROSA STATE WELL #: 1 RRCID -> 217703 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5777 - 5784

02	7700 X	7492	-0-	-208	-0-	7450	2	42	9	N	38					112
03	8525 X	5536	-0-	-2989	-0-	5494	2	42	9	N	38					150
04	8250 X	7278	-0-	-972	-0-	7231	2	47	9	N	43					193
05	8308 X	7298	-0-	-1010	-0-	7256	2	42	9	N	38	177	1			54
06	8040 X	7122	-0-	-918	-0-	7076	2	46	9	N	42					96
07	8308 X	7823	-0-	-485	-0-	7773	2	50	9	N	45					141

 SCOTT (DELAWARE) 81738 250 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
 JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
 MILLER WELL #: 1 RRCID -> 212475 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 17210 PERF. 4864 - 5150

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	7319					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	7319					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	7319					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	7319					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	7319					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	7319					N	NO RPT					-0-

 SCOTT (DELAWARE GAS) 81738 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
 PITTS ENERGY CO. 666430
 SCOTT, F.H. STATE WELL #: 1 RRCID -> 151554 COMPL. DATE 09/11/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5510 - 5665

02	1988 #	1442	-0-	-546	-0-	1402	2	40	9	N	36	170	1			51
03	2201 #	1692	-0-	-509	-0-	1651	2	41	9	N	37					88
04	1844 R	1844	-0-	-0-	-0-	1810	2	34	9	N	31					119
05	1612 #	781	-0-	-831	-0-	758	2	23	9	N	21					140
06	1878 R	1878	-0-	-0-	-0-	1846	2	32	9	N	29					169
*07	2767 R	2767	-0-	-0-	-0-	2757	2	10	9	N	9					178

 SCOTT, F. H. STATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 187914 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5665 - 5408

02	476 #	300	-0-	-176	-0-	175	2	125	9	N	114	174	1			32
03	527 #	417	-0-	-110	-0-	301	2	116	9	N	105					137
04	620 R	620	-0-	-0-	-0-	504	2	116	9	N	105	168	1			74
05	496 #	355	-0-	-141	-0-	232	2	123	9	N	112					186
06	516 R	516	-0-	-0-	-0-	364	2	152	9	N	138	167	1			157
07	651 #	311	-0-	-340	-0-	189	2	122	9	N	111	167	1			101

SHAFTER LAKE (YATES)			82570 700		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS				
BIG D ENERGY COMPANY			069344									
UNIVERSITY			WELL #:	8	RRCID ->	020782	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY			WELL #:		9	RRCID ->	020783	COMPL. DATE	10/03/1945	TOTAL DEPTH	2967	PERF. N/A
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY			WELL #:		10	RRCID ->	020784	COMPL. DATE	09/21/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THE UNIVERSITY OF TEXAS			WELL #:		11	RRCID ->	020785	COMPL. DATE	01/01/1947	TOTAL DEPTH	3100	PERF. N/A
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 10-14			WELL #:		3	RRCID ->	129970	COMPL. DATE	12/02/1988	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2864 - 3006
02	28 N	12	-0-	-16	-0-	12	3	N	-0-			-0-
03	62 N	20	-0-	-42	-0-	20	3	N	-0-			-0-
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3	N	-0-			-0-
05	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3	N	-0-			-0-
06	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3	N	-0-			-0-
*07	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3	N	-0-			-0-

UNIVERSITY 13-14			WELL #:		1	RRCID ->	151563	COMPL. DATE	06/18/1994	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2972 - 2982
02	504 N	111	-0-	-393	-0-	111	3	N	-0-			-0-
03	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	3	N	-0-			-0-
04	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3	N	-0-			-0-
05	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3	N	-0-			-0-
06	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	3	N	-0-			-0-
*07	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	3	N	-0-			-0-

UNIVERSITY 3-14 NE			WELL #:		1	RRCID ->	152009	COMPL. DATE	06/23/1994	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2953 - 2975
02	336 N	255	-0-	-81	-0-	255	3	N	-0-			-0-
03	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3	N	-0-			-0-
04	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3	N	-0-			-0-
05	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	3	N	-0-			-0-
06	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	3	N	-0-			-0-
*07	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3	N	-0-			-0-

SHAFTER LAKE (YATES)		//CONT.//	82570 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS			
BIG D ENERGY COMPANY		//CONT.//	069344									
UNIVERSITY 3-14 NE		WELL #:	2		RRCID ->	152182	COMPL. DATE	08/02/1994	TOTAL DEPTH	4304 PERF. 3222 - 4274		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	T. A.	10	-0-	10	320	10 3			N	-0-		-0-
03	680 X	360	-0-	-320	-0-	360 3			N	-0-		-0-
04	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 3			N	-0-		-0-
05	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 3			N	-0-		-0-
06	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 3			N	-0-		-0-
*07	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 3			N	-0-		-0-

UNIVERSITY 3-14		WELL #:	3		RRCID ->	153207	COMPL. DATE	03/15/1997	TOTAL DEPTH	3200 PERF. 2954 - 2998		
02	DLQ G-10	9	-0-	9	75	9 3			Y	-0-		-0-
03	130 N	55	-0-	-75	-0-	55 3			Y	-0-		-0-
04	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3			Y	-0-		-0-
05	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3			Y	-0-		-0-
06	60 N	46	-0-	-14	-0-	46 3			Y	-0-		-0-
07	62 N	34	-0-	-28	-0-	34 3			Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 8-14		WELL #:	1		RRCID ->	153208	COMPL. DATE	06/26/1997	TOTAL DEPTH	3200 PERF. 2896 - 2980		
02	DLQ G-10	206	-0-	206	486	206 3			Y	-0-		-0-
03	741 N	255	-0-	-486	-0-	255 3			Y	-0-		-0-
04	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 3			Y	-0-		-0-
05	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 3			Y	-0-		-0-
06	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 3			Y	-0-		-0-
*07	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 3			Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 9-14 SW		WELL #:	1		RRCID ->	153212	COMPL. DATE	10/01/1997	TOTAL DEPTH	3200 PERF. 2950 - 2996		
02	DLQ G-10	55	-0-	55	215	55 3			Y	-0-		-0-
03	324 N	109	-0-	-215	-0-	109 3			Y	-0-		-0-
04	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3			Y	-0-		-0-
05	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3			Y	-0-		-0-
06	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3			Y	-0-		-0-
*07	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 3			Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 9-14 SW		WELL #:	2		RRCID ->	153213	COMPL. DATE	06/25/1997	TOTAL DEPTH	3200 PERF. 2823 - 3002		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 9-14		WELL #:	5		RRCID ->	153214	COMPL. DATE	04/01/1997	TOTAL DEPTH	3200 PERF. 2946 - 2955		
02	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 3			Y	-0-		-0-
03	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 3			Y	-0-		-0-
04	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 3			Y	-0-		-0-
05	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 3			Y	-0-		-0-
06	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 3			Y	-0-		-0-
*07	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 3			Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 9-14		WELL #:	3		RRCID ->	153471	COMPL. DATE	06/12/1997	TOTAL DEPTH	3200 PERF. 2939 - 2985		
02	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557 3			Y	-0-		-0-
03	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740 3			Y	-0-		-0-
04	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801 3			Y	-0-		-0-
05	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859 3			Y	-0-		-0-
06	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782 3			Y	-0-		-0-
07	806 N	683	-0-	-123	-0-	683 3			Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

SHAFTER LAKE (YATES)		//CONT.// 82570 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS				
BIG D ENERGY COMPANY		//CONT.// 069344		WELL #:		RRCID -> 153474		COMPL. DATE 04/01/1997		TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2985 - 3032		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-			-0-
03	62 N	1	-0-	-61	-0-	1 3		N	-0-			-0-
04	30 N	1	-0-	-29	-0-	1 3		N	-0-			-0-
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		N	-0-			-0-
06	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 3		N	-0-			-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 13-14		WELL #:		RRCID -> 163322		COMPL. DATE 03/29/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2987 - 3034				
02	336 N	77	-0-	-259	-0-	77 3		N	-0-			-0-
03	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578 3		N	-0-			-0-
04	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 3		N	-0-			-0-
05	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 3		N	-0-			-0-
06	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577 3		N	-0-			-0-
07	558 N	489	-0-	-69	-0-	489 3		N	-0-			-0-

UNIVERSITY 3-14		WELL #:		RRCID -> 163326		COMPL. DATE 03/12/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2967 - 3014				
02	756 N	326	-0-	-430	-0-	326 3		N	-0-			-0-
03	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130 3		N	-0-			-0-
04	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233 3		N	-0-			-0-
05	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343 3		N	-0-			-0-
06	1080 N	855	-0-	-225	-0-	855 3		N	-0-			-0-
07	1271 N	443	-0-	-828	-0-	443 3		N	-0-			-0-

UNIVERSITY 3-14		WELL #:		RRCID -> 163327		COMPL. DATE 04/10/1997		TOTAL DEPTH 3189 PERF. 2985 - 3030				
02	308 X	4	-0-	-304	-0-	4 3		N	-0-			-0-
03	341 X	2	-0-	-339	-0-	2 3		N	-0-			-0-
04	330 X	108	-0-	-222	-0-	108 3		N	-0-			-0-
05	186 X	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-
06	415 X	415	-0-	-0-	-0-	415 3		N	-0-			-0-
07	124 X	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 12-14 NE		WELL #:		RRCID -> 164187		COMPL. DATE 06/27/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2983 - 3036				
02	1008 N	208	-0-	-800	-0-	208 3		N	-0-			-0-
03	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526 3		N	-0-			-0-
04	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737 3		N	-0-			-0-
05	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360 3		N	-0-			-0-
06	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604 3		N	-0-			-0-
07	1798 N	1159	-0-	-639	-0-	1159 3		N	-0-			-0-

UNIVERSITY 8-14		WELL #:		RRCID -> 166498		COMPL. DATE 11/20/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2900 - 2946				
02	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951 3		N	-0-			-0-
03	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328 3		N	-0-			-0-
04	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986 3		N	-0-			-0-
05	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554 3		N	-0-			-0-
06	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333 3		N	-0-			-0-
*07	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032 3		N	-0-			-0-

UNIVERSITY 9-14		WELL #:		RRCID -> 166499		COMPL. DATE 11/10/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2942 - 2984				
02	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-			-0-
03	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 3		N	-0-			-0-
04	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 3		N	-0-			-0-
05	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 3		N	-0-			-0-
06	240 N	236	-0-	-4	-0-	236 3		N	-0-			-0-
07	279 N	1	-0-	-278	-0-	1 3		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SHAFTER LAKE (YATES)		//CONT.// 82570 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS	
BIG D ENERGY COMPANY		//CONT.// 069344		RRCID -> 166500		COMPL. DATE 11/04/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2962 - 3004	
UNIVERSITY 3-14 NE		WELL #: 9							
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	56 N	6	-0-	-50	-0-	6 3	Y	-0-	-0-
03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3	Y	-0-	-0-
04	60 N	47	-0-	-13	-0-	47 3	Y	-0-	-0-
05	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 3	Y	-0-	-0-
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3	Y	-0-	-0-
*07	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3	Y	-0-	-0-

UNIVERSITY 8-14		WELL #: 3		RRCID -> 167014		COMPL. DATE 12/10/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2893 - 2938	
02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3	N	-0-	-0-
03	155 N	152	-0-	-3	-0-	152 3	N	-0-	-0-
04	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 3	N	-0-	-0-
05	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 3	N	-0-	-0-
06	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 3	N	-0-	-0-
07	248 N	148	-0-	-100	-0-	148 3	N	-0-	-0-

UNIVERSITY 9-14		WELL #: 7		RRCID -> 167016		COMPL. DATE 12/05/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2955 - 2997	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

UNIVERSITY 9-14 SW		WELL #: 9		RRCID -> 167017		COMPL. DATE 12/06/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2943 - 2974	
02	532 X	468	-0-	-64	-0-	468 3	N	-0-	-0-
03	554 X	554	-0-	-0-	-0-	554 3	N	-0-	-0-
04	481 X	481	-0-	-0-	-0-	481 3	N	-0-	-0-
05	566 X	566	-0-	-0-	-0-	566 3	N	-0-	-0-
06	597 X	597	-0-	-0-	-0-	597 3	N	-0-	-0-
07	558 X	558	-0-	-0-	-0-	558 3	N	-0-	-0-

UNIVERSITY 9-14		WELL #: 4		RRCID -> 167020		COMPL. DATE 11/19/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2919 - 2960	
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-	-0-
03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 3	N	-0-	-0-
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3	N	-0-	-0-
05	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3	N	-0-	-0-
06	150 N	143	-0-	-7	-0-	143 3	N	-0-	-0-
07	31 N	2	-0-	-29	-0-	2 3	N	-0-	-0-

UNIVERSITY 9-14		WELL #: 8		RRCID -> 167189		COMPL. DATE 11/25/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2933 - 2974	
02	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 3	N	-0-	-0-
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3	N	-0-	-0-
04	150 N	24	-0-	-126	-0-	24 3	N	-0-	-0-
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 3	N	-0-	-0-
06	90 N	44	-0-	-46	-0-	44 3	N	-0-	-0-
07	31 N	8	-0-	-23	-0-	8 3	N	-0-	-0-

UNIVERSITY 3-14		WELL #: 4		RRCID -> 167618		COMPL. DATE 10/24/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2968 - 3011	
02	84 N	28	-0-	-56	-0-	28 3	N	-0-	-0-
03	93 N	1	-0-	-92	-0-	1 3	N	-0-	-0-
04	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 3	N	-0-	-0-
05	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 3	N	-0-	-0-
06	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 3	N	-0-	-0-
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-		N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

SHAFTER LAKE (YATES)		//CONT.//	82570 700	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ANDREWS			
BIG D ENERGY COMPANY		//CONT.//	069344						
UNIVERSITY 3-14		WELL #:	8	RRCID -> 167619	COMPL. DATE 01/22/1998	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2962	- 3007	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	532 N	125	-0-	-407	-0-	125 3	N	-0-	-0-
03	868 N	748	-0-	-120	-0-	748 3	N	-0-	-0-
04	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743 3	N	-0-	-0-
05	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792 3	N	-0-	-0-
06	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935 3	N	-0-	-0-
07	775 N	551	-0-	-224	-0-	551 3	N	-0-	-0-

UNIVERSITY 12-14 NE		WELL #:	3	RRCID -> 167620	COMPL. DATE 01/14/1998	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 3000	- 3047	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BRADY, W. PRODUCTION, INC.		088241							
UNIVERSITY -L-		WELL #:	1	RRCID -> 020775	COMPL. DATE 08/08/1944	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
02	728 N	612	-0-	-116	-0-	612 2	N	-0-	-0-
03	744 N	639	-0-	-105	-0-	639 2	N	-0-	-0-
04	690 N	481	-0-	-209	-0-	481 2	N	-0-	-0-
05	682 N	636	-0-	-46	-0-	636 2	N	-0-	-0-
06	630 N	580	-0-	-50	-0-	580 2	N	-0-	-0-
*07	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 2	N	-0-	-0-

UNIVERSITY		WELL #:	2	RRCID -> 020776	COMPL. DATE 07/26/1945	TOTAL DEPTH 2985	PERF. N/A		
02	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610 2	N	-0-	-0-
03	620 N	616	-0-	-4	-0-	616 2	N	-0-	-0-
04	600 N	389	-0-	-211	-0-	389 2	N	-0-	-0-
05	682 N	614	-0-	-68	-0-	614 2	N	-0-	-0-
06	600 N	599	-0-	-1	-0-	599 2	N	-0-	-0-
*07	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613 2	N	-0-	-0-

UNIVERSITY		WELL #:	7	RRCID -> 020781	COMPL. DATE 10/08/1945	TOTAL DEPTH 2954	PERF. N/A		
02	392 N	315	-0-	-77	-0-	315 2	N	-0-	-0-
03	403 N	396	-0-	-7	-0-	396 2	N	-0-	-0-
04	330 N	238	-0-	-92	-0-	238 2	N	-0-	-0-
05	341 N	334	-0-	-7	-0-	334 2	N	-0-	-0-
06	390 N	288	-0-	-102	-0-	288 2	N	-0-	-0-
*07	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 2	N	-0-	-0-

STEVENSON, J. M.		WELL #:	1	RRCID -> 020820	COMPL. DATE 11/15/1948	TOTAL DEPTH 3065	PERF. N/A		
02	560 N	531	-0-	-29	-0-	531 2	N	-0-	-0-
03	775 N	550	-0-	-225	-0-	550 2	N	-0-	-0-
04	600 N	409	-0-	-191	-0-	409 2	N	-0-	-0-
05	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 2	N	-0-	-0-
06	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644 2	N	-0-	-0-
*07	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680 2	N	-0-	-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CARRUTH, CHRIS 135963
UNIVERSITY 14-11 WELL #: 1 RRCID -> 020799 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	CUMU UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	140 N	131	-0-	-9	-0-	131	2			N	-0-			-0-
03	155 N	101	-0-	-54	-0-	101	3			N	-0-			-0-
04	120 N	53	-0-	-67	-0-	53	2			N	-0-			-0-
05	155 N	74	-0-	-81	-0-	74	2			N	-0-			-0-
06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-			-0-
*07	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-			-0-

UNIVERSITY BLK 14 WELL #: 1 RRCID -> 020800 COMPL. DATE 11/14/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-			-0-
03	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-			-0-
04	120 N	72	-0-	-48	-0-	72	2			N	-0-			-0-
05	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-			-0-
06	150 X	76	-0-	-74	-0-	76	2			N	-0-			-0-
07	155 X	114	-0-	-41	-0-	114	2			N	-0-			-0-

UNIVERSITY BLK 14 WELL #: 2 RRCID -> 020801 COMPL. DATE 09/08/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
02	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-			-0-
03	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-			-0-
04	180 N	108	-0-	-72	-0-	108	2			N	-0-			-0-
05	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-			-0-
06	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-			-0-
*07	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-			-0-

UNIVERSITY BLK 14 WELL #: 5 RRCID -> 020804 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
02	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			-0-

UNIVERSITY -P- WELL #: 2 RRCID -> 041971 COMPL. DATE 04/14/1967 TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A														
02	280 N	239	-0-	-41	-0-	239	2			N	-0-			-0-
03	310 N	202	-0-	-108	-0-	202	3			N	-0-			-0-
04	270 N	179	-0-	-91	-0-	179	2			N	-0-			-0-
05	279 N	174	-0-	-105	-0-	174	2			N	-0-			-0-
06	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-			-0-
*07	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-			-0-

LANEXCO, INC. 484936 KELLY WELL #: 1 RRCID -> 112947 COMPL. DATE 07/27/1984 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2848 - 3070														
02	112 N	34	-0-	-78	-0-	28	2	6	9	N	5			169
03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	67	2	13	9	N	12			181
04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	39	2	6	9	N	5			186
*05	48 N	48	-0-	-0-	-0-	41	2	7	9	N	6	172	1	20
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS													
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445													
STEVENSON, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 020812 COMPL. DATE 08/14/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		1120 N	1118	-0-	-2	-0-	1118 3		N	-0-			-0-
03		1240 N	1231	-0-	-9	-0-	1231 3		N	-0-			-0-
04		1200 N	1198	-0-	-2	-0-	1198 3		N	-0-			-0-
05		1240 N	1234	-0-	-6	-0-	1234 3		N	-0-			-0-
06		1200 N	662	-0-	-538	-0-	662 3		N	-0-			-0-
*07		1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260 3		N	-0-			-0-

UNIVERSITY "I" WELL #: 1 RRCID -> 205630 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6956 PERF. 2994 - 3012													
02		1700 N	751	-0-	-949	-0-	729 3	22 9	Y	20			148
03		1364 N	745	-0-	-619	-0-	704 3	41 9	Y	37	155 1		30
04		750 N	726	-0-	-24	-0-	711 3	15 9	Y	14			44
05		775 N	472	-0-	-303	-0-	454 3	18 9	Y	16			60
06		720 N	409	-0-	-311	-0-	392 3	17 9	Y	15			75
07		744 N	384	-0-	-360	-0-	375 3	9 9	Y	8			83

UNIVERSITY "I" WELL #: 2 RRCID -> 236405 COMPL. DATE 12/16/1975 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 2994 - 3010													
02		1581 N	507	-0-	-1074	-0-	507 3		Y	-0-			7
03		499 N	499	-0-	-0-	-0-	490 3	9 9	Y	8	9 1		6
04		510 N	498	-0-	-12	-0-	495 3	3 9	Y	3			9
05		558 N	319	-0-	-239	-0-	316 3	3 9	Y	3			12
06		480 N	276	-0-	-204	-0-	273 3	3 9	Y	3			15
*07		598 N	598	-0-	-0-	-0-	589 3	9 9	Y	8			23

UNIVERSITY -142- WELL #: 1 RRCID -> 263985 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2927 - 3020													
02		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-			20
03		13 N	8	-0-	-5	-0-	8 3		N	-0-			20
04		15 N	1	-0-	-14	-0-	1 3		N	-0-			20
05		10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-	5 1		15
06		8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-	5 5		10
07		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	5 5		5

LZB ENERGY, LLC 517668 CREWS, E. R. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 020774 COMPL. DATE 12/20/1952 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A													
02		112 N	109	-0-	-3	-0-	109 2		N	-0-			-0-
03		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2		N	-0-			-0-
04		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2		N	-0-			-0-
05		124 N	118	-0-	-6	-0-	118 2		N	-0-			-0-
06		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2		N	-0-			-0-
*07		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2		N	-0-			-0-

UNIVERSITY 14-8 WELL #: 1 RRCID -> 020777 COMPL. DATE 08/14/1945 TOTAL DEPTH 2952 PERF. N/A													
02		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			-0-
03		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			-0-
04		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			-0-
05		2 N	1	-0-	-1	-0-	1 2		N	-0-			-0-
06		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			-0-
07		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			-0-

SHAFTER LAKE (YATES)		//CONT.// 82570 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS				
LZB ENERGY, LLC		//CONT.// 517668										
UNIVERSITY 14-12		WELL #: 1		RRCID -> 020791		COMPL. DATE 07/20/1951		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	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	28 N	20	-0-	-8	-0-	20	2	N	-0-			-0-
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-			-0-
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2	N	-0-			-0-
05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-			-0-
06	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2	N	-0-			-0-
07	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2	N	-0-			-0-

UNIVERSITY 14-10		WELL #: 1		RRCID -> 020792		COMPL. DATE 05/03/1947		TOTAL DEPTH 3090		PERF. N/A		
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-			-0-
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-			-0-
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-			-0-
05	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2	N	-0-			-0-
06	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-			-0-
*07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-			-0-

UNIVERSITY 14-9		WELL #: 1		RRCID -> 020793		COMPL. DATE 05/17/1947		TOTAL DEPTH 3050		PERF. N/A		
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-			-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-			-0-
04	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2	N	-0-			-0-
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-			-0-
06	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	2	N	-0-			-0-
*07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-			-0-

UNIVERSITY 14-3		WELL #: 1		RRCID -> 020794		COMPL. DATE 01/03/1948		TOTAL DEPTH 3037		PERF. N/A		
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-			-0-
03	9 N	5	-0-	-4	-0-	5	2	N	-0-			-0-
04	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2	N	-0-			-0-
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-			-0-
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-			-0-
*07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-			-0-

UNIVERSITY 14-3		WELL #: 2		RRCID -> 043213		COMPL. DATE 12/29/1967		TOTAL DEPTH 3095		PERF. N/A		
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-			-0-
03	8 N	5	-0-	-3	-0-	5	2	N	-0-			-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-			-0-
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-			-0-
06	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2	N	-0-			-0-
*07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-			-0-

PACESETTER ENERGY, LLC		633120		RRCID -> 020826		COMPL. DATE 12/08/1948		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
ST. OF TEXAS -H-		WELL #: 1										
02	168 N	160	-0-	-8	-0-	160	2	N	-0-			-0-
03	217 N	213	-0-	-4	-0-	213	2	N	-0-			-0-
04	210 N	132	-0-	-78	-0-	132	2	N	-0-			-0-
05	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2	N	-0-			-0-
06	210 N	190	-0-	-20	-0-	190	2	N	-0-			-0-
*07	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2	N	-0-			-0-

SHAFTER LAKE (YATES)		//CONT.//		82570 700	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS					
PACSETTER ENERGY, LLC		//CONT.//		633120									
ST. OF TEXAS -H-		WELL #:		4	RRCID ->	184890	COMPL. DATE	07/13/2001	TOTAL DEPTH	12705	PERF.	2922 - 2964	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		196 N	191	-0-	-5	-0-	191 2		N	-0-			-0-
03		217 N	198	-0-	-19	-0-	198 2		N	-0-			-0-
04		210 N	204	-0-	-6	-0-	204 2		N	-0-			-0-
05		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 2		N	-0-			-0-
06		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 2		N	-0-			-0-
07		217 N	190	-0-	-27	-0-	190 2		N	-0-			-0-

SWABD, LLC				831527				CNTY: ANDREWS					
STATE SCHOOL BOARD				WELL #:	1	RRCID ->	131805	COMPL. DATE	04/21/1989	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	2890 - 3010
02		532 N	420	-0-	-112	-0-	420 3		N	-0-			-0-
03		480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 3		N	-0-			-0-
04		600 N	245	-0-	-355	-0-	245 3		N	-0-			-0-
05		465 N	425	-0-	-40	-0-	425 3		N	-0-			-0-
06		394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 3		N	-0-			-0-
*07		356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 3		N	-0-			-0-

SHEFFIELD (ELLENBURGER)				82864 664	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PECOS					
INCLINE ENERGY				423656									
CANON				WELL #:	1802	RRCID ->	223560	COMPL. DATE	09/20/2006	TOTAL DEPTH	9916	PERF.	9251 - 9547
02	DLQ	G-10	1871	-0-	1871	-0-	1871 2		N	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	1990	-0-	1990	-0-	3861 2		N	-0-			-0-
04		7929	4068	-0-	-3861	-0-	4068 2		N	-0-			-0-
05		1193 R	1193	-0-	-0-	-0-	1193 2		N	-0-			-0-
06		3090 #	3	-0-	-3087	-0-	3 2		N	-0-			-0-
07		3565	7	-0-	-3558	-0-	7 2		N	-0-			-0-

SHEFFIELD (LOWER STRAWN)				82864 780	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PECOS					
INCLINE ENERGY				423656									
CANNON -10-				WELL #:	1	RRCID ->	128200	COMPL. DATE	07/28/1988	TOTAL DEPTH	9670	PERF.	7700 - 7720
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHEFFIELD (MCKEE 8340)				82864 830	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PECOS					
INCLINE ENERGY				423656									
CANON-10				WELL #:	1 U	RRCID ->	033002	COMPL. DATE	11/05/1963	TOTAL DEPTH	9670	PERF.	N/A
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHEFFIELD (STRAWN)		82864 850		ASSOCIATED		49B		CNTY: PECOS				
INCLINE ENERGY		423656										
CANON, C.C.		WELL #: 3		RRCID -> 076109		COMPL. DATE 09/17/2007		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 2516 - 3080		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SHEFFIELD, NORTHWEST (CANYON)		82868 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS				
BEACH EXPLORATION, INC.		058915										
CANON 22		WELL #: 1		RRCID -> 243883		COMPL. DATE 10/08/2008		TOTAL DEPTH 8012		PERF. 6575 - 6598		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02		532 N	485	-0-	-47	-0-	317 3	168 9	N	153	174 1	210
03		642 N	642	-0-	-0-	-0-	469 3	173 9	N	157	178 1	189
04		578 N	578	-0-	-0-	-0-	424 3	154 9	N	140	185 1	144
05		527 N	489	-0-	-38	-0-	303 3	186 9	N	169	169 1	144
06		636 N	636	-0-	-0-	-0-	484 3	152 9	N	138		282
*07		654 N	654	-0-	-0-	-0-	546 3	108 9	N	98	172 1	208

SHEFFIELD, SW. (CISCO 7270)		82871 333		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS				
TRINITY BAY OIL & GAS, INC.		869984										
CANON, CHARLES		WELL #: 5		RRCID -> 272605		COMPL. DATE 02/02/1984		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7300 - 7482		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10		551	-0-	-0-	-551	-0-				N	-0-	-0-
11		570	-0-	-0-	-570	-0-				N	-0-	-0-
12		589	-0-	-0-	-589	-0-				N	-0-	-0-
01		589	-0-	-0-	-589	-0-				N	-0-	-0-
02		532	-0-	-0-	-532	-0-				N	-0-	-0-
03		589	-0-	-0-	-589	-0-				N	-0-	-0-
04		570	-0-	-0-	-570	-0-				N	-0-	-0-
05		589	-0-	-0-	-589	-0-				N	-0-	-0-
06		570	-0-	-0-	-570	-0-				N	-0-	-0-
07		589	-0-	-0-	-589	-0-				N	-0-	-0-

SHEFFIELD, SW. (STRAWN)		82871 800		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
MINERAL TECHNOLOGIES, INC.		593635										
CANON ALLISON 84		WELL #: 3		RRCID -> 121624		COMPL. DATE 06/18/1986		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 8273 - 8284		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02		DLQ G-10	2	-0-	2	2	2 3			N	-0-	45
03		17 N	15	-0-	-2	-0-	15 3			N	-0-	45
04		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 3			N	-0-	45
05		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 3			N	-0-	45
*06		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 3			N	-0-	45
*07		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 3			N	-0-	45

SHEFFIELD, SW. (WOLFCAMP)		82871 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS				
TRINITY BAY OIL & GAS, INC.		869984										
CANON, CHARLES		WELL #: 4		RRCID -> 072203		COMPL. DATE 07/21/1966		TOTAL DEPTH 7778		PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	31
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	31
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	31
05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	31
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	31
07		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	31

SHIPLEY (GLORIETA) 83292 375 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710
STEWART, CORDELIA WELL #: 3A RRCID -> 219376 COMPL. DATE 06/28/1989 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 4543 - 4562

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

SHIPLEY (YATES) 83292 875 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WARD
RADIUS OPERATING, LLC 687835
SLOAN WELL #: 4 RRCID -> 091919 COMPL. DATE 04/05/1980 TOTAL DEPTH 2353 PERF. 2166 - 2252

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

SHOCKER (QUEEN) 83399 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
ADOBE FEE WELL #: 1 RRCID -> 148489 COMPL. DATE 01/27/1994 TOTAL DEPTH 2184 PERF. 1811 - 1846

02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	13			164
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	18			182
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	13			195
05		24 N	24	-0-	-0-	-0-	2	3	22	9			215
06		17 N	17	-0-	-0-	-0-	2	3	15	9			229
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	21			250

SIERRA MADERA (MULTIPAY) 83493 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
SIERRA MADERA WELL #: 2 RRCID -> 197548 COMPL. DATE 05/18/2002 TOTAL DEPTH 13187 PERF.12472 - 12526

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-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCDONALD, RICHARD A. 546696
SIERRA MADERA WELL #: 1 RRCID -> 070941 COMPL. DATE 03/22/1977 TOTAL DEPTH 13400 PERF. N/A

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

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP)		83518 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOWARD			
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		036617									
GUTHRIE 86		WELL #: 2		RRCID -> 180899		COMPL. DATE 12/17/2000		TOTAL DEPTH 7823 PERF. 7517 - 7648			
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
02		48 N	48	-0-	-0-		48 2	N	-0-		42
03		41 N	41	-0-	-0-		41 2	N	-0-		42
04		60 N	7	-0-	-53		7 2	N	-0-		42
05		62 N	32	-0-	-30		32 2	N	-0-		42
06		30 N	-0-	-0-	-30			N	-0-		42
07		7 N	-0-	-0-	-7			N	-0-		42

GUTHRIE 87		WELL #: 3		RRCID -> 181626		COMPL. DATE 01/07/2001		TOTAL DEPTH 7883 PERF. 7420 - 7664			
02		66 N	66	-0-	-0-		66 2	N	-0-		68
03		25 N	25	-0-	-0-		25 2	N	-0-		68
04		9 N	9	-0-	-0-		9 2	N	-0-		68
05		62 N	-0-	-0-	-62			N	-0-		68
06		30 N	-0-	-0-	-30			N	-0-		68
07		9 N	-0-	-0-	-9			N	-0-		68

GUTHRIE 93		WELL #: 1		RRCID -> 225561		COMPL. DATE 10/08/2000		TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7435 - 7635			
02		252 N	174	-0-	-78		174 2	N	-0-		94
03		62 N	62	-0-	-0-		62 2	N	-0-		94
04		270 N	249	-0-	-21		249 2	N	-0-		94
05		186 N	50	-0-	-136		50 2	N	-0-		94
06		60 N	-0-	-0-	-60			N	-0-		94
07		248 N	-0-	-0-	-248			N	-0-		94

GUTHRIE 93		WELL #: 2 X		RRCID -> 225562		COMPL. DATE 01/16/2001		TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7421 - 7610			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68

SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		806470									
POWELL 26		WELL #: 2		RRCID -> 164461		COMPL. DATE 07/18/1997		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7470 - 7569			
02		168 N	156	-0-	-12		156 3	N	-0-		33
03		186 N	166	-0-	-20		166 3	N	-0-		33
04		180 N	158	-0-	-22		158 3	N	-0-		33
05		186 N	141	-0-	-45		141 1	N	-0-		33
06		150 N	45	-0-	-105		45 3	N	-0-		33
*07		155 N	-0-	-0-	-155			N	-0-		33

TEXACO 37		WELL #: 1		RRCID -> 167358		COMPL. DATE 01/25/1998		TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7467 - 7521			
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-		69
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-		69
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-		69
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-		69
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-		69
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-		69

		PLUGGED AND ABANDONED _____ 06/13/2012 - PLUGGED 06/13/12									

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP)		//CONT.// 83518 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HOWARD		
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		//CONT.// 806470									
POWELL 24		WELL #: 1		RRCID -> 175885		COMPL. DATE 10/18/1999			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7325 - 7655		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3	N	-0-		154
03	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3	N	-0-		154
04	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3	N	-0-		154
05	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3	N	-0-		154
06	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3	N	-0-		154
*07	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3	N	-0-		154

POWELL 13		WELL #: 3R		RRCID -> 180318		COMPL. DATE 11/10/2000			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7334 - 7610		
02	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1536	3	4 9 N	4		139
03	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1679	3	46 9 N	42		181
04	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1608	3	36 9 N	33		214
05	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1654	3	54 9 N	49		263
06	1500 N	795	-0-	-705	-0-	754	3	41 9 N	37		300
*07	1550 N	1393	-0-	-157	-0-	1393	3		-0-	166 1	134

POWELL 26		WELL #: 3		RRCID -> 184714		COMPL. DATE 06/29/2001			TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7554 - 7706		
02	1148 N	1045	-0-	-103	-0-	1032	3	13 9 N	12		206
03	1271 N	1106	-0-	-165	-0-	1095	3	11 9 N	10		216
04	1230 N	1068	-0-	-162	-0-	1068	3		-0-		216
05	1147 N	1125	-0-	-22	-0-	1092	3	33 9 N	30		246
06	1080 N	791	-0-	-289	-0-	772	3	19 9 N	17		263
07	1116 N	51	-0-	-1065	-0-	42	3	9 9 N	8		271

POWELL 13		WELL #: 5		RRCID -> 185185		COMPL. DATE 05/24/2001			TOTAL DEPTH 7903 PERF. 7350 - 7604		
02	364 N	63	-0-	-301	-0-	55	3	8 9 N	7		203
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	26	3	11 9 N	10		213
04	14 N	-0-	-0-	-14	-0-				15		228
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				10		238
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				10		248
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-		248

POWELL 24		WELL #: 2		RRCID -> 188069		COMPL. DATE 06/16/2000			TOTAL DEPTH 7744 PERF. 7555 - 7754		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		134
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		134
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		134
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		134
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		134
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		134

POWELL 13		WELL #: 7		RRCID -> 191176		COMPL. DATE 08/23/2002			TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7368 - 7636		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		231
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		231
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		231
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		231
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		231
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		231

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP)		//CONT.//		83518 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HOWARD	
TAYLOR TWO ENERGY, LLC				837430							
CASE-RAKOW STATE 68		WELL #:		1	RRCID ->	169194	COMPL. DATE	03/12/1998	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7520 - 7614
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	170	3	1	9	N	148
03	310 N	289	-0-	-21	-0-	279	3	10	9	N	157
04	110 N	110	-0-	-0-	-0-	103	3	7	9	N	163
05	186 N	88	-0-	-98	-0-	84	3	4	9	N	167
06	270 N	176	-0-	-94	-0-	170	3	6	9	N	172
*07	148 N	148	-0-	-0-	-0-	140	3	8	9	N	179

WHITING OIL AND GAS CORPORATION				920478	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HOWARD	
POWELL RANCH				1	RRCID ->	155656	COMPL. DATE	08/20/1995	TOTAL DEPTH	8030	PERF. 7607 - 7683
02	485 N	485	-0-	-0-	-0-	28	1	454	2	N	163
						3	9				
03	542 N	542	-0-	-0-	-0-	31	1	507	2	N	167
						4	9				
04	533 N	533	-0-	-0-	-0-	30	1	503	2	N	167
05	531 N	531	-0-	-0-	-0-	31	1	500	2	N	167
06	513 N	513	-0-	-0-	-0-	30	1	483	2	N	167
07	558 N	550	-0-	-8	-0-	31	1	518	2	N	168
						1	9				

POWELL RANCH "36"				WELL #:	1	RRCID ->	160960	COMPL. DATE	09/08/1996	TOTAL DEPTH	9070	PERF. 7449 - 7544
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

TEXACO "35"				WELL #:	1	RRCID ->	161317	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8010	PERF. 7560 - 7570
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	116
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	116
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	116
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	116
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	116
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	116

POWELL RANCH "36"				WELL #:	2	RRCID ->	166633	COMPL. DATE	06/21/1997	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7389 - 7644
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

TEXACO N35				WELL #:	2	RRCID ->	168527	COMPL. DATE	12/31/1997	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7610 - 7682
02	140 N	129	-0-	-11	-0-	28	1	101	2	Y	-0-	62
03	145 N	145	-0-	-0-	-0-	31	1	114	2	Y	-0-	62
04	140 N	140	-0-	-0-	-0-	30	1	110	2	Y	-0-	62
05	141 N	141	-0-	-0-	-0-	31	1	110	2	Y	-0-	62
06	134 N	134	-0-	-0-	-0-	30	1	104	2	Y	-0-	62
*07	139 N	139	-0-	-0-	-0-	31	1	108	2	Y	-0-	62

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP)		//CONT.//		83518 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HOWARD					
WHITING OIL AND GAS CORPORATION		//CONT.//		920478										
TEXACO "25"				WELL #:	1	RRCID ->	170851	COMPL. DATE	08/14/1998	TOTAL DEPTH	7810	PERF. 7464 - 7529		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		476 N	-0-	-0-	-476	-0-				Y	-0-			147
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			147
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			147
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			147
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			147
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			147

POWELL RANCH "24"				WELL #:	1	RRCID ->	172104	COMPL. DATE	11/06/1998	TOTAL DEPTH	7805	PERF. 7436 - 7558	
02		980 N	974	-0-	-6	-0-	84 1	873 2	N	15			160
03		1085 N	1066	-0-	-19	-0-	17 9	93 1	N	14	142 1		32
04		1050 N	1027	-0-	-23	-0-	15 9	90 1	N	17			49
05		1085 N	1054	-0-	-31	-0-	19 9	91 1	N	17			66
06		1020 N	828	-0-	-192	-0-	13 1	802 2	N	12			78
07		1054 N	863	-0-	-191	-0-	13 9	18 1	N	13			91
							14 9						

SWAFFORD TRUST "31"				WELL #:	1	RRCID ->	172340	COMPL. DATE	12/03/1998	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7438 - 7666	
02		1120 N	865	-0-	-255	-0-	28 1	834 2	N	3			149
03		1302 N	923	-0-	-379	-0-	3 9	31 1	N	6	2 8		153
04		1140 N	885	-0-	-255	-0-	7 9	30 1	N	5	1 8		157
05		961 N	935	-0-	-26	-0-	6 9	31 1	N	-0-			157
06		912 N	912	-0-	-0-	-0-	31 1	30 1	N	-0-			157
*07		978 N	978	-0-	-0-	-0-	31 1	947 2	N	-0-			157

POWELL RANCH "38"				WELL #:	1	RRCID ->	172859	COMPL. DATE	02/13/1999	TOTAL DEPTH	7836	PERF. 7585 - 7668
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

POWELL RANCH				WELL #:	3	RRCID ->	173740	COMPL. DATE	06/11/1999	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7564 - 7716
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

POWELL RANCH "24"				WELL #:	2	RRCID ->	173871	COMPL. DATE	06/14/1999	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7377 - 7584
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP)		//CONT.//		83518 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HOWARD				
WHITING OIL AND GAS CORPORATION		//CONT.//		920478										
TEXACO "25"				WELL #: 2	RRCID -> 174058	COMPL. DATE 05/08/1999	TOTAL DEPTH 7850	PERF. 7449	- 7704					
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26

TEXACO -23-				WELL #: 2	RRCID -> 175164	COMPL. DATE 10/15/1999	TOTAL DEPTH 7900	PERF. 7600	- 7708					
02	783 N	783	-0-	-0-	-0-	84	1	689	2	N	9			74
03	868 N	698	-0-	-170	-0-	87	1	610	2	N	1			75
04	810 N	778	-0-	-32	-0-	90	1	675	2	N	12			87
05	868 N	688	-0-	-180	-0-	13	9	588	2	N	8			95
06	690 N	16	-0-	-674	-0-	9	9	1	9	N	1			96
07	806 N	18	-0-	-788	-0-	15	1			N	-0-			96
07						18	1			N	-0-			96

TEXACO "37"				WELL #: 3	RRCID -> 176347	COMPL. DATE 12/29/1999	TOTAL DEPTH 7900	PERF. 7493	- 7841					
02	224 N	36	-0-	-188	-0-	7	1	29	2	N	-0-			95
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			95
*04	T. A.	36	-0-	36	36	14	1	22	2	N	-0-			95
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-			95
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-			95
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-			95

POWELL RANCH UNIT "36"				WELL #: 4	RRCID -> 176385	COMPL. DATE 12/21/1999	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 7510	- 7670					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

POWELL RANCH "18"				WELL #: 2	RRCID -> 185181	COMPL. DATE 06/21/2001	TOTAL DEPTH 7911	PERF. 7386	- 7662					
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	28	1	122	2	N	-0-			47
03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	31	1	136	2	N	-0-			47
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	30	1	124	2	N	-0-			47
05	155 N	130	-0-	-25	-0-	30	1	100	2	N	-0-			47
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			47
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			47

POWELL RANCH "18"				WELL #: 1	RRCID -> 185313	COMPL. DATE 06/07/2001	TOTAL DEPTH 8009	PERF. 7452	- 7702					
02	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	28	1	2015	2	N	9			122
03	2387 N	2281	-0-	-106	-0-	10	9	2239	2	N	10			132
04	2190 N	2150	-0-	-40	-0-	31	1	2111	2	N	8			140
05	2263 N	2035	-0-	-228	-0-	11	9	1996	2	N	8			148
06	2220 N	-0-	-0-	-2220	-0-	30	1			N	-0-			148
07	2232 N	-0-	-0-	-2232	-0-	9	9			N	-0-			148

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HOWARD					
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478															
POWELL RANCH WELL #: 6 RRCID -> 187929										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8025 PERF. 7573 - 7924		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
02	1260 N	1141	-0-	-119	-0-	56	1	1076	2	N	8		140		
						9	9								
03	1364 N	837	-0-	-527	-0-	62	1	766	2	N	8		148		
						9	9								
04	1320 N	1111	-0-	-209	-0-	60	1	1038	2	N	12		160		
						13	9								
05	1271 N	985	-0-	-286	-0-	62	1	923	2	N	-0-		160		
06	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	60	1	1157	2	N	7		167		
						8	9								
*07	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	62	1	1438	2	N	3		170		
						3	9								
TEXACO "25"										WELL #:	4	RRCID -> 188094	COMPL. DATE 08/09/2001	TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7676 - 7774	
02	994 N	994	-0-	-0-	-0-	28	1	966	2	Y	-0-		2		
03	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	31	1	1043	2	Y	-0-		2		
04	1020 N	1019	-0-	-1	-0-	30	1	989	2	Y	-0-		2		
05	1054 N	1026	-0-	-28	-0-	31	1	995	2	Y	-0-		2		
06	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	30	1	1244	2	Y	-0-		2		
*07	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	31	1	1302	2	Y	-0-		2		
TEXACO -23-										WELL #:	1	RRCID -> 188496	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7513 - 7663
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
POWELL RANCH "24"										WELL #:	3	RRCID -> 188988	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7374 - 7479
02	756 N	495	-0-	-261	-0-	78	1	415	2	N	2		108		
						2	9								
03	837 N	560	-0-	-277	-0-	84	1	475	2	N	1		109		
						1	9								
04	720 N	449	-0-	-271	-0-	90	1	358	2	N	1		110		
						1	9								
05	558 N	530	-0-	-28	-0-	91	1	439	2	N	-0-		110		
06	540 N	442	-0-	-98	-0-	13	1	425	2	N	4		114		
						4	9								
*07	484 N	484	-0-	-0-	-0-	18	1	466	2	N	-0-		114		
POWELL RANCH "24"										WELL #:	4	RRCID -> 188989	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7357 - 7458
02	672 N	667	-0-	-5	-0-	84	1	572	2	N	10		183		
						11	9								
03	713 N	705	-0-	-8	-0-	93	1	610	2	N	2		185		
						2	9								
04	690 N	658	-0-	-32	-0-	90	1	566	2	N	2		187		
						2	9								
05	744 N	599	-0-	-145	-0-	84	1	514	2	N	1		188		
						1	9								
06	690 N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-		188		
*07	958 N	958	-0-	-0-	-0-	90	1	866	2	N	2		190		
						2	9								

SLASH RANCH (ELLENBURGER) 83970 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
JOHNSON, W. D. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102046 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 21690 PERF.21309 - 21640

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	3227	-0-	3227	3227	3227	2			N	-0-				-0-
03	DLQ G-10	3264	-0-	3264	6491	3264	2			N	-0-				-0-
04	DLQ G-10	5825	-0-	5825	12316	5825	2			N	-0-				-0-
05	DLQ G-10	3735	-0-	3735	16051	3735	2			N	-0-				-0-
*06	19712	3661	-0-	-16051	-0-	635	1	3026	2	N	-0-				-0-
*07	5294 R	5294	-0-	-0-	-0-	694	1	4600	2	N	-0-				-0-

SLASH RANCH (FUSSELMAN) 83970 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
JOHNSON, W. D. ET AL "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091394 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 21900 PERF.19304 - 19451

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	13603	-0-	13603	13603	13603	2			N	-0-				-0-
03	DLQ G-10	16713	-0-	16713	30316	16713	2			N	-0-				-0-
04	DLQ G-10	15765	-0-	15765	46081	15765	2			N	-0-				-0-
05	DLQ G-10	13121	-0-	13121	59202	13121	2			N	-0-				-0-
*06	75112	15910	-0-	-59202	-0-	482	1	15428	2	N	-0-				-0-
*07	17484 R	17484	-0-	-0-	-0-	503	1	16981	2	N	-0-				-0-

ABERNATHY, J. LOGAN UNIT WELL #: 2D RRCID -> 099089 COMPL. DATE 03/27/1982 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5708 - 5944

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SLASH RANCH (PENN) 83970 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P 774719
JOHNSON -34- WELL #: 1 RRCID -> 154212 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 21800 PERF.14908 - 14958

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	2340 X	2340	-0-	-0-	-0-	2340	3			N	-0-				12
03	2432 X	2432	-0-	-0-	-0-	2432	3			N	-0-				12
04	2001 X	2001	-0-	-0-	-0-	2001	3			N	-0-				12
05	2604 X	2426	-0-	-178	-0-	2426	3			N	-0-				12
06	2520 X	2429	-0-	-91	-0-	2429	3			N	-0-				12
07	2604 X	2234	-0-	-370	-0-	2234	3			N	-0-				12

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
JOHNSON "40" WELL #: 1 RRCID -> 090155 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 19087 PERF.15183 - 15294

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	46283	-0-	46283	46283	46283	2			N	-0-				-0-
03	DLQ G-10	63055	-0-	63055	109338	63055	2			N	-0-				-0-
04	DLQ G-10	61199	-0-	61199	170537	61199	2			N	-0-				-0-
05	DLQ G-10	47033	-0-	47033	217570	47033	2			N	-0-				-0-
06	276355 X	58785	-0-	-217570	-0-	1499	1	57286	2	N	-0-				-0-
*07	46911 X	46911	-0-	-0-	-0-	1543	1	45368	2	N	-0-				-0-

CHRISTOPHER WELL #: 1 RRCID -> 172305 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 21650 PERF.15075 - 16660

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	784 X	560	-0-	-224	-0-	560	2			N	-0-				-0-
03	837 X	633	-0-	-204	-0-	633	2			N	-0-				-0-
04	750 X	696	-0-	-54	-0-	696	2			N	-0-				-0-
05	744 X	663	-0-	-81	-0-	663	2			N	-0-				-0-
06	720 X	622	-0-	-98	-0-	622	2			N	-0-				-0-
07	713 X	596	-0-	-117	-0-	596	2			N	-0-				-0-

SLASH RANCH (WOLFCAMP)												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC												
APC 75-29												
83970 480 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING												
020528												
WELL #: 1 RRCID -> 272618 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 17700 PERF.13584 - 13594												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
02	1204	-0-	-0-	-1204	3119					N	-0-	-0-
03	1333	10	-0-	-1323	1796	10	2			N	-0-	-0-
04	1290	9	-0-	-1281	515	9	2			N	-0-	-0-
05	1333	485	-0-	-848	-0-	485	2			N	-0-	-0-
06	1290	1427	-0-	137	137	1427	2			N	-0-	-0-
07	1333	1103	-0-	-230	-0-	1102	2	1	9	N	1	1

SLASH RANCH, NORTH (PENN)												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC												
J. LOGAN ABERNATHY UNIT												
83974 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING												
775854												
WELL #: 1 RRCID -> 189887 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 21600 PERF.16954 - 16959												
02	DLQ G-10	9963	-0-	9963	9963	9963	2			N	-0-	-0-
03	DLQ G-10	11548	-0-	11548	21511	11548	2			N	-0-	-0-
04	DLQ G-10	11217	-0-	11217	32728	11217	2			N	-0-	-0-
05	DLQ G-10	11408	-0-	11408	44136	11408	2			N	-0-	-0-
*06	56728	12592	-0-	-44136	-0-	12592	2			N	-0-	-0-
*07	12334 R	12334	-0-	-0-	-0-	12334	2			N	-0-	-0-

SLAUGHTER PIK (WOLFCAMP)												
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C.												
SLAUGHTER PIK "18"												
83993 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS												
681057												
WELL #: 1 RRCID -> 215990 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 19050 PERF. 7806 - 8330												
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	2	195
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	199
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	201
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	202
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	205
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	206

SMITH CALDWELL (FUSSELMAN)												
RAYDEN												
CALDWELL												
84270 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES												
695567												
WELL #: 1 RRCID -> 172371 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10589 - 10624												
02	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-	-0-
03	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-	-0-
04	1470 N	1119	-0-	-351	-0-	1119	3			N	-0-	-0-
05	1023 N	823	-0-	-200	-0-	823	3			N	-0-	-0-
06	1050 N	761	-0-	-289	-0-	761	3			N	-0-	-0-
*07	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			N	-0-	-0-

SODA LAKE (FUSSELMAN)												
CRYSTAL RIVER OIL & GAS LLC												
SODA LAKE SWD SYSTEM												
84477 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WARD												
191683												
WELL #: 1D RRCID -> 105943 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5154 - 6016												
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS	->	-0-									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-

SODA LAKE (FUSSELMAN)		//CONT.//		84477 500	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: WARD			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378						
T. B. PRUETT GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 174143	COMPL. DATE 05/20/1999	TOTAL DEPTH 19200	PERF. 19034	- 19108	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
ENERGEN RESOURCES CORPORATION				252002						
PRUETT, T. B. ET AL GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 077173	COMPL. DATE 09/08/1977	TOTAL DEPTH 19260	PERF. N/A		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
SPRABERRY (TREND AREA)				85280 300	ASSOCIATED	49B	CNTY: MIDLAND			
HUNT OIL COMPANY				416330						
MOELLER, FRANCIS		WELL #:		5	RRCID -> 249238	COMPL. DATE 11/05/1976	TOTAL DEPTH 8690	PERF. 8322	- 8550	
*02	84 #	-0-	-0-	-84		-0-		N	-0-	254
03	93 #	-0-	-0-	-93		-0-		N	-0-	254
04	90 #	-0-	-0-	-90		-0-		N	-0-	254
05	93 #	-0-	-0-	-93		-0-		N	-0-	254
06	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	254
07	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	254
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC				703352						
WHITTENBURG		WELL #:		2200SW	RRCID -> 257635	COMPL. DATE 05/20/2010	TOTAL DEPTH 5625	PERF. 5228	- 5506	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
STERLING, N. (CANYON SD.)				85993 200	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STERLING			
RANGE PRODUCTION COMPANY				691703						
REED ESTATE 13		WELL #:		1	RRCID -> 130800	COMPL. DATE 11/01/1984	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7355	- 7699	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
SAHARA OPERATING COMPANY				743279						
REED, J. C. ESTATE "A"		WELL #:		1024	RRCID -> 124467	COMPL. DATE 11/04/1983	TOTAL DEPTH 8388	PERF. 7672	- 7734	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-

STERLING, N. (CANYON SD.)		//CONT.// 85993 200		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STERLING		
SAHARA OPERATING COMPANY		//CONT.// 743279								
REED, J. C. ESTATE "D"		WELL #: 1014		RRCID -> 192200		COMPL. DATE		N/A		
						TOTAL DEPTH		8270 PERF. 7589 - 7725		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

STERLING CITY (FUSSELMAN)		86000 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STERLING		
COG OPERATING LLC		166150								
WILLIAMS		WELL #: 1T		RRCID -> 082264		COMPL. DATE 06/12/2009		TOTAL DEPTH 8538 PERF. 8424 - 8430		
02	504 N	446	-0-	-58	-0-	446 3	N	-0-		-0-
03	558 N	502	-0-	-56	-0-	502 3	N	-0-		-0-
04	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 3	N	-0-		-0-
05	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 3	N	-0-		-0-
06	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 3	N	-0-		-0-
*07	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 3	N	-0-		-0-

WILLIAMS		WELL #: 204		RRCID -> 082265		COMPL. DATE 05/13/1979		TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8400 - 8420		
02	1596 N	1543	-0-	-53	-0-	1543 3	N	-0-		-0-
03	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1717 3	N	-0-		-0-
04	1680 N	1639	-0-	-41	-0-	1639 3	N	-0-		-0-
05	1705 N	1671	-0-	-34	-0-	1671 3	N	-0-		-0-
06	1650 N	1604	-0-	-46	-0-	1604 3	N	-0-		-0-
07	1705 N	1681	-0-	-24	-0-	1681 3	N	-0-		-0-

STONE CUTTER (WOLFCAMP)		86305 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING		
EOG RESOURCES, INC.		253162								
STONE-CUTTER		WELL #: 1		RRCID -> 172100		COMPL. DATE 09/28/1998		TOTAL DEPTH 12446 PERF.11850 - 12446		
02	2464 X	1141	-0-	-1323	-0-	1080 2	61 9 N	55		182
03	2728 X	2428	-0-	-300	-0-	2370 2	58 9 N	53		235
04	2640 X	1932	-0-	-708	-0-	1924 2	8 9 N	7		242
05	2635 X	1187	-0-	-1448	-0-	1155 2	32 9 N	29		271
06	2340 X	1590	-0-	-750	-0-	1570 2	20 9 N	18	179 1	110
07	2418 X	1489	-0-	-929	-0-	1465 2	24 9 N	22		132

RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC		714221		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING		
KYLE 10		WELL #: 1		RRCID -> 268719		COMPL. DATE 04/03/2012		TOTAL DEPTH 20247 PERF. 5445 - 5800		
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SUGG RANCH (CANYON DIST 08)		87018 550		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING		
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862								
FERGUSON BROTHERS "30"		WELL #: 2		RRCID -> 129157		COMPL. DATE 10/13/1988		TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7196 - 7540		
02	139 R	139	-0-	-0-	-0-	131 2	8 9 Y	7	5 1	7
03	202 R	202	-0-	-0-	-0-	192 2	10 9 Y	9	10 1	6
04	177 R	177	-0-	-0-	-0-	175 2	2 9 Y	2	5 1	3
*05	179 R	179	-0-	-0-	-0-	176 2	3 9 Y	3	2 1	4
*06	183 R	183	-0-	-0-	-0-	179 2	4 9 Y	4	4 1	4
*07	169 R	169	-0-	-0-	-0-	163 2	6 9 Y	5	4 1	5

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING																	
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862																	
SUGG "D" WELL #: 1901 RRCID -> 131261 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7387 - 7593																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		140 #	64	-0-	-76	-0-	64	2			Y	-0-					10
03		155 #	75	-0-	-80	-0-	74	2	1	9	Y	1					11
04		150 #	51	-0-	-99	-0-	51	2			Y	-0-					11
*05		155 #	69	-0-	-86	-0-	67	2	2	9	Y	2					13
*06		72 R	72	-0-	-0-	-0-	70	2	2	9	Y	2	9	1			6
*07		126 R	126	-0-	-0-	-0-	119	2	7	9	Y	6					12

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 3 RRCID -> 136443 COMPL. DATE 10/26/1988 TOTAL DEPTH 7650 PERF. N/A																	
02		113 R	113	-0-	-0-	-0-	111	2	2	9	Y	2					5
03		117 R	117	-0-	-0-	-0-	116	2	1	9	Y	1					6
04		111 R	111	-0-	-0-	-0-	109	2	2	9	Y	2					8
*05		124 #	98	-0-	-26	-0-	96	2	2	9	Y	2	7	1			3
*06		120 #	106	-0-	-14	-0-	106	2			Y	-0-					3
07		124 #	113	-0-	-11	-0-	112	2	1	9	Y	1					4

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 4 RRCID -> 136445 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A																	
02		616 #	583	-0-	-33	-0-	581	2	2	9	Y	2					5
03		682 #	602	-0-	-80	-0-	600	2	2	9	Y	2					7
04		630 #	563	-0-	-67	-0-	561	2	2	9	Y	2					9
*05		651 #	502	-0-	-149	-0-	501	2	1	9	Y	1	7	1			3
*06		630 #	515	-0-	-115	-0-	515	2			Y	-0-					3
07		651 #	552	-0-	-99	-0-	551	2	1	9	Y	1					4

SUGG "D" WELL #: 3101 RRCID -> 139339 COMPL. DATE 08/22/1991 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7402 - 7639																	
02		221 R	221	-0-	-0-	-0-	219	2	2	9	Y	2	6	1			4
03		247 R	247	-0-	-0-	-0-	243	2	4	9	Y	4					8
04		300 #	229	-0-	-71	-0-	227	2	2	9	Y	2	5	1			5
*05		279 #	248	-0-	-31	-0-	242	2	6	9	Y	5					10
*06		240 #	228	-0-	-12	-0-	226	2	2	9	Y	2	5	1			7
07		248 #	219	-0-	-29	-0-	217	2	2	9	Y	2					9

SUGG "D" WELL #: 3104 RRCID -> 139347 COMPL. DATE 08/24/1991 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7335 - 7609																	
02		140 #	114	-0-	-26	-0-	111	2	3	9	Y	3	8	1			7
03		155 #	124	-0-	-31	-0-	120	2	4	9	Y	4					11
04		150 #	119	-0-	-31	-0-	116	2	3	9	Y	3	7	1			7
*05		155 #	129	-0-	-26	-0-	119	2	10	9	Y	9					16
*06		120 #	110	-0-	-10	-0-	106	2	4	9	Y	4	8	1			12
07		124 #	101	-0-	-23	-0-	99	2	2	9	Y	2					14

BAILEY "32" WELL #: 5 RRCID -> 139502 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7441 - 7635																	
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-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUGG "D" WELL #: 1902 RRCID -> 139504 COMPL. DATE 07/06/1989 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 7281 - 7615																	
02		112 #	52	-0-	-60	-0-	50	2	2	9	Y	2					18
03		124 #	56	-0-	-68	-0-	56	2			Y	-0-					18
04		120 #	41	-0-	-79	-0-	41	2			Y	-0-					18
*05		124 #	58	-0-	-66	-0-	56	2	2	9	Y	2					20
*06		68 R	68	-0-	-0-	-0-	62	2	6	9	Y	5	14	1			11
*07		106 R	106	-0-	-0-	-0-	93	2	13	9	Y	12					23

SUGG RANCH (CANYON DIST 08)			//CONT.//	87018 550	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING						
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.			//CONT.//	147862									
SUGG "D"			WELL #:	3106	RRCID ->	139667	COMPL. DATE	12/15/1990	TOTAL DEPTH	7725	PERF.	7343 - 7588	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	140	#	101	-0-	-39	-0-	98	2	3	9	Y	3	5
03	155	#	113	-0-	-42	-0-	110	2	3	9	Y	3	8
04	120	#	115	-0-	-5	-0-	112	2	3	9	Y	3	5
*05	124	#	115	-0-	-9	-0-	109	2	6	9	Y	5	10
*06	120	#	106	-0-	-14	-0-	104	2	2	9	Y	2	7
07	124	#	100	-0-	-24	-0-	98	2	2	9	Y	2	9

PFLUGER "A"			WELL #:	3302	RRCID ->	141030	COMPL. DATE	11/14/1987	TOTAL DEPTH	7889	PERF.	N/A	
02	325	R	325	-0-	-0-	-0-	324	2	1	9	Y	1	-0-
03	322	R	322	-0-	-0-	-0-	319	2	3	9	Y	3	1
04	300	#	257	-0-	-43	-0-	254	2	3	9	Y	3	1
*05	341	#	195	-0-	-146	-0-	187	2	8	9	Y	7	4
*06	330	#	208	-0-	-122	-0-	200	2	8	9	Y	7	4
07	341	#	211	-0-	-130	-0-	207	2	4	9	Y	4	3

SUGG 'BB'			WELL #:	1708	RRCID ->	141031	COMPL. DATE	05/01/1991	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	N/A	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-

FERGUSON BROTHERS "34"			WELL #:	1	RRCID ->	141033	COMPL. DATE	03/22/1988	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	N/A	
02	102	R	102	-0-	-0-	-0-	100	2	2	9	Y	2	5
03	93	#	90	-0-	-3	-0-	89	2	1	9	Y	1	6
04	120	#	97	-0-	-23	-0-	95	2	2	9	Y	2	8
*05	124	#	90	-0-	-34	-0-	88	2	2	9	Y	2	3
*06	120	#	91	-0-	-29	-0-	91	2			Y	-0-	3
07	124	#	97	-0-	-27	-0-	96	2	1	9	Y	1	4

FERGUSON BROTHERS "34"			WELL #:	2	RRCID ->	141034	COMPL. DATE	07/19/1988	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	N/A	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-

FERGUSON BROTHERS "34"			WELL #:	5	RRCID ->	143238	COMPL. DATE	07/13/1990	TOTAL DEPTH	7825	PERF.	7441 - 7609	
02	224	#	192	-0-	-32	-0-	190	2	2	9	Y	2	5
03	217	#	184	-0-	-33	-0-	183	2	1	9	Y	1	6
04	183	R	183	-0-	-0-	-0-	181	2	2	9	Y	2	8
*05	217	#	164	-0-	-53	-0-	162	2	2	9	Y	2	3
*06	210	#	179	-0-	-31	-0-	179	2			Y	-0-	3
07	217	#	192	-0-	-25	-0-	191	2	1	9	Y	1	4

FERGUSON BROTHERS "34"			WELL #:	6	RRCID ->	143239	COMPL. DATE	07/25/1990	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7427 - 7772	
02	133	R	133	-0-	-0-	-0-	129	2	4	9	Y	4	9
03	130	R	130	-0-	-0-	-0-	128	2	2	9	Y	2	11
04	150	#	123	-0-	-27	-0-	122	2	1	9	Y	1	12
*05	155	#	123	-0-	-32	-0-	121	2	2	9	Y	2	4
*06	150	#	115	-0-	-35	-0-	115	2			Y	-0-	4
07	155	#	122	-0-	-33	-0-	120	2	2	9	Y	2	6

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING												
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862												
FERGUSON BROS -34- WELL #: 7 RRCID -> 145016 COMPL. DATE 07/14/1992 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7331 - 7499												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	924 #	250	-0-	-674	-0-	247	2	3	9	Y	3	9
03	1023 #	1022	-0-	-1	-0-	1020	2	2	9	Y	2	11
04	1050 #	966	-0-	-84	-0-	964	2	2	9	Y	2	13
*05	1085 #	858	-0-	-227	-0-	856	2	2	9	Y	2	5
*06	990 #	832	-0-	-158	-0-	832	2			Y	-0-	5
07	1023 #	847	-0-	-176	-0-	845	2	2	9	Y	2	7

FERGUSON BROS -34- WELL #: 8 RRCID -> 145017 COMPL. DATE 07/17/1992 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7345 - 7589												
02	955 R	955	-0-	-0-	-0-	952	2	3	9	Y	3	9
03	981 R	981	-0-	-0-	-0-	979	2	2	9	Y	2	11
04	1050 #	902	-0-	-148	-0-	900	2	2	9	Y	2	13
*05	1085 #	796	-0-	-289	-0-	794	2	2	9	Y	2	5
*06	1020 #	758	-0-	-262	-0-	757	2	1	9	Y	1	6
07	1054 #	829	-0-	-225	-0-	827	2	2	9	Y	2	8

FERGUSON BROS. -34- WELL #: 9 RRCID -> 145018 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7385 - 7579												
02	168 #	149	-0-	-19	-0-	147	2	2	9	Y	2	5
03	155 #	152	-0-	-3	-0-	151	2	1	9	Y	1	6
04	150 #	147	-0-	-3	-0-	145	2	2	9	Y	2	8
*05	155 #	145	-0-	-10	-0-	143	2	2	9	Y	2	3
*06	150 #	125	-0-	-25	-0-	125	2			Y	-0-	3
07	155 #	143	-0-	-12	-0-	142	2	1	9	Y	1	4

FERGUSON BROS -34- WELL #: 10 RRCID -> 145019 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7400 - 7654												
02	974 R	974	-0-	-0-	-0-	971	2	3	9	Y	3	9
03	961 #	950	-0-	-11	-0-	948	2	2	9	Y	2	11
04	1080 #	865	-0-	-215	-0-	863	2	2	9	Y	2	13
*05	1116 #	722	-0-	-394	-0-	720	2	2	9	Y	2	5
*06	1050 #	734	-0-	-316	-0-	734	2			Y	-0-	5
07	1085 #	803	-0-	-282	-0-	801	2	2	9	Y	2	7

SUGG "D" WELL #: 3109 RRCID -> 145020 COMPL. DATE 03/18/1992 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7404 - 7708												
02	112 #	108	-0-	-4	-0-	105	2	3	9	Y	3	7
03	126 R	126	-0-	-0-	-0-	122	2	4	9	Y	4	11
04	135 R	135	-0-	-0-	-0-	132	2	3	9	Y	3	7
*05	141 R	141	-0-	-0-	-0-	131	2	10	9	Y	9	16
*06	120 #	115	-0-	-5	-0-	111	2	4	9	Y	4	12
07	155 #	98	-0-	-57	-0-	94	2	4	9	Y	4	16

FERGUSON BROS. -34- WELL #: 14 RRCID -> 145648 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7296 - 7578												
02	115 R	115	-0-	-0-	-0-	113	2	2	9	Y	2	5
03	124 #	114	-0-	-10	-0-	113	2	1	9	Y	1	6
04	114 R	114	-0-	-0-	-0-	112	2	2	9	Y	2	8
*05	124 #	122	-0-	-2	-0-	120	2	2	9	Y	2	3
*06	120 #	105	-0-	-15	-0-	105	2			Y	-0-	3
07	124 #	106	-0-	-18	-0-	105	2	1	9	Y	1	4

FERGUSON BROS -34- WELL #: 16 RRCID -> 145649 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7268 - 7451												
02	140 #	139	-0-	-1	-0-	137	2	2	9	Y	2	5
03	155 #	146	-0-	-9	-0-	145	2	1	9	Y	1	6
04	150 #	136	-0-	-14	-0-	134	2	2	9	Y	2	8
*05	155 #	120	-0-	-35	-0-	118	2	2	9	Y	2	3
*06	150 #	134	-0-	-16	-0-	134	2			Y	-0-	3
07	155 #	135	-0-	-20	-0-	134	2	1	9	Y	1	4

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
SUGG "D" WELL #: 3114 RRCID -> 151850 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7308 - 7476

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	112 #	88	-0-	-24	-0-	86	2	2	9	Y	2	8	1			5
03	124 #	93	-0-	-31	-0-	89	2	4	9	Y	4					9
04	240 #	100	-0-	-140	-0-	97	2	3	9	Y	3	6	1			6
*05	248 #	110	-0-	-138	-0-	104	2	6	9	Y	5					11
*06	210 #	88	-0-	-122	-0-	87	2	1	9	Y	1	5	1			7
07	93 #	84	-0-	-9	-0-	82	2	2	9	Y	2					9

SUGG "D" WELL #: 3116 RRCID -> 151851 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7397 - 7606

02	948 R	948	-0-	-0-	-0-	945	2	3	9	Y	3	8	1			7
03	1018 R	1018	-0-	-0-	-0-	1014	2	4	9	Y	4					11
04	1140 #	1115	-0-	-25	-0-	1112	2	3	9	Y	3	7	1			7
*05	1178 #	1005	-0-	-173	-0-	995	2	10	9	Y	9					16
*06	1020 #	905	-0-	-115	-0-	901	2	4	9	Y	4	8	1			12
07	1147 #	845	-0-	-302	-0-	843	2	2	9	Y	2					14

SUGG "D" WELL #: 1908 RRCID -> 152012 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7348 - 7355

02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BAILEY 16 WELL #: 11 RRCID -> 152013 COMPL. DATE 07/30/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7838 - 7924

02	504 #	320	-0-	-184	-0-	317	2	3	9	Y	3	2	1			2
03	496 #	227	-0-	-269	-0-	225	2	2	9	Y	2	3	1			1
04	480 #	239	-0-	-241	-0-	237	2	2	9	Y	2	2	1			1
*05	496 #	301	-0-	-195	-0-	299	2	2	9	Y	2	1	1			2
*06	480 #	285	-0-	-195	-0-	283	2	2	9	Y	2	1	1			3
07	341 #	280	-0-	-61	-0-	278	2	2	9	Y	2	3	1			2

PFLUGER "A" WELL #: 1509 RRCID -> 152014 COMPL. DATE 04/03/1992 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7594 - 7762

02	477 R	477	-0-	-0-	-0-	476	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	505 R	505	-0-	-0-	-0-	502	2	3	9	Y	3	2	1			2
04	481 R	481	-0-	-0-	-0-	479	2	2	9	Y	2	3	1			1
*05	525 R	525	-0-	-0-	-0-	522	2	3	9	Y	3	2	1			2
*06	480 #	374	-0-	-106	-0-	373	2	1	9	Y	1	1	1			2
07	496 #	423	-0-	-73	-0-	419	2	4	9	Y	4	4	1			2

BAILEY -10- WELL #: 15 RRCID -> 190730 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7589 - 7841

02	47 R	47	-0-	-0-	-0-	46	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	38 R	38	-0-	-0-	-0-	35	2	3	9	Y	3	2	1			2
04	60 #	44	-0-	-16	-0-	40	2	4	9	Y	4	3	1			3
*05	62 #	51	-0-	-11	-0-	47	2	4	9	Y	4	4	1			3
*06	97 R	97	-0-	-0-	-0-	87	2	10	9	Y	9	6	1			6
*07	131 R	131	-0-	-0-	-0-	117	2	14	9	Y	13	5	1			14

BAILEY -10- WELL #: 13 RRCID -> 190735 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7637 - 7844

02	38 R	38	-0-	-0-	-0-	37	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	56 R	56	-0-	-0-	-0-	42	2	14	9	Y	13	5	1			9
04	74 R	74	-0-	-0-	-0-	41	2	33	9	Y	30	18	1			21
*05	89 R	89	-0-	-0-	-0-	85	2	4	9	Y	4	22	1			3
*06	113 R	113	-0-	-0-	-0-	106	2	7	9	Y	6	5	1			4
*07	69 R	69	-0-	-0-	-0-	61	2	8	9	Y	7	3	1			8

SUGG RANCH (CANYON DIST 08)		//CONT.//		87018 550	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING					
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.//		147862								
PFLUGER "A"		WELL #:		3310	RRCID ->	190746	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7825	PERF. 7442 -	7712
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BAILEY -12-		WELL #:		13	RRCID ->	190748	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8012	PERF. 7688 -	7873
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SUGG "D"		WELL #:		1906	RRCID ->	190749	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7795	PERF. 7327 -	7641
02	84 #	58	-0-	-26	-0-	56 2	2 9	Y	2			17
03	93 #	62	-0-	-31	-0-	62 2		Y	-0-			17
04	150 #	45	-0-	-105	-0-	45 2		Y	-0-			17
*05	155 #	64	-0-	-91	-0-	62 2	2 9	Y	2			19
*06	69 R	69	-0-	-0-	-0-	67 2	2 9	Y	2	13 1		8
*07	116 R	116	-0-	-0-	-0-	109 2	7 9	Y	6			14

SUGG "AA"		WELL #:		901	RRCID ->	190750	COMPL. DATE	07/31/2002	TOTAL DEPTH	8020	PERF. 7692 -	7798
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PFLUGER "A"		WELL #:		1510	RRCID ->	191182	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7875	PERF. 7617 -	7758
02	274 R	274	-0-	-0-	-0-	270 2	4 9	Y	4	6 1		2
03	569 R	569	-0-	-0-	-0-	565 2	4 9	Y	4	4 1		2
04	505 R	505	-0-	-0-	-0-	501 2	4 9	Y	4	3 1		3
*05	524 R	524	-0-	-0-	-0-	516 2	8 9	Y	7	5 1		5
*06	420 #	418	-0-	-2	-0-	415 2	3 9	Y	3	3 1		5
07	434 #	411	-0-	-23	-0-	403 2	8 9	Y	7	2 1		10

SUGG -B-		WELL #:		1304	RRCID ->	213198	COMPL. DATE	04/26/1990	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 7717 -	7935
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SUGG -B-		WELL #:		1604	RRCID ->	213199	COMPL. DATE	01/28/1992	TOTAL DEPTH	7998	PERF. 7768 -	7894
02	262 R	262	-0-	-0-	-0-	220 2	42 9	Y	38	47 1		10
03	288 R	288	-0-	-0-	-0-	248 2	40 9	Y	36	17 1		29
04	335 R	335	-0-	-0-	-0-	248 2	87 9	Y	79	40 1		68
*05	316 R	316	-0-	-0-	-0-	316 2		Y	-0-	28 1		40
*06	377 R	377	-0-	-0-	-0-	374 2	3 9	Y	3	41 1		2
*07	412 R	412	-0-	-0-	-0-	406 2	6 9	Y	5	2 1		5

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B RPT CNTY: STERLING
 CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
 SUGG -B- WELL #: 1308 RRCID -> 213289 COMPL. DATE 09/01/1992 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7749 - 7945

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-

SUGG -B- WELL #: 1402 RRCID -> 213314 COMPL. DATE 05/27/1988 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7600 - 7803

02	249 R	249	-0-	-0-	-0-	199	2	50	9	Y	45	41	1					23
03	311 R	311	-0-	-0-	-0-	254	2	57	9	Y	52	62	1					13
04	414 R	414	-0-	-0-	-0-	344	2	70	9	Y	64	51	1					26
*05	288 R	288	-0-	-0-	-0-	242	2	46	9	Y	42	54	1					14
*06	240 #	99	-0-	-141	-0-	99	2			Y	-0-	14	1					-0-
07	248 #	70	-0-	-178	-0-	70	2			Y	-0-							-0-

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 12 RRCID -> 213463 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7360 - 7691

02	112 #	111	-0-	-1	-0-	109	2	2	9	Y	2							5
03	124 #	117	-0-	-7	-0-	116	2	1	9	Y	1							6
04	120 #	114	-0-	-6	-0-	112	2	2	9	Y	2							8
*05	124 #	121	-0-	-3	-0-	119	2	2	9	Y	2	7	1					3
*06	120 #	106	-0-	-14	-0-	106	2			Y	-0-							3
07	124 #	120	-0-	-4	-0-	119	2	1	9	Y	1							4

PFLUGER "A" WELL #: 1516 RRCID -> 213475 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7648 - 7776

02	269 R	269	-0-	-0-	-0-	224	2	45	9	Y	41	52	1					21
03	395 R	395	-0-	-0-	-0-	333	2	62	9	Y	56	56	1					21
04	340 R	340	-0-	-0-	-0-	293	2	47	9	Y	43	38	1					26
*05	416 R	416	-0-	-0-	-0-	373	2	43	9	Y	39	39	1					26
*06	409 R	409	-0-	-0-	-0-	405	2	4	9	Y	4	18	1					12
*07	344 R	344	-0-	-0-	-0-	342	2	2	9	Y	2	5	1					9

SUGG "C" WELL #: 4302 RRCID -> 213477 COMPL. DATE 04/12/1989 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7861 - 8022

02	140 #	129	-0-	-11	-0-	127	2	2	9	N	2	3	1					2
03	212 R	212	-0-	-0-	-0-	210	2	2	9	N	2	3	1					1
04	120 #	101	-0-	-19	-0-	101	2			N	-0-	1	1					-0-
*05	183 R	183	-0-	-0-	-0-	181	2	2	9	N	2							2
*06	210 #	103	-0-	-107	-0-	91	2	12	9	N	11	2	1					11
07	217 #	27	-0-	-190	-0-	19	2	8	9	N	7							18

SUGG -B- WELL #: 1407 RRCID -> 213480 COMPL. DATE 07/09/1992 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7641 - 7782

02	269 R	269	-0-	-0-	-0-	204	2	65	9	Y	59	57	1					30
03	367 R	367	-0-	-0-	-0-	300	2	67	9	Y	61	75	1					16
04	466 R	466	-0-	-0-	-0-	391	2	75	9	Y	68	56	1					28
*05	397 R	397	-0-	-0-	-0-	360	2	37	9	Y	34	51	1					11
*06	380 R	380	-0-	-0-	-0-	374	2	6	9	Y	5	13	1					3
*07	398 R	398	-0-	-0-	-0-	366	2	32	9	Y	29	12	1					20

FERGUSON BROTHERS -34- WELL #: 13 RRCID -> 214966 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7379 - 7531

02	112 #	104	-0-	-8	-0-	102	2	2	9	Y	2							5
03	124 #	101	-0-	-23	-0-	100	2	1	9	Y	1							6
04	96 R	96	-0-	-0-	-0-	94	2	2	9	Y	2							8
*05	124 #	99	-0-	-25	-0-	97	2	2	9	Y	2	7	1					3
*06	120 #	91	-0-	-29	-0-	91	2			Y	-0-							3
07	124 #	90	-0-	-34	-0-	89	2	1	9	Y	1							4

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING															
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862															
FERGUSON BROTHERS -34- WELL #: 11 RRCID -> 214986 COMPL. DATE 12/20/1992 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7389 - 7636															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		142 R	142	-0-	-0-	-0-	138	2	4	9	Y	4			9
03		155 #	147	-0-	-8	-0-	145	2	2	9	Y	2			11
04		150 #	145	-0-	-5	-0-	144	2	1	9	Y	1			12
*05		155 #	123	-0-	-32	-0-	121	2	2	9	Y	2	10	1	4
*06		150 #	124	-0-	-26	-0-	123	2	1	9	Y	1			5
07		155 #	110	-0-	-45	-0-	109	2	1	9	Y	1			6
SUGG "B" WELL #: 1406 RRCID -> 219517 COMPL. DATE 08/24/1992 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7648 - 7808															
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PFLUGER "A" WELL #: 3308 RRCID -> 219521 COMPL. DATE 12/02/1989 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 7473 - 7823															
02		196 #	39	-0-	-157	-0-	38	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
03		186 #	135	-0-	-51	-0-	125	2	10	9	Y	9	7	1	2
04		150 #	104	-0-	-46	-0-	91	2	13	9	Y	12	11	1	3
*05		155 #	105	-0-	-50	-0-	103	2	2	9	Y	2	4	1	1
*06		120 #	116	-0-	-4	-0-	113	2	3	9	Y	3	2	1	2
*07		136 R	136	-0-	-0-	-0-	133	2	3	9	Y	3	2	1	3
SUGG "D" WELL #: 1914 RRCID -> 240611 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7354 - 7538															
02		112 #	38	-0-	-74	-0-	37	2	1	9	Y	1			12
03		124 #	43	-0-	-81	-0-	43	2			Y	-0-			12
04		90 #	31	-0-	-59	-0-	31	2			Y	-0-			12
*05		93 #	47	-0-	-46	-0-	45	2	2	9	Y	2			14
*06		60 #	52	-0-	-8	-0-	49	2	3	9	Y	3	10	1	7
*07		75 R	75	-0-	-0-	-0-	68	2	7	9	Y	6			13
RANGE PRODUCTION COMPANY 691703 COUNCIL WELL #: 415 RRCID -> 123679 COMPL. DATE 01/30/1987 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7301 - 7498															
02		560 #	512	-0-	-48	-0-	508	2	4	9	Y	4			8
03		780 R	780	-0-	-0-	-0-	772	2	8	9	Y	7	6	1	9
04		720 #	555	-0-	-165	-0-	548	2	7	9	Y	6	7	1	8
05		744 #	670	-0-	-74	-0-	661	2	9	9	Y	8	8	1	8
06		750 #	638	-0-	-112	-0-	637	2	1	9	Y	1	8	1	1
07		775 #	709	-0-	-66	-0-	707	2	2	9	Y	2	1	1	2
FERGUSON "B" WELL #: 118 RRCID -> 126952 COMPL. DATE 03/21/1988 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 7291 - 7609															
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-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SUGG RANCH (CANYON DIST 08)		//CONT.//		87018 550	ASSOCIATED			49B		CNTY: STERLING		
RANGE PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		691703								
COUNCIL		WELL #:		115	RRCID ->	127510	COMPL. DATE	03/21/1988	TOTAL DEPTH	8980	PERF.	7306 - 7494
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(L) STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		332 R	332	-0-	-0-	-0-	332 2		Y	-0-		-0-
03		405 R	405	-0-	-0-	-0-	405 2		Y	-0-		-0-
04		360 #	314	-0-	-46	-0-	314 2		Y	-0-		-0-
05		372 #	336	-0-	-36	-0-	336 2		Y	-0-		-0-
06		390 #	333	-0-	-57	-0-	333 2		Y	-0-		-0-
07		403 #	-0-	-0-	-403	-0-			Y	-0-		-0-

FERGUSON "B"		WELL #:		218	RRCID ->	128071	COMPL. DATE	07/15/1988	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	7431 - 7590
02		53 R	53	-0-	-0-	-0-	53 2		Y	-0-		-0-
03		93 R	93	-0-	-0-	-0-	93 2		Y	-0-		-0-
04		120 #	72	-0-	-48	-0-	72 2		Y	-0-		-0-
05		124 #	70	-0-	-54	-0-	70 2		Y	-0-		-0-
06		120 #	61	-0-	-59	-0-	61 2		Y	-0-		-0-
07		93 #	38	-0-	-55	-0-	38 2		Y	-0-		-0-

FERGUSON B		WELL #:		318	RRCID ->	131292	COMPL. DATE	06/22/1989	TOTAL DEPTH	8232	PERF.	7558 - 7593
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MARTIN		WELL #:		136	RRCID ->	136701	COMPL. DATE	10/25/1990	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7117 - 7317
02		476 #	220	-0-	-256	-0-	213 2	7 9	Y	6		19
03		341 #	240	-0-	-101	-0-	232 2	8 9	Y	7		26
04		390 #	346	-0-	-44	-0-	332 2	14 9	Y	13	19 1	20
05		408 R	408	-0-	-0-	-0-	388 2	20 9	Y	18		38
06		399 R	399	-0-	-0-	-0-	376 2	23 9	Y	21	34 1	25
07		372 #	342	-0-	-30	-0-	322 2	20 9	Y	18	19 1	24

MARTIN		WELL #:		236	RRCID ->	137953	COMPL. DATE	03/11/1991	TOTAL DEPTH	7537	PERF.	7107 - 7413
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

FERGUSON C		WELL #:		129	RRCID ->	138512	COMPL. DATE	06/02/1991	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7140 - 7277
02		140 R	140	-0-	-0-	-0-	140 2		Y	-0-		-0-
03		217 #	127	-0-	-90	-0-	127 2		Y	-0-		-0-
04		210 #	137	-0-	-73	-0-	137 2		Y	-0-		-0-
05		217 #	130	-0-	-87	-0-	130 2		Y	-0-		-0-
06		180 #	170	-0-	-10	-0-	170 2		Y	-0-		-0-
07		155 #	95	-0-	-60	-0-	95 2		Y	-0-		-0-

COUNCIL		WELL #:		1415	RRCID ->	140649	COMPL. DATE	01/23/1992	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7445 - 7522
02		196 #	191	-0-	-5	-0-	191 2		Y	-0-		-0-
03		217 #	172	-0-	-45	-0-	172 2		Y	-0-		-0-
04		214 R	214	-0-	-0-	-0-	214 2		Y	-0-		-0-
05		254 R	254	-0-	-0-	-0-	254 2		Y	-0-		-0-
06		276 R	276	-0-	-0-	-0-	276 2		Y	-0-		-0-
*07		263 R	263	-0-	-0-	-0-	263 2		Y	-0-		-0-

SUGG RANCH (CANYON DIST 08)		//CONT.//		87018 550	ASSOCIATED		49B	CNTY: STERLING				
RANGE PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		691703								
MARTIN				WELL #: 736	RRCID -> 141599	COMPL. DATE 05/25/1992	TOTAL DEPTH 7750	PERF. 7200	- 7407			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02		224 R	224	-0-	-0-	-0-	224 2		Y	-0-		-0-
03		279 #	233	-0-	-46	-0-	233 2		Y	-0-		-0-
04		300 #	194	-0-	-106	-0-	194 2		Y	-0-		-0-
05		310 #	210	-0-	-100	-0-	210 2		Y	-0-		-0-
06		300 #	196	-0-	-104	-0-	196 2		Y	-0-		-0-
07		248 #	205	-0-	-43	-0-	205 2		Y	-0-		-0-

MARTIN				WELL #: 436	RRCID -> 142221	COMPL. DATE 08/10/1992	TOTAL DEPTH 7750	PERF. 7159	- 7458			
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FERGUSON D				WELL #: 120	RRCID -> 147957	COMPL. DATE 12/22/1993	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 7331	- 7414			
02		66 R	66	-0-	-0-	-0-	66 2		Y	-0-		-0-
03		47 R	47	-0-	-0-	-0-	47 2		Y	-0-		-0-
04		120 #	67	-0-	-53	-0-	67 2		Y	-0-		-0-
05		124 #	85	-0-	-39	-0-	85 2		Y	-0-		-0-
06		120 #	83	-0-	-37	-0-	83 2		Y	-0-		-0-
*07		75 R	75	-0-	-0-	-0-	75 2		Y	-0-		-0-

FERGUSON D				WELL #: 220	RRCID -> 149364	COMPL. DATE 04/26/1994	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 7347	- 7432			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

FERGUSON D				WELL #: 320	RRCID -> 150227	COMPL. DATE 07/01/1994	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 7326	- 7520			
02		280 #	234	-0-	-46	-0-	234 2		Y	-0-		-0-
03		310 #	281	-0-	-29	-0-	281 2		Y	-0-		-0-
04		300 #	235	-0-	-65	-0-	235 2		Y	-0-		-0-
05		310 #	262	-0-	-48	-0-	262 2		Y	-0-		-0-
06		300 #	231	-0-	-69	-0-	231 2		Y	-0-		-0-
07		279 #	255	-0-	-24	-0-	255 2		Y	-0-		-0-

COUNCIL				WELL #: 2615	RRCID -> 203812	COMPL. DATE 05/09/2004	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 7288	- 7474			
02		168 #	91	-0-	-77	-0-	91 2		Y	-0-		-0-
03		162 R	162	-0-	-0-	-0-	162 2		Y	-0-		-0-
04		313 R	313	-0-	-0-	-0-	313 2		Y	-0-		-0-
05		225 R	225	-0-	-0-	-0-	225 2		Y	-0-		-0-
06		221 R	221	-0-	-0-	-0-	221 2		Y	-0-		-0-
07		310 #	267	-0-	-43	-0-	267 2		Y	-0-		-0-

COUNCIL				WELL #: 2515	RRCID -> 203813	COMPL. DATE 05/20/2004	TOTAL DEPTH 7925	PERF. 7423	- 7562			
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SUGG RANCH (CANYON DIST 08)		//CONT.//		87018 550	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING					
RANGE PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		691703								
FERGUSON C		WELL #:		229	RRCID ->	266040	COMPL. DATE	06/25/2012	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7149 - 7402	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	112 #	110	-0-	-2	-0-	110 2		Y	-0-			-0-
03	127 R	127	-0-	-0-	-0-	127 2		Y	-0-			-0-
04	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102 2		Y	-0-			-0-
05	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125 2		Y	-0-			-0-
06	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125 2		Y	-0-			-0-
07	124 #	117	-0-	-7	-0-	117 2		Y	-0-			-0-
SUN VALLEY (TUBB, LOWER)				87143 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: PECOS					
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC				775854								
VALLEY "F"		WELL #:		1	RRCID ->	160678	COMPL. DATE	04/23/1981	TOTAL DEPTH	3290	PERF. N/A	
02	196 #	60	-0-	-136	-0-	60 2		N	-0-			52
03	217 #	75	-0-	-142	-0-	75 2		N	-0-			52
04	180 #	58	-0-	-122	-0-	58 2		N	-0-			52
05	124 #	91	-0-	-33	-0-	91 2		N	-0-			52
06	119 R	119	-0-	-0-	-0-	119 2		N	-0-			52
*07	117 R	117	-0-	-0-	-0-	117 2		N	-0-			52
SURVEY 16 (10,300)				87304 500	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: PECOS					
BARNHART CO.				052210								
BARNHART ET AL FEE		WELL #:		2	RRCID ->	042904	COMPL. DATE	10/19/1967	TOTAL DEPTH	10390	PERF. N/A	
02	559 R	559	-0-	-0-	-0-	559 2		Y	-0-			-0-
03	777 R	777	-0-	-0-	-0-	777 2		Y	-0-			-0-
04	755 R	755	-0-	-0-	-0-	755 2		Y	-0-			-0-
05	879 R	879	-0-	-0-	-0-	879 2		Y	-0-			-0-
06	750 #	661	-0-	-89	-0-	661 2		Y	-0-			-0-
*07	776 R	776	-0-	-0-	-0-	776 2		Y	-0-			-0-
BARNHART, ET AL FEE		WELL #:		3	RRCID ->	048390	COMPL. DATE	05/14/1970	TOTAL DEPTH	10694	PERF. N/A	
02	1981 R	1981	-0-	-0-	-0-	1981 2		Y	-0-			-0-
03	2757 R	2757	-0-	-0-	-0-	2757 2		Y	-0-			-0-
04	2679 R	2679	-0-	-0-	-0-	2679 2		Y	-0-			-0-
05	3117 R	3117	-0-	-0-	-0-	3117 2		Y	-0-			-0-
06	2670 #	2343	-0-	-327	-0-	2343 2		Y	-0-			-0-
07	2759 #	2750	-0-	-9	-0-	2750 2		Y	-0-			-0-
XTO ENERGY INC.				945936								
COYANOSA GAS UNIT NO. 2 A/C 2		WELL #:		3	RRCID ->	047280	COMPL. DATE	10/13/1969	TOTAL DEPTH	10998	PERF. N/A	
02	952 #	-0-	-0-	-952	-0-			N	-0-			108
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
04	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			108
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
07	1 #	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			108

SWEETIE PECK (DEVONIAN)			87599 142		ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: MIDLAND	
APACHE CORPORATION			027200										
SANDERS, JUNE TRACT "A"			WELL #:	31	RRCID ->	184694	COMPL. DATE	03/14/2001	TOTAL DEPTH	11882	PERF.	12091 - 16602	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
02	2828 X	1678	-0-	-1150	-0-	1580 3	98 9	Y	89	67 1		29	
03	3131 X	1661	-0-	-1470	-0-	1603 3	58 9	Y	53	75 1		7	
04	3300 X	2094	-0-	-1206	-0-	2022 3	72 9	Y	65	54 1		18	
05	3410 X	1292	-0-	-2118	-0-	1257 3	3 4	Y	29	39 1		8	
06	3300 X	1055	-0-	-2245	-0-	879 3	36 4	Y	127	92 1		43	
07	2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-	140 9		Y	159	157 1		45	

SANDERS, JUNE TRACT -A-			WELL #:	9	RRCID ->	198878	COMPL. DATE	07/25/2003	TOTAL DEPTH	11936	PERF.	11794 - 13023	
02	1008 N	748	-0-	-260	-0-	694 3	54 9	Y	49	38 1		16	
03	1178 N	632	-0-	-546	-0-	610 3	22 9	Y	20	33 1		3	
04	1140 N	964	-0-	-176	-0-	928 3	36 9	Y	33	27 1		9	
05	837 N	668	-0-	-169	-0-	652 3	7 4	Y	8	15 1		2	
06	600 N	595	-0-	-5	-0-	536 3	23 4	Y	33	24 1		11	
07	992 N	-0-	-0-	-992	-0-	36 9		Y	12	20 1		3	

CAMBRIAN MANAGEMENT, LTD. PECK, JOSIE FAYE			WELL #:	D 1	RRCID ->	157354	COMPL. DATE	11/18/1972	TOTAL DEPTH	13316	PERF.	11628 - 11910	
02	2072 N	2065	-0-	-7	-0-	2046 3	19 9	N	17			106	
03	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	2397 3	17 9	N	15			121	
04	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	2334 3	54 9	N	49			170	
05	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	2110 3	194 9	N	176	173 1		173	
06	2340 N	2263	-0-	-77	-0-	2222 3	41 9	N	37			210	
07	2480 N	1456	-0-	-1024	-0-	1456 3		N	-0-			210	

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. LYNCH "17"			WELL #:	1	RRCID ->	186909	COMPL. DATE	11/17/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	12175 - 14521	
02	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1389 3	67 9	N	61	4 8		250	
03	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2113 3	46 9	N	42	1 8		291	
04	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	2338 3	54 9	N	49			340	
05	2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	2527 3	3 9	N	3	3 8		340	
06	2100 N	684	-0-	-1416	-0-	677 3	7 9	N	6	168 1		178	
*07	2745 N	2745	-0-	-0-	-0-	2665 3	80 9	N	73	178 1	3 8	70	

HANNIFIN "20"			WELL #:	1	RRCID ->	188563	COMPL. DATE	02/01/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	12038 - 16209	
02	2814 X	2814	-0-	-0-	-0-	2747 3	67 9	N	61	9 8		308	
03	3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	3051 3	83 9	N	75	1 8		382	
04	3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	2953 3	68 9	N	62	382 1		62	
05	3100 X	3015	-0-	-85	-0-	2956 3	59 9	N	54	3 8		113	
06	3000 X	665	-0-	-2335	-0-	623 3	42 9	N	38			151	
07	3100 X	3032	-0-	-68	-0-	2967 3	65 9	N	59	3 8		207	

LEGACY RESERVES OPERATING LP LYNCH, JUNE			WELL #:	1	RRCID ->	130532	COMPL. DATE	03/04/1989	TOTAL DEPTH	13325	PERF.	11781 - 11866	
02	8260 X	7632	-0-	-628	-0-	7574 3	58 9	Y	53	72 1		32	
03	8246 X	8004	-0-	-242	-0-	7931 3	73 9	Y	66	73 1		25	
04	8230 X	8230	-0-	-0-	-0-	8168 3	62 9	Y	56	36 1		45	
05	8463 X	6740	-0-	-1723	-0-	6673 3	67 9	Y	61	71 1		35	
06	8449 X	8449	-0-	-0-	-0-	8384 3	65 9	Y	59	18 1		76	
07	8494 X	7889	-0-	-605	-0-	7834 3	55 9	Y	50	83 1		43	

SWEETIE PECK (DEVONIAN)		//CONT.//	87599 142	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MIDLAND		
SM ENERGY COMPANY			788997									
TXL "W" 33		WELL #:	1LT	RRCID ->	192978	COMPL. DATE	02/10/2002	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	12220 - 12320	
M O	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
02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	1 1	65 3	Y	-0-			-0-
						9 4						
03	92 N	92	-0-	-0-	-0-	1 1	91 3	Y	-0-			-0-
04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	1 1	69 3	Y	-0-			-0-
05	93 N	44	-0-	-49	-0-	41 3	3 4	Y	-0-			-0-
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	146 3	7 4	Y	-0-			-0-
*07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		Y	-0-			-0-

SWEETIE PECK (WOLFCAMP, LO.)			87599 852	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MIDLAND		
LEGACY RESERVES OPERATING LP			495445									
SMB TRUST		WELL #:	1	RRCID ->	131506	COMPL. DATE	07/14/1989	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	9894 - 9914	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

T.A.S. (WICHITA-ALBANY)			87838 800	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PECOS		
WALSH & WATTS, INC.			895060									
O'NEIL "B"		WELL #:	1	RRCID ->	206512	COMPL. DATE	01/15/2005	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4716 - 4861	
02	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930 2		N	-0-			27
03	1023 N	1022	-0-	-1	-0-	1022 2		N	-0-			27
04	990 N	976	-0-	-14	-0-	976 2		N	-0-			27
05	1023 N	1018	-0-	-5	-0-	1018 2		N	-0-			27
06	990 N	977	-0-	-13	-0-	977 2		N	-0-			27
07	1023 N	1014	-0-	-9	-0-	1014 2		N	-0-			27

T. C. I. (GRAYBURG ZONE)			87889 284	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS		
CLARK, JOHN M., INC.			157283									
EATON-WILLIAMS		WELL #:	1	RRCID ->	136405	COMPL. DATE	07/15/1990	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	1996 - 2144	
02	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2275 3	6 9	N	5			132
03	2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	2551 3	7 9	N	6			138
04	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1696 3	2 9	N	2			140
05	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2118 3	1 9	N	1			141
06	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1897 3	1 9	N	1			142
*07	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2174 3	2 9	N	2			144

G P II ENERGY, INC.			292232	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS		
MAUER, B. M.		WELL #:	1	RRCID ->	020925	COMPL. DATE	02/10/1958	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	N/A	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SPACE PRODUCTION INC.			807147	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS		
STATE NEELY		WELL #:	2	RRCID ->	107969	COMPL. DATE	06/03/1982	TOTAL DEPTH	4020	PERF.	2190 - 2199	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3		N	-0-			157
05	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 3		N	-0-			157
06	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 3		N	-0-			157
*07	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3		N	-0-			157

T. C. I. (GRAYBURG ZONE)		//CONT.//		87889 284	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
WILBANKS, BRUCE A. COMPANY				923063							
BARTON, FLORA, ET AL		WELL #:		1A	RRCID -> 054923	COMPL. DATE	04/13/1972	TOTAL DEPTH	2419 PERF. N/A		
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	48	48 1	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	45	45 1	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	40	40 1	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	91	91 1	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	38	38 1	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	90	90 1	-0-

SMITH, J. O.		WELL #:		4	RRCID -> 057853	COMPL. DATE	12/09/1973	TOTAL DEPTH	4040 PERF. N/A	
02	DLQ G-10	624	-0-	624	624	3		N	-0-	-0-
03	DLQ G-10	684	-0-	684	1308	3		N	-0-	-0-
04	1000 N	440	-0-	-560	748	3		N	-0-	-0-
05	1247 N	499	-0-	-748	-0-	3		N	-0-	-0-
06	596 N	596	-0-	-0-	-0-	3		N	-0-	-0-
*07	706 N	706	-0-	-0-	-0-	3		N	-0-	-0-

SMITH, J. O.		WELL #:		3	RRCID -> 086984	COMPL. DATE	08/30/1978	TOTAL DEPTH	2250 PERF. 1731 - 2250	
02	DLQ G-10	623	-0-	623	623	3		N	-0-	-0-
03	DLQ G-10	683	-0-	683	1306	3		N	-0-	-0-
04	1000 N	440	-0-	-560	746	3		N	-0-	-0-
05	1245 N	499	-0-	-746	-0-	3		N	-0-	-0-
06	596 N	596	-0-	-0-	-0-	3		N	-0-	-0-
*07	706 N	706	-0-	-0-	-0-	3		N	-0-	-0-

T. C. I. (SEVEN RIVERS)		87889 568		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CRANE			
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.		144535								
ADAMS		WELL #:		2	RRCID -> 238200	COMPL. DATE	11/12/2007	TOTAL DEPTH	4400 PERF. 1556 - 1664	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

T. C. I. (YATES)		87889 852		ASSOCIATED	49B		CNTY: PECOS			
FOUR C OIL & GAS CORP.		280588								
MONCRIEF		WELL #:		5	RRCID -> 116322	COMPL. DATE	04/21/1985	TOTAL DEPTH	1500 PERF. 1215 - 1500	
02	DLQ G-10	976	-0-	976	976	85 1	891 2	N	-0-	-0-
03	DLQ G-10	1161	-0-	1161	2137	85 1	1076 2	N	-0-	-0-
04	1431	730	-0-	-701	-1436	85 1	645 2	N	-0-	-0-
05	2393 R	957	-0-	-1436	-0-	85 1	872 2	N	-0-	-0-
06	1031 R	1031	-0-	-0-	-0-	85 1	946 2	N	-0-	-0-
*07	1143 R	1143	-0-	-0-	-0-	85 1	1058 2	N	-0-	-0-

ABELL-CONCO "A"		WELL #:		2	RRCID -> 120215	COMPL. DATE	01/30/1986	TOTAL DEPTH	1930 PERF. 1523 - 1841	
02	DLQ G-10	352	-0-	352	352	76 1	269 2	Y	6	19
03	DLQ G-10	348	-0-	348	700	76 1	265 2	Y	6	25
04	926 R	226	-0-	-700	-0-	76 1	147 2	Y	3	7
05	238 R	238	-0-	-0-	-0-	76 1	155 2	Y	6	13
06	245 R	245	-0-	-0-	-0-	76 1	162 2	Y	6	19
07	248 #	170	-0-	-78	-0-	76 1	88 2	Y	5	24

T. C. I. (YATES)		//CONT.//		87889 852	ASSOCIATED	49B	CNTY: PECOS					
IMPERIAL GAS RESOURCES LLC				423398								
TESTA				WELL #: 5 R	RRCID -> 212744	COMPL. DATE 05/13/2003	TOTAL DEPTH	2150	PERF.	261 -	970	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	220
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	220
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	220
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	220
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	220
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	220
DORAN				WELL #: 4	RRCID -> 224391	COMPL. DATE 07/16/2003	TOTAL DEPTH	2250	PERF.	936 -	2250	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	245
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	245
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	245
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	245
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	245
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	245
SPACE PRODUCTION INC.				807147								
STATE NEELY				WELL #: 1	RRCID -> 106271	COMPL. DATE 07/08/1983	TOTAL DEPTH	1240	PERF.	1183 -	1205	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-	-0-
05	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-	-0-
06	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-	-0-
*07	115 R	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-	-0-
WILBANKS, BRUCE A. COMPANY				923063								
TEXAS COTTON INDUSTRIES				WELL #: 2	RRCID -> 051218	COMPL. DATE 11/01/1983	TOTAL DEPTH	2220	PERF.	1595 -	1630	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
EATON				WELL #: 1	RRCID -> 072325	COMPL. DATE 07/06/1977	TOTAL DEPTH	2331	PERF.	N/A		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
STOKES, GOLDIE				WELL #: 1	RRCID -> 191507	COMPL. DATE 05/01/2002	TOTAL DEPTH	2239	PERF.	1374 -	1514	
02	224 #	218	-0-	-6	-0-	218	3			N	-0-	-0-
03	248 #	237	-0-	-11	-0-	237	3			N	-0-	-0-
04	240 #	152	-0-	-88	-0-	152	3			N	-0-	-0-
05	248 #	200	-0-	-48	-0-	200	3			N	-0-	-0-
06	240 #	215	-0-	-25	-0-	215	3			N	-0-	-0-
07	248 #	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-	-0-

T.C.I., WEST (QUEEN)			87890 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS			
IMPERIAL GAS RESOURCES LLC			423398									
TESTA			WELL #:	5 R	RRCID ->	251412	COMPL. DATE	05/13/2003	TOTAL DEPTH	2150	PERF.	261 - 970
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORAN			WELL #:	4	RRCID ->	251416	COMPL. DATE	07/16/2003	TOTAL DEPTH	2250	PERF.	936 - 2250
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

T.C.I., WEST (SEVEN RIVERS)			87890 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
IMPERIAL GAS RESOURCES LLC			423398									
TESTA			WELL #:	1	RRCID ->	176344	COMPL. DATE	11/03/1999	TOTAL DEPTH	2231	PERF.	1572 - 1774
02	1176 N	1137	-0-	-39	-0-	1137	3	N	-0-			453
03	1302 N	1247	-0-	-55	-0-	1247	3	N	-0-	152	1	301
04	1230 N	809	-0-	-421	-0-	801	3	N	7			308
05	1271 N	1065	-0-	-206	-0-	1041	3	N	24	9		330
06	1200 N	1011	-0-	-189	-0-	987	3	N	24	9		352
*07	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3	N	-0-			352

MAUER, R.			WELL #:		RRCID ->	193889	COMPL. DATE	03/31/2005	TOTAL DEPTH	2000	PERF.	1388 - 1775
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			168
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			168
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			168
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			168
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			168
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			168

CORRIGAN STATE			WELL #:	4N	RRCID ->	204209	COMPL. DATE	08/10/2003	TOTAL DEPTH	2050	PERF.	700 - 2050
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TESTA			WELL #:	5 R	RRCID ->	251414	COMPL. DATE	05/13/2003	TOTAL DEPTH	2150	PERF.	261 - 970
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/17/2010

T.C.I., WEST (SEVEN RIVERS)		//CONT.//		87890 700	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
IMPERIAL GAS RESOURCES LLC		//CONT.//		423398							
DORAN		WELL #:		4	RRCID ->	251415	COMPL. DATE	07/16/2003	TOTAL DEPTH	2250	PERF. 936 - 2250
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

TXL (DEVONIAN-MAIN PAY)		88071 232		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR				
BAKER OPERATING, INC.		046623									
TXL "C"		WELL #:		302	RRCID ->	060847	COMPL. DATE	04/23/1947	TOTAL DEPTH	8108	PERF. N/A
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

OXY USA WTP LP		630555			CAPACITY		CNTY: ECTOR				
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT		046623									
		WELL #:		209	RRCID ->	020969	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT		309		RRCID ->	020974	COMPL. DATE	05/10/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT		409		RRCID ->	020976	COMPL. DATE	08/17/1989	TOTAL DEPTH	8045	PERF. 7910 - 7990	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT		410		RRCID ->	020977	COMPL. DATE	11/05/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

TXL (DEVONIAN-MAIN PAY)		//CONT.//		88071 232	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR							
OXY USA WTP LP		//CONT.//		630555											
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT		WELL #:		511 G	RRCID ->	020979	COMPL. DATE	10/10/1989	TOTAL DEPTH	8010	PERF. 7860 - 8010				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT		WELL #:		609	RRCID ->	020991	COMPL. DATE	04/02/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT		WELL #:		507G	RRCID ->	116619	COMPL. DATE	03/21/1985	TOTAL DEPTH	8090	PERF. 7920 - 8090
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT		WELL #:		406G	RRCID ->	116620	COMPL. DATE	03/25/1985	TOTAL DEPTH	8045	PERF. 7950 - 8000
02		20350 X	20350	-0-	-0-	-0-	20350	2	Y	-0-	-0-
03		17887 X	17799	-0-	-88	-0-	17799	2	Y	-0-	-0-
04		17310 X	7881	-0-	-9429	-0-	7881	2	Y	-0-	-0-
05		20096 X	20096	-0-	-0-	-0-	19884	2	Y	193	160 0
06		21581 X	21581	-0-	-0-	-0-	21457	2	Y	113	113 0
07		22537 X	20526	-0-	-2011	-0-	20266	2	Y	236	244 0

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT		WELL #:		407G	RRCID ->	130405	COMPL. DATE	03/16/1989	TOTAL DEPTH	8118	PERF. 7928 - 8073
02		2128 X	1415	-0-	-713	-0-	1415	2	Y	-0-	-0-
03		2728 X	446	-0-	-2282	-0-	446	2	Y	-0-	-0-
04		2640 X	449	-0-	-2191	-0-	449	2	Y	-0-	-0-
05		1581 N	1486	-0-	-95	-0-	556	2	Y	845	714 0
06		1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	762	2	Y	568	534 0
*07		1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	736	2	Y	745	830 0

TXL (ELLENBURGER)		88071 290		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ECTOR				
APACHE CORPORATION		027200									
TXL -E-		WELL #:		3	RRCID ->	253059	COMPL. DATE	04/25/2008	TOTAL DEPTH	9785	PERF. 9400 - 9542
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-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

TXL (MCKEE)		88071 406	ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ECTOR						
LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445												
TXL E		WELL #:	10	RRCID ->	173049	COMPL. DATE	05/10/1999	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	7565 - 9030			
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	EOM BALANCE
02	DLQ	G-10	25	-0-	25	25	25 3			Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	28	-0-	28	53	28 3			Y	-0-			-0-
04		71 N	18	-0-	-53	-	18 3			Y	-0-			-0-
05		32 N	32	-0-	-0-	-	32 3			Y	-0-			-0-
06		65 N	65	-0-	-0-	-	65 3			Y	-0-			-0-
*07		44 N	44	-0-	-0-	-	44 3			Y	-0-			-0-

TXL (SILURIAN)		88071 638	ASSOCIATED		49B			CNTY: ECTOR						
AGHORN OPERATING, INC.		008716												
KLOH B-5		WELL #:	7 U	RRCID ->	048242	COMPL. DATE	09/25/1963	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	N/A			
02	03	04	05	06	07	SI	MULT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	SI	MULT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT	-0-	-0-
03	SI	MULT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT	-0-	-0-
04	SI	MULT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT	-0-	-0-
05	SI	MULT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT	-0-	-0-
06	SI	MULT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT	-0-	-0-
07	SI	MULT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT	-0-	-0-

TXL (TUBB)		88071 696	ASSOCIATED		49B			CNTY: ECTOR									
SUNRAY ENERGY, INC.		829639															
FRASER, G. C., -F-		WELL #:	5 L	RRCID ->	020953	COMPL. DATE	05/08/1959	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	N/A						
02	03	04	05	06	*07	28 #	31 #	30 #	52 R	43 R	39 R	27	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	28	#	27	-0-	-1	-0-	27 3			N	-0-			-0-	-0-		
03	31	#	26	-0-	-5	-0-	26 3			N	-0-			-0-	-0-		
04	30	#	23	-0-	-7	-0-	23 3			N	-0-			-0-	-0-		
05	52	R	52	-0-	-0-	-0-	52 3			N	-0-			-0-	-0-		
06	43	R	43	-0-	-0-	-0-	43 3			N	-0-			-0-	-0-		
*07	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39 3			N	-0-			-0-	-0-		

TXL (WOLFCAMP, NORTH)		88071 928	ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: ECTOR									
APACHE CORPORATION		027200															
THOMAS -A-		WELL #:	7	RRCID ->	256649	COMPL. DATE	06/03/2009	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	7658 - 9825						
02	03	04	05	06	*07	692 N	591 N	560 N	427 N	407 N	604 N	692	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	692	N	692	-0-	-0-	B	-0-	579 3	113 9	N	103	70 1				148	
03	03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-	503 3	88 9	N	80	170 1					58	
04	560	N	560	-0-	-0-	B	-0-	278 3	196 4	N	78	67 1				69	
							86 9										
05	427	N	427	-0-	-0-	B	-0-	170 3	200 4	N	52					121	
							57 9										
06	407	N	407	-0-	-0-	B	-0-	304 3	11 4	N	84	72 1				133	
							92 9										
*07	604	N	604	-0-	-0-	B	-0-	510 3	6 4	N	80	67 1				146	
							88 9										

TXL "E"		88071 928	ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: ECTOR									
THOMAS -A-		027200															
TXL "E"		WELL #:	11	RRCID ->	256651	COMPL. DATE	06/03/2009	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	7647 - 9825						
02	03	04	05	06	07	T. A.	T. A.	T. A.	T. A.	14B2 EXT	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-	-0-		
03	03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-	-0-		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-	-0-		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-	-0-		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-	-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-	-0-		

OIL AND GAS DIVISION

TXL (WOLFCAMP, NORTH)		//CONT.//		88071 928	ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: ECTOR		
OXY USA WTP LP				630555								
TXL "F"				WELL #: 1	RRCID -> 080618	COMPL. DATE 01/17/1979		TOTAL DEPTH 8052	PERF. 7621	- 7804		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-21758					Y	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-21758								
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-21758					Y	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-21758					Y	-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-21758					Y	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-21758					Y	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-21758					Y	-0-

TALBOT (CANYON)				88200 075	NON-ASSOCIATED	49B				CNTY: HOWARD		
SHARP IMAGE ENERGY, INC.				770731								
DILLARD				WELL #: 1	RRCID -> 198208	COMPL. DATE 07/30/2003		TOTAL DEPTH 8678	PERF. 8650	- 8678		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

02	1540 #	1428	-0-	-112	-0-	1256 2	172 9	N	156	192 1	247	
03	1674 #	1352	-0-	-322	-0-	1278 2	74 9	N	67		314	
04	1560 #	1035	-0-	-525	-0-	1011 2	24 9	N	22		336	
05	1581 #	1201	-0-	-380	-0-	1128 2	73 9	N	66	187 1	215	
06	1530 #	1449	-0-	-81	-0-	1283 2	166 9	N	151	188 1	178	
07	1581 #	1549	-0-	-32	-0-	1319 2	230 9	N	209	189 1	198	

TAURUS (DEVONIAN)				88465 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD		
BTA OIL PRODUCERS, LLC				041867								
9406 JV-P TAURUS				WELL #: 1	RRCID -> 154400	COMPL. DATE 04/20/1995		TOTAL DEPTH 13990	PERF.13690	- 13880		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

02	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	60 1	3217 2	N	-0-		160	
03	3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	60 1	3629 2	N	-0-		160	
04	3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	60 1	3544 2	N	-0-		160	
05	3689 X	3620	-0-	-69	-0-	60 1	3560 2	N	-0-		160	
06	3570 X	3135	-0-	-435	-0-	60 1	3075 2	N	-0-		160	
07	3720 X	2351	-0-	-1369	-0-	60 1	2291 2	N	-0-		160	

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378								
JACKSON				WELL #: 1	RRCID -> 088675	COMPL. DATE 06/05/1980		TOTAL DEPTH 17465	PERF.13977	- 13589		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

02	1541 X	1541	-0-	-0-	-0-	1414 3	127 9	N	115	190 1	63	
03	2189 X	2189	-0-	-0-	-0-	2113 3	76 9	N	69		132	
04	2464 X	2464	-0-	-0-	-0-	2416 3	48 9	N	44		176	
05	2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	2875 3	52 9	N	47		223	
06	2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	2839 3	39 9	N	35	189 1	69	
*07	4524 X	4524	-0-	-0-	-0-	4447 3	77 9	N	70		139	

XTO ENERGY INC.				945936								
PARISH 48				WELL #: 1H	RRCID -> 192320	COMPL. DATE 12/02/2001		TOTAL DEPTH N/A	PERF.12758	- 18881		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13	

TAURUS (ELLENBURGER)			88465 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WARD					
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION			003125												
HNG FEE 57			WELL #: 2		RRCID -> 077171		COMPL. DATE 06/21/1978			TOTAL DEPTH 17370 PERF.16883 - 17215					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02		8498 R	8498	-0-	-0-	-0-	308	1	7830	3	N	327	326	8	70
							360	9							
03		12989 #	12526	-0-	-463	-0-	341	1	11943	3	N	220	202	8	88
							242	9							
04		12570 #	10306	-0-	-2264	-0-	308	1	9943	3	N	50	40	8	98
							55	9							
05		12989 #	12364	-0-	-625	-0-	297	1	11885	3	N	165	149	8	114
							182	9							
06		12120 #	11283	-0-	-837	-0-	319	1	10718	3	N	224	200	8	138
							246	9							
07		12524 #	10302	-0-	-2222	-0-	308	1	9951	3	N	39			177
							43	9							

TENACITY (GLORIETA)			88778 210		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ANDREWS					
CONOCOPHILLIPS COMPANY			172232												
UNIVERSITY ANDREWS			WELL #: 36		RRCID -> 178521		COMPL. DATE 04/18/2000			TOTAL DEPTH 6245 PERF. 5138 - 5338					
02	03	04	05	06	07										
		354 X	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-			-0-
		978 X	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-			-0-
		938 X	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-			-0-
		403 X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			-0-
		960 X	917	-0-	-43	-0-	917	3			N	-0-			-0-
		992 X	941	-0-	-51	-0-	941	3			N	-0-			-0-

TEXAS BEND (ATOKA)			89106 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: LOVING					
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC			775854												
VERMEJO			WELL #: 1		RRCID -> 051889		COMPL. DATE 05/15/1976			TOTAL DEPTH 19457 PERF. 4985 - 5719					
02	03	04	05	06	07										
		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THIGPIN (DEVONIAN)			89366 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS					
AEGIS FLUIDS MANAGEMENT, LLC			008551												
THIGPIN E			WELL #: 1		RRCID -> 209692		COMPL. DATE 01/03/2005			TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7688 - 7693					
02	03	04	05	06	07										
		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BEACH EXPLORATION, INC.			058915		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS					
HUCKABY 26			WELL #: 1		RRCID -> 224141		COMPL. DATE 06/10/2008			TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7908 - 7925					
02	03	04	05	06	*07										
		DLQ G-10	2336	-0-	2336	2336	2284	3	52	9	N	47			113
		DLQ G-10	2865	-0-	2865	5201	2812	3	53	9	N	48			161
		8019 X	2818	-0-	-5201		2754	3	64	9	N	58	178	1	41
		1689 X	1689	-0-	-0-	-0-	1664	3	25	9	N	23			64
		2760 X	2510	-0-	-250	-0-	2474	3	36	9	N	33			97
		3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	3095	3	37	9	N	34			131

THISTLE (OVERTHRUST)		89408 800		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		748011														
DOWNIE RANCH		WELL #: 303		RRCID -> 129472		COMPL. DATE 07/21/1988		TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2771 - 3146								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOWNIE RANCH -6-		WELL #: 5		RRCID -> 129838		COMPL. DATE 05/01/2008		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 1638 - 2740								
02	DLQ G-10	62	-0-	62	62	1	2	61	9	Y	55					189
03	DLQ G-10	76	-0-	76	138	2	2	74	9	Y	67	156	1			100
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	138					Y	70					170
05	138 N	-0-	-0-	-138	-0-					Y	67					237
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	61	167	1			131
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	67					198

DOWNIE RANCH		WELL #: 304		RRCID -> 135229		COMPL. DATE 06/19/1990		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 1592 - 1660								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOWNIE RANCH		WELL #: 101		RRCID -> 147186		COMPL. DATE 08/31/1993		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 2488 - 2551								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOWNIE RANCH		WELL #: 403		RRCID -> 150779		COMPL. DATE 05/15/1994		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6239 - 6419								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOWNIE RANCH		WELL #: 401		RRCID -> 237163		COMPL. DATE 10/15/2007		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 2550 - 5430								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THREE BAR (DEVONIAN) 89690 250 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDREWS
 FOSSIL ROCK RESOURCES, INC. 278843
 PARKER, J. E. A/C 7 "A" WELL #: 31 RRCID -> 052503 COMPL. DATE 03/30/1972 TOTAL DEPTH 8177 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THREE BAR (WICHITA) 89690 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDREWS
 FOSSIL ROCK RESOURCES, INC. 278843
 PARKER RANCH "21" WELL #: 1 RRCID -> 172113 COMPL. DATE 04/06/1998 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7031 - 7248

02	56 N	27	-0-	-29	-0-	27	1	N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THREE BAR (YATES) 89690 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
 BIG D ENERGY COMPANY 069344
 PARKER, J. E. WELL #: 43 RRCID -> 065230 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8520 PERF. 2884 - 3030

02	616 N	603	-0-	-13	-0-	603	3	N	-0-			-0-
03	682 N	512	-0-	-170	-0-	512	3	N	-0-			-0-
04	1590 N	131	-0-	-1459	-0-	131	3	N	-0-			-0-
05	682 N	391	-0-	-291	-0-	391	3	N	-0-			-0-
06	510 N	335	-0-	-175	-0-	335	3	N	-0-			-0-
*07	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3	N	-0-			-0-

PARKER, J. E. WELL #: 58 RRCID -> 065590 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 2840 - 2990

02	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	3	N	-0-			-0-
03	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			-0-
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-			-0-
05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3	N	-0-			-0-
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3	N	-0-			-0-
*07	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3	N	-0-			-0-

PARKER, J. E. WELL #: 83 RRCID -> 066759 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 3066 PERF. 2851 - 3030

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	422	-0-	422	422	422	3	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	422			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	403	-0-	403	825	403	3	N	-0-			-0-
06	1225 X	400	-0-	-825	-0-	400	3	N	-0-			-0-
*07	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3	N	-0-			-0-

PARKER, J. E. WELL #: 84 RRCID -> 069904 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2829 - 2900

02	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3	N	-0-			-0-
03	911 N	911	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3	N	-0-			-0-
05	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	3	N	-0-			-0-
06	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3	N	-0-			-0-
*07	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3	N	-0-			-0-

THREE BAR (YATES) //CONT.// 89690 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BIG D ENERGY COMPANY //CONT.// 069344
PARKER, J. E. WELL #: 88 RRCID -> 077972 COMPL. DATE 07/26/1978 TOTAL DEPTH 2946 PERF. 2865 - 2946

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3		N	-0-			-0-
03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3		N	-0-			-0-
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
06	30 N	2	-0-	-28	-0-	2 3		N	-0-			-0-
07	6 N	3	-0-	-3	-0-	3 3		N	-0-			-0-

PARKER, J. E. WELL #: 87 RRCID -> 077973 COMPL. DATE 07/20/1978 TOTAL DEPTH 2933 PERF. 2844 - 2933

02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 3		N	-0-			-0-
03	124 N	119	-0-	-5	-0-	119 3		N	-0-			-0-
04	7 N	1	-0-	-6	-0-	1 3		N	-0-			-0-
05	155 N	37	-0-	-118	-0-	37 3		N	-0-			-0-
06	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3		N	-0-			-0-
*07	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3		N	-0-			-0-

PARKER, J. E. WELL #: 85 RRCID -> 079796 COMPL. DATE 08/25/1977 TOTAL DEPTH 2911 PERF. N/A

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

PARKER 3-A-54 WELL #: 1 RRCID -> 132312 COMPL. DATE 06/08/1989 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 2878 - 3074

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

PARKER, J. E. WELL #: 89 RRCID -> 164086 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 3276 PERF. 2870 - 3061

02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3		N	-0-			-0-
03	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 3		N	-0-			-0-
04	30 N	27	-0-	-3	-0-	27 3		N	-0-			-0-
05	124 N	78	-0-	-46	-0-	78 3		N	-0-			-0-
06	90 N	61	-0-	-29	-0-	61 3		N	-0-			-0-
*07	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3		N	-0-			-0-

PARKER, J. E. WELL #: 90 RRCID -> 164089 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 3139 PERF. 2924 - 3058

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

PARKER, J. E. WELL #: 91 RRCID -> 164092 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 2973 - 3098

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

THREE BAR (YATES)		//CONT.//		89690 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS		
CARRUTH, CHRIS				135963						
UNIVERSITY 11-5				WELL #: 1	RRCID -> 072795	COMPL. DATE 08/26/1977	TOTAL DEPTH 3181	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
02	84 N	70	-0-	-14	-0-	70 2	N	-0-		-0-
03	93 N	89	-0-	-4	-0-	89 3	N	-0-		-0-
04	90 N	46	-0-	-44	-0-	46 2	N	-0-		-0-
05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2	N	-0-		-0-
06	90 N	85	-0-	-5	-0-	85 2	N	-0-		-0-
*07	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2	N	-0-		-0-

SABER OIL & GAS VENTURES, LLC				741977		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LOCKHART				WELL #: 18	RRCID -> 248921	COMPL. DATE 04/08/2009	TOTAL DEPTH 4900	PERF. 2879 -	2954	
02	1176 N	988	-0-	-188	-0-	988 2	N	-0-		-0-
03	1457 N	1042	-0-	-415	-0-	1042 2	N	-0-		-0-
04	1200 N	798	-0-	-402	-0-	798 2	N	-0-		-0-
05	1085 N	929	-0-	-156	-0-	929 2	N	-0-		-0-
06	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023 2	N	-0-		-0-
*07	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906 2	N	-0-		-0-

THUNDERBIRD (STRAWN)				89818 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS		
MLC OPERATING, LP				571987						
HARRAL-COLLINS				WELL #: 159	RRCID -> 257691	COMPL. DATE 11/11/2008	TOTAL DEPTH 9942	PERF. 9445 -	9474	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		81
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		81
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		81
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		81
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		81
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		81

TMBRING (DEVONIAN)				90249 080	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REEVES		
STEWART ENERGY, LLC				819608						
LIGON "22" STATE				WELL #: 1H	RRCID -> 200635	COMPL. DATE 08/18/2003	TOTAL DEPTH 14500	PERF.13006 -	15405	
02	2296 #	1465	-0-	-831	-0-	1465 2	N	-0-		-0-
03	2542 #	1355	-0-	-1187	-0-	1355 2	N	-0-		-0-
04	2430 #	1499	-0-	-931	-0-	1499 2	N	-0-		-0-
05	2511 #	1569	-0-	-942	-0-	1569 2	N	-0-		-0-
*06	1740 #	1676	-0-	-64	-0-	1676 2	N	-0-		-0-
07	1612 #	1608	-0-	-4	-0-	1608 2	N	-0-		-0-

TORO (DEVONIAN)				90781 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES		
CHEVRON U. S. A. INC.				148113						
REEVES TXL FEE UNIT				WELL #: 4 U	RRCID -> 045184	COMPL. DATE 10/01/1968	TOTAL DEPTH 21000	PERF. N/A		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

REEVES TXL FEE UNIT				WELL #: 8	RRCID -> 163026	COMPL. DATE 12/30/1996	TOTAL DEPTH 21100	PERF.17340 -	17360	
02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2	N	-0-		-0-
03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2	N	-0-		-0-
04	90 N	83	-0-	-7	-0-	83 2	N	-0-		-0-
05	93 N	68	-0-	-25	-0-	68 2	N	-0-		-0-
06	90 N	65	-0-	-25	-0-	65 2	N	-0-		-0-
07	93 N	79	-0-	-14	-0-	79 2	N	-0-		-0-

TORO (DEVONIAN)		//CONT.//		90781 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES						
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726		WELL #:	1	RRCID ->	252929	COMPL. DATE	07/31/2008	TOTAL DEPTH	21385	PERF.	1.7722 - 17874	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	1288 X	1158	-0-	-130	-0-	1158	3			N	-0-			-0-
03	1426 X	1102	-0-	-324	-0-	1100	3	2	9	N	2	2	8	-0-
04	1380 X	1053	-0-	-327	-0-	1052	3	1	9	N	1	1	8	-0-
05	1395 X	1365	-0-	-30	-0-	1362	3	3	9	N	3	3	8	-0-
06	2055 X	2055	-0-	-0-	-0-	2055	3			N	-0-			-0-
*07	2124 X	2124	-0-	-0-	-0-	2124	3			N	-0-			-0-

OXY USA INC.				630591			CAPACITY		CNTY: REEVES					
SOUTHERN GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	070608	COMPL. DATE	03/17/1977	TOTAL DEPTH	21000	PERF.	N/A	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

QUICKSILVER RESOURCES INC.				684830			CAPACITY		CNTY: REEVES					
REEVES-AW-FEE				WELL #:	1	RRCID ->	255545	COMPL. DATE	12/10/2004	TOTAL DEPTH	21200	PERF.	1.7075 - 17332	
02	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-			-0-
03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			-0-
04	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-			-0-
05	186 N	25	-0-	-161	-0-	25	2			N	-0-			-0-
06	60 N	28	-0-	-32	-0-	28	2			N	-0-			-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-

KOG OPERATING LLC				945921			CAPACITY		CNTY: REEVES					
HARDIN-STATE				WELL #:	1	RRCID ->	064175	COMPL. DATE	05/19/1975	TOTAL DEPTH	20928	PERF.	N/A	
02	3640 X	2150	-0-	-1490	-0-	2150	3			N	-0-			-0-
03	4030 X	3014	-0-	-1016	-0-	3005	3	9	9	N	8	8	8	-0-
04	3900 X	1817	-0-	-2083	-0-	1816	3	1	9	N	1	1	8	-0-
05	4799 X	4799	-0-	-0-	-0-	4798	3	1	9	N	1	1	8	-0-
06	3900 X	3617	-0-	-283	-0-	3617	3			N	-0-			-0-
*07	4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	4079	3			N	-0-			-0-

TORO (ELLENBURGER)				90781 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES						
CHEVRON U. S. A. INC.				148113			CAPACITY		CNTY: REEVES					
REEVES TXL FEE UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	039620	COMPL. DATE	07/26/1966	TOTAL DEPTH	20800	PERF.	1.9895 - 20735	
02	36680 X	35511	-0-	-1169	-0-	35511	2			N	-0-			-0-
03	44925 X	44925	-0-	-0-	-0-	44925	2			N	-0-			-0-
04	41896 X	41896	-0-	-0-	-0-	41896	2			N	-0-			-0-
05	40610 X	35475	-0-	-5135	-0-	35475	2			N	-0-			-0-
06	44476 X	44476	-0-	-0-	-0-	44476	2			N	-0-			-0-
*07	44449 X	44449	-0-	-0-	-0-	44449	2			N	-0-			-0-

REEVES TXL FEE UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	041519	COMPL. DATE	09/10/1998	TOTAL DEPTH	21475	PERF.	2.0658 - 20953	
02	5908 X	3007	-0-	-2901	-0-	3007	2			N	-0-			-0-
03	6541 X	6438	-0-	-103	-0-	6438	2			N	-0-			-0-
04	6030 X	4210	-0-	-1820	-0-	4210	2			N	-0-			-0-
05	6566 X	6566	-0-	-0-	-0-	6566	2			N	-0-			-0-
06	7253 X	7253	-0-	-0-	-0-	7253	2			N	-0-			-0-
07	6448 X	2612	-0-	-3836	-0-	2612	2			N	-0-			-0-

TORO (ELLENBURGER)			//CONT.//		90781 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES		
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//		148113								
REEVES TXL FEE UNIT			WELL #:		4 L	RRCID ->	045002	COMPL. DATE	10/11/1968	TOTAL DEPTH	21000	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

02		51436 X	41710	-0-	-9726	-0-	41710 2			N	-0-		-0-
03		57970 X	54054	-0-	-3916	-0-	54054 2			N	-0-		-0-
04		56100 X	52966	-0-	-3134	-0-	52966 2			N	-0-		-0-
05		57970 X	39477	-0-	-18493	-0-	39477 2			N	-0-		-0-
06		54299 X	54299	-0-	-0-	-0-	54299 2			N	-0-		-0-
07		54746 X	54018	-0-	-728	-0-	54018 2			N	-0-		-0-

REEVES TXL FEE UNIT			WELL #:		3 A	RRCID ->	045790	COMPL. DATE	03/05/1969	TOTAL DEPTH	21200	PERF. N/A	
02		4424 X	4139	-0-	-285	-0-	4139 2			N	-0-		-0-
03		4836 X	4825	-0-	-11	-0-	4825 2			N	-0-		-0-
04		4688 X	4688	-0-	-0-	-0-	4688 2			N	-0-		-0-
05		4774 X	4026	-0-	-748	-0-	4026 2			N	-0-		-0-
06		4680 X	4503	-0-	-177	-0-	4503 2			N	-0-		-0-
07		4836 X	4610	-0-	-226	-0-	4610 2			N	-0-		-0-

REEVES TXL FEE UNIT			WELL #:		5	RRCID ->	046059	COMPL. DATE	04/06/1996	TOTAL DEPTH	21042	PERF.19851 - 20372	
02		5600 X	5065	-0-	-535	-0-	5065 2			N	-0-		-0-
03		6323 X	6323	-0-	-0-	-0-	6323 2			N	-0-		-0-
04		6000 X	5537	-0-	-463	-0-	5537 2			N	-0-		-0-
05		6200 X	4417	-0-	-1783	-0-	4417 2			N	-0-		-0-
06		6151 X	6151	-0-	-0-	-0-	6151 2			N	-0-		-0-
07		6200 X	5993	-0-	-207	-0-	5993 2			N	-0-		-0-

REEVES TXL FEE UNIT			WELL #:		9	RRCID ->	049648	COMPL. DATE	01/10/1971	TOTAL DEPTH	21050	PERF. N/A	
02		2072 N	1918	-0-	-154	-0-	1918 2			N	-0-		-0-
03		2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2140 2			N	-0-		-0-
04		2130 N	2066	-0-	-64	-0-	2066 2			N	-0-		-0-
05		2139 N	1644	-0-	-495	-0-	1644 2			N	-0-		-0-
06		2070 N	2017	-0-	-53	-0-	2017 2			N	-0-		-0-
07		2139 N	2050	-0-	-89	-0-	2050 2			N	-0-		-0-

ELK RIVER RESOURCES, LLC			247760										
CAMPBELL STATE			WELL #:		1	RRCID ->	048844	COMPL. DATE	09/08/1970	TOTAL DEPTH	20970	PERF. N/A	
02		280 N	261	-0-	-19	-0-	261 2			N	-0-		-0-
03		339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 2			N	-0-		-0-
04		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 2			N	-0-		-0-
05		279 N	182	-0-	-97	-0-	182 2			N	-0-		-0-
06		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 2			N	-0-		-0-
*07		387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 2			N	-0-		-0-

OXY USA INC.			630591										
SOUTHERN GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	046769	COMPL. DATE	07/21/1969	TOTAL DEPTH	21000	PERF.20482 - 21000	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3			N	-0-		-0-
06		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 3			N	-0-		-0-
*07		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3			N	-0-		-0-

TORO (FUSSELMAN) 90781 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
 ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
 CHAPPARAL WELL #: 1 RRCID -> 207109 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 21385 PERF.18228 - 18741

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOYAH (DEVONIAN) 90880 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 BROWNING OIL COMPANY, INC. 103088
 TOYAH B WELL #: 2 RRCID -> 110069 COMPL. DATE 09/10/1995 TOTAL DEPTH 12710 PERF. 9244 - 9284

02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PYOTE WELL SERVICE, LLC 684431
 SHURTFLEFF UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078058 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 15038 PERF. 4960 - 5110

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

TOYAH (PENN. 11350) 90880 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 BROWNING OIL COMPANY, INC. 103088
 TOYAH UNIT /ST. SCH. BD. -MM-/ WELL #: 3 RRCID -> 039403 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 12826 PERF.11354 - 11364

02	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	82	1	3188	2	N	-0-					-0-
03	5394 X	5394	-0-	-0-	-0-	146	1	5248	2	N	-0-					-0-
04	6663 X	6663	-0-	-0-	-0-	46	1	6617	2	N	-0-					-0-
05	4766 X	4766	-0-	-0-	-0-	120	1	4646	2	N	-0-					-0-
06	4955 X	4955	-0-	-0-	-0-	140	1	4815	2	N	-0-					-0-
*07	3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	145	1	3822	2	N	-0-					-0-

TOYAH "B" WELL #: 1 RRCID -> 152788 COMPL. DATE 11/28/1994 TOTAL DEPTH 14960 PERF.11292 - 11302

02	213 N	213	-0-	-0-	-0-	5	1	208	2	N	-0-					-0-
03	372 N	13	-0-	-359	-0-	13	2			N	-0-					-0-
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOYAH, NW (SHALE) 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 AQUEOUS OPERATING, LLC 028631
 TOYAH SWD WELL #: 1 RRCID -> 240961 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 3950 - 6447

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

TOYAH, NW (SHALE)		//CONT.//		90890 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES				
CINNABAR ENERGY, LTD.				153508								
HUGHES KENT RANCH STATE		WELL #:		3H	RRCID ->	254563	COMPL. DATE	02/25/2009	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 5800 - 6253	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		3109 X	819	-0-	-2290	-0-	819	1	N	-0-		-0-
03		2065 X	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2	N	-0-		-0-
04		1301 X	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2	N	-0-		-0-
05		1178 X	493	-0-	-685	-0-	493	2	N	-0-		-0-
*06		1950 X	1597	-0-	-353	-0-	1597	2	N	-0-		-0-
*07		2341 X	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2	N	-0-		-0-

JOSEPHINE 38		WELL #:		1	RRCID ->	255608	COMPL. DATE	12/09/2008	TOTAL DEPTH	14260	PERF.12195 - 12908	
02		4624 X	2225	-0-	-2399	-0-	2225	1	N	-0-		-0-
03		26214 X	26214	-0-	-0-	-0-	26214	2	N	-0-		-0-
04		12732 X	12732	-0-	-0-	-0-	12732	2	N	-0-		-0-
05		2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*06		24660 X	16645	-0-	-8015	-0-	16645	2	N	-0-		-0-
07		25482 X	7995	-0-	-17487	-0-	7995	2	N	-0-		-0-

ENERQUEST OPERATING L.L.C.		WELL #:		2302	RRCID ->	245762	COMPL. DATE	11/21/2008	TOTAL DEPTH	15322	PERF.14714 - 14775	
HARRISON STATE												
02		918 N	918	-0-	-0-	-0-	39	1	N	-0-		-0-
03		516 N	516	-0-	-0-	-0-	22	1	N	-0-		-0-
04		1050 N	743	-0-	-307	-0-	31	1	N	-0-		-0-
05		1023 N	561	-0-	-462	-0-	561	3	N	-0-		-0-
06		905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	3	N	-0-		-0-
*07		816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	3	N	-0-		-0-

JONES ENERGY, LLC		WELL #:		1H	RRCID ->	260734	COMPL. DATE	10/23/2009	TOTAL DEPTH	13675	PERF.15640 - 17270	
WELTNER TRUST 32-55												
02		14 N	6	-0-	-8	-0-	6	2	N	-0-		-0-
03		31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2	N	-0-		-0-
04		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-		-0-
05		6 N	-0-	-0-	-6	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		8 N	-0-	-0-	-8	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		13 N	NO RPT	-0-	-13	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SHELL WESTERN E&P		WELL #:		16	RRCID ->	221795	COMPL. DATE	02/24/2006	TOTAL DEPTH	12750	PERF.11370 - 11820	
JOBE STATE												
02		2688 X	2352	-0-	-336	-0-	2352	3	N	-0-		-0-
03		2852 X	2647	-0-	-205	-0-	2647	3	N	-0-		-0-
04		2593 X	2593	-0-	-0-	-0-	2593	3	N	-0-		-0-
05		2604 X	2595	-0-	-9	-0-	2595	3	N	-0-		-0-
06		2550 X	2509	-0-	-41	-0-	2509	3	N	-0-		-0-
07		2666 X	2519	-0-	-147	-0-	2519	3	N	-0-		-0-

BLOCK 59 STATE 35		WELL #:		1H	RRCID ->	223577	COMPL. DATE	08/20/2007	TOTAL DEPTH	12413	PERF.12391 - 14670	
02		28455 X	3805	-0-	-24650	-0-	3805	3	N	-0-		-0-
03		4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	4108	3	N	-0-		-0-
04		5190 X	3365	-0-	-1825	-0-	3365	3	N	-0-		-0-
05		5363 X	683	-0-	-4680	-0-	683	3	N	-0-		-0-
06		5190 X	2448	-0-	-2742	-0-	2448	3	N	-0-		-0-
07		4216 X	2097	-0-	-2119	-0-	2097	3	N	-0-		-0-

TOYAH, NW (SHALE)		//CONT.// 90890 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719									
JOHNSON		WELL #: 134		RRCID -> 224042		COMPL. DATE 01/31/2007		TOTAL DEPTH 10496 PERF. 9296 - 10226			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21

BLOCK 58 STATE 32		WELL #: 1		RRCID -> 224464		COMPL. DATE 06/05/2007		TOTAL DEPTH 12810 PERF.11616 - 11888			
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3	N	-0-		-0-
03	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3	N	-0-		-0-
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3	N	-0-		-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
06	360 N	15	-0-	-345	-0-	15	3	N	-0-		-0-
07	124 N	10	-0-	-114	-0-	10	3	N	-0-		-0-

JOHNSON STATE		WELL #: 14H		RRCID -> 224981		COMPL. DATE 10/31/2006		TOTAL DEPTH 9980 PERF.10400 - 11677			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47

HARRISON STATE 56-38		WELL #: 3ST		RRCID -> 226710		COMPL. DATE 02/14/2009		TOTAL DEPTH 18364 PERF.17580 - 18150			
02	9884 X	6225	-0-	-3659	-0-	6225	3	N	-0-		-0-
03	10943 X	8380	-0-	-2563	-0-	8380	3	N	-0-		-0-
04	9630 X	8497	-0-	-1133	-0-	8497	3	N	-0-		-0-
05	9951 X	1338	-0-	-8613	-0-	1338	3	N	-0-		-0-
06	8885 X	8885	-0-	-0-	-0-	8885	3	N	-0-		-0-
07	8773 X	7643	-0-	-1130	-0-	7643	3	N	-0-		-0-

PELICAN RANCH STATE		WELL #: 1H		RRCID -> 227157		COMPL. DATE 01/11/2007		TOTAL DEPTH 10214 PERF.10600 - 12702			
02	9464 X	9235	-0-	-229	-0-	9235	3	N	-0-		37
03	10478 X	10062	-0-	-416	-0-	10062	3	N	-0-		37
04	10140 X	9520	-0-	-620	-0-	9520	3	N	-0-		37
05	10478 X	9697	-0-	-781	-0-	9697	3	N	-0-		37
06	10140 X	9567	-0-	-573	-0-	9567	3	N	-0-		37
*07	10259 X	10259	-0-	-0-	-0-	10259	3	N	-0-		37

BLOCK 72 STATE 36		WELL #: 1		RRCID -> 228244		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 13815 PERF.12829 - 13536			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BLOCK 59 STATE 27-11		WELL #: 1		RRCID -> 232749		COMPL. DATE 03/26/2007		TOTAL DEPTH 12911 PERF.12111 - 12659			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TOYAH, NW (SHALE)		//CONT.// 90890 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES								
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719														
BLK 59 ST 37		WELL #: 1H		RRCID -> 235757		COMPL. DATE 03/12/2008		TOTAL DEPTH 12470 PERF.11891 - 16033								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON STATE 103		WELL #: 1		RRCID -> 238907		COMPL. DATE 01/09/2008		TOTAL DEPTH 11602 PERF.10198 - 11200								
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
05	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
07	465 N	13	-0-	-452	-0-	13	3			N	-0-					-0-

JOBIE STATE 70-20		WELL #: 1		RRCID -> 239021		COMPL. DATE 02/05/2008		TOTAL DEPTH 12401 PERF.11128 - 12060								
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTSON 265		WELL #: 1ST		RRCID -> 239064		COMPL. DATE 02/21/2009		TOTAL DEPTH 10260 PERF.10612 - 14212								
02	DLQ G-10	4139	-0-	4139	4139	4139	3			N	-0-					-0-
03	8533 X	4394	-0-	-4139	-0-	4394	3			N	-0-					-0-
04	4454 X	4454	-0-	-0-	-0-	4454	3			N	-0-					-0-
05	4715 X	4715	-0-	-0-	-0-	4715	3			N	-0-					-0-
06	4541 X	4541	-0-	-0-	-0-	4541	3			N	-0-					-0-
*07	4661 X	4661	-0-	-0-	-0-	4661	3			N	-0-					-0-

LOWE STATE 72-8		WELL #: 1H		RRCID -> 239129		COMPL. DATE 11/08/2007		TOTAL DEPTH 12256 PERF.12950 - 15742								
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNN STATE 59-30		WELL #: 1		RRCID -> 239255		COMPL. DATE 05/21/2008		TOTAL DEPTH 11727 PERF.10894 - 11576								
02	420 X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
03	465 X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
04	210 X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	7 X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
06	7 X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHUFFIELD 72-14		WELL #: 1		RRCID -> 239807		COMPL. DATE 11/28/2008		TOTAL DEPTH 13142 PERF.11995 - 12988								
02	44404 X	6087	-0-	-38317	-0-	6087	3			N	-0-					-0-
03	6944 X	6808	-0-	-136	-0-	6805	3	3	9	N	3					3
04	6720 X	6488	-0-	-232	-0-	6488	3			N	-0-					3
05	6727 X	6416	-0-	-311	-0-	6416	3			N	-0-					3
06	6600 X	5923	-0-	-677	-0-	5923	3			N	-0-					3
07	6820 X	6481	-0-	-339	-0-	6481	3			N	-0-					3

TOYAH, NW (SHALE)		//CONT.// 90890 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719									
MCCLURE STATE 72-23		WELL #:		1H	RRCID ->	241361	COMPL. DATE	07/10/2008	TOTAL DEPTH	12909	PERF.12084 - 16376
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	17640 X	14248	-0-	-3392	-0-	14248	3	N	-0-	-0-	-0-
03	19530 X	15733	-0-	-3797	-0-	15733	3	N	-0-	-0-	-0-
04	18900 X	17937	-0-	-963	-0-	17937	3	N	-0-	-0-	-0-
05	20190 X	20190	-0-	-0-	-0-	20190	3	N	-0-	-0-	-0-
06	15510 X	14306	-0-	-1204	-0-	14306	3	N	-0-	-0-	-0-
07	18538 X	15378	-0-	-3160	-0-	15378	3	N	-0-	-0-	-0-

ROBERTSON STATE 60		WELL #:		1H	RRCID ->	241997	COMPL. DATE	02/04/2008	TOTAL DEPTH	10659	PERF.11050 - 14227
02	17724 X	15958	-0-	-1766	-0-	15958	3	N	-0-	-0-	-0-
03	19623 X	12260	-0-	-7363	-0-	12260	3	N	-0-	-0-	-0-
04	13860 X	11549	-0-	-2311	-0-	11549	3	N	-0-	-0-	-0-
05	17670 X	8021	-0-	-9649	-0-	8021	3	N	-0-	-0-	-0-
06	17100 X	34	-0-	-17066	-0-	34	3	N	-0-	-0-	-0-
07	17670 X	-0-	-0-	-17670	-0-			N	-0-	-0-	-0-

WRIGHT STATE 70-5		WELL #:		1RE	RRCID ->	242235	COMPL. DATE	11/13/2008	TOTAL DEPTH	13007	PERF.11416 - 12652
02	2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	2661	3	N	-0-	-0-	-0-
03	3100 N	5382	-0-	2282	2282	5382	3	N	-0-	-0-	-0-
04	3000 N	6561	-0-	3561	5843	6561	3	N	-0-	-0-	-0-
05	3100 N	5307	-0-	2207	8050	5307	3	N	-0-	-0-	-0-
06	14407 X	6357	-0-	-8050	-0-	6357	3	N	-0-	-0-	-0-
*07	5734 X	5734	-0-	-0-	-0-	5734	3	N	-0-	-0-	-0-

METHODIST STATE 72-38		WELL #:		1H	RRCID ->	242799	COMPL. DATE	07/16/2008	TOTAL DEPTH	12404	PERF.13201 - 16469
02	T. A.	10162	-0-	10162	17612	10162	3	N	-0-	-0-	-0-
03	27289 X	9677	-0-	-17612	-0-	9677	3	N	-0-	-0-	-0-
04	9456 X	9456	-0-	-0-	-0-	9456	3	N	-0-	-0-	-0-
05	10481 X	10481	-0-	-0-	-0-	10481	3	N	-0-	-0-	-0-
06	9812 X	9812	-0-	-0-	-0-	9812	3	N	-0-	-0-	-0-
07	9424 X	2510	-0-	-6914	-0-	2510	3	N	-0-	-0-	-0-

BLOCK 58 ST 40-14		WELL #:		1H	RRCID ->	243000	COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL DEPTH	12377	PERF.15538 - 12795
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	9060 X	9060	-0-	-0-	-0-	9060	3	N	-0-	-0-	-0-
04	6716 X	6716	-0-	-0-	-0-	6716	3	N	-0-	-0-	-0-
05	71 X	71	-0-	-0-	-0-	3	3	N	62	62	62
06	8760 X	2235	-0-	-6525	-0-	2235	3	N	-0-	-0-	62
07	9052 X	1055	-0-	-7997	-0-	1055	3	N	-0-	-0-	62

JOBTE STATE 70-22		WELL #:		2H	RRCID ->	243362	COMPL. DATE	03/03/2008	TOTAL DEPTH	12135	PERF.12550 - 14802
02	8988 X	8314	-0-	-674	-0-	8314	3	N	-0-	-0-	-0-
03	10106 X	8922	-0-	-1184	-0-	8922	3	N	-0-	-0-	-0-
04	9780 X	8604	-0-	-1176	-0-	8604	3	N	-0-	-0-	-0-
05	10106 X	9100	-0-	-1006	-0-	9100	3	N	-0-	-0-	-0-
06	10102 X	10102	-0-	-0-	-0-	10102	3	N	-0-	-0-	-0-
*07	11811 X	11811	-0-	-0-	-0-	11811	3	N	-0-	-0-	-0-

JOBTE STATE C 17-18		WELL #:		1	RRCID ->	244001	COMPL. DATE	06/26/2008	TOTAL DEPTH	13300	PERF.11668 - 12660
02	8260 X	15	-0-	-8245	-0-	15	3	N	-0-	-0-	-0-
03	7192 X	8	-0-	-7184	-0-	8	3	N	-0-	-0-	-0-
04	6960 X	4	-0-	-6956	-0-	4	3	N	-0-	-0-	-0-
05	868 X	3	-0-	-865	-0-	3	3	N	-0-	-0-	-0-
06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			N	3	3	3
07	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-	3

TOYAH, NW (SHALE)		//CONT.// 90890 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES		
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719								
BLOCK 58 STATE 42		WELL #: 1H		RRCID ->	244453	COMPL. DATE	08/05/2008	TOTAL DEPTH	12590	PERF.11947 - 16152
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	5460 X	2780	-0-	-2680	-0-	2780 3		N	-0-	-0-
03	6045 X	5905	-0-	-140	-0-	5905 3		N	-0-	-0-
04	8760 X	4553	-0-	-4207	-0-	4553 3		N	-0-	-0-
05	9052 X	75	-0-	-8977	-0-	21 3	54 9	N	49	49
06	8760 X	233	-0-	-8527	-0-	233 3		N	-0-	49
07	5890 X	35	-0-	-5855	-0-	35 3		N	-0-	49

BLOCK 58 STATE 31-3		WELL #: 1H		RRCID ->	245061	COMPL. DATE	03/08/2008	TOTAL DEPTH	12632	PERF.12730 - 16323
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	39	39
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	39
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	39

GROVE STATE 72-21		WELL #: 1H		RRCID ->	245271	COMPL. DATE	11/11/2008	TOTAL DEPTH	12844	PERF.11850 - 16511
02	12910 X	12910	-0-	-0-	-0-	12910 3		N	-0-	-0-
03	15600 X	15600	-0-	-0-	-0-	15600 3		N	-0-	-0-
04	15097 X	15097	-0-	-0-	-0-	15097 3		N	-0-	-0-
05	14167 X	13907	-0-	-260	-0-	13907 3		N	-0-	-0-
06	13710 X	13661	-0-	-49	-0-	13661 3		N	-0-	-0-
*07	14503 X	14503	-0-	-0-	-0-	14503 3		N	-0-	-0-

JOBIE STATE 70-58		WELL #: 1H		RRCID ->	245489	COMPL. DATE	06/12/2008	TOTAL DEPTH	11519	PERF.10632 - 15030
02	16736 X	16736	-0-	-0-	-0-	16736 3		N	-0-	-0-
03	16996 X	16996	-0-	-0-	-0-	16996 3		N	-0-	-0-
04	17820 X	17820	-0-	-0-	-0-	17820 3		N	-0-	-0-
05	18193 X	18193	-0-	-0-	-0-	18193 3		N	-0-	-0-
06	17410 X	17410	-0-	-0-	-0-	17410 3		N	-0-	-0-
*07	18403 X	18403	-0-	-0-	-0-	18403 3		N	-0-	-0-

NOBLE 72-32		WELL #: 1H		RRCID ->	245729	COMPL. DATE	08/21/2008	TOTAL DEPTH	13328	PERF.12552 - 16141
02	T. A.	23994	-0-	23994	96581	23991 3	3 9	N	3	3
03	105482 X	8901	-0-	-96581	-0-	8901 3		N	-0-	3
04	22 X	22	-0-	-0-	-0-	22 3		N	-0-	3
05	22041 X	17464	-0-	-4577	-0-	17464 3		N	-0-	3
06	21330 X	-0-	-0-	-21330	-0-			N	-0-	3
07	22041 X	21	-0-	-22020	-0-	21 3		N	-0-	3

BLOCK 59 STATE 36-7		WELL #: 1H		RRCID ->	245763	COMPL. DATE	09/24/2007	TOTAL DEPTH	11980	PERF.12230 - 14286
02	DLQ G-10	1298	-0-	1298	1298	1298 3		N	-0-	-0-
03	3515 X	2217	-0-	-1298	-0-	2217 3		N	-0-	-0-
04	3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	3551 3		N	-0-	-0-
05	4991 X	1651	-0-	-3340	-0-	1650 3	1 9	N	1	1
06	4320 X	1325	-0-	-2995	-0-	1325 3		N	-0-	1
07	3658 X	2658	-0-	-1000	-0-	2658 3		N	-0-	1

YADA STATE 70-29		WELL #: 1H		RRCID ->	246117	COMPL. DATE	10/21/2008	TOTAL DEPTH	11554	PERF.10820 - 15087
02	15232 X	10931	-0-	-4301	-0-	10931 3		N	-0-	-0-
03	18800 X	18800	-0-	-0-	-0-	18800 3		N	-0-	-0-
04	17526 X	17526	-0-	-0-	-0-	17526 3		N	-0-	-0-
05	16461 X	16461	-0-	-0-	-0-	16461 3		N	-0-	-0-
06	18180 X	9930	-0-	-8250	-0-	9930 3		N	-0-	-0-
*07	20252 X	20252	-0-	-0-	-0-	20252 3		N	-0-	-0-

TOYAH, NW (SHALE)		//CONT.// 90890 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES		
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719								
JOHNSON STATE 56-10		WELL #: 1		RRCID -> 246221		COMPL. DATE 11/24/2007		TOTAL DEPTH 11780 PERF.10227 - 11550		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
02	5572 X	4594	-0-	-978	-0-	4588 3	6 9	N	5	188
03	6882 X	6882	-0-	-0-	-0-	6871 3	11 9	N	10	198
04	5340 X	5092	-0-	-248	-0-	5085 3	7 9	N	6	204
05	6023 X	6023	-0-	-0-	-0-	6023 3		N	-0-	204
06	6725 X	6725	-0-	-0-	-0-	6725 3		N	-0-	204
07	6882 X	5932	-0-	-950	-0-	5932 3		N	-0-	204

BRACKENRIDGE STATE 57-44		WELL #: 1		RRCID -> 246223		COMPL. DATE 07/21/2008		TOTAL DEPTH 18600 PERF.17256 - 18454		
02	25122 X	1737	-0-	-23385	-0-	1737 3		N	-0-	-0-
03	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	3153 3		N	-0-	-0-
04	3876 X	3876	-0-	-0-	-0-	3876 3		N	-0-	-0-
05	3348 X	836	-0-	-2512	-0-	836 3		N	-0-	-0-
06	4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	4480 3		N	-0-	-0-
*07	4328 X	4328	-0-	-0-	-0-	4328 3		N	-0-	-0-

CALDWELL STATE 71-5		WELL #: 1H		RRCID -> 246598		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 10867 PERF.12000 - 14602		
02	12236 X	11326	-0-	-910	-0-	11326 3		N	-0-	-0-
03	13392 X	12441	-0-	-951	-0-	12441 3		N	-0-	-0-
04	12690 X	12050	-0-	-640	-0-	12050 3		N	-0-	-0-
05	12555 X	12362	-0-	-193	-0-	12362 3		N	-0-	-0-
06	12150 X	11639	-0-	-511	-0-	11639 3		N	-0-	-0-
07	12555 X	9747	-0-	-2808	-0-	9747 3		N	-0-	-0-

HODGE STATE 70-24		WELL #: 1H		RRCID -> 246601		COMPL. DATE 05/22/2008		TOTAL DEPTH 12158 PERF.11474 - 15802		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

JOBE STATE 72-7		WELL #: 1H		RRCID -> 246948		COMPL. DATE 10/07/2008		TOTAL DEPTH 12285 PERF.11333 - 14853		
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	4			N	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	4			N	-0-	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	4			N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	4			N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	4			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	4			N	NO RPT	-0-

TORREZ STATE 61		WELL #: 1H		RRCID -> 247107		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 10773 PERF. 9916 - 13690		
02	13832 X	10997	-0-	-2835	-0-	10997 3		N	-0-	-0-
03	15017 X	15017	-0-	-0-	-0-	15017 3		N	-0-	-0-
04	13920 X	13325	-0-	-595	-0-	13325 3		N	-0-	-0-
05	13640 X	13370	-0-	-270	-0-	13370 3		N	-0-	-0-
06	14520 X	12795	-0-	-1725	-0-	12795 3		N	-0-	-0-
07	15004 X	13000	-0-	-2004	-0-	13000 3		N	-0-	-0-

BRENNAND STATE 72-10		WELL #: 1H		RRCID -> 247954		COMPL. DATE 11/24/2008		TOTAL DEPTH 12650 PERF.13146 - 13951		
02	2576 X	-0-	-0-	-2576	-0-			N	-0-	-0-
03	4609 X	4609	-0-	-0-	-0-	4609 3		N	-0-	-0-
04	7145 X	7145	-0-	-0-	-0-	7145 3		N	-0-	-0-
05	6925 X	6925	-0-	-0-	-0-	6925 3		N	-0-	-0-
06	7792 X	7792	-0-	-0-	-0-	7792 3		N	-0-	-0-
*07	5664 X	5664	-0-	-0-	-0-	5664 3		N	-0-	-0-

TOYAH, NW (SHALE)		//CONT.// 90890 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719									
HARRISON STATE 56-37		WELL #: 1		RRCID -> 248871		COMPL. DATE 01/19/2008		TOTAL DEPTH 18700 PERF.17747 - 18368			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	28	N	3	-0-	-25	-0-	3 3	N	-0-		-0-
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	15 3	N	-0-		-0-
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51 3	N	-0-		-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38 3	N	-0-		-0-
06	15	N	-0-	-0-	-15	-0-		N	-0-		-0-
*07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134 3	N	-0-		-0-

JOBE STATE 70-1		WELL #: 2H		RRCID -> 251668		COMPL. DATE 12/26/2007		TOTAL DEPTH 12192 PERF.12488 - 15223			
02	7924	X	4479	-0-	-3445	-0-	4479 3	N	-0-		-0-
03	8742	X	3127	-0-	-5615	-0-	3127 3	N	-0-		-0-
04	9345	X	9345	-0-	-0-	-0-	9345 3	N	-0-		-0-
05	8522	X	8522	-0-	-0-	-0-	8522 3	N	-0-		-0-
06	8604	X	8604	-0-	-0-	-0-	8604 3	N	-0-		-0-
07	8773	X	4216	-0-	-4557	-0-	4216 3	N	-0-		-0-

HILL STATE 71-4		WELL #: 1		RRCID -> 252479		COMPL. DATE 08/13/2008		TOTAL DEPTH 11693 PERF.10269 - 11304			
02	1680	N	1093	-0-	-587	-0-	1093 3	N	-0-		-0-
03	3100	N	3273	-0-	173	173	3273 3	N	-0-		-0-
04	2934	N	2761	-0-	-173	-0-	2761 3	N	-0-		-0-
05	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2547 3	N	-0-		-0-
06	1800	X	1503	-0-	-297	-0-	1503 3	N	-0-		-0-
*07	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	2784 3	N	-0-		-0-

DARDEN STATE 71-26		WELL #: 1H		RRCID -> 253047		COMPL. DATE 06/03/2009		TOTAL DEPTH 10694 PERF.10259 - 15735			
02	14364	X	13367	-0-	-997	-0-	13367 3	N	-0-		33
03	15717	X	14751	-0-	-966	-0-	14751 3	N	-0-		33
04	15210	X	14220	-0-	-990	-0-	14220 3	N	-0-		33
05	14850	X	14850	-0-	-0-	-0-	14850 3	N	-0-		33
06	14310	X	14069	-0-	-241	-0-	14069 3	N	-0-		33
07	14787	X	12914	-0-	-1873	-0-	12914 3	N	-0-		33

TUNSTILL (CHERRY CANYON -F-)		91817 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING			
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.		144535									
FRASER TXL "A"		WELL #: 5		RRCID -> 198321		COMPL. DATE 09/26/2003		TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4532 - 4542			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TYLER STATE		WELL #: 1046		RRCID -> 201909		COMPL. DATE 12/16/2003		TOTAL DEPTH 5192 PERF. 4512 - 4789			
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TUNSTILL (CHERRY CANYON -F-)		//CONT.// 91817 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING		
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.		//CONT.// 144535								
FRASER TXL		WELL #: 12		RRCID -> 214787		COMPL. DATE 03/16/2005		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4713 - 4730		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC		714221								
FRASER TXL "A"		WELL #: 7		RRCID -> 203642		COMPL. DATE 01/13/2004		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4521 - 4526		
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	3 1	56 2	N	7	27
03	118 N	118	-0-	-0-	-0-	8 9	107 2	N	7	34
04	120 N	56	-0-	-64	-0-	3 1	8 9	N	7	41
05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	8 9	7 9	N	6	47
06	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-	92 2		N	NO RPT	47
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	47

JOHNSON, W. D. JR.		WELL #: 32		RRCID -> 203864		COMPL. DATE 06/17/2004		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4568 - 4576		
02	490 N	490	-0-	-0-	-0-	24 1	466 2	N	-0-	1
03	503 N	503	-0-	-0-	-0-	15 1	488 2	N	-0-	1
04	510 N	501	-0-	-9	-0-	501 2		N	-0-	1
05	558 N	483	-0-	-75	-0-	483 2		N	-0-	1
06	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-			N	NO RPT	1
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1

FRASER TXL "A"		WELL #: 9		RRCID -> 205340		COMPL. DATE 08/19/2004		TOTAL DEPTH 4696 PERF. 4538 - 4548		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FRASER TXL		WELL #: 11		RRCID -> 208380		COMPL. DATE 05/11/2010		TOTAL DEPTH 5507 PERF. 4976 - 4988		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HANKINS STATE		WELL #: 1046		RRCID -> 212083		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 5473 PERF. 4392 - 4406		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TUNSTILL (CHERRY CANYON -F-) //CONT.// 91817 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC//CONT.// 714221														
JOHNSON, W. D. JR. WELL #: 30 RRCID -> 216284 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4671 - 4680														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	202 N	202	-0-	-0-	-0-	10	1	192	2	N	-0-			2
03	207 N	207	-0-	-0-	-0-	6	1	201	2	N	-0-			2
04	210 N	206	-0-	-4	-0-	206	2			N	-0-			2
05	217 N	199	-0-	-18	-0-	199	2			N	-0-			2
06	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT			2
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2

TUNSTILL, JACK STATE WELL #: 5RE RRCID -> 226698 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4478 - 4502														
02	2544 X	2544	-0-	-0-	-0-	126	1	2418	2	N	-0-			190
03	3348 X	1203	-0-	-2145	-0-	37	1	1166	2	N	-0-			190
04	3060 X	2752	-0-	-308	-0-	2752	2			N	-0-			190
05	2821 X	1386	-0-	-1435	-0-	1386	2			N	-0-			190
06	2730 X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					N	NO RPT			190
07	2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT			190

V-TWIN (CHERRY CANYON) 92890 075 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: WARD														
MCGEE DRILLING CORPORATION 549369														
ROAD KING WELL #: 1 RRCID -> 191435 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6848 - 6968														
02	473 R	473	-0-	-0-	-0-	403	2	70	9	N	64			249
03	465 #	447	-0-	-18	-0-	364	2	83	9	N	75			324
04	450 #	438	-0-	-12	-0-	361	2	77	9	N	70	165	1	229
05	527 #	344	-0-	-183	-0-	287	2	57	9	N	52	166	1	115
06	510 #	438	-0-	-72	-0-	352	2	86	9	N	78			193
07	527 #	506	-0-	-21	-0-	386	2	120	9	N	109			302

VERMEJO (DELAWARE) 93584 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
MEXCO ENERGY CORPORATION 562563														
MEXCO STEELHEAD WELL #: 1 RRCID -> 245912 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 5700 - 5720														
02	4704 X	4594	-0-	-110	-0-	4530	3	64	9	N	58	31	8	42
03	5146 X	4985	-0-	-161	-0-	4949	3	36	9	N	33	12	8	63
04	4980 X	4843	-0-	-137	-0-	4834	3	9	9	N	8	8	8	63
05	5084 X	4942	-0-	-142	-0-	4894	3	48	9	N	44	2	8	105
06	4920 X	4767	-0-	-153	-0-	4752	3	15	9	N	14	94	1	14
07	5084 X	5045	-0-	-39	-0-	4956	3	89	9	N	81	10	8	85

CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 254677 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4345 - 4355														
02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	113	3	64	9	N	58	30	8	44
03	146 N	146	-0-	-0-	-0-	114	3	32	9	N	29	8	8	65
04	120 N	70	-0-	-50	-0-	69	3	1	9	N	1	1	8	65
05	186 N	117	-0-	-69	-0-	69	3	48	9	N	44	2	8	107
06	150 N	71	-0-	-79	-0-	67	3	4	9	N	4	94	1	16
*07	169 N	169	-0-	-0-	-0-	80	3	89	9	N	81	1	8	96

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854														
RAINBOW STATE WELL #: 4 RRCID -> 204729 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4560 - 4578														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

VERMEJO (DELAWARE) //CONT.// 93584 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
 DOLLY VARDEN WELL #: 2 RRCID -> 206735 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4560 - 4572

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VERMEJO (DEVONIAN) 93584 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WARD
 ENERGEN RESOURCES CORPORATION 252002
 BROWN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090283 COMPL. DATE 04/08/1985 TOTAL DEPTH 19064 PERF. 5050 - 5785

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VERMEJO (ELLENBURGER) 93584 440 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
 GRAYLING WELL #: 1 RRCID -> 168185 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 21330 PERF.20754 - 21004

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	448 N	410	-0-	-38	-0-	128	1	282	2	N	-0-					-0-
03	533 N	533	-0-	-0-	-0-	402	2	131	4	N	-0-					-0-
04	601 N	601	-0-	-0-	-0-	166	1	435	2	N	-0-					-0-
05	491 N	491	-0-	-0-	-0-	181	1	310	2	N	-0-					-0-
*06	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	701	1	598	2	N	-0-					-0-
07	620 N	352	-0-	-268	-0-	16	1	160	2	N	-0-					-0-

STEELHEAD WELL #: 1 RRCID -> 201841 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 21300 PERF.20869 - 21175

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	6609	-0-	6609	6609	1896	1	4713	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	9205	-0-	9205	15814	7196	2	2009	4	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	8586	-0-	8586	24400	1864	1	6722	2	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10	19705	-0-	19705	44105	6945	1	12760	2	N	-0-					-0-
*06	71187 X	27082	-0-	-44105	-0-	11046	1	16036	2	N	-0-					-0-
*07	21867 X	21867	-0-	-0-	-0-	998	1	9918	2	N	-0-					-0-

CUTTHROAT WELL #: 1R RRCID -> 203473 COMPL. DATE 10/07/2000 TOTAL DEPTH 21300 PERF.20898 - 21190

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	52877	-0-	52877	52877	14856	1	38021	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	66869	-0-	66869	119746	52564	2	14305	4	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	62088	-0-	62088	181834	13960	1	48128	2	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10	46607	-0-	46607	228441	15698	1	30909	2	N	-0-					-0-
*06	288401 X	59960	-0-	-228441	-0-	24525	1	35435	2	N	-0-					-0-
*07	49942 X	49942	-0-	-0-	-0-	2280	1	22652	2	N	-0-					-0-

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
 GATAGA GAS UNIT WELL #: 5A RRCID -> 088626 COMPL. DATE 06/28/1980 TOTAL DEPTH 21600 PERF.21033 - 21109

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	49851	-0-	49851	49851	49851	2			N	-0-					-0-
03	51674 X	1823	-0-	-49851	-0-	1823	2			N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	55180 X	-0-	-0-	-55180	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	53400 X	39458	-0-	-13942	-0-	39458	2			N	-0-					-0-
07	55180 X	21496	-0-	-33684	-0-	21496	2			N	-0-					-0-

VERMEJO (FUSSELMAN)		93584 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING			
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854									
BROOK-STATE		WELL #: 1		RRCID -> 059221		COMPL. DATE 11/30/2006		TOTAL DEPTH 16885 PERF.18804 - 18847			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CATFISH UNIT		93584 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING			
WELL #: 1		RRCID -> 065900		COMPL. DATE 04/03/1976		TOTAL DEPTH 21200 PERF. N/A					
02	11844 X	10778	-0-	-1066	-0-	10778	2	N	-0-	1	
03	13113 X	10481	-0-	-2632	-0-	10481	2	N	-0-	1	
04	12690 X	9408	-0-	-3282	-0-	9408	2	N	-0-	1	
05	12307 X	7546	-0-	-4761	-0-	7546	2	N	-0-	1	
06	11550 X	9851	-0-	-1699	-0-	568	1	9283 2	N	-0-	1
07	11935 X	9860	-0-	-2075	-0-	510	1	9350 2	N	-0-	1

CATFISH UNIT		93584 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING			
WELL #: 3		RRCID -> 224121		COMPL. DATE 02/21/2006		TOTAL DEPTH 18400 PERF.18247 - 18292					
02	22456 X	20242	-0-	-2214	-0-	20242	2	N	-0-	53	
03	25172 X	23496	-0-	-1676	-0-	23496	2	N	-0-	53	
04	24360 X	23311	-0-	-1049	-0-	23311	2	N	-0-	53	
05	25172 X	16531	-0-	-8641	-0-	16531	2	N	-0-	53	
06	24072 X	24072	-0-	-0-	-0-	150	1	23922 2	N	-0-	53
*07	29713 X	29713	-0-	-0-	-0-	155	1	29558 2	N	-0-	53

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC.		924624		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
GATAGA GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 095495		COMPL. DATE 04/24/1981		TOTAL DEPTH 18977 PERF.18931 - 18961		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

VERMEJO, E. (ATOKA)		93586 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368									
EAST VERMEJO		WELL #: 1		RRCID -> 096337		COMPL. DATE 01/28/2000		TOTAL DEPTH 19500 PERF.16802 - 18806			
02	11185 X	11185	-0-	-0-	-0-	11185	2	N	-0-	-0-	
03	13417 X	13417	-0-	-0-	-0-	13417	2	N	-0-	-0-	
04	13806 X	13806	-0-	-0-	-0-	13805	2	1 9	N	1 8	-0-
05	10894 X	10894	-0-	-0-	-0-	10894	2		N	-0-	-0-
*06	10413 X	10413	-0-	-0-	-0-	10413	2		N	-0-	-0-
*07	12024 X	12024	-0-	-0-	-0-	12024	2		N	-0-	-0-

GOLDEN		93586 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
WELL #: 1		RRCID -> 170869		COMPL. DATE 10/02/1998		TOTAL DEPTH 19050 PERF.16618 - 16654				
02	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2	N	-0-	-0-
03	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	2	N	-0-	-0-
04	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2	N	-0-	-0-
05	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2	N	-0-	-0-
06	600 N	571	-0-	-29	-0-	571	2	N	-0-	-0-
07	651 N	512	-0-	-139	-0-	512	2	N	-0-	-0-

VERMEJO, E. (ATOKA) //CONT.// 93586 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD													
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854													
ELMER WELL #: 1 RRCID -> 193861 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 17025 PERF. 16727 - 16804													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

02		12600 X	11755	-0-	-845	-0-	11755	2		Y	-0-		-0-
03		13175 X	11851	-0-	-1324	-0-	11851	2		Y	-0-		-0-
04		12872 X	12872	-0-	-0-	-0-	12872	2		Y	-0-		-0-
05		13175 X	10326	-0-	-2849	-0-	10326	2		Y	-0-		-0-
06		13556 X	13556	-0-	-0-	-0-	937	1	12619	2	Y	-0-	-0-
*07		16142 X	16142	-0-	-0-	-0-	982	1	15160	2	Y	-0-	-0-

VIEJOS (DEVONIAN) 93771 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS													
RW OPERATING CORP. 739826													
UNIVERSITY 16 WELL #: 208 RRCID -> 172594 COMPL. DATE 11/24/1990 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6242 - 6249													
02		1400 #	1041	-0-	-359	-0-	1037	2	4	9	N	4	152
03		1905 R	1905	-0-	-0-	-0-	1899	2	6	9	N	5	157
04		1440 #	1361	-0-	-79	-0-	1355	2	6	9	N	5	162
05		1457 #	1236	-0-	-221	-0-	1225	2	11	9	N	10	172
06		1830 #	1489	-0-	-341	-0-	1475	2	14	9	N	13	185
07		1891 #	1400	-0-	-491	-0-	1390	2	10	9	N	9	194

SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION 775563													
UNIVERSITY "8" WELL #: 1 RRCID -> 173436 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6232 - 6262													
02		784 #	747	-0-	-37	-0-	747	2		N	-0-		53
03		868 #	828	-0-	-40	-0-	828	2		N	-0-		53
04		810 #	799	-0-	-11	-0-	799	2		N	-0-		53
05		837 #	694	-0-	-143	-0-	694	2		N	-0-		53
06		853 R	853	-0-	-0-	-0-	853	2		N	-0-		53
07		837 #	805	-0-	-32	-0-	805	2		N	-0-		53

UNIVERSITY "4A" WELL #: 1 RRCID -> 180885 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6130 - 6212													
02		705 R	705	-0-	-0-	-0-	705	2		Y	-0-		22
03		930 #	864	-0-	-66	-0-	864	2		Y	-0-		22
04		1027 R	1027	-0-	-0-	-0-	986	2	41	9	Y	37	30
05		1295 R	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2		Y	-0-		30
06		1287 R	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2		Y	-0-		30
*07		1142 R	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2		Y	-0-		30

UNIVERSITY "4A" WELL #: 2 RRCID -> 180886 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 6215 - 6283													
02		541 R	541	-0-	-0-	-0-	541	2		Y	-0-		20
03		662 R	662	-0-	-0-	-0-	662	2		Y	-0-		20
04		756 R	756	-0-	-0-	-0-	756	2		Y	-0-		20
05		775 #	448	-0-	-327	-0-	448	2		Y	-0-		20
06		750 #	445	-0-	-305	-0-	445	2		Y	-0-		20
07		775 #	595	-0-	-180	-0-	595	2		Y	-0-		20

UNIVERSITY "4A" WELL #: 3 RRCID -> 180887 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6220 - 6236													
02		149 R	149	-0-	-0-	-0-	117	2	32	9	Y	29	18
03		166 R	166	-0-	-0-	-0-	143	2	23	9	Y	21	11
04		204 R	204	-0-	-0-	-0-	163	2	41	9	Y	37	19
05		175 R	175	-0-	-0-	-0-	155	2	20	9	Y	18	37
06		176 R	176	-0-	-0-	-0-	154	2	22	9	Y	20	37
*07		345 R	345	-0-	-0-	-0-	310	2	35	9	Y	32	31

VIEJOS (DEVONIAN) //CONT.// 93771 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
 SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION//CONT.// 775563
 UNIVERSITY "4" WELL #: 2 RRCID -> 183358 COMPL. DATE 10/22/2000 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6206 - 6246

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	691 R	691	-0-	-0-	-0-	627	2	64	9	Y	58	84	1			8
03	835 R	835	-0-	-0-	-0-	768	2	67	9	Y	61	56	1			13
04	962 R	962	-0-	-0-	-0-	877	2	85	9	Y	77	86	1			4
05	923 R	923	-0-	-0-	-0-	865	2	58	9	Y	53					57
06	928 R	928	-0-	-0-	-0-	860	2	68	9	Y	62	61	1			58
*07	1148 R	1148	-0-	-0-	-0-	1045	2	103	9	Y	94	113	1			39

UNIVERSITY "4" WELL #: 3 RRCID -> 183361 COMPL. DATE 07/07/1995 TOTAL DEPTH 6399 PERF. 6230 - 6300

02	685 R	685	-0-	-0-	-0-	653	2	32	9	Y	29	42	1			46
03	844 R	844	-0-	-0-	-0-	800	2	44	9	Y	40	26	1			60
04	976 R	976	-0-	-0-	-0-	913	2	63	9	Y	57	57	1			60
05	934 R	934	-0-	-0-	-0-	895	2	39	9	Y	35					95
06	934 R	934	-0-	-0-	-0-	890	2	44	9	Y	40	40	1			95
*07	975 R	975	-0-	-0-	-0-	905	2	70	9	Y	64	76	1			83

UNIVERSITY "4" WELL #: 4 RRCID -> 183364 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6207 - 6287

02	791 R	791	-0-	-0-	-0-	696	2	95	9	Y	86	125	1			52
03	942 R	942	-0-	-0-	-0-	853	2	89	9	Y	81	83	1			50
04	1082 R	1082	-0-	-0-	-0-	974	2	108	9	Y	98	114	1			34
05	1032 R	1032	-0-	-0-	-0-	955	2	77	9	Y	70					104
06	1039 R	1039	-0-	-0-	-0-	949	2	90	9	Y	82	81	1			105
*07	905 R	905	-0-	-0-	-0-	802	2	103	9	Y	94	113	1			86

UNIVERSITY "4" WELL #: 5 RRCID -> 183365 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6208 - 6285

02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	58	84	1			64
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	61	56	1			69
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	77	86	1			60
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	53					113
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	62	61	1			114
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	31	38	1			107

UNIVERSITY "4" WELL #: 7 RRCID -> 183367 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6288 - 6325

02	638 R	638	-0-	-0-	-0-	606	2	32	9	Y	29	42	1			45
03	787 R	787	-0-	-0-	-0-	742	2	45	9	Y	41	28	1			58
04	910 R	910	-0-	-0-	-0-	847	2	63	9	Y	57	57	1			58
05	874 R	874	-0-	-0-	-0-	835	2	39	9	Y	35					93
06	875 R	875	-0-	-0-	-0-	831	2	44	9	Y	40	40	1			93
*07	1072 R	1072	-0-	-0-	-0-	1002	2	70	9	Y	64	76	1			81

W. A. M. (FUSSELMAN) 94183 250 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 RANGE PRODUCTION COMPANY 691703
 TERRY 17 WELL #: 2 RRCID -> 086786 COMPL. DATE 02/16/1980 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 8570 - 8584

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

W. A. M. (FUSSELMAN)		//CONT.//		94183 250	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING						
RANGE PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		691703									
F. CONGER		WELL #:		303	RRCID ->	118219	COMPL. DATE	08/28/1981	TOTAL DEPTH	8770	PERF.	8648 - 8673	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		1232 #	1044	-0-	-188	-0-	1044	3	N	-0-			-0-
03		1364 #	917	-0-	-447	-0-	917	3	N	-0-			-0-
04		1410 #	861	-0-	-549	-0-	861	3	N	-0-			-0-
05		1457 #	873	-0-	-584	-0-	873	2	N	-0-			-0-
06		1410 #	912	-0-	-498	-0-	912	2	N	-0-			-0-
07		1147 #	1021	-0-	-126	-0-	1021	2	N	-0-			-0-

TERRY 17		WELL #:		1	RRCID ->	146991	COMPL. DATE	08/13/1979	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	8614 - 8646
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

F. GONGER 19		WELL #:		4 L	RRCID ->	157395	COMPL. DATE	12/18/1983	TOTAL DEPTH	8753	PERF.	N/A
*08		1151 R	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3	N	-0-		114
*09		1110 #	1079	-0-	-31	-0-	1079	3	N	-0-		114
*10		1147 #	1106	-0-	-41	-0-	1106	3	N	-0-		114
*11		1110 #	1032	-0-	-78	-0-	1032	3	N	-0-		114
*12		1147 #	1075	-0-	-72	-0-	1075	3	N	-0-		114
*01		1147 #	1098	-0-	-49	-0-	1098	3	N	-0-		114
*02		1008 #	924	-0-	-84	-0-	924	3	N	-0-		114
*03		1116 #	992	-0-	-124	-0-	992	3	N	-0-		114
*04		1050 #	1040	-0-	-10	-0-	1040	3	N	-0-		114
*05		1094 R	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3	N	-0-		114
*06		1101 R	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3	N	-0-		114
07		1085 #	1081	-0-	-4	-0-	1081	2	N	-0-		114

W. A. M. (WOLFCAMP)		94183 750		ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STERLING						
RANGE PRODUCTION COMPANY		691703										
WESTBROOK 8		WELL #:		7	RRCID ->	237137	COMPL. DATE	11/20/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5904 - 7363
02		2693	664	-0-	-2029	-0-	663	3	1 9	Y	1	8
03		723 N	723	-0-	-0-	-0-	722	3	1 9	Y	1	9
04		720 N	604	-0-	-116	-0-	601	3	3 9	Y	3	12
05		744 N	652	-0-	-92	-0-	649	2	3 9	Y	3	15
06		690 N	550	-0-	-140	-0-	547	2	3 9	Y	3	18
*07		644 N	644	-0-	-0-	-0-	615	2	29 9	Y	26	44

CONGER, F. 7		WELL #:		7	RRCID ->	254193	COMPL. DATE	10/13/2008	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	5702 - 7218
02		112 N	-0-	-0-	-112	-0-			N	-0-		-0-
03		11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-		-0-
04		12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CONGER, F. "6"		WELL #:		11	RRCID ->	256663	COMPL. DATE	05/03/2010	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	6674 - 6677
02		854 N	854	-0-	-0-	-0-	786	3	68 9	N	62	155
03		899 N	853	-0-	-46	-0-	816	3	37 9	N	34	189
04		840 N	827	-0-	-13	-0-	799	3	28 9	N	25	45
05		899 N	839	-0-	-60	-0-	828	2	11 9	N	10	55
06		840 N	780	-0-	-60	-0-	771	2	9 9	N	8	63
*07		893 N	893	-0-	-0-	-0-	813	2	80 9	N	73	136

W. A. M., SOUTH (FUSSELMAN)		94187 200		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
RAYDEN		695567											
FOSTER		WELL #: 108 L		RRCID -> 099491		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8670		PERF. 8564 - 8570	
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	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

SIANA OIL & GAS		779259						CNTY: STERLING				
FOSTER, R. T. 20		WELL #: 1-L		RRCID -> 136704		COMPL. DATE 11/18/1975		TOTAL DEPTH 8545		PERF. 8498 - 8517		
02	308 #	47	-0-	-261	-0-	47	3		N	-0-		89
03	155 #	87	-0-	-68	-0-	87	3		N	-0-		89
04	150 #	63	-0-	-87	-0-	63	3		N	-0-		89
05	93 #	62	-0-	-31	-0-	62	3		N	-0-		89
06	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT		89
07	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT		89

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555						CNTY: STERLING				
FOSTER, E.R.		WELL #: 2 T		RRCID -> 140180		COMPL. DATE 11/01/1991		TOTAL DEPTH 8650		PERF. 6480 - 8628		
02	791 R	791	-0-	-0-	-0-	791	3		N	-0-		-0-
03	899 #	489	-0-	-410	-0-	489	3		N	-0-		-0-
04	870 #	279	-0-	-591	-0-	279	3		N	-0-		-0-
05	967 R	967	-0-	-0-	-0-	967	3		N	-0-		-0-
06	873 R	873	-0-	-0-	-0-	873	3		N	-0-		-0-
07	868 #	113	-0-	-755	-0-	113	3		N	-0-		-0-

WADDELL		94482 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CRANE						
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND		109336												
WADDELL, W.N.		WELL #: 217		RRCID -> 251116		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3530		PERF. 3059 - 3172		
02	P&A COND	1541	-0-	1541	15096	1512	2	29	9	N	26	28	1	4
03	P&A COND	1681	-0-	1681	16777	1645	2	36	9	N	33	33	1	4
04	P&A COND	948	-0-	948	17725	901	2	47	9	N	43	39	1	8
05	P&A COND	1779	-0-	1779	19504	1712	2	67	9	N	61	62	1	7
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	19504					N	NO RPT			7
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	19504					N	NO RPT			7

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 07155 03/01/2013

WADDELL (GRAYBURG)		94482 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE						
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND		109336												
WADDELL, W.N.		WELL #: 242		RRCID -> 021000		COMPL. DATE 08/17/1992		TOTAL DEPTH 3480		PERF. 3030 - 3110				
02	DLQ G-10	1030	-0-	1030	1030	1011	2	19	9	Y	17	17	1	6
03	DLQ G-10	1138	-0-	1138	2168	1112	2	26	9	Y	24	26	1	4
04	DLQ G-10	631	-0-	631	2799	619	2	12	9	Y	11	12	1	3
05	1200 N	1133	-0-	-67	2732	1118	2	15	9	Y	14	14	1	3
*06	3000 N	1136	-0-	-1864	868	1117	2	19	9	Y	17	18	1	2
*07	1920 N	1052	-0-	-868	-0-	1031	2	21	9	Y	19	18	1	3

WADDELL, W.N.		WELL #: 191		RRCID -> 033048		COMPL. DATE 11/24/1954		TOTAL DEPTH 3495		PERF. N/A				
02	DLQ G-10	586	-0-	586	586	561	2	25	9	Y	23	22	1	5
03	DLQ G-10	641	-0-	641	1227	612	2	29	9	Y	26	28	1	3
04	DLQ G-10	359	-0-	359	1586	340	2	19	9	Y	17	17	1	3
05	1700 N	674	-0-	-1026	560	652	2	22	9	Y	20	20	1	3
*06	1167 N	607	-0-	-560	-0-	582	2	25	9	Y	23	23	1	3
*07	607 N	607	-0-	-0-	-0-	574	2	33	9	Y	30	29	1	4

WADDELL (GRAYBURG)		//CONT.//		94482 375	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CRANE						
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND		//CONT.//		109336												
WADDELL, W.N.		WELL #:		899	RRCID ->	034403	COMPL. DATE	11/05/1964	TOTAL DEPTH	3116	PERF.	N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	DLQ G-10	75	-0-	75	75		72	2	3	9	Y	3	3	1		1
03	DLQ G-10	78	-0-	78	153		71	2	7	9	Y	6	6	1		1
04	DLQ G-10	45	-0-	45	198		41	2	4	9	Y	4	4	1		1
05	329 N	131	-0-	-198	-0-		127	2	4	9	Y	4	4	1		1
*06	112 N	112	-0-	-0-	-0-		91	2	21	9	Y	19	17	1		3
*07	97 N	97	-0-	-0-	-0-		90	2	7	9	Y	6	8	1		1

WADDELL, W.N.		WELL #:		898	RRCID ->	034427	COMPL. DATE	04/30/2003	TOTAL DEPTH	3181	PERF.	3048 -	3124			
02	DLQ G-10	1666	-0-	1666	1666		1637	2	29	9	Y	26	28	1		4
03	DLQ G-10	1776	-0-	1776	3442		1740	2	36	9	Y	33	33	1		4
04	DLQ G-10	987	-0-	987	4429		970	2	17	9	Y	15	16	1		3
05	1200 N	1643	-0-	443	4872		1618	2	25	9	Y	23	23	1		3
*06	3000 N	1655	-0-	-1345	3527		1632	2	23	9	Y	21	22	1		2
*07	3100 N	1663	-0-	-1437	2090		1638	2	25	9	Y	23	21	1		4

WADDELL, W.N.		WELL #:		914	RRCID ->	038011	COMPL. DATE	12/07/1965	TOTAL DEPTH	3140	PERF.	N/A				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

WADDELL, W.N.		WELL #:		682	RRCID ->	069238	COMPL. DATE	10/05/1976	TOTAL DEPTH	3530	PERF.	N/A				
02	DLQ G-10	177	-0-	177	177		123	2	54	9	Y	49	47	1		8
03	DLQ G-10	177	-0-	177	354		134	2	43	9	Y	39	42	1		5
04	DLQ G-10	213	-0-	213	567		101	2	59	4	Y	48	44	1		9
05	821 N	254	-0-	-567	-0-		53	9	183	2	Y	32	37	1		4
*06	242 N	242	-0-	-0-	-0-		35	9	214	2	Y	22	24	1		2
*07	273 N	273	-0-	-0-	-0-		24	9	246	2	Y	23	21	1		4
							25	9								

WADDELL, W.N.		WELL #:		958	RRCID ->	072449	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3159 -	3300			
02	DLQ G-10	852	-0-	852	852		823	2	29	9	Y	26	28	1		4
03	DLQ G-10	950	-0-	950	1802		914	2	36	9	Y	33	33	1		4
04	DLQ G-10	510	-0-	510	2312		493	2	17	9	Y	15	16	1		3
05	1200 N	904	-0-	-296	2016		879	2	25	9	Y	23	23	1		3
*06	2793 N	777	-0-	-2016	-0-		754	2	23	9	Y	21	22	1		2
*07	892 N	892	-0-	-0-	-0-		867	2	25	9	Y	23	21	1		4

WADDELL, W.N.		WELL #:		15	RRCID ->	144422	COMPL. DATE	02/18/1993	TOTAL DEPTH	3545	PERF.	3044 -	3168			
02	DLQ G-10	877	-0-	877	877		820	2	57	9	Y	52	46	1		9
03	DLQ G-10	932	-0-	932	1809		889	2	43	9	Y	39	43	1		5
04	DLQ G-10	523	-0-	523	2332		494	2	29	9	Y	26	26	1		5
05	1700 N	824	-0-	-876	1456		798	2	26	9	Y	24	26	1		3
*06	2299 N	843	-0-	-1456	-0-		798	2	45	9	Y	41	40	1		4
*07	857 N	857	-0-	-0-	-0-		806	2	51	9	Y	46	42	1		8

WADDELL (GRAYBURG)		//CONT.// 94482 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE			
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND		//CONT.// 109336									
WADDELL, W.N.		WELL #: 736		RRCID -> 144840		COMPL. DATE 02/18/1993		TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3076 - 3174			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
02	DLQ G-10	1152	-0-	1152	1152	1123 2	29 9	Y	26	28 1	4
03	DLQ G-10	1151	-0-	1151	2303	1115 2	36 9	Y	33	33 1	4
04	DLQ G-10	692	-0-	692	2995	675 2	17 9	Y	15	16 1	3
05	1200 N	1394	-0-	194	3189	1369 2	25 9	Y	23	23 1	3
*06	3000 N	1132	-0-	-1868	1321	1109 2	23 9	Y	21	22 1	2
*07	2505 N	1184	-0-	-1321	-0-	1159 2	25 9	Y	23	21 1	4

WADDELL, W.N.		WELL #: 1145		RRCID -> 144841		COMPL. DATE 03/05/1993		TOTAL DEPTH 11270 PERF. 3019 - 3142			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

WADDELL, W.N.		WELL #: 859		RRCID -> 147187		COMPL. DATE 10/09/1993		TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3067 - 3148			
02	DLQ G-10	858	-0-	858	858	839 2	19 9	Y	17	17 1	6
03	DLQ G-10	935	-0-	935	1793	909 2	26 9	Y	24	26 1	4
04	DLQ G-10	521	-0-	521	2314	509 2	12 9	Y	11	12 1	3
05	1700 N	970	-0-	-730	1584	955 2	15 9	Y	14	14 1	3
*06	2460 N	876	-0-	-1584	-0-	857 2	19 9	Y	17	18 1	2
*07	869 N	869	-0-	-0-	-0-	848 2	21 9	Y	19	18 1	3

WADDELL, W.N.		WELL #: 310		RRCID -> 160203		COMPL. DATE 09/01/1996		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3082 - 3187			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

WADDELL, W.N.		WELL #: 793		RRCID -> 170610		COMPL. DATE 07/10/1998		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3120 - 3176			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

WADDELL, W.N.		WELL #: 944		RRCID -> 171357		COMPL. DATE 06/28/1998		TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3062 - 3100			
02	DLQ G-10	230	-0-	230	230	144 2	86 9	Y	78	82 1	13
03	DLQ G-10	186	-0-	186	416	141 2	45 9	Y	41	49 1	5
04	DLQ G-10	134	-0-	134	550	81 2	53 9	Y	48	44 1	9
05	750 N	200	-0-	-550	-0-	133 2	67 9	Y	61	63 1	7
*06	218 N	218	-0-	-0-	-0-	192 2	26 9	Y	24	28 1	3
*07	286 N	286	-0-	-0-	-0-	262 2	24 9	Y	22	21 1	4

WADDELL (GRAYBURG) //CONT.// 94482 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
 BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
 WADDELL, W.N. WELL #: 890 RRCID -> 190864 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3060 - 3134

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			
02	DLQ G-10	382	-0-	382	382	362	2	20	9	Y	18	19	1	6
03	DLQ G-10	473	-0-	473	855	447	2	26	9	Y	24	26	1	4
04	DLQ G-10	419	-0-	419	1274	244	2	155	4	Y	18	17	1	5
05	1689 N	415	-0-	-1274	-0-	20	9	85	4	Y	19	20	1	4
*06	374 N	374	-0-	-0-	-0-	309	2	37	9	Y	34	35	1	3
*07	422 N	422	-0-	-0-	-0-	21	9	3	4	Y	25	24	1	4

WADDELL, W.N. WELL #: 293 RRCID -> 190926 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3130 - 3188

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	214 N	214	-0-	-0-	-0-	174	2	40	9	Y	36	32	1	4
04	253 N	253	-0-	-0-	-0-	153	2	80	4	Y	18	17	1	5
05	213 N	213	-0-	-0-	-0-	20	9	31	4	Y	19	20	1	4
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	161	2	5	4	Y	18	20	1	2
07	124 N	66	-0-	-58	-0-	21	9	21	9	Y	19	18	1	3

WADDELL, W. N. WELL #: 821 RRCID -> 201846 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3042 - 3122

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

WADDELL, W. N. WELL #: 1200 RRCID -> 205775 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3096 - 3136

02	DLQ G-10	354	-0-	354	354	319	2	35	9	Y	32	28	1	11
03	DLQ G-10	269	-0-	269	623	241	2	28	9	Y	25	32	1	4
04	DLQ G-10	277	-0-	277	900	153	2	85	4	Y	35	29	1	10
05	1186 N	286	-0-	-900	-0-	39	9	52	4	Y	21	27	1	4
*06	301 N	301	-0-	-0-	-0-	211	2	5	4	Y	34	35	1	3
*07	323 N	323	-0-	-0-	-0-	23	9	3	4	Y	40	36	1	7

WADDELL, W. N. WELL #: 99 RRCID -> 226204 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2990 - 3097

02	P&A COND	1049	-0-	1049	10986	1020	2	29	9	N	26	28	1	4
03	P&A COND	1243	-0-	1243	12229	1207	2	36	9	N	33	33	1	4
04	P&A COND	730	-0-	730	12959	702	2	28	9	N	25	24	1	5
05	P&A COND	1332	-0-	1332	14291	1299	2	33	9	N	30	32	1	3
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	14291					N	NO RPT			3
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	14291					N	NO RPT			3

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 37331 03/01/2013

WADDELL (GRAYBURG)		//CONT.//		94482 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CRANE				
CITATION OIL & GAS CORP.				154235									
EDWARDS, W. P.		WELL #:		12	RRCID ->	167030	COMPL. DATE	07/29/1997	TOTAL DEPTH	3582	PERF.	3123 - 3180	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
02	DLQ G-10	421	-0-	421	421	360	3	61	9	Y	55	56 1	27
03	DLQ G-10	617	-0-	617	1038	533	3	84	9	Y	76	74 1	29
04	DLQ G-10	595	-0-	595	1633	372	3	147	4	Y	69	65 1	33
05	DLQ G-10	599	-0-	599	2232	76	9						
06	2805 N	573	-0-	-2232	-0-	388	3	135	4	Y	69	69 1	33
07	620 N	578	-0-	-42	-0-	76	9						
					-0-	501	3	72	9	Y	65	70 1	28
					-0-	502	3	76	9	Y	69	75 1	22

EDWARDS, W. P.		WELL #:		13	RRCID ->	174043	COMPL. DATE	07/29/1999	TOTAL DEPTH	3552	PERF.	3060 - 3153	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378									
HENDERSON, M. F.		WELL #:		158	RRCID ->	067267	COMPL. DATE	06/18/1976	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	N/A	
02	252 N	156	-0-	-96	-0-	135	3	21	9	Y	19	17 1	2
03	229 N	229	-0-	-0-	-0-	195	3	34	9	Y	31	31 1	2
04	177 N	177	-0-	-0-	-0-	148	3	29	9	Y	26	24 1	4
05	186 N	164	-0-	-22	-0-	141	3	23	9	Y	21	21 1	4
06	210 N	194	-0-	-16	-0-	169	3	25	9	Y	23	23 1	4
*07	191 N	191	-0-	-0-	-0-	163	3	28	9	Y	25	27 1	2

HENDERSON, M. F.		WELL #:		128	RRCID ->	146749	COMPL. DATE	09/03/1993	TOTAL DEPTH	3560	PERF.	3058 - 3179	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	

HENDERSON, M. F.		WELL #:		45	RRCID ->	147486	COMPL. DATE	11/01/1993	TOTAL DEPTH	3512	PERF.	3183 - 3024	
02	720 N	720	-0-	-0-	-0-	718	3	2	9	Y	2		2
03	837 N	810	-0-	-27	-0-	809	3	1	9	Y	1	2 1	1
04	796 N	796	-0-	-0-	-0-	794	3	2	9	Y	2	1 1	2
05	806 N	770	-0-	-36	-0-	769	3	1	9	Y	1	2 1	1
06	807 N	807	-0-	-0-	-0-	803	3	4	9	Y	4	2 1	3
07	837 N	798	-0-	-39	-0-	781	3	17	9	Y	15	3 1	15

WAGON WHEEL (PENN)				94640 500	ASSOCIATED	49B			CNTY: WARD				
SUNDOWN ENERGY LP				829482									
HUTCHINGS STOCK ASSN.		WELL #:		1112	RRCID ->	154680	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7986 - 8914	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	

WAHA (ATOKA)		94648 002		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
XTO ENERGY INC.		945936									
MOORE, WAYNE		WELL #: 12		RRCID -> 165424		COMPL. DATE 09/07/1997		TOTAL DEPTH 17250 PERF.11523 - 11661			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	1631 X	1631	-0-	-0-	-0-	1631	3	N	-0-		-0-
03	1550 X	1348	-0-	-202	-0-	1348	3	N	-0-		-0-
04	1512 X	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3	N	-0-		-0-
05	1550 N	1217	-0-	-333	-0-	1217	3	N	-0-		-0-
06	1290 N	161	-0-	-1129	-0-	161	3	N	-0-		-0-
07	1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-			N	-0-		-0-

WAHA (DELAWARE)		94648 166		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
EO RESOURCES, LLC		253363									
FROST, J.		WELL #: 4		RRCID -> 143428		COMPL. DATE 10/02/2006		TOTAL DEPTH 4996 PERF. 4714 - 4724			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ENSTOR WAHA STORAGE & TRANS LP		253364									
FOSTER, J. C.		WELL #: 1		RRCID -> 134103		COMPL. DATE 03/28/1990		TOTAL DEPTH 4858 PERF. 4704 - 4762			
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HODGE, J. H.		WELL #: 4A		RRCID -> 140999		COMPL. DATE 02/01/1992		TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4754 - 4764			
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

G P II ENERGY, INC.		292232									
STRAIN, C. H.		WELL #: 2		RRCID -> 134402		COMPL. DATE 07/15/1961		TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4810 - 4880			
02	1291 X	162	-0-	-1129	-0-	140	2	22	9	Y	5
03	376 X	376	-0-	-0-	-0-	347	2	29	9	Y	7
04	360 N	278	-0-	-82	-0-	252	2	26	9	Y	4
05	186 N	153	-0-	-33	-0-	119	2	34	9	Y	4
06	386 N	386	-0-	-0-	-0-	352	2	34	9	Y	5
*07	405 N	405	-0-	-0-	-0-	372	2	33	9	Y	8

ICE BROTHERS, INC.		421790									
HODGE, H. T.		WELL #: 1		RRCID -> 021003		COMPL. DATE 08/22/1960		TOTAL DEPTH 5080 PERF. N/A			
02	229 N	229	-0-	-0-	-0-	228	3	1	9	N	58
03	279 N	263	-0-	-16	-0-	262	3	1	9	N	59
04	271 N	271	-0-	-0-	-0-	268	3	3	9	N	62
05	471 N	471	-0-	-0-	-0-	470	3	1	9	N	63
06	284 N	284	-0-	-0-	-0-	282	3	2	9	N	65
07	279 N	250	-0-	-29	-0-	248	3	2	9	N	67

WAHA (DELAWARE) //CONT.// 94648 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 ICE BROTHERS, INC. //CONT.// 421790
 HODGE, J. H. WELL #: 1 C RRCID -> 021004 COMPL. DATE 03/10/1960 TOTAL DEPTH 5258 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
02	4452 X	3879	-0-	-573	-0-	3840	3	39	9	Y	35		101
03	4929 X	4197	-0-	-732	-0-	4160	3	37	9	Y	34	131 1	4
04	4770 X	3958	-0-	-812	-0-	3896	3	62	9	Y	56		60
05	4743 X	3822	-0-	-921	-0-	3770	3	52	9	Y	47		107
06	4170 X	3945	-0-	-225	-0-	3906	3	39	9	Y	35	127 1	15
07	4309 X	3963	-0-	-346	-0-	3916	3	47	9	Y	43		58

HODGE, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 021005 COMPL. DATE 07/04/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	48	3	1	9	Y	1		19
03	62 N	55	-0-	-7	-0-	54	3	1	9	Y	1	10 1	10
04	60 N	23	-0-	-37	-0-	22	3	1	9	Y	1		11
05	67 N	67	-0-	-0-	-0-	66	3	1	9	Y	1		12
06	60 N	59	-0-	-1	-0-	58	3	1	9	Y	1	2 1	11
*07	42 N	42	-0-	-0-	-0-	41	3	1	9	Y	1		12

HODGE, J. H. WELL #: 3B RRCID -> 021006 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 5099 PERF. 4820 - 4932

02	280 N	96	-0-	-184	-0-	95	3	1	9	Y	1		17
03	248 N	163	-0-	-85	-0-	162	3	1	9	Y	1	10 1	8
04	405 N	405	-0-	-0-	-0-	398	3	7	9	Y	6		14
05	589 N	589	-0-	-0-	-0-	581	3	8	9	Y	7		21
06	693 N	693	-0-	-0-	-0-	681	3	12	9	Y	11	22 1	10
*07	619 N	619	-0-	-0-	-0-	612	3	7	9	Y	6		16

HODGE, J. H. "A" WELL #: 1A RRCID -> 021007 COMPL. DATE 09/01/1960 TOTAL DEPTH 4947 PERF. N/A

02	644 N	626	-0-	-18	-0-	615	3	11	9	Y	10		86
03	775 N	683	-0-	-92	-0-	676	3	7	9	Y	6		92
04	750 N	661	-0-	-89	-0-	652	3	9	9	Y	8		100
05	682 N	620	-0-	-62	-0-	611	3	9	9	Y	8		108
06	660 N	538	-0-	-122	-0-	535	3	3	9	Y	3		111
07	682 N	632	-0-	-50	-0-	632	3			Y	-0-		111

HODGE, J. H. "A" WELL #: 4B RRCID -> 136983 COMPL. DATE 01/04/1991 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 4708 - 4735

02	280 N	156	-0-	-124	-0-	153	3	3	9	Y	3		37
03	311 N	311	-0-	-0-	-0-	308	3	3	9	Y	3		40
04	290 N	290	-0-	-0-	-0-	287	3	3	9	Y	3		43
05	340 N	340	-0-	-0-	-0-	334	3	6	9	Y	5		48
06	349 N	349	-0-	-0-	-0-	347	3	2	9	Y	2		50
*07	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			Y	-0-		50

INCLINE ENERGY 423656
 TREES, J. C., ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 021010 COMPL. DATE 09/17/1960 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

02	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			Y	-0-		-0-
03	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			Y	-0-		-0-
04	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			Y	-0-		-0-
05	837 N	762	-0-	-75	-0-	762	2			Y	-0-		-0-
06	870 N	754	-0-	-116	-0-	754	2			Y	-0-		-0-
*07	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			Y	-0-		-0-

WAHA (DELAWARE)		//CONT.// 94648 166		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES			
INCLINE ENERGY		//CONT.// 423656										
TREES, J. C., ESTATE -A-		WELL #: 1		RRCID -> 021012		COMPL. DATE 05/01/1961			TOTAL DEPTH 5032 PERF. N/A			
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	
02	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	2		-0-			69
03	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2		-0-			69
04	995 N	995	-0-	-0-	-0-	994	2	1 9	1			70
05	1023 N	933	-0-	-90	-0-	932	2	1 9	1			71
06	1050 N	923	-0-	-127	-0-	921	2	2 9	2			73
*07	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1134	2	3 9	3			76

LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES			
FIDELITY TRUST CO., ET AL		WELL #: 1 U		RRCID -> 021016		COMPL. DATE 10/24/1961			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SHELL WESTERN E&P		774719		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES			
STATE-TREES "18"		WELL #: 1		RRCID -> 176346		COMPL. DATE 11/01/1999			TOTAL DEPTH 5339 PERF. 5006 - 5084			
02	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1386	3	275 9	250			876
03	713 N	-0-	-0-	-713	-0-			Y	-0-			876
04	690 N	-0-	-0-	-690	-0-			Y	-0-			876
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			876
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			876
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			876

TRIUMPH EXPLORATION, INC.		871156		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES			
HODGE, J. H.		WELL #: 2		RRCID -> 069204		COMPL. DATE 11/26/1976			TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A			
02	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2		N	-0-		190
03	682 N	610	-0-	-72	-0-	610	2		N	-0-		190
04	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2		N	-0-		190
05	651 N	457	-0-	-194	-0-	457	2		N	-0-		190
06	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2		N	-0-		190
07	744 N	-0-	-0-	-744	-0-				N	-0-		190

XTO ENERGY INC.		945936		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES			
MOORE, WAYNE		WELL #: 3		RRCID -> 021021		COMPL. DATE 11/26/1962			TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MOORE, WAYNE		WELL #: 2		RRCID -> 030687		COMPL. DATE 02/22/1962			TOTAL DEPTH 5091 PERF. N/A			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

WAHA (DELAWARE) XTO ENERGY INC. MOORE, WAYNE		//CONT.// 94648 166 //CONT.// 945936		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REEVES						
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

MOORE, WAYNE				WELL #:	9	RRCID -> 033091	COMPL. DATE 05/03/1964	TOTAL DEPTH 5250	PERF. N/A			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOORE, WAYNE				WELL #:	8	RRCID -> 033618	COMPL. DATE 06/15/1964	TOTAL DEPTH 5197	PERF. N/A			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOORE, WAYNE				WELL #:	18	RRCID -> 133265	COMPL. DATE 01/11/1990	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 4823 - 4937			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MOORE, WAYNE				WELL #:	19	RRCID -> 133450	COMPL. DATE 01/23/1990	TOTAL DEPTH 5190	PERF. 4858 - 4912			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MOORE, WAYNE				WELL #:	20	RRCID -> 133615	COMPL. DATE 02/04/1990	TOTAL DEPTH 5299	PERF. 4890 - 4989			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MOORE, WAYNE				WELL #:	21	RRCID -> 139431	COMPL. DATE 06/10/1991	TOTAL DEPTH 6250	PERF. 4766 - 4810			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOORE, WAYNE				WELL #:	6	RRCID -> 168021	COMPL. DATE 01/24/1998	TOTAL DEPTH 18001	PERF. 4802 - 4958			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WAHA (ELLENBURGER) //CONT.// 94648 498 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: REEVES
 SHELL WESTERN E&P 774719
 HODGE, J. H. WELL #: 5 RRCID -> 043862 COMPL. DATE 11/25/1967 TOTAL DEPTH 15545 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
 HODGE, J. HOWARD WELL #: 1 L RRCID -> 041982 COMPL. DATE 08/26/1992 TOTAL DEPTH 15093 PERF. 13810 - 15093

02	2294 N	2294	-0-	-0-	B	-0-	2294	3	Y	-0-			6
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2449 N	2293	-0-	-156	B	-0-	2293	3	Y	-0-			6
*04	2731 N	2731	-0-	-0-	B	-0-	2731	3	Y	-0-			6
*05	2480 N	2237	-0-	-243	B	-0-	2237	3	Y	-0-			6
*06	2331 N	2331	-0-	-0-	B	-0-	2331	3	Y	-0-			6
*07	2480 N	2347	-0-	-133	B	-0-	2347	3	Y	-0-			6

HODGE -B- WELL #: 1 L RRCID -> 045680 COMPL. DATE 12/30/1968 TOTAL DEPTH 16155 PERF. N/A

02	27944	27512	-0-	-432	B	-6008	27512	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1919 CANCELLED UNDERAGE -> -4089													
03	30938	24312	-0-	-6626	B	-8545	24311	3	N	1	1	8	-0-
04	28750	29839	-0-	1089	B	-7456	29839	3	N	-0-			-0-
05	30690	26465	-0-	-4225	B	-11681	26465	3	N	-0-			-0-
06	28999	21982	-0-	-7017	B	-18698	21982	3	N	-0-			-0-
07	30845	31118	-0-	273	B	-18425	31118	3	N	-0-			-0-

WAHA (GAS STORAGE) 94648 510 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: REEVES
 ENSTOR WAHA STORAGE & TRANS LP 253364
 WAHA/FROST WELL #: 1C RRCID -> 220327 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A

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

WAHA/FROST WELL #: 2C RRCID -> 220333 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A

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

WAHA/FROST WELL #: 4C RRCID -> 220334 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A

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

OIL AND GAS DIVISION

 WAHA (GAS STORAGE) //CONT.// 94648 510 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: REEVES
 ENSTOR WAHA STORAGE & TRANS LP //CONT.// 253364
 WAHA/FROST WELL #: 5C RRCID -> 220430 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	GAS	STRG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
03	GAS	STRG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
04	GAS	STRG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
05	GAS	STRG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
06	GAS	STRG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
07	GAS	STRG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-

 WAHA/FROST WELL #: 9C RRCID -> 220431 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A

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

 WAHA/FROST WELL #: 10C RRCID -> 220432 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A

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

 WAHA (KINDERHOOK) 94648 581 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
 ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
 FIDELITY TRUST "21" WELL #: 1 RRCID -> 188767 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 15284 PERF.10264 - 15258

02	14358	R	14358	-0-	-0-	-0-	14352	3	6	9	N	5						103
03	17112		15512	-0-	-1600	-0-	15489	3	23	9	N	21						124
04	16560		14346	-0-	-2214	-0-	14324	3	22	9	N	20						144
05	15965	#	14827	-0-	-1138	-0-	14826	3	1	9	N	1						145
06	15390	#	13268	-0-	-2122	-0-	13264	3	4	9	N	4						149
07	15903	#	12496	-0-	-3407	-0-	12484	3	12	9	N	11						160

 WAHA (MISSISSIPPIAN) 94648 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 APACHE CORPORATION 027200
 TREES ESTATE -20- WELL #: 1 U RRCID -> 049609 COMPL. DATE 12/01/1970 TOTAL DEPTH 16500 PERF. 9929 - 10050

02	4900	X	4002	-0-	-898	-0-	3988	3	14	9	Y	13						48
03	5425	X	4901	-0-	-524	-0-	4893	3	8	9	Y	7	2	8				53
04	5250	X	4198	-0-	-1052	-0-	4191	3	7	9	Y	6						59
05	4650	X	4204	-0-	-446	-0-	4200	3	4	9	Y	4						63
06	4740	X	3709	-0-	-1031	-0-	3705	3	4	9	Y	4						67
07	4898	X	3960	-0-	-938	-0-	3956	3	4	9	Y	4	43	1				28

 CHISOS OPERATING, INC. 149441
 ESTATE OF JACK FROST WELL #: 2 RRCID -> 224171 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10116 - 10314

02	7871	X	7871	-0-	-0-	-0-	7850	2	21	9	N	19						76
03	9706	X	9706	-0-	-0-	-0-	9676	2	30	9	N	27						103
04	9443	X	9443	-0-	-0-	-0-	9411	2	32	9	N	29						132
05	9301	X	9301	-0-	-0-	-0-	9283	2	18	9	N	16						148
06	8673	X	8673	-0-	-0-	-0-	8667	2	6	9	N	5						153
*07	8984	X	8984	-0-	-0-	-0-	8972	2	12	9	N	11						164

WAHA (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 94648 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
XTO ENERGY INC. 945936
HODGE, HOWARD J. WELL #: 2 RRCID -> 044232 COMPL. DATE 06/04/1968 TOTAL DEPTH 10388 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	11256 X	10306	-0-	-950	-0-	10263	3	43	9	Y	39			187
03	12462 X	9454	-0-	-3008	-0-	9446	3	8	9	Y	7			194
04	12060 X	11305	-0-	-755	-0-	11287	3	18	9	Y	16			210
05	12462 X	9778	-0-	-2684	-0-	9763	3	15	9	Y	14	46	0	178
06	12060 X	9175	-0-	-2885	-0-	9175	3			Y	-0-	2	0	176
*07	11687 X	9568	-0-	-2119	-0-	9560	3	8	9	Y	7	1	8	182

HODGE -B- WELL #: 2 RRCID -> 045867 COMPL. DATE 04/20/1999 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9844 - 10110

02	48244 X	39976	-0-	-8268	-0-	39886	3	90	9	Y	82			250
03	44082 X	33133	-0-	-10949	-0-	33082	3	51	9	Y	46			296
04	44727 X	44727	-0-	-0-	-0-	44677	3	50	9	Y	45	105	1	236
05	44268 X	39187	-0-	-5081	-0-	39176	3	11	9	Y	10			246
06	42840 X	36198	-0-	-6642	-0-	36184	3	14	9	Y	13			259
07	46221 X	36472	-0-	-9749	-0-	36472	3			Y	-0-			259

MOORE, WAYNE WELL #: 16 U RRCID -> 046115 COMPL. DATE 03/07/1969 TOTAL DEPTH 17881 PERF. N/A

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WAHA (MONTROYA) 94648 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
FIDELITY TRUST "21" WELL #: 1H RRCID -> 192397 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 15284 PERF.10264 - 15258

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
RAPE 14 WELL #: 1HL RRCID -> 188761 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13898 - 17621

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

XTO ENERGY INC. 945936
MOORE, WAYNE WELL #: 16 L RRCID -> 046078 COMPL. DATE 03/03/1969 TOTAL DEPTH 17881 PERF. N/A

02	8904 X	8889	-0-	-15	-0-	8842	3	47	9	Y	43			176
03	10385 X	9396	-0-	-989	-0-	9364	3	32	9	Y	29			205
04	10050 X	9173	-0-	-877	-0-	9141	3	32	9	Y	29	72	1	162
05	10385 X	9057	-0-	-1328	-0-	9050	3	7	9	Y	6			168
06	9660 X	8266	-0-	-1394	-0-	8244	3	22	9	Y	20			188
07	9827 X	6920	-0-	-2907	-0-	6853	3	67	9	Y	61	19	8	230

WAHA, WEST (DEVONIAN)		//CONT.//		94656 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
CHEVRON U. S. A. INC.				148113								
FROST, J.		WELL #:		3H	RRCID ->	150191	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	17400	PERF.13940 - 15286	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		5236 X	4781	-0-	-455	-0-	4781 2	N	-0-			188
03		5797 X	5213	-0-	-584	-0-	5213 2	N	-0-			188
04		5610 X	5038	-0-	-572	-0-	5038 2	N	-0-			188
05		5487 X	5077	-0-	-410	-0-	5077 2	N	-0-			188
06		5130 X	5022	-0-	-108	-0-	5022 2	N	-0-			188
07		5301 X	5122	-0-	-179	-0-	5114 2	8 9 N	7	152 1		43

BARBER, W. T.		WELL #:		8	RRCID ->	176618	COMPL. DATE	03/21/2000	TOTAL DEPTH	16860	PERF.12546 - 12802	
02		756 N	642	-0-	-114	-0-	642 2	N	-0-			-0-
03		899 N	819	-0-	-80	-0-	819 2	N	-0-			-0-
04		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 2	N	-0-			-0-
05		593 N	593	-0-	-0-	-0-	593 2	N	-0-			-0-
*06		780 N	593	-0-	-187	-0-	593 2	N	-0-			-0-
*07		534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 2	N	-0-			-0-

TREES, J. C. ESTATE ET AL		WELL #:		4H	RRCID ->	190423	COMPL. DATE	04/29/2002	TOTAL DEPTH	17150	PERF.13216 - 15498	
02		10640 X	9332	-0-	-1308	-0-	9332 2	N	-0-			48
03		11780 X	463	-0-	-11317	-0-	463 2	N	-0-			48
04		9870 X	4341	-0-	-5529	-0-	4341 2	N	-0-			48
05		22621 X	22621	-0-	-0-	-0-	22621 2	N	-0-			48
06		14710 X	14710	-0-	-0-	-0-	14710 2	N	-0-			48
*07		14280 X	14280	-0-	-0-	-0-	14280 2	N	-0-			48

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		WELL #:		251726	RRCID ->	196098	COMPL. DATE	07/04/2002	TOTAL DEPTH	19992	PERF.16012 - 16014	
MOORE-GILMORE				1								
02		1932 X	1663	-0-	-269	-0-	1663 3	N	-0-			126
03		1829 X	1818	-0-	-11	-0-	1818 3	N	-0-			126
04		1800 X	1732	-0-	-68	-0-	1732 3	N	-0-			126
05		1860 X	1686	-0-	-174	-0-	1686 3	N	-0-			126
06		1950 X	1950	-0-	-0-	-0-	1950 3	N	-0-			126
*07		1848 X	1848	-0-	-0-	-0-	1848 3	N	-0-			126

OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		WELL #:		617544	RRCID ->	188762	COMPL. DATE	12/09/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12633 - 12860	
RAPE 14				1HU								
02		T. A.	3358	-0-	3358	3358	3358 2	N	-0-			-0-
03		T. A.	3358	-0-	3358	6716	3358 2	N	-0-			-0-
04		T. A.	3325	-0-	3325	10041	3325 2	N	-0-			-0-
05		13282 X	3241	-0-	-10041	-0-	3241 2	N	-0-			-0-
06		3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	3161 2	N	-0-			-0-
*07		3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	3260 2	N	-0-			-0-

BECKEN 11		WELL #:		1	RRCID ->	195544	COMPL. DATE	04/01/2003	TOTAL DEPTH	17500	PERF.12770 - 16549	
02		392 X	208	-0-	-184	-0-	208 2	N	-0-			20
03		434 X	208	-0-	-226	-0-	208 2	N	-0-			20
04		420 X	2	-0-	-418	-0-	2 2	N	-0-			20
05		434 X	77	-0-	-357	-0-	77 2	N	-0-			20
06		420 X	307	-0-	-113	-0-	307 2	N	-0-			20
*07		4836 X	4836	-0-	-0-	-0-	4836 2	N	-0-			20

WAHA, WEST (DEVONIAN) //CONT.// 94656 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
XTO ENERGY INC. 945936
LIGON, S E 20 WELL #: 1HU RRCID -> 192469 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 13880 PERF.12742 - 12986

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	3472 X	3104	-0-	-368	-0-	3090 3	14 9	Y	13		33
03	3813 X	3686	-0-	-127	-0-	3686 3		Y	-0-		33
04	3690 X	3572	-0-	-118	-0-	3572 3		Y	-0-		33
05	3720 X	3652	-0-	-68	-0-	3652 3		Y	-0-		33
06	3600 X	3331	-0-	-269	-0-	3331 3		Y	-0-		33
07	3689 X	3625	-0-	-64	-0-	3625 3		Y	-0-		33

LIGON, S E 20 WELL #: 2H RRCID -> 195334 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 13220 PERF.13580 - 14870

02	5936 X	5914	-0-	-22	-0-	5908 3	6 9	Y	5		55
03	6572 X	6379	-0-	-193	-0-	6379 3		Y	-0-		55
04	6270 X	6258	-0-	-12	-0-	6258 3		Y	-0-		55
05	6541 X	6438	-0-	-103	-0-	6437 3	1 9	Y	1		56
06	6330 X	6218	-0-	-112	-0-	6218 3		Y	-0-		56
07	6541 X	6403	-0-	-138	-0-	6403 3		Y	-0-		56

WAHA, WEST (ELLENBURGER) 94656 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
TREES ESTATE WELL #: 101 RRCID -> 138856 COMPL. DATE 06/13/1991 TOTAL DEPTH 16628 PERF.15873 - 16628

02	26852 X	24231	-0-	-2621	-0-	24231 2		N	-0-		-0-
03	29729 X	27631	-0-	-2098	-0-	27631 2		N	-0-		-0-
04	28770 X	28455	-0-	-315	-0-	28455 2		N	-0-		-0-
05	29361 X	29361	-0-	-0-	-0-	29361 2		N	-0-		-0-
*06	28020 X	25860	-0-	-2160	-0-	25860 2		N	-0-		-0-
07	29419 X	28298	-0-	-1121	-0-	28298 2		N	-0-		-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
MCCALL, JACK O., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 037928 COMPL. DATE 11/24/1965 TOTAL DEPTH 16800 PERF. N/A

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-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/01/2013 - P&A 07/01/2013

FROST, J. WELL #: 15 RRCID -> 082617 COMPL. DATE 01/16/1979 TOTAL DEPTH 17100 PERF.16305 - 17100

02	5348 X	4936	-0-	-412	-0-	4936 2		N	-0-		-0-
03	5921 X	5692	-0-	-229	-0-	5692 2		N	-0-		-0-
04	5730 X	5533	-0-	-197	-0-	5533 2		N	-0-		-0-
05	5766 X	5610	-0-	-156	-0-	5610 2		N	-0-		-0-
06	5520 X	5505	-0-	-15	-0-	5505 2		N	-0-		-0-
07	5704 X	5640	-0-	-64	-0-	5640 2		N	-0-		-0-

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
RAPE WELL #: 2 RRCID -> 035476 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17643 PERF.16141 - 17643

02	33106 X	33106	-0-	-0-	-0-	33106 2		N	-0-		71
03	9901 X	9901	-0-	-0-	-0-	9901 2		N	-0-		71
04	9246 X	9246	-0-	-0-	-0-	9246 2		N	-0-		71
05	10321 X	10321	-0-	-0-	-0-	10321 2		N	-0-		71
06	9221 X	9221	-0-	-0-	-0-	9221 2		N	-0-		71
07	8308 X	7307	-0-	-1001	-0-	7307 2		N	-0-		71

WAHA, WEST (ELLENBURGER)		//CONT.// 94656 555		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES					
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544											
RAPE 13		WELL #: 1		RRCID -> 039872		COMPL. DATE 03/25/1966		TOTAL DEPTH 17430 PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		543 N	543	-0-	-0-	-0-	543 2		N	-0-			82
03		620 N	600	-0-	-20	-0-	600 2		N	-0-			82
04		600 N	571	-0-	-29	-0-	571 2		N	-0-			82
05		589 N	551	-0-	-38	-0-	551 2		N	-0-			82
06		570 N	568	-0-	-2	-0-	568 2		N	-0-			82
07		589 N	582	-0-	-7	-0-	582 2		N	-0-			82

BODKINS, J. D. #2		WELL #: 1		RRCID -> 040176		COMPL. DATE 09/04/1966		TOTAL DEPTH 17400 PERF. N/A					
02		7739 X	7739	-0-	-0-	-0-	7739 2		N	-0-			213
03		30115 X	30115	-0-	-0-	-0-	30115 2		N	-0-			213
04		19358 X	19358	-0-	-0-	-0-	19358 2		N	-0-			213
05		17876 X	17876	-0-	-0-	-0-	17876 2		N	-0-			213
06		22226 X	22226	-0-	-0-	-0-	22226 2		N	-0-			213
*07		17132 X	17132	-0-	-0-	-0-	17132 2		N	-0-			213

WALKER (PENN DETRITAL)		94747 260		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
BANDERA DEVELOPMENT GP, LLC		048381											
WHITE & BAKER STATE		WELL #: 1		RRCID -> 267216		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8960 - 13048					
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WAR-WINK (DELAWARE)		95122 400		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WINKLER					
CHEVRON U. S. A. INC.		148113											
STATE OF TEXAS -DE-		WELL #: 1		RRCID -> 021044		COMPL. DATE 01/05/2001		TOTAL DEPTH 5120 PERF. 4996 - 5112					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TAYLOR, BEN J. INC.		837361											
UNIVERSITY 18-19 "A"		WELL #: 1		RRCID -> 178883		COMPL. DATE 08/21/2000		TOTAL DEPTH 11480 PERF. 5040 - 5054					
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WAR-WINK (DELAWARE 5085)		95122 600		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER					
DAN-MAR WELL SERVICING, INC.		198204											
UNIVERSITY LANDS -R-		WELL #: 1		RRCID -> 042188		COMPL. DATE 06/23/1967		TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WAR-WINK (PENN LIME) R K PETROLEUM CORP. UNIVERSITY 30		95122 725 687130		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD						
WELL #:		1		RRCID -> 155070		COMPL. DATE 05/29/1995		TOTAL DEPTH 18000 PERF.14584 - 14592						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WAR-WINK, S. (ELLEN.) CHEVRON U. S. A. INC. UNIVERSITY 10-18		95129 300 148113		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD						
WELL #:		1 L		RRCID -> 055938		COMPL. DATE 05/17/1973		TOTAL DEPTH 22470 PERF. N/A						
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WAR-WINK, S. (FUSSELMAN) CHEVRON U. S. A. INC. UNIVERSITY 10-18		95129 500 148113		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD						
WELL #:		1 U		RRCID -> 055939		COMPL. DATE 05/17/1987		TOTAL DEPTH 22470 PERF.17021 - 17192						
02	39816 X	28708	-0-	-11108	-0-	28708	2			N	-0-			-0-
03	44082 X	36296	-0-	-7786	-0-	36296	2			N	-0-			-0-
04	36900 X	32195	-0-	-4705	-0-	32195	2			N	-0-			-0-
05	36828 X	27543	-0-	-9285	-0-	27543	2			N	-0-			-0-
06	35640 X	29662	-0-	-5978	-0-	29662	2			N	-0-			-0-
07	36301 X	28136	-0-	-8165	-0-	28136	2			N	-0-			-0-
WAR-WINK, S. (WOLFCAMP) SIANA OIL & GAS UNIVERSITY 18-6		95129 600 779259		ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD						
WELL #:		1		RRCID -> 182803		COMPL. DATE 07/30/1999		TOTAL DEPTH 20752 PERF.14342 - 15165						
02	336 #	157	-0-	-179	-0-	157	3			N	-0-			141
03	248 #	182	-0-	-66	-0-	170	3	12	9	N	11			152
04	260 R	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-			152
05	248 #	205	-0-	-43	-0-	205	3			N	-0-			152
06	240 #	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT			152
07	279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT			152
WARD, SOUTH RADIUS OPERATING, LLC SLOAN		95138 001 687835		ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD						
WELL #:		1		RRCID -> 097087		COMPL. DATE 11/10/1981		TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2102 - 2172						
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
SLOAN		95138 001 687835		ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD						
WELL #:		3		RRCID -> 098307		COMPL. DATE 02/01/1982		TOTAL DEPTH 2251 PERF. 2100 - 2230						
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WARD, SOUTH RADIUS OPERATING, LLC SLOAN		//CONT.// 95138 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD						
		//CONT.// 687835		WELL #: 2		RRCID -> 099733		COMPL. DATE 03/09/1982		TOTAL DEPTH 2574 PERF. 2072 - 2172				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WARD, SOUTH (PENN. DETRI., UP.) EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC BEATY, ESTHER		95138 406		ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD						
		238710		WELL #: 1		RRCID -> 254811		COMPL. DATE 09/08/2007		TOTAL DEPTH 7983 PERF. 7700 - 7766				
02	1148 #	869	-0-	-279	-0-	869	3			N	-0-			-0-
03	1333 #	745	-0-	-588	-0-	745	3			N	-0-			-0-
04	1320 #	374	-0-	-946	-0-	374	3			N	-0-			-0-
05	1364 #	789	-0-	-575	-0-	789	3			N	-0-			-0-
06	1320 #	750	-0-	-570	-0-	750	3			N	-0-			-0-
07	961 #	549	-0-	-412	-0-	549	3			N	-0-			-0-

PURVIS OPERATING CO. SOUTHLAND ROYALTY 906		683200		WELL #: 7		RRCID -> 043803		COMPL. DATE 12/11/1964		TOTAL DEPTH 8210 PERF. N/A				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WHITING OIL AND GAS CORPORATION YORK, J. F.		920478		WELL #: P 1 U		RRCID -> 105993		COMPL. DATE 04/30/1965		TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7660 - 7680				
02	224 #	223	-0-	-1	-0-	223	2			N	-0-			-0-
03	312 R	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-			-0-
04	337 R	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-			-0-
05	248 #	247	-0-	-1	-0-	247	2			N	-0-			-0-
06	300 #	245	-0-	-55	-0-	245	2			N	-0-			-0-
07	341 #	245	-0-	-96	-0-	245	2			N	-0-			-0-

WARD, SOUTH (PENN. LIME, UP.) HARKEY ENERGY INC. BEATY		95138 464		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD						
		357094		WELL #: 1		RRCID -> 030409		COMPL. DATE 07/03/1963		TOTAL DEPTH 7838 PERF. N/A				
02	700 N	648	-0-	-52	-0-	648	3			N	-0-			-0-
03	713 N	682	-0-	-31	-0-	682	3			N	-0-			-0-
04	720 N	716	-0-	-4	-0-	716	3			N	-0-			-0-
05	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-			-0-
06	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-			-0-
*07	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-			-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP CRUMP, W. E.		495445		WELL #: 1 U		RRCID -> 021040		COMPL. DATE 04/24/1962		TOTAL DEPTH 8197 PERF. N/A				
02	DLQ G-10	13	-0-	13	13	13	3			Y	-0-			1
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-			1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-	1	1	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WARD, SOUTH (PENN. LIME, UP.)		//CONT.//		95138 464	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD				
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445										
CRUMP, W. E.		WELL #:		2 U	RRCID ->	032120	COMPL. DATE	01/13/1964	TOTAL DEPTH	7869	PERF.	7451 - 7624		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	DLQ	G-10	229	-0-	229	229	229	3			Y	-0-		1
03	DLQ	G-10	252	-0-	252	481	252	3			Y	-0-		1
04		774 N	293	-0-	-481	-0-	241	3	52	9	Y	47		48
05		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-		48
06		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			Y	-0-		48
07		310 N	239	-0-	-71	-0-	239	3			Y	-0-		48

PURVIS OPERATING CO.				683200			CAPACITY			CNTY: WARD				
SOUTHLAND ROYALTY 906				WELL #:	1 U	RRCID ->	021039	COMPL. DATE	08/01/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
02		112 N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-		-0-
03		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-		-0-
04		2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	3			N	-0-		-0-
05		3100 N	3181	-0-	81	81	3181	3			N	-0-		-0-
06		2266 N	2185	-0-	-81	-0-	2185	3			N	-0-		-0-
07		2418 N	1538	-0-	-880	-0-	1538	3			N	-0-		-0-

WHITING OIL AND GAS CORPORATION				920478			CAPACITY			CNTY: WARD				
NORTH CENTRAL OIL CORPORATION				WELL #:	1	RRCID ->	034095	COMPL. DATE	08/22/1964	TOTAL DEPTH	7495	PERF.	N/A	
02		783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-		-0-
03		930 N	861	-0-	-69	-0-	861	2			N	-0-		-0-
04		870 N	827	-0-	-43	-0-	827	2			N	-0-		-0-
05		868 N	781	-0-	-87	-0-	781	2			N	-0-		-0-
06		840 N	740	-0-	-100	-0-	740	2			N	-0-		-0-
07		868 N	861	-0-	-7	-0-	861	2			N	-0-		-0-

WARD, S. (PENN. 8430)				95138 580	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD				
DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005										
SMITH, F. G.		WELL #:		2 L	RRCID ->	077918	COMPL. DATE	10/16/1966	TOTAL DEPTH	8595	PERF.	8429 - 8481		
02		2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	2			N	-0-		125
03		3038 X	2912	-0-	-126	-0-	2912	2			N	-0-		125
04		2940 X	2677	-0-	-263	-0-	2677	2			N	-0-		125
05		3038 X	2652	-0-	-386	-0-	2652	2			N	-0-		125
06		2820 X	2799	-0-	-21	-0-	2799	2			N	-0-		125
07		2914 X	2731	-0-	-183	-0-	2731	2			N	-0-		125

WHITING OIL AND GAS CORPORATION				920478			CAPACITY			CNTY: WARD				
MILLER, JANE DEAN ET AL				WELL #:	15	RRCID ->	070993	COMPL. DATE	05/09/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
02		336 N	294	-0-	-42	-0-	294	2			Y	-0-		-0-
03		372 N	343	-0-	-29	-0-	343	2			Y	-0-		-0-
04		330 N	305	-0-	-25	-0-	305	2			Y	-0-		-0-
05		341 N	321	-0-	-20	-0-	321	2			Y	-0-		-0-
06		330 N	301	-0-	-29	-0-	301	2			Y	-0-		-0-
*07		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-		-0-

WARD-ESTES, NORTH				95152 001	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD				
RADIUS OPERATING, LLC				687835										
SMITH		WELL #:		1	RRCID ->	125581	COMPL. DATE	08/11/1987	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	2485 - 2493		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WARD-ESTES, NORTH //CONT.// 95152 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
 HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 866 RRCID -> 047290 COMPL. DATE 11/06/1969 TOTAL DEPTH 3150 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
02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-				-0-
03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-				-0-
04	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-				-0-
05	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-				-0-
06	180 N	150	-0-	-30	-0-	150	2			N	-0-				-0-
07	155 N	114	-0-	-41	-0-	114	2			N	-0-				-0-

ESTES, W. A. WELL #: 85 RRCID -> 129485 COMPL. DATE 12/07/1988 TOTAL DEPTH 3227 PERF. 2402 - 2467

02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-				-0-
03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-				-0-
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-				-0-
05	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-				-0-
06	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-				-0-
*07	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-				-0-

WATCO (GRAY BURG) 95440 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
 BIG STAR OIL & GAS, LLC 070445
 ABELL CITY "C" WELL #: 1 RRCID -> 107794 COMPL. DATE 09/20/1983 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 2096 - 2180

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

WEINER (MCKEE) 95970 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
 ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC 033149
 MCCABE WELL #: 30 RRCID -> 196108 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10716 - 10794

02	1036 N	829	-0-	-207	-0-	807	2	22	9	N	20				75
03	1085 N	981	-0-	-104	-0-	953	2	28	9	N	25				100
04	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1076	2	33	9	N	30				130
05	943 N	943	-0-	-0-	-0-	913	2	30	9	N	27				157
06	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1084	2	30	9	N	27	154	1		30
07	1147 N	764	-0-	-383	-0-	742	2	22	9	N	20				50

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 HALLEY, S. M. WELL #: 1301 RRCID -> 180877 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 11630 PERF.11208 - 11218

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HALLEY, S. WELL #: 12 RRCID -> 183084 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 11428 PERF.10824 - 11177

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

WEINER (MCKEE)		//CONT.//		95970 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WINKLER				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113								
HALLEY, S. M.		WELL #:		601	RRCID ->	183100	COMPL. DATE	12/01/2000	TOTAL DEPTH	11074	PERF.	10682 - 11016
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALLEY, S. M.		WELL #:		247	RRCID ->	186679	COMPL. DATE	02/21/2001	TOTAL DEPTH	11550	PERF.	11156 - 11465
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEINER (YATES, UPPER)				95970 800	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: WINKLER				
BEACH OIL & GAS, INC.				058921								
SUN-HALLEY		WELL #:		3 U	RRCID ->	021052	COMPL. DATE	09/03/1943	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

SUN-HALLEY		WELL #:		5	RRCID ->	021053	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

WENTZ (SAN ANDRES)				96373 575	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
OLSEN ENERGY INC.				621750								
MILLAR, L. H. ET AL		WELL #:		3932	RRCID ->	168034	COMPL. DATE	03/24/1998	TOTAL DEPTH	1750	PERF.	1554 - 1579
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	303 X	303	-0-	-0-	-0-		303 2	Y	-0-			-0-
04	435 N	435	-0-	-0-	-0-		435 2	Y	-0-			-0-
05	676 N	676	-0-	-0-	-0-		676 2	Y	-0-			-0-
06	897 N	897	-0-	-0-	-0-		897 2	Y	-0-			-0-
*07	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-		1050 2	Y	-0-			-0-

ROONEY, ONEZ		WELL #:		1	RRCID ->	202038	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1750	PERF.	1583 - 1626
02	728 X	674	-0-	-54	-0-		628 2	46 9	N	42		160
03	862 X	862	-0-	-0-	-0-		797 2	65 9	N	59		219
04	870 X	326	-0-	-544	-0-		304 2	22 9	N	20	185 1	54
05	899 X	759	-0-	-140	-0-		711 2	48 9	N	44		98
06	870 X	853	-0-	-17	-0-		792 2	61 9	N	55		153
07	868 X	842	-0-	-26	-0-		785 2	57 9	N	52		205

WENTZ (SAN ANDRES)		//CONT.//		96373 575	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS						
OLSEN ENERGY INC.		//CONT.//		621750										
GIESECKE		WELL #:		5	RRCID ->	271553	COMPL. DATE	04/01/2013	TOTAL DEPTH	5030	PERF. 1732 - 1765			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE	
02	12376 X	8084	-0-	-4292	-0-	8084	2		N	-0-			-0-	
03	13702 X	7218	-0-	-6484	-0-	7218	2		N	-0-			-0-	
04	5961 X	5961	-0-	-0-	-0-	5961	2		N	-0-			-0-	
05	9486 X	6300	-0-	-3186	-0-	6300	2		N	-0-			-0-	
06	9180 X	6123	-0-	-3057	-0-	6123	2		N	-0-			-0-	
07	8959 X	5767	-0-	-3192	-0-	5767	2		N	-0-			-0-	

GIRVIN 'A'		WELL #:		1	RRCID ->	272642	COMPL. DATE	09/20/2013	TOTAL DEPTH	4700	PERF. 1594 - 1633			
02	14700 X	11456	-0-	-3244	-0-	11456	2		N	-0-			-0-	
03	16275 X	6765	-0-	-9510	-0-	6765	2		N	-0-			-0-	
04	15750 X	6093	-0-	-9657	-0-	6093	2		N	-0-			-0-	
05	16275 X	6093	-0-	-10182	-0-	6093	2		N	-0-			-0-	
06	15750 X	5141	-0-	-10609	-0-	5141	2		N	-0-			-0-	
07	16275 X	5226	-0-	-11049	-0-	5226	2		N	-0-			-0-	

R. K. G. ENGINEERING, INC.		WELL #:		687166	7	RRCID ->	166077	COMPL. DATE	11/25/1997	TOTAL DEPTH	1777	PERF. 1548 - 1569		
02	1148 X	843	-0-	-305	-0-	843	2		N	-0-			-0-	
03	1541 X	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2		N	-0-			-0-	
04	1350 X	804	-0-	-546	-0-	804	2		N	-0-			-0-	
05	1395 X	911	-0-	-484	-0-	911	2		N	-0-			-0-	
06	1500 X	934	-0-	-566	-0-	934	2		N	-0-			-0-	
07	1550 X	247	-0-	-1303	-0-	247	2		N	-0-			-0-	

MCDONALD 46		WELL #:		6	RRCID ->	168831	COMPL. DATE	07/05/1997	TOTAL DEPTH	4530	PERF. 1574 - 1632			
02	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2		N	-0-			-0-	
03	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2		N	-0-			-0-	
04	900 N	536	-0-	-364	-0-	536	2		N	-0-			-0-	
05	620 N	608	-0-	-12	-0-	608	2		N	-0-			-0-	
06	990 N	622	-0-	-368	-0-	622	2		N	-0-			-0-	
07	558 N	164	-0-	-394	-0-	164	2		N	-0-			-0-	

WENTZ (WICHITA-ALBANY)		WELL #:		96373 800	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS						
OLSEN ENERGY INC.		WELL #:		621750										
MILLAR, L. H. ET AL		WELL #:		7	RRCID ->	046096	COMPL. DATE	03/28/1990	TOTAL DEPTH	4460	PERF. 3860 - 4145			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

WOODWARD, F.		WELL #:		1	RRCID ->	046451	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4553	PERF. 3970 - 4440			
02	DLQ G-10	2581	-0-	2581	2581	2581	2		Y	-0-			-0-	
03	2100 N	1916	-0-	-184	2397	1916	2		Y	-0-			-0-	
04	3000 N	1635	-0-	-1365	1032	1635	2		Y	-0-			-0-	
05	3100 N	2280	-0-	-820	212	2280	2		Y	-0-			-0-	
06	2181 N	1969	-0-	-212	-0-	1969	2		Y	-0-			-0-	
*07	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2		Y	-0-			-0-	

WENTZ (WICHITA-ALBANY)		//CONT.// 96373 800		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
OLSEN ENERGY INC.		//CONT.// 621750									
FARISS, AUBREY		WELL #: 1		RRCID -> 098740		COMPL. DATE 12/10/1981			TOTAL DEPTH 4392 PERF. 2876 - 4316		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WOODWARD, F.		WELL #: 2		RRCID -> 132404		COMPL. DATE 10/21/1989			TOTAL DEPTH 4573 PERF. 3996 - 4484		
02	4188 X	4188	-0-	-0-	-0-	4188	2	N	-0-	-0-	
03	9882 X	9882	-0-	-0-	-0-	9882	2	N	-0-	-0-	
04	9255 X	9255	-0-	-0-	-0-	9255	2	N	-0-	-0-	
05	11339 X	11339	-0-	-0-	-0-	11339	2	N	-0-	-0-	
06	9987 X	9987	-0-	-0-	-0-	9987	2	N	-0-	-0-	
*07	10552 X	10552	-0-	-0-	-0-	10552	2	N	-0-	-0-	

WOODWARD "33"		WELL #: 1		RRCID -> 136667		COMPL. DATE 08/15/2001			TOTAL DEPTH 4640 PERF. 3952 - 4565		
02	3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	3910	2	41 9	N	37	130
03	3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	3347	2	30 9	N	27	157
04	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	3206	2	56 9	N	51	208
05	3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	3508	2	46 9	N	42	68
06	2940 X	2495	-0-	-445	-0-	2495	2		N	-0-	68
07	3038 X	2335	-0-	-703	-0-	2333	2	2 9	N	2	70

MILLAR, L. H. ETAL		WELL #: 20		RRCID -> 136706		COMPL. DATE 10/26/1990			TOTAL DEPTH 4260 PERF. 3849 - 4154		
02	DLQ G-10	23	-0-	23	-0-	23	2	Y	-0-	-0-	
03	46 N	23	-0-	-23	-0-	23	2	Y	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	-0-	
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

MILLAR, L. H. ETAL		WELL #: 23		RRCID -> 156478		COMPL. DATE 07/22/1995			TOTAL DEPTH 4414 PERF. 3453 - 4266		
02	DLQ G-10	182	-0-	182	-0-	182	2	Y	-0-	-0-	
03	230 N	48	-0-	-182	-0-	48	2	Y	-0-	-0-	
04	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2	Y	-0-	-0-	
05	217 N	170	-0-	-47	-0-	170	2	Y	-0-	-0-	
06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2	Y	-0-	-0-	
07	155 N	108	-0-	-47	-0-	108	2	Y	-0-	-0-	

WOODWARD, F. 40		WELL #: 4		RRCID -> 157461		COMPL. DATE 04/05/2000			TOTAL DEPTH 4560 PERF. 3948 - 4488		
02	DLQ G-10	3131	-0-	3131	-0-	3131	2	N	-0-	-0-	
03	6652 X	3521	-0-	-3131	-0-	3521	2	N	-0-	-0-	
04	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	3302	2	N	-0-	-0-	
05	3689 X	3169	-0-	-520	-0-	3169	2	N	-0-	-0-	
06	3420 X	2783	-0-	-637	-0-	2783	2	N	-0-	-0-	
07	3534 X	732	-0-	-2802	-0-	732	2	N	-0-	-0-	

CAMERON, A. A. ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 162169		COMPL. DATE 01/17/1997			TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3854 - 4126		
02	DLQ G-10	4143	-0-	4143	-0-	4143	2	N	-0-	-0-	
03	8875 X	4732	-0-	-4143	-0-	4732	2	N	-0-	-0-	
04	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	2	N	-0-	-0-	
05	4588 X	3763	-0-	-825	-0-	3763	2	N	-0-	-0-	
06	4590 X	3910	-0-	-680	-0-	3910	2	N	-0-	-0-	
07	4743 X	3101	-0-	-1642	-0-	3101	2	N	-0-	-0-	

WENTZ (WICHITA-ALBANY)		//CONT.// 96373 800		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
OLSEN ENERGY INC.		//CONT.// 621750									
MILLAR, L. H. ET AL		WELL #: 3928		RRCID -> 167919		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4480		PERF. 3938 - 4337	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	DLQ	G-10	4300	-0-	4300	4300	4253 2	47 9	Y	43	5
03	10582	X	6282	-0-	-4300	-0-	6169 2	113 9	Y	103	13
04	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	5094 2	79 9	Y	72	10
05	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	5801 2	106 9	Y	96	15
06	5850	X	5190	-0-	-660	-0-	5113 2	77 9	Y	70	13
07	6045	X	4891	-0-	-1154	-0-	4799 2	92 9	Y	84	19

MILLAR, L. H. ETAL		WELL #: 22		RRCID -> 168206		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4410		PERF. 3347 - 3381	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

MILLAR, L. H. ET AL		WELL #: 3927		RRCID -> 171061		COMPL. DATE 09/11/1998		TOTAL DEPTH 4510		PERF. 3931 - 4170	
02	DLQ	G-10	3542	-0-	3542	3542	3542 2		Y	-0-	-0-
03	7373	X	3831	-0-	-3542	-0-	3831 2		Y	-0-	-0-
04	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3391 2		Y	-0-	-0-
05	3937	X	3353	-0-	-584	-0-	3353 2		Y	-0-	-0-
06	3810	X	3223	-0-	-587	-0-	3223 2		Y	-0-	-0-
07	3937	X	3258	-0-	-679	-0-	3258 2		Y	-0-	-0-

FARISS, AUBREY		WELL #: 2		RRCID -> 184713		COMPL. DATE 08/01/2001		TOTAL DEPTH 4400		PERF. 4007 - 4259	
02	DLQ	G-10	2867	-0-	2867	2867	2867 2		N	-0-	-0-
03	6224	X	3357	-0-	-2867	-0-	3357 2		N	-0-	-0-
04	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	2966 2		N	-0-	-0-
05	3286	X	3159	-0-	-127	-0-	3159 2		N	-0-	-0-
06	3240	X	3004	-0-	-236	-0-	3004 2		N	-0-	-0-
07	3348	X	3031	-0-	-317	-0-	3031 2		N	-0-	-0-

MILLAR, L.H. ETAL		WELL #: 35		RRCID -> 248638		COMPL. DATE 04/01/2009		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4157 - 4161	
02	DLQ	G-10	3184	-0-	3184	3184	3184 2		Y	-0-	-0-
03	6602	X	3418	-0-	-3184	-0-	3418 2		Y	-0-	-0-
04	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	3373 2		Y	-0-	-0-
05	4123	X	3904	-0-	-219	-0-	3904 2		Y	-0-	-0-
06	3990	X	3978	-0-	-12	-0-	3978 2		Y	-0-	-0-
*07	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3772 2		Y	-0-	-0-

MILLAR, L.H. ETAL		WELL #: 36		RRCID -> 256241		COMPL. DATE 02/15/2010		TOTAL DEPTH 4504		PERF. 4013 - 4232	
02	DLQ	G-10	2022	-0-	2022	2022	2022 2		Y	-0-	-0-
03	2100	N	1915	-0-	-185	-0-	1915 2		Y	-0-	-0-
04	3000	N	1836	-0-	-1164	-0-	1836 2		Y	-0-	-0-
05	2667	N	1994	-0-	-673	-0-	1994 2		Y	-0-	-0-
06	1860	N	624	-0-	-1236	-0-	624 2		Y	-0-	-0-
07	1891	N	298	-0-	-1593	-0-	298 2		Y	-0-	-0-

WENTZ (WICHITA-ALBANY)		//CONT.//		96373 800	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS					
R. K. G. ENGINEERING, INC.				687166											
MCDONALD -45-				WELL #:	1 L	RRCID ->	053737	COMPL. DATE	09/22/1972	TOTAL DEPTH	4568	PERF.	N/A		
M	O	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WEST RANCH (TENUS)				96545 578	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS				
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC				748011										
WEST				WELL #:	2201	RRCID ->	132880	COMPL. DATE	10/10/1989	TOTAL DEPTH	5770	PERF.	4126 - 4412	
02	728 N	670	-0-	-58	-0-	3	1	667	2	N	-0-			-0-
03	775 N	736	-0-	-39	-0-	3	1	733	2	N	-0-			-0-
04	720 N	688	-0-	-32	-0-	2	1	686	2	N	-0-			-0-
05	744 N	689	-0-	-55	-0-	2	1	687	2	N	-0-			-0-
06	720 N	624	-0-	-96	-0-	624	2			N	-0-			-0-
07	713 N	593	-0-	-120	-0-	593	2			N	-0-			-0-

WEST				WELL #:	2202A	RRCID ->	141618	COMPL. DATE	06/01/1992	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	4166 - 4584	
02	DLQ G-10	328	-0-	328	328	1	1	319	2	Y	7	52	1	22
03	DLQ G-10	415	-0-	415	743	8	9	410	2	Y	3			25
04	DLQ G-10	341	-0-	341	1084	3	9	340	2	Y	-0-			25
05	1293 N	209	-0-	-1084	-0-	1	1	206	2	Y	2			27
06	338 N	338	-0-	-0-	-0-	2	9							35
*07	465 N	465	-0-	-0-	-0-	329	2	9	9	Y	8			35
						465	2			Y	-0-			35

WHEELER (DEVONIAN)				96756 200	ASSOCIATED	49B				CNTY: WINKLER				
ENERGYQUEST II, LLC				252020										
TXL G				WELL #:	1	RRCID ->	192399	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10677	PERF.	8247 - 8313	
02	5944 R	5944	-0-	-0-	-0-	63	1	5351	2	Y	482	574	1	114
03	6448 #	4957	-0-	-1491	-0-	530	9							276
04	6240 #	3794	-0-	-2446	-0-	4221	2	736	9	Y	669	507	1	164
05	8494 #	5012	-0-	-3482	-0-	3211	2	583	9	Y	530	642	1	46
06	8220 #	5683	-0-	-2537	-0-	4440	2	572	9	Y	520	638	1	128
07	6572 #	4616	-0-	-1956	-0-	5167	2	516	9	Y	469	387	1	124
						3932	2	684	9	Y	622	626	1	124

WHIPTAIL (LWR. WOLFCAMP-PENN)				96813 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: REEVES				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				020528										
WAHOO 56-3-3				WELL #:	1	RRCID ->	229248	COMPL. DATE	06/02/2007	TOTAL DEPTH	16200	PERF.	13120 - 15235	
02	700 X	25	-0-	-675	-0-	25	2			N	-0-			20
03	775 X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-			20
04	690 X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-			20
05	1277 X	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-			20
06	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			20
*07	1432 X	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-			20

GOBLIN 56-2-35				WELL #:	1	RRCID ->	243261	COMPL. DATE	12/09/2008	TOTAL DEPTH	16470	PERF.	12982 - 12992	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WHITE & BAKER (GRAYBURG 2000) 96875 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 BUSTOS, MARTIN OIL 112687
 WHITE & BAKER WELL #: 1 RRCID -> 121279 COMPL. DATE 03/14/1986 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1972 - 1994

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE & BAKER WELL #: 2 RRCID -> 131718 COMPL. DATE 07/27/1989 TOTAL DEPTH 1996 PERF. 1985 - 1996

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CIMAREX ENERGY CO. 153438
 WHITE & BAKER -F- WELL #: 1 RRCID -> 034497 COMPL. DATE 11/03/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1714 - 1750

02	280 X	239	-0-	-41	-0-	239	2			N	-0-					158
03	258 X	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					158
04	313 X	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					158
05	369 X	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					158
06	270 X	196	-0-	-74	-0-	196	2			N	-0-					158
*07	362 X	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					158

WHITE & BAKER -F- WELL #: 2 RRCID -> 055711 COMPL. DATE 00/00/1944 TOTAL DEPTH 1712 PERF. N/A

02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
04	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
05	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
06	150 N	109	-0-	-41	-0-	109	2			N	-0-					-0-
07	217 N	194	-0-	-23	-0-	194	2			N	-0-					-0-

WHITE & BAKER "C" WELL #: 6 RRCID -> 126111 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 1788 PERF. 1576 - 1678

02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
03	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-
04	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
05	124 N	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-					-0-
06	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
07	124 N	91	-0-	-33	-0-	91	2			N	-0-					-0-

WHITE & BAKER "C" WELL #: 11 RRCID -> 172585 COMPL. DATE 02/19/1999 TOTAL DEPTH 1907 PERF. 1440 - 1516

02	56 X	46	-0-	-10	-0-	46	2			N	-0-					-0-
03	62 X	19	-0-	-43	-0-	19	2			N	-0-					-0-
04	60 X	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-					-0-
05	62 X	27	-0-	-35	-0-	27	2			N	-0-					-0-
06	60 X	19	-0-	-41	-0-	19	2			N	-0-					-0-
*07	103 X	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-

WHITE & BAKER (GRAYBURG 2000) //CONT.// 96875 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PECOS				
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438														
WHITE & BAKER "C" WELL #: 12 RRCID -> 186848 COMPL. DATE 08/25/2001										TOTAL DEPTH	1852	PERF.	1752 -	1790
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02		1596 X	1083	-0-	-513	-0-	1083 2		N	-0-			-0-	
03		1705 X	909	-0-	-796	-0-	909 2		N	-0-			-0-	
04		1394 X	1394	-0-	-0-	-0-	1394 2		N	-0-			-0-	
05		1454 X	1454	-0-	-0-	-0-	1436 2	18 9	N	16	16 8		-0-	
06		1170 X	785	-0-	-385	-0-	779 2	6 9	N	5	5 8		-0-	
07		1426 X	1356	-0-	-70	-0-	1349 2	7 9	N	6	6 8		-0-	

WHITE & BAKER "F" WELL #: 3 RRCID -> 186849 COMPL. DATE 09/07/2001										TOTAL DEPTH	2000	PERF.	1665 -	1705
02		1456 X	1421	-0-	-35	-0-	1421 2		N	-0-			-0-	
03		1488 X	1001	-0-	-487	-0-	1001 2		N	-0-			-0-	
04		1501 X	1501	-0-	-0-	-0-	1501 2		N	-0-			-0-	
05		1581 X	1536	-0-	-45	-0-	1511 2	25 9	N	23	23 8		-0-	
06		1530 X	784	-0-	-746	-0-	778 2	6 9	N	5	5 8		-0-	
07		1581 X	1337	-0-	-244	-0-	1328 2	9 9	N	8	8 8		-0-	

WHITE & BAKER "F" WELL #: 5 RRCID -> 191161 COMPL. DATE 07/29/2002										TOTAL DEPTH	1970	PERF.	1855 -	1908
02		196 X	166	-0-	-30	-0-	166 2		N	-0-			-0-	
03		194 X	194	-0-	-0-	-0-	194 2		N	-0-			-0-	
04		235 X	235	-0-	-0-	-0-	235 2		N	-0-			-0-	
05		269 X	269	-0-	-0-	-0-	269 2		N	-0-			-0-	
06		180 X	153	-0-	-27	-0-	153 2		N	-0-			-0-	
07		248 X	240	-0-	-8	-0-	240 2		N	-0-			-0-	

WHITE & BAKER "A" WELL #: 7 RRCID -> 205636 COMPL. DATE 08/24/2004										TOTAL DEPTH	1890	PERF.	1604 -	1703
02		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2		N	-0-			89	
03		186 N	175	-0-	-11	-0-	175 2		N	-0-			89	
04		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 2		N	-0-			89	
05		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 2		N	-0-			89	
06		180 N	144	-0-	-36	-0-	144 2		N	-0-			89	
*07		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 2		N	-0-			89	

WHITE & BAKER "F" WELL #: 6 RRCID -> 205638 COMPL. DATE 08/24/2004										TOTAL DEPTH	1915	PERF.	1658 -	1739
02		3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	3278 2		N	-0-			35	
03		2837 X	2837	-0-	-0-	-0-	2837 2		N	-0-			35	
04		3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	3953 2		N	-0-			35	
05		3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	3812 2		N	-0-			35	
06		3510 X	2056	-0-	-1454	-0-	2056 2		N	-0-			35	
07		4092 X	3690	-0-	-402	-0-	3690 2		N	-0-			35	

WHITE & BAKER "E" WELL #: 17 RRCID -> 205640 COMPL. DATE 08/24/2004										TOTAL DEPTH	1910	PERF.	1704 -	1759
02		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-			84	
03		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2		N	-0-			84	
04		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		N	-0-			84	
05		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-			84	
06		30 N	5	-0-	-25	-0-	5 2		N	-0-			84	
*07		31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2		N	-0-			84	

WHITE & BAKER "C" WELL #: 14 RRCID -> 208848 COMPL. DATE 04/18/2005										TOTAL DEPTH	1740	PERF.	1470 -	1578
02		28 X	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-			-0-	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6	6 8		-0-	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

WHITE & BAKER (GRAYBURG 2000)		//CONT.// 96875 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438										
WHITE & BAKER F		WELL #: 10		RRCID -> 210221		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 1935 PERF. 1763 - 1873				
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
02	27 X	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-		-0-
03	14 X	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-		-0-
04	26 X	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-		-0-
05	31 X	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-		-0-
06	30 X	7	-0-	-23	-0-	7	2		N	-0-		-0-
07	31 X	15	-0-	-16	-0-	15	2		N	-0-		-0-

WHITE & BAKER F		WELL #: 8		RRCID -> 210222		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 2011 PERF. 1772 - 1840				
02	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2		N	-0-		-0-
03	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2		N	-0-		-0-
04	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2		N	-0-		-0-
05	155 N	72	-0-	-83	-0-	72	2		N	-0-		-0-
06	120 N	23	-0-	-97	-0-	23	2		N	-0-		-0-
07	186 N	42	-0-	-144	-0-	42	2		N	-0-		-0-

WHITE & BAKER C		WELL #: 13		RRCID -> 210223		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 1845 PERF. 1540 - 1631				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WHITE & BAKER F		WELL #: 11		RRCID -> 210224		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 1929 PERF. 1684 - 1780				
02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-		-0-
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-		-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-		-0-
05	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-		-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		-0-
07	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2		N	-0-		-0-

JILPETCO, INC.		432469		RRCID -> 263647		COMPL. DATE 01/04/2012		TOTAL DEPTH 2068 PERF. 2045 - 2050				
WWJD		WELL #: 1										
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WHITEHORSE (SHALE)		96936 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
SHELL WESTERN E&P		774719										
DALTEX STATE 55		WELL #: 701		RRCID -> 243207		COMPL. DATE 02/05/2009		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11867 - 12785				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WHITEHORSE (SHALE)		//CONT.// 96936 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719										
DF RANCH STATE 63-12		WELL #: 1		RRCID -> 244683		COMPL. DATE 10/24/2008		TOTAL DEPTH 9120		PERF. 8478 - 8490		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	DLQ G-10	15885	-0-	15885	34047	15885 3		N	-0-			-0-
03	49880 X	15833	-0-	-34047	-0-	15833 3		N	-0-			-0-
04	16185 X	16185	-0-	-0-	-0-	16185 3		N	-0-			-0-
05	17763 X	4080	-0-	-13683	-0-	4080 3		N	-0-			-0-
06	17190 X	16639	-0-	-551	-0-	16639 3		N	-0-			-0-
07	17577 X	15325	-0-	-2252	-0-	15325 3		N	-0-			-0-

DF RANCH 63-1		WELL #: 1		RRCID -> 247292		COMPL. DATE 07/27/2008		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8476 - 8517		
02	DLQ G-10	9234	-0-	9234	16673	2654 3	6580 9	N	5982			5982
03	26801 X	10128	-0-	-16673	-0-	10128 3		N	-0-			5982
04	8413 X	8413	-0-	-0-	-0-	8413 3		N	-0-			5982
05	10664 X	7617	-0-	-3047	-0-	7556 3	61 9	N	55			6037
06	9900 X	8067	-0-	-1833	-0-	8067 3		N	-0-			6037
07	10230 X	8408	-0-	-1822	-0-	8408 3		N	-0-			6037

DF RANCH STATE 63-2		WELL #: 1		RRCID -> 250791		COMPL. DATE 09/26/2007		TOTAL DEPTH 9974		PERF. 8492 - 8632		
02	DLQ G-10	18194	-0-	18194	38532	18194 3		N	-0-			-0-
03	55960 X	17428	-0-	-38532	-0-	17428 3		N	-0-			-0-
04	3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	3832 3		N	-0-			-0-
05	20336 X	18644	-0-	-1692	-0-	18457 3	187 9	N	170			170
06	19680 X	18372	-0-	-1308	-0-	18372 3		N	-0-			170
07	20150 X	18853	-0-	-1297	-0-	18853 3		N	-0-			170

DF RANCH STATE 62-6		WELL #: 1		RRCID -> 251625		COMPL. DATE 07/02/2009		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8572 - 8616		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DF RANCH 63-3		WELL #: 1H		RRCID -> 253064		COMPL. DATE 11/13/2008		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 4609 - 8102		
02	10203 X	10203	-0-	-0-	-0-	1326 3	8877 9	N	8070			8070
03	12313 X	12313	-0-	-0-	-0-	12313 3		N	-0-			8070
04	12050 X	12050	-0-	-0-	-0-	12050 3		N	-0-			8070
05	12145 X	12145	-0-	-0-	-0-	12145 3		N	-0-			8070
06	11230 X	11230	-0-	-0-	-0-	11230 3		N	-0-			8070
*07	2736 X	2736	-0-	-0-	-0-	2736 3		N	-0-			8070

RECTOR CANYON 24 STATE		WELL #: 2H		RRCID -> 253625		COMPL. DATE 12/12/2006		TOTAL DEPTH 9434		PERF. 9800 - 11500		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WIEBLAW (WICHITA-ALBANY) 97226 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
 EARNEST PRODUCING CORPORATION 238708
 MASTERTSON, M. I. WELL #: 1 RRCID -> 159599 COMPL. DATE 05/29/1996 TOTAL DEPTH 4723 PERF. 4182 - 4282

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	56 #	50	-0-	-6	-0-	50	1	N	-0-	N	-0-				-0-
03	93 #	43	-0-	-50	-0-	43	1	N	-0-	N	-0-				-0-
04	90 #	28	-0-	-62	-0-	28	1	N	-0-	N	-0-				-0-
05	93 #	79	-0-	-14	-0-	79	1	N	-0-	N	-0-				-0-
06	78 R	78	-0-	-0-	-0-	78	1	N	-0-	N	-0-				-0-
*07	76 R	76	-0-	-0-	-0-	76	1	N	-0-	N	-0-				-0-

WILLIAM FULLER (LO. CLEARFORK) 97533 450 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
 RANGE PRODUCTION COMPANY 691703
 CONGER, F. 7 WELL #: 8 RRCID -> 160965 COMPL. DATE 06/21/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5980 - 6012

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

WILLIE B. (SAN ANDRES) 97638 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 SBJ OIL & GAS, LLC 884395
 WILSON RANCH "12" WELL #: 2 RRCID -> 137955 COMPL. DATE 01/03/1990 TOTAL DEPTH 2270 PERF. 2088 - 2118

02	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2	N	-0-	N	-0-				207
03	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2	N	-0-	N	-0-				207
04	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2	N	-0-	N	-0-				207
05	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2	N	-0-	N	-0-				207
06	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2	N	-0-	N	-0-				207
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	N	NO RPT				207

WILSON RANCH 20 WELL #: 4 RRCID -> 262795 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 2001 PERF. 1844 - 1867

02	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2	N	-0-	N	-0-				186
03	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2	N	-0-	N	-0-				186
04	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2	N	-0-	N	-0-				186
05	372 N	242	-0-	-130	-0-	242	2	N	-0-	N	-0-				186
06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2	N	-0-	N	-0-				186
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	N	NO RPT				186

WILSON BROTHERS LEASING CO., INC 927900
 WILSON RANCH 20 WELL #: 5 RRCID -> 189113 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 1955 PERF. 1819 - 1834

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

WILLIE B. (QUEEN) 97638 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 SBJ OIL & GAS, LLC 884395
 WILSON RANCH -21- WELL #: 1 RRCID -> 270018 COMPL. DATE 06/02/1983 TOTAL DEPTH 1642 PERF. 1621 - 1642

02	0 W	98	-0-	98	2299	98	2	N	-0-	N	-0-				-0-
03	0 W	33	-0-	33	2332	33	2	N	-0-	N	-0-				-0-
04	0 W	34	-0-	34	2366	34	2	N	-0-	N	-0-				-0-
05	0 W	36	-0-	36	2402	36	2	N	-0-	N	-0-				-0-
06	0 W	71	-0-	71	2473	71	2	N	-0-	N	-0-				-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	2473	-0-		N	NO RPT	N	NO RPT				-0-

WINK, S. (ATOKA)		98028 003		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER			
BTA OIL PRODUCERS, LLC		041867									
HUTCHINGS-SEALY		WELL #: 5 U		RRCID -> 190689		COMPL. DATE 06/23/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF.13272 - 13336	
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
02	2800 #	2454	-0-	-346	-0-	2454	2	Y	-0-		-0-
03	3100 #	2771	-0-	-329	-0-	2771	2	Y	-0-		-0-
04	2970 #	2765	-0-	-205	-0-	2765	2	Y	-0-		-0-
05	3069 #	2691	-0-	-378	-0-	2691	2	Y	-0-		-0-
06	2820 #	1888	-0-	-932	-0-	1888	2	Y	-0-		-0-
07	2852 #	1869	-0-	-983	-0-	1869	2	Y	-0-		-0-

WINK, S. (DEVONIAN)		98028 160		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER			
FORTUNE RESOURCES LLC		278755									
SEALY 90		WELL #: 1H		RRCID -> 195191		COMPL. DATE 10/17/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF.15610 - 15690	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		180
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		180
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		180
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		180
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		180
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WINK, S. (MONTROYA-ELLENBURGER)		98028 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
BTA OIL PRODUCERS, LLC		041867									
HUTCHINGS-SEALY		WELL #: 2		RRCID -> 049253		COMPL. DATE 04/17/1970		TOTAL DEPTH 19392		PERF. N/A	
02	4452 X	3550	-0-	-902	-0-	308	1	Y	25		65
						28	9				
03	6274 X	6274	-0-	-0-	-0-	308	1	Y	25	24 0	66
						28	9				
04	5633 X	5633	-0-	-0-	-0-	308	1	Y	21	48 0	39
						23	9				
05	4588 X	1147	-0-	-3441	-0-	308	1	Y	17	23 0	44
						19	9				
06	5972 X	5972	-0-	-0-	-0-	308	1	Y	27	24 0	47
						30	9				
07	5766 X	4081	-0-	-1685	-0-	308	1	Y	7	24 0	30
						8	9				

HUTCHINGS-SEALY		WELL #: 4		RRCID -> 101722		COMPL. DATE 08/20/1982		TOTAL DEPTH 18950		PERF. N/A	
02	8702 X	8702	-0-	-0-	-0-	308	1	Y	167		320
						184	9				
03	9207 X	8253	-0-	-954	-0-	308	1	Y	171	164 0	327
						188	9				
04	8910 X	7950	-0-	-960	-0-	308	1	Y	145	326 0	146
						160	9				
05	9829 X	9829	-0-	-0-	-0-	308	1	Y	115	156 0	180
						127	9				
06	9330 X	7641	-0-	-1689	-0-	308	1	Y	185	160 0	205
						204	9				
07	9641 X	5030	-0-	-4611	-0-	308	1	Y	49	161 0	93
						54	9				

HUTCHINGS-SEALY		WELL #: 5HL		RRCID -> 190687		COMPL. DATE 05/27/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF.16508 - 20445	
02	3780 X	3382	-0-	-398	-0-	3096	2	Y	260	196 1	243
03	3906 X	3578	-0-	-328	-0-	3269	2	Y	281	195 1	329
04	3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	3440	2	Y	280	386 1	223
05	3751 X	3309	-0-	-442	-0-	3027	2	Y	256	189 1	290
06	3630 X	2277	-0-	-1353	-0-	2020	2	Y	234	192 1	332
07	3875 X	556	-0-	-3319	-0-	341	2	Y	195	364 1	163

WINK, S. (MONTOKA-ELLENBURGER) //CONT.// 98028 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER												
BLAKE PRODUCTION COMPANY, INC. 074344												
UNIVERSITY 21-48 WELL #: 1 RRCID -> 048386 COMPL. DATE 12/07/1968 TOTAL DEPTH 19234 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	3602 3	N	-0-			284
03		3844 X	3794	-0-	-50	-0-	3794 3	N	-0-	149 1		135
04		3720 X	3670	-0-	-50	-0-	3670 3	N	-0-			135
05		3906 X	3296	-0-	-610	-0-	3296 3	N	-0-			135
06		3780 X	3613	-0-	-167	-0-	3613 3	N	-0-			135
07		3906 X	3686	-0-	-220	-0-	3686 3	N	-0-			135

GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780												
UNIVERSITY 21-38 WELL #: W 1 RRCID -> 054294 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4797 - 5090												

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

WODLAW (QUEEN) 98351 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS												
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC. 490300												
ARCO "V" WELL #: 1 RRCID -> 060424 COMPL. DATE 08/22/1974 TOTAL DEPTH 1480 PERF. N/A												

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

ARCO "Z" WELL #: 1 RRCID -> 062050 COMPL. DATE 05/16/1975 TOTAL DEPTH 1337 PERF. N/A												

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

DUNCAN WELL #: 2 RRCID -> 062537 COMPL. DATE 06/03/1975 TOTAL DEPTH 1350 PERF. N/A												

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

WOLFBONE (TREND AREA) 98359 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES												
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO 068596												
OATMAN C19-4 WELL #: 1H RRCID -> 268106 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 7927 - 12276												

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-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

WOLF BONE (TREND AREA)		//CONT.//		98359 800	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES		
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO		//CONT.//		068596						
RIO STATE RANDOLPH 57-T2-34		WELL #:		1	RRCID -> 270688	COMPL. DATE 04/16/2013	TOTAL DEPTH 11221	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
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	4451		N	-0-		-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	4451		N	-0-		-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	4451		N	-0-		-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	4451		N	-0-		-0-
*06	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	4451		N	-0-		-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	4451		N	-0-		227

HORSESHOE SPRINGS STATE 113-16		WELL #:		2V	RRCID -> 271770	COMPL. DATE 08/09/2013	TOTAL DEPTH 10602	PERF. 8930 - 9570		
*02	6020 X	-0-	-0-	-6020 B	-0-		N	-0-		-0-
*03	6665 X	-0-	-0-	-6665 B	-0-		N	-0-		-0-
*04	6450 X	-0-	-0-	-6450 B	-0-		N	-0-		-0-
*05	6665 X	-0-	-0-	-6665 B	-0-		N	-0-		-0-
*06	6450 X	-0-	-0-	-6450 B	-0-		N	-0-		-0-
*07	6665 X	-0-	-0-	-6665 B	-0-		N	-0-		-0-

COSMO INVESTMENTS 45-45		WELL #:		1V	RRCID -> 271799	COMPL. DATE 08/12/2013	TOTAL DEPTH 11164	PERF. 9439 - 10185		
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	4883		N	-0-		-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	4883		N	-0-		-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	4883		N	-0-		-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	4883		N	-0-		-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	4883		N	-0-		-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	4883		N	-0-		76

OATMAN C18-27		WELL #:		1V	RRCID -> 272549	COMPL. DATE 05/28/2013	TOTAL DEPTH 11775	PERF. N/A		
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	569		N	-0-		-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	569		N	-0-		-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	569		N	-0-		-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	569		N	-0-		-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	569		N	-0-		-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	569		N	-0-		-0-

CHEVRON U. S. A. INC.		148113								
REEVES TXL FEE UNIT		WELL #:		7	RRCID -> 163203	COMPL. DATE 11/20/1996	TOTAL DEPTH 20950	PERF. 12216 - 12366		
02	84 N	76	-0-	-8 B	-0-	76 2	N	-0-		-0-
03	293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293 2	N	-0-		-0-
04	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235 2	N	-0-		-0-
05	93 N	82	-0-	-11 B	-0-	82 2	N	-0-		-0-
06	270 N	158	-0-	-112 B	-0-	158 2	N	-0-		-0-
07	248 N	177	-0-	-71 B	-0-	177 2	N	-0-		-0-

FINLEY RESOURCES, INC.		268602								
STRAIN, C. H.		WELL #:		1	RRCID -> 249302	COMPL. DATE 01/17/2009	TOTAL DEPTH 17400	PERF. 11764 - 11950		
02	196 N	106	-0-	-90 B	-0-	106 2	N	-0-		154
03	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221 2	N	-0-		154
04	179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179 2	N	-0-		154
05	176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176 2	N	-0-		154
06	311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311 2	N	-0-		154
*07	357 N	357	-0-	-0- B	-0-	357 2	N	-0-		154

WOLF BONE (TREND AREA)		//CONT.//		98359 800	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES		
RED WILLOW PRODUCTION, LLC				697104						
DIAMOND BACK				WELL #: 1	RRCID -> 261392	COMPL. DATE 06/21/2011	TOTAL DEPTH 11512	PERF. 8782	- 11340	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-					180
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					246
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			176	1	125
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			6	8	170
06	14B2 EXT	1436	-0-	1436 B	1436	1380	4	56	9	38
07	14B2 EXT	1450	-0-	1450 B	2886	60	1	72	2	84
						1265	4	53	9	

WORSHAM (CHERRY CANYON)				98817 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: REEVES		
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862						
ANTHONY, H. F.				WELL #: 4	RRCID -> 058479	COMPL. DATE 05/09/1995	TOTAL DEPTH 6330	PERF. 5753	- 5890	
02	140 #	104	-0-	-36	-0-	104	2	Y	-0-	-0-
03	124 #	122	-0-	-2	-0-	122	2	Y	-0-	-0-
04	120 R	120	-0-	-0-	-0-	120	2	Y	-0-	-0-
05	124 #	123	-0-	-1	-0-	123	2	Y	-0-	-0-
06	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	2	Y	-0-	-0-
*07	146 R	146	-0-	-0-	-0-	146	2	Y	-0-	-0-

EVANS, N. T.				WELL #: 4	RRCID -> 059773	COMPL. DATE 08/15/1995	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 5711	- 5895	
02	560 #	528	-0-	-32	-0-	528	2	Y	-0-	-0-
03	602 R	602	-0-	-0-	-0-	602	2	Y	-0-	-0-
04	589 R	589	-0-	-0-	-0-	589	2	Y	-0-	-0-
05	589 #	547	-0-	-42	-0-	547	2	Y	-0-	-0-
06	570 #	564	-0-	-6	-0-	564	2	Y	-0-	-0-
07	620 #	577	-0-	-43	-0-	577	2	Y	-0-	-0-

EVANS, N. T.				WELL #: 5	RRCID -> 066647	COMPL. DATE 04/01/1976	TOTAL DEPTH 6340	PERF. N/A		
02	882 R	882	-0-	-0-	-0-	882	2	Y	-0-	-0-
03	704 R	704	-0-	-0-	-0-	704	2	Y	-0-	-0-
04	597 R	597	-0-	-0-	-0-	597	2	Y	-0-	-0-
05	338 R	338	-0-	-0-	-0-	338	2	Y	-0-	-0-
06	270 #	91	-0-	-179	-0-	91	2	Y	-0-	-0-
07	744 #	27	-0-	-717	-0-	27	2	Y	-0-	-0-

ANTHONY, H. F.				WELL #: 5	RRCID -> 067192	COMPL. DATE 04/21/1976	TOTAL DEPTH 6360	PERF. N/A		
02	7 #	-0-	-0-	-7	-0-			Y	-0-	-0-
03	7 #	-0-	-0-	-7	-0-			Y	-0-	-0-
04	12 #	-0-	-0-	-8	-0-	4	2	Y	-0-	-0-
05	12 #	-0-	-0-	-12	-0-			Y	-0-	-0-
06	12 #	-0-	-0-	-12	-0-			Y	-0-	-0-
07	4 #	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-	-0-

ANTHONY, H. F.				WELL #: 7	RRCID -> 086042	COMPL. DATE 11/08/1979	TOTAL DEPTH 6390	PERF. 5800	- 6175	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

WORSHAM (CHERRY CANYON) //CONT.// 98817 500 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
 CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
 ANTHONY, H. F. WELL #: 8 RRCID -> 086043 COMPL. DATE 11/01/1979 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5789 - 6170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	168 #	95	-0-	-73	-0-	23	1	72	2	Y	-0-					-0-
03	168 R	168	-0-	-0-	-0-	18	1	150	2	Y	-0-					-0-
04	100 R	100	-0-	-0-	-0-	23	1	77	2	Y	-0-					-0-
05	93 #	20	-0-	-73	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
06	150 #	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

EVANS, N. T. WELL #: 8 RRCID -> 158698 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6165 - 6281

02	28 #	23	-0-	-5	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	10 #	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
05	31 #	9	-0-	-22	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
06	30 #	26	-0-	-4	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
*07	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-

EVANS, N. T. WELL #: 9 RRCID -> 161113 COMPL. DATE 09/14/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6159 - 6296

02	4662 R	4662	-0-	-0-	-0-	4578	2	84	9	Y	76	75	1			89
03	5327 R	5327	-0-	-0-	-0-	5206	2	121	9	Y	110	72	1			127
04	4980 #	4863	-0-	-117	-0-	4728	2	135	9	Y	123	68	1			182
05	5146 #	3900	-0-	-1246	-0-	3791	2	109	9	Y	99	83	1			198
06	4980 #	4968	-0-	-12	-0-	4861	2	107	9	Y	97	154	1			141
07	5332 #	4672	-0-	-660	-0-	4609	2	63	9	Y	57	67	1			131

EVANS, N. T. WELL #: 2 RRCID -> 170484 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6229 - 6358

02	670 R	670	-0-	-0-	-0-	618	2	52	9	Y	47	37	1			54
03	773 R	773	-0-	-0-	-0-	682	2	91	9	Y	83	44	1			93
04	739 R	739	-0-	-0-	-0-	654	2	85	9	Y	77	50	1			120
05	769 R	769	-0-	-0-	-0-	688	2	81	9	Y	74	55	1			139
06	750 #	720	-0-	-30	-0-	656	2	64	9	Y	58	108	1			89
*07	687 R	687	-0-	-0-	-0-	643	2	44	9	Y	40	42	1			87

PITTS ENERGY CO. 666430
 HORRY, L. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 062671 COMPL. DATE 06/04/1975 TOTAL DEPTH 6325 PERF. N/A

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

SAMS WELL #: 1 RRCID -> 157004 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6389 - 6463

02	1316 #	1145	-0-	-171	-0-	1050	2	95	9	Y	86	68	1			56
03	1457 #	1053	-0-	-404	-0-	961	2	92	9	Y	84	69	1			71
04	1398 R	1398	-0-	-0-	-0-	1284	2	114	9	Y	104	103	1			72
05	1521 R	1521	-0-	-0-	-0-	1372	2	149	9	Y	135	138	1			69
06	1230 #	1172	-0-	-58	-0-	1080	2	92	9	Y	84	99	1			54
07	1395 #	1325	-0-	-70	-0-	1186	2	139	9	Y	126	101	1			79

WORSHAM (CHERRY CANYON)		//CONT.// 98817 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: REEVES							
PITTS ENERGY CO.		//CONT.// 666430													
SAMS		WELL #: 2		RRCID -> 159154		COMPL. DATE 06/06/1996		TOTAL DEPTH 6499		PERF. 6227 - 6443					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	2716 #	2323	-0-	-393	-0-	2088	2	235	9	Y	214	170	1		118
03	3007 #	2144	-0-	-863	-0-	1912	2	232	9	Y	211	172	1		157
04	2640 #	2256	-0-	-384	-0-	1971	2	285	9	Y	259	258	1		158
05	2573 #	2507	-0-	-66	-0-	2136	2	371	9	Y	337	344	1		151
06	2490 #	2081	-0-	-409	-0-	1849	2	232	9	Y	211	247	1		115
07	2480 #	2004	-0-	-476	-0-	1657	2	347	9	Y	315	253	1		177

SAMS		WELL #: 3		RRCID -> 162168		COMPL. DATE 01/29/1997		TOTAL DEPTH 6999		PERF. 6254 - 6417					
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SHELL WESTERN E&P HORD, R.W.		WELL #: 3		RRCID -> 075070		COMPL. DATE 01/17/1978		TOTAL DEPTH 6481		PERF. N/A					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3

WORSHAM (DELAWARE) CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. ANTHONY, H. F.		WELL #: 2D		RRCID -> 021102		COMPL. DATE 12/11/1995		TOTAL DEPTH 5030		PERF. 4891 - 4960					
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

EVANS, N. T.		WELL #: 1		RRCID -> 021104		COMPL. DATE 07/14/1957		TOTAL DEPTH 4994		PERF. N/A					
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

DAKOTA RESOURCES, INC. (I) CLEVELAND, R. - LITTLE BOB		WELL #: 1		RRCID -> 148173		COMPL. DATE 01/14/1994		TOTAL DEPTH 4940		PERF. 4929 - 4940					
02	DLQ G-10	3292	-0-	3292	3292	42	1	3250	2	N	-0-				-0-
03	DLQ G-10	3536	-0-	3536	6828	19	1	3517	2	N	-0-				-0-
04	DLQ G-10	3412	-0-	3412	10240	47	1	3365	2	N	-0-				-0-
05	DLQ G-10	3394	-0-	3394	13634	54	1	3340	2	N	-0-				-0-
06	DLQ G-10	3290	-0-	3290	16924	112	1	3178	2	N	-0-				-0-
07	DLQ G-10	3168	-0-	3168	20092	172	1	2996	2	N	-0-				-0-

WORSHAM (DELAWARE)		//CONT.//		98817 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES						
MEXCO ENERGY CORPORATION				562563												
BOZEMAN				WELL #:	1	RRCID ->	241694	COMPL. DATE	03/15/2008	TOTAL DEPTH	4985	PERF. 4922 -	4985			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PITTS ENERGY CO.				666430												
ANTHONY, H. F.				WELL #:	1	RRCID ->	021070	COMPL. DATE	10/06/1960	TOTAL DEPTH	4952	PERF. 4912 -	4935			
02	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1907	2	15	9	N	14	167	1			54
03	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2112	2	30	9	N	27					81
04	2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	2498	2	29	9	N	26					107
05	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	2498	2	28	9	N	25					132
06	2070 N	1932	-0-	-138	-0-	1911	2	21	9	N	19					151
07	2604 N	2278	-0-	-326	-0-	2253	2	25	9	N	23					174

CLEVELAND, R. ET AL				WELL #:	3	RRCID ->	021076	COMPL. DATE	06/11/1960	TOTAL DEPTH	4990	PERF. N/A				
02	678 N	678	-0-	-0-	-0-	623	2	55	9	Y	50	52	1			14
03	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			Y	-0-					14
04	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2			Y	-0-					14
05	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	2332	2	112	9	Y	102	102	1			14
06	681 N	681	-0-	-0-	-0-	628	2	53	9	Y	48	48	1			14
*07	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					14

STATE SCHOOL BOARD -ZZ-				WELL #:	1	RRCID ->	021086	COMPL. DATE	05/06/1957	TOTAL DEPTH	4970	PERF. N/A				
02	2268 N	2194	-0-	-74	-0-	2092	2	102	9	Y	93	87	1			84
03	2511 X	546	-0-	-1965	-0-	534	2	12	9	Y	11					95
04	2430 X	1503	-0-	-927	-0-	1398	2	105	9	Y	95	86	1			104
05	2511 X	1516	-0-	-995	-0-	1398	2	118	9	Y	107	135	1			76
06	2430 X	1878	-0-	-552	-0-	1786	2	92	9	Y	84	82	1			78
07	2418 X	1804	-0-	-614	-0-	1708	2	96	9	Y	87	87	1			78

ZEEK, L. W., ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	021091	COMPL. DATE	08/14/1957	TOTAL DEPTH	4965	PERF. 4930 -	4950			
02	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1822	2	18	9	Y	16					75
03	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2081	2	19	9	Y	17	86	1			6
04	2040 N	1441	-0-	-599	-0-	1437	2	4	9	Y	4					10
05	2046 N	1452	-0-	-594	-0-	1437	2	15	9	Y	14					24
06	2040 N	1874	-0-	-166	-0-	1789	2	85	9	Y	77					101
*07	3100 N	3487	-0-	387	387	3026	2	461	9	Y	419	335	1			185

BARCLAY-DEAN				WELL #:	3	RRCID ->	054509	COMPL. DATE	08/02/1972	TOTAL DEPTH	13392	PERF. N/A				
02	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1300	2	9	9	N	8					379
03	1457 N	1354	-0-	-103	-0-	1345	2	9	9	N	8					387
04	1380 N	1354	-0-	-26	-0-	1345	2	9	9	N	8					395
05	1457 N	1352	-0-	-105	-0-	1345	2	7	9	N	6					401
06	1320 N	1158	-0-	-162	-0-	1154	2	4	9	N	4					405
07	1395 N	890	-0-	-505	-0-	887	2	3	9	N	3					408

WORSHAM (DELAWARE)		//CONT.//		98817 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REEVES			
PITTS ENERGY CO.		//CONT.//		666430								
BELL, EMILY SPILLER ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	135106	COMPL. DATE	07/22/1960	TOTAL DEPTH	5065	PERF.	5001 - 5024
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	382 N	382	-0-	-0-	-0-	367 2	15 9	N	14			97
03	578 N	578	-0-	-0-	-0-	572 2	6 9	N	5			102
04	605 N	605	-0-	-0-	-0-	596 2	9 9	N	8			110
05	593 N	593	-0-	-0-	-0-	587 2	6 9	N	5			115
06	577 N	577	-0-	-0-	-0-	574 2	3 9	N	3			118
*07	597 N	597	-0-	-0-	-0-	591 2	6 9	N	5			123

STEWART ENERGY, LLC				819608		CAPACITY			CNTY: REEVES			
WALKING COYOTE		WELL #:		1	RRCID ->	153023	COMPL. DATE	09/12/1994	TOTAL DEPTH	4968	PERF.	4900 - 4968
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2		N	-0-			-0-
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2		N	-0-			-0-
04	30 N	15	-0-	-15	-0-	15 2		N	-0-			-0-
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2		N	-0-			-0-
06	30 N	24	-0-	-6	-0-	24 2		N	-0-			-0-
07	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 2		N	-0-			-0-

WORSHAM, EAST (CHERRY CANYON)				98818 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REEVES			
PITTS ENERGY CO.		WELL #:		666430								
LIGON, S. E. - STATE		WELL #:		8	RRCID ->	083985	COMPL. DATE	09/04/1979	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6147 - 6383
02	654 N	654	-0-	-0-	-0-	651 2	3 9	Y	3			119
03	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1017 2	79 9	Y	72	103	1	88
04	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1002 2	84 9	Y	76			164
05	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1002 2	34 9	Y	31	104	1	91
06	818 N	818	-0-	-0-	-0-	781 2	37 9	Y	34			125
*07	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	962 2	51 9	Y	46			171

LIGON, S. E. - STATE		WELL #:		9	RRCID ->	217477	COMPL. DATE	10/01/1979	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6148 - 6488
02	784 N	239	-0-	-545	-0-	237 2	2 9	Y	2			50
03	1023 N	765	-0-	-258	-0-	712 2	53 9	Y	48	69	1	29
04	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1092 2	56 9	Y	51			80
05	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1092 2	22 9	Y	20	69	1	31
06	750 N	523	-0-	-227	-0-	499 2	24 9	Y	22			53
07	1023 N	587	-0-	-436	-0-	553 2	34 9	Y	31			84

WORSHAM, NORTH (DEVONIAN)				98819 390	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: REEVES			
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		WELL #:		147862								
EVANS, N.T.		WELL #:		10	RRCID ->	210257	COMPL. DATE	03/12/2004	TOTAL DEPTH	15168	PERF.	15419 - 16752
02	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-			-0-
03	403 N	3	-0-	-400	-0-	3 2		N	-0-			-0-
04	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 2		N	-0-			-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
06	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2		N	-0-			-0-
07	465 N	76	-0-	-389	-0-	76 2		N	-0-			-0-

FINLEY RESOURCES, INC.				268602		CAPACITY			CNTY: REEVES			
WORSHAM		WELL #:		1019 U	RRCID ->	057945	COMPL. DATE	11/22/1973	TOTAL DEPTH	17608	PERF.	N/A
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORSHAM, NORTH (FUSSELMAN)		98819 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES					
FINLEY RESOURCES, INC.		268602		WELL #: 1019 L		RRCID -> 057946		COMPL. DATE 11/29/1973		TOTAL DEPTH 17608		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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

MEEKER "45"		WELL #: 1		RRCID -> 129846		COMPL. DATE 12/01/1988		TOTAL DEPTH 20250		PERF.16588 - 16708			
02		1736 N	1615	-0-	-121		1615	2	N	-0-		-0-	
03		1891 N	1729	-0-	-162		1729	2	N	-0-		-0-	
04		1710 N	1632	-0-	-78		1632	2	N	-0-		-0-	
05		1798 N	1715	-0-	-83		1715	2	N	-0-		-0-	
06		1680 N	1589	-0-	-91		1589	2	N	-0-		-0-	
07		1674 N	1640	-0-	-34		1640	2	N	-0-		-0-	

GREAT WESTERN DRILLING COMPANY		328780		WELL #: 1048 L		RRCID -> 059951		COMPL. DATE 02/16/1978		TOTAL DEPTH 17740		PERF. N/A	
02		1910 N	1910	-0-	-0-		3	1	1907	2	N	-0-	
03		2402 N	2402	-0-	-0-		4	1	2398	2	N	-0-	
04		2222 N	2222	-0-	-0-		4	1	2218	2	N	-0-	
05		2229 N	2229	-0-	-0-		4	1	2225	2	N	-0-	
06		2288 N	2288	-0-	-0-		4	1	2284	2	N	-0-	
*07		2382 N	2382	-0-	-0-		4	1	2378	2	N	-0-	

WORSHAM, JOE A.		WELL #: 1		RRCID -> 231294		COMPL. DATE 01/01/2007		TOTAL DEPTH 17050		PERF.16763 - 16790			
02		1008 N	861	-0-	-147		1	1	860	2	N	-0-	
03		1085 N	905	-0-	-180		905	2	N	-0-		-0-	
04		960 N	839	-0-	-121		1	1	838	2	N	-0-	
05		961 N	823	-0-	-138		823	2	N	-0-		-0-	
06		870 N	798	-0-	-72		1	1	797	2	N	-0-	
07		868 N	796	-0-	-72		1	1	795	2	N	-0-	

JETTA OPERATING COMPANY, INC.		432283		WELL #: 1028		RRCID -> 060597		COMPL. DATE 01/18/1975		TOTAL DEPTH 17860		PERF. N/A	
02		2643 X	2643	-0-	-0-		2643	2	N	-0-		-0-	
03		2530 X	2530	-0-	-0-		2530	2	N	-0-		-0-	
04		2367 X	2367	-0-	-0-		2367	2	N	-0-		-0-	
05		2356 X	2252	-0-	-104		2252	2	N	-0-		-0-	
06		2280 X	2192	-0-	-88		2192	2	N	-0-		-0-	
07		2356 X	2058	-0-	-298		2058	2	N	-0-		-0-	

WORSHAM		WELL #: 1016		RRCID -> 073037		COMPL. DATE 09/19/1977		TOTAL DEPTH 17000		PERF. N/A			
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

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

WORSHAM, NORTH (FUSSELMAN)		//CONT.//		98819	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES								
JETTA OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		432283															
WORSHAM		WELL #:		1017	RRCID ->	093879	COMPL. DATE	06/18/1981	TOTAL DEPTH	17440	PERF.	17247	- 17307						

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

WORSHAM-BAYER (ATOKA)		98837		166	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES									
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862																	
ANTHONY, H. F.		WELL #:		3	RRCID ->	153184	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	17450	PERF.	12901	- 12957						

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

FORBUSH-ANTHONY				WELL #:		1	RRCID ->	190300	COMPL. DATE	04/08/2002	TOTAL DEPTH	19866	PERF.	13595	- 13620				
02	28 X	17	-0-	-11	-0-	-0-	17	3				N	-0-					-0-	
03	31 X	11	-0-	-20	-0-	-0-	11	3				N	-0-					-0-	
04	30 X	9	-0-	-21	-0-	-0-	9	3				N	-0-					-0-	
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	30 X	4	-0-	-26	-0-	-0-	4	3				N	-0-					-0-	
07	31 X	1	-0-	-30	-0-	-0-	1	3				N	-0-					-0-	

CHEVRON U. S. A. INC.				148113		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES								
STATE SCHOOL BOARD ZZ				WELL #:		4	RRCID ->	128028	COMPL. DATE	06/28/1988	TOTAL DEPTH	17268	PERF.	12484	- 12682				
02	5871 X	5871	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	5778	3		N	84					204	
							92	9											
03	6594 X	6594	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	6487	3		N	96	165	1			135	
							106	9											
04	6120 X	6021	-0-	-99	-0-	-0-	5898	3	123	9		N	112	161	1			86	
05	6324 X	5564	-0-	-760	-0-	-0-	5463	3	101	9		N	92					178	
06	6120 X	5634	-0-	-486	-0-	-0-	5514	3	120	9		N	109	178	1			109	
*07	6365 X	6365	-0-	-0-	-0-	-0-	6241	3	124	9		N	113					222	

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES								
WAHLENMAIER-STATE				WELL #:		2	RRCID ->	054873	COMPL. DATE	04/03/1973	TOTAL DEPTH	17445	PERF.	N/A					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

FINLEY RESOURCES, INC.				268602		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES								
MONSANTO-MCKELLAR				WELL #:		3	RRCID ->	194377	COMPL. DATE	11/07/2002	TOTAL DEPTH	12850	PERF.	12617	- 12662				
02	DLQ G-10	545	-0-	545	-0-	-0-	545	2				Y	-0-					152	
03	DLQ G-10	515	-0-	515	-0-	-0-	1060	2				Y	-0-					152	
04	1520 N	460	-0-	-1060	-0-	-0-	460	2				Y	-0-					152	
05	395 N	395	-0-	-0-	-0-	-0-	395	2				Y	-0-					152	
06	598 N	598	-0-	-0-	-0-	-0-	598	2				Y	-0-					152	
*07	533 N	533	-0-	-0-	-0-	-0-	533	2				Y	-0-					152	

WORSHAM-BAYER (ATOKA) //CONT.// 98837 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 PITTS ENERGY CO. 666430
 HERRY, L. ETAL WELL #: 3U RRCID -> 168524 COMPL. DATE 12/03/1997 TOTAL DEPTH 17154 PERF.12450 - 12470

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	2		N	-0-			-0-
03	3945 X	3945	-0-	-0-	-0-	3945	2		N	-0-			-0-
04	3810 X	3692	-0-	-118	-0-	3692	2		N	-0-			-0-
05	3937 X	3913	-0-	-24	-0-	3913	2		N	-0-			-0-
06	3810 X	3201	-0-	-609	-0-	3201	2		N	-0-			-0-
*07	3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	3968	2		N	-0-			-0-

SHELL WESTERN E&P 774719
 HORD, R. W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 042924 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 14867 PERF.13234 - 13472

02	3136 X	2330	-0-	-806	-0-	2271	3	59	9	N	54		208
03	3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-		208
*04	3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	3366	3	43	9	N	39		247
05	6324 X	5826	-0-	-498	-0-	5754	3	72	9	N	65	76	236
06	6120 X	3610	-0-	-2510	-0-	3607	3	3	9	N	3		239
*07	2573 X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT		239

THOMPSON, J. CLEO 855610
 LYDA, G. "4" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201229 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 19532 PERF.13107 - 13282

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

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN) 98837 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
 EVANS, N. T. WELL #: 12 H RRCID -> 214633 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 14200 PERF.14054 - 17200

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	3000 N	3039	-0-	39	39	3039	2			N	-0-		-0-
*07	3100 N	7048	-0-	3948	3987	7048	2			N	-0-		-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 LIGON, S. E. - STATE WELL #: 7 RRCID -> 086442 COMPL. DATE 02/21/1980 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13017 - 13502

02	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-		-0-
03	434 N	318	-0-	-116	-0-	318	3			Y	-0-		-0-
04	270 N	254	-0-	-16	-0-	254	3			Y	-0-		-0-
05	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-		-0-
06	300 N	269	-0-	-31	-0-	269	3			Y	-0-		-0-
*07	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			Y	-0-		-0-

BEEFMASTER WELL #: 1H RRCID -> 197056 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.14741 - 16792

02	784 N	67	-0-	-717	-0-	67	2			N	-0-		44
03	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-		44
04	780 N	321	-0-	-459	-0-	321	2			N	-0-		44
05	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			N	-0-		44
*06	1320 N	1211	-0-	-109	-0-	1211	2			N	-0-		44
*07	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-		44

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN) //CONT.// 98837 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 LIGON, S. E. STATE WELL #: 2H RRCID -> 204226 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 17300 PERF.14065 - 15936

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506 2		N	-0-			-0-
03	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 2		N	-0-			-0-
04	2858 N	2858	-0-	-0-	-0-	2858 2		N	-0-			-0-
05	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2056 2		N	-0-			-0-
06	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1900 2		N	-0-			-0-
*07	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361 2		N	-0-			-0-

CHISOS OPERATING, INC. 149441
 SNYDER - STATE OF TEXAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066339 COMPL. DATE 03/31/1976 TOTAL DEPTH 14154 PERF. N/A

02	13608 X	13397	-0-	-211	-0-	13368 2	29 9	N	26	5 8		141
03	14911 X	14245	-0-	-666	-0-	14238 2	7 9	N	6			147
04	14430 X	14372	-0-	-58	-0-	14363 2	9 9	N	8			155
05	14818 X	13460	-0-	-1358	-0-	13418 2	42 9	N	38			193
06	14340 X	13863	-0-	-477	-0-	13857 2	6 9	N	5			198
*07	14896 X	14896	-0-	-0-	-0-	14887 2	9 9	N	8			206

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
 CURRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220462 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 14683 PERF.14498 - 15013

02	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1321 3	1 9	N	1	1 8		55
03	651 N	-0-	-0-	-651	-0-			N	15			70
04	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224 3		N	-0-			70
05	1457 N	1414	-0-	-43	-0-	1414 3		N	-0-			70
06	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 3		N	-0-			70
07	1271 N	1102	-0-	-169	-0-	1061 3	41 9	N	37			107

ROGERS "6" WELL #: 1 RRCID -> 253494 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 15850 PERF.14922 - 15628

02	38752 X	37016	-0-	-1736	-0-	37016 3		N	-0-			171
03	42904 X	41042	-0-	-1862	-0-	41039 3	3 9	N	3	1 8		173
04	41520 X	33632	-0-	-7888	-0-	33628 3	4 9	N	4	4 8		173
05	42873 X	42620	-0-	-253	-0-	42620 3		N	-0-			173
06	39720 X	33644	-0-	-6076	-0-	33644 3		N	-0-			173
07	41044 X	17629	-0-	-23415	-0-	17581 3	48 9	N	44	44 8		173

FINLEY RESOURCES, INC. 268602
 GOLENTERNEK-RUDMAN UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 044899 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 17340 PERF.13294 - 13525

02	DLQ G-10	36213	-0-	36213	-0-	36213 2		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	38939	-0-	38939	-0-	38939 2		Y	-0-			-0-
04	111777 X	36625	-0-	-75152	-0-	36625 2		Y	-0-			-0-
05	29359 X	29359	-0-	-0-	-0-	29359 2		Y	-0-			-0-
06	38790 X	31783	-0-	-7007	-0-	31783 2		Y	-0-			-0-
07	40083 X	30624	-0-	-9459	-0-	30624 2		Y	-0-			-0-

ASHLOCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046830 COMPL. DATE 08/18/1969 TOTAL DEPTH 18120 PERF. N/A

02	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1877 2		N	-0-			-0-
03	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1958 2		N	-0-			-0-
04	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1947 2		N	-0-			-0-
05	2077 N	1569	-0-	-508	-0-	1569 2		N	-0-			-0-
06	1890 N	1585	-0-	-305	-0-	1585 2		N	-0-			-0-
07	2015 N	1591	-0-	-424	-0-	1591 2		N	-0-			-0-

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN)		//CONT.// 98837 332		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES		
FINLEY RESOURCES, INC.		//CONT.// 268602								
MONSANTO MCKELLAR UNIT		WELL #: 1 U		RRCID -> 198854		COMPL. DATE 01/22/2003		TOTAL DEPTH 17350 PERF.13720 - 14200		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			-0-
03	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			-0-
04	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			-0-
05	1581 N	1548	-0-	-33	-0-	1548	2			-0-
06	1650 N	993	-0-	-657	-0-	993	2			-0-
07	1767 N	910	-0-	-857	-0-	910	2			-0-

MONSANTO MCKELLER UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 199608		COMPL. DATE 06/03/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF.13630 - 16500		
02	DLQ G-10	10634	-0-	10634	10634	10634	2			276
03	DLQ G-10	11752	-0-	11752	22386	11752	2			276
04	32260 X	9874	-0-	-22386	-0-	9874	2			276
05	10877 X	10877	-0-	-0-	-0-	10877	2			276
06	10122 X	10122	-0-	-0-	-0-	10122	2			276
*07	10576 X	10576	-0-	-0-	-0-	10576	2			276

HORRY PITTS "49"		WELL #: 1H		RRCID -> 200052		COMPL. DATE 12/14/2003		TOTAL DEPTH 16655 PERF.13750 - 16054		
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	18665					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	18665					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	18665					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	18665					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	18665					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	18665					-0-

WAHLENMAIER STATE		WELL #: 5 H		RRCID -> 212485		COMPL. DATE 09/05/2004		TOTAL DEPTH 16655 PERF.14120 - 17581		
02	DLQ G-10	3083	-0-	3083	3083	3083	2			187
03	DLQ G-10	3567	-0-	3567	6650	3567	2			187
04	10077 X	3427	-0-	-6650	-0-	3427	2			187
05	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	2			187
06	3450 X	2606	-0-	-844	-0-	2606	2			187
07	3565 X	2716	-0-	-849	-0-	2716	2			187

LEGACY RESERVES OPERATING LP WRAY		WELL #: 1		RRCID -> 046837		COMPL. DATE 04/21/1969		TOTAL DEPTH N/A PERF.14484 - 14556		
02	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	3			-0-
03	1426 N	987	-0-	-439	-0-	987	3			-0-
04	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3			-0-
05	1922 N	1643	-0-	-279	-0-	1643	3			-0-
06	960 N	952	-0-	-8	-0-	952	3			-0-
*07	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3			-0-

MCDONALD, RICHARD A. MERIWETHER		WELL #: 1		RRCID -> 153778		COMPL. DATE 07/23/1995		TOTAL DEPTH 15079 PERF.14011 - 14088		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					14
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					14
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					14
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					14
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					14
07	T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					14

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN)		//CONT.//		98837 332	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.				617544									
LIGON, S. E. 18		WELL #:		71H	RRCID ->	202596	COMPL. DATE	12/19/2003	TOTAL DEPTH	13728	PERF.	13900 - 17000	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	5657 X	5657	-0-	-0-	-0-	5657	2		N	-0-			-0-
03	5828 X	4049	-0-	-1779	-0-	4049	2		N	-0-			-0-
04	4350 X	-0-	-0-	-4350	-0-				N	-0-			-0-
05	6262 X	2837	-0-	-3425	-0-	2837	2		N	-0-			-0-
06	6060 X	1738	-0-	-4322	-0-	1732	2	6 9	N	5	5 8		-0-
07	6262 X	3302	-0-	-2960	-0-	3302	2		N	-0-			-0-
WORSHAM-BAYER (ELLEN.)				98837 498	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES			
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862									
EVANS, N. T.		WELL #:		3	RRCID ->	039845	COMPL. DATE	04/06/1966	TOTAL DEPTH	16860	PERF.	N/A	
02	11312 X	8452	-0-	-2860	-0-	8452	2		N	-0-			-0-
03	11842 X	11471	-0-	-371	-0-	11471	2		N	-0-			-0-
04	11460 X	8738	-0-	-2722	-0-	8738	2		N	-0-			-0-
05	11842 X	8341	-0-	-3501	-0-	8341	2		N	-0-			-0-
06	11100 X	9344	-0-	-1756	-0-	9344	2		N	-0-			-0-
*07	14021 X	14021	-0-	-0-	-0-	14021	2		N	-0-			-0-
CHEVRON U. S. A. INC.				148113									
STATE SCHOOL BOARD "ZZ"		WELL #:		6	RRCID ->	091988	COMPL. DATE	09/26/2007	TOTAL DEPTH	17225	PERF.	16881 - 17173	
02	2411 X	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2		N	-0-			-0-
03	2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	2653	2		N	-0-			-0-
04	2518 X	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2		N	-0-			-0-
05	2656 X	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2		N	-0-			-0-
06	2533 X	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2		N	-0-			-0-
*07	2639 N	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2		N	-0-			-0-
FINLEY RESOURCES, INC.				268602									
MONSANTO-MCKELLAR UNIT		WELL #:		1 L	RRCID ->	040630	COMPL. DATE	11/26/1966	TOTAL DEPTH	17350	PERF.	N/A	
02	DLQ G-10	5754	-0-	5754	5754	5754	2		N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	6415	-0-	6415	12169	6415	2		N	-0-			-0-
04	18299 X	6130	-0-	-12169	-0-	6130	2		N	-0-			-0-
05	5393 X	5393	-0-	-0-	-0-	5393	2		N	-0-			-0-
06	6000 X	5702	-0-	-298	-0-	5702	2		N	-0-			-0-
07	6200 X	4780	-0-	-1420	-0-	4780	2		N	-0-			-0-
STATE-DUDLEY-RUDMAN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	042561	COMPL. DATE	09/08/1967	TOTAL DEPTH	17342	PERF.	N/A	
02	2800 N	15551	-0-	12751	15146	15551	1		N	-0-			-0-
03	3100 N	3149	-0-	49	15195	3149	2		N	-0-			-0-
04	15380 X	185	-0-	-15195	-0-	185	2		N	-0-			-0-
05	3007 X	53	-0-	-2954	-0-	53	2		N	-0-			-0-
06	2910 X	205	-0-	-2705	-0-	205	2		N	-0-			-0-
07	3007 X	378	-0-	-2629	-0-	378	2		N	-0-			-0-
GOLEENTERNEK-RUDMAN UNIT		WELL #:		1 L	RRCID ->	045340	COMPL. DATE	05/21/2004	TOTAL DEPTH	17340	PERF.	16444 - 16832	
02	2520 X	248	-0-	-2272	-0-	248	2		Y	-0-			187
03	2790 X	60	-0-	-2730	-0-	60	2		Y	-0-			187
04	2700 X	453	-0-	-2247	-0-	453	2		Y	-0-			187
05	17695 X	17695	-0-	-0-	-0-	17695	2		Y	-0-			187
06	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	2		Y	-0-			187
07	465 X	117	-0-	-348	-0-	117	2		Y	-0-			187

WORSHAM-BAYER (ELLEN.) //CONT.// 98837 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602
 STATE DUDLEY-RUDMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 211893 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 16613 PERF.16400 - 16900

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	DLQ	G-10	1879	-0-	1879	1879	1879	2			N	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	2143	-0-	2143	4022	2143	2			N	-0-					-0-
04		2400 N	2128	-0-	-272	3750	2128	2			N	-0-					-0-
05		3100 N	1981	-0-	-1119	2631	1981	2			N	-0-					-0-
06		3000 N	1905	-0-	-1095	1536	1905	2			N	-0-					-0-
*07		3100 N	2028	-0-	-1072	464	2028	2			N	-0-					-0-

HORRY PITTS 49 WELL #: 1H RRCID -> 250478 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 16655 PERF.16225 - 16655

02	DLQ	G-10	9450	-0-	9450	9450	9450	2			N	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	11778	-0-	11778	21228	11778	2			N	-0-					-0-
04		32651 X	11423	-0-	-21228	-0-	11423	2			N	-0-					-0-
05		10792 X	10792	-0-	-0-	-0-	10792	2			N	-0-					-0-
06		10595 X	10595	-0-	-0-	-0-	10595	2			N	-0-					-0-
*07		10481 X	10481	-0-	-0-	-0-	10481	2			N	-0-					-0-

PITTS ENERGY CO. 666430
 HORRY, L., ET AL WELL #: 3 RRCID -> 037418 COMPL. DATE 10/09/1965 TOTAL DEPTH 17154 PERF. N/A

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

WORSHAM-BAYER (FUSSELMAN) 98837 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
 CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
 ANTHONY, H. F. WELL #: 6 RRCID -> 166537 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 17085 PERF.14431 - 14620

02		2268 N	1590	-0-	-678	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
03		2232 N	1821	-0-	-411	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
04		2010 N	1793	-0-	-217	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
05		1767 N	1635	-0-	-132	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
06		1770 N	1741	-0-	-29	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
07		1860 N	1385	-0-	-475	-0-	1385	2			N	-0-					-0-

MCDONALD, RICHARD A. 546696
 MERIWETHER WELL #: 1 RRCID -> 078361 COMPL. DATE 04/26/1978 TOTAL DEPTH 15079 PERF.14788 - 14837

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

WORSHAM-BAYER (PENN.) 98837 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 CLEVELAND, R. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 076139 COMPL. DATE 03/30/1978 TOTAL DEPTH 13050 PERF. N/A

02		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
03		31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
04		30 N	18	-0-	-12	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
05		31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
06		30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
07		31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3			Y	-0-					-0-

 WORSHAM-BAYER (PENN.) //CONT.// 98837 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 CLEVELAND, R. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 076231 COMPL. DATE 02/22/1967 TOTAL DEPTH 17700 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
02	7916 X	7916	-0-	-0-	-0-	1 1	7876 3	Y	35			104
03	8616 X	8616	-0-	-0-	-0-	39 9						
04	8301 X	8301	-0-	-0-	-0-	1 1	8503 3	Y	102	77 1		129
05	8773 X	7626	-0-	-1147	-0-	112 9						
06	8490 X	8101	-0-	-389	-0-	8199 3	102 9	Y	93	111 1		111
07	8773 X	8685	-0-	-88	-0-	7527 3	99 9	Y	90			201
						8010 3	91 9	Y	83	121 1		163
						8579 3	106 9	Y	96	115 1		144

 LIGON, S. E., - STATE WELL #: 3 RRCID -> 087195 COMPL. DATE 04/22/1980 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11905 - 12038

02	4760 X	3710	-0-	-1050	-0-	3706 3	4 9	Y	4			71
03	4402 X	4382	-0-	-20	-0-	4379 3	3 9	Y	3			74
04	4260 X	3684	-0-	-576	-0-	3682 3	2 9	Y	2			76
05	4402 X	3774	-0-	-628	-0-	3741 3	33 9	Y	30			106
06	4230 X	3250	-0-	-980	-0-	3247 3	3 9	Y	3			109
*07	4743 X	4743	-0-	-0-	-0-	4737 3	6 9	Y	5			114

 CLEVELAND, R. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 133100 COMPL. DATE 12/20/1989 TOTAL DEPTH 17720 PERF.12778 - 13024

02	5404 X	5134	-0-	-270	-0-	5024 3	110 9	Y	100			145
03	5890 X	5688	-0-	-202	-0-	5651 3	37 9	Y	34	108 1		71
04	5670 X	5398	-0-	-272	-0-	5358 3	40 9	Y	36	61 1		46
05	5859 X	5089	-0-	-770	-0-	5045 3	44 9	Y	40			86
06	5670 X	4576	-0-	-1094	-0-	4519 3	57 9	Y	52	52 1		86
07	5673 X	4832	-0-	-841	-0-	4760 3	72 9	Y	65	60 1		91

 DAKOTA RESOURCES, INC. (I) 197416
 CLEVELAND, R. WELL #: 1 RRCID -> 141601 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 13035 PERF.12654 - 12680

02	DLQ G-10	519	-0-	519	519	7 1	512 2	N	-0-			104
03	DLQ G-10	516	-0-	516	1035	3 1	513 2	N	-0-			104
04	DLQ G-10	410	-0-	410	1445	6 1	401 2	N	3	3 8		104
05	DLQ G-10	345	-0-	345	1790	3 9						
06	DLQ G-10	327	-0-	327	2117	6 1	339 2	N	-0-			104
07	DLQ G-10	203	-0-	203	2320	11 1	316 2	N	-0-			104

 -Y-, SOUTH (TUBB 4130) 99154 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CRANE
 INCLINE ENERGY 423656
 TUCKER, N. M. WELL #: 6 RRCID -> 051359 COMPL. DATE 11/01/1971 TOTAL DEPTH 4255 PERF. N/A

02	28 N	19	-0-	-9	-0-	19 3		N	-0-			-0-
03	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 3		N	-0-			-0-
04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3		N	-0-			-0-
05	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 3		N	-0-			-0-
06	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 3		N	-0-			-0-
*07	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3		N	-0-			-0-

 TUCKER "A" WELL #: 4 RRCID -> 057390 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 3223 - 4114

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

-Y-, SOUTH (TUBB 4130) PETROPLEX ENERGY INC. MEISTER 22		//CONT.//	99154 750 660886	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CRANE				
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	EOM BALANCE
		WELL #:	2A	RRCID ->	200230	COMPL. DATE	09/19/2003	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 4042 - 4064
02	420 #	399	-0-	-21	-0-	399 3	N	-0-		40
03	465 #	429	-0-	-36	-0-	429 3	N	-0-		40
04	450 #	281	-0-	-169	-0-	281 3	N	-0-		40
05	465 #	422	-0-	-43	-0-	422 3	N	-0-		40
06	450 #	428	-0-	-22	-0-	428 3	N	-0-		40
07	434 #	407	-0-	-27	-0-	407 3	N	-0-		40
YATES KINDER MORGAN PRODUCTION CO LLC YATES FIELD UNIT		99295 001 463316	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PECOS					
		WELL #:	49D82	RRCID ->	163448	COMPL. DATE	02/05/1997	TOTAL DEPTH	1627	PERF. 1212 - 1222
02	18660 X	18660	-0-	-0-	-0-	18660 3	N	-0-		-0-
03	21917 X	20559	-0-	-1358	-0-	20559 3	N	-0-		-0-
04	21210 X	20865	-0-	-345	-0-	20865 3	N	-0-		-0-
05	26084 X	26084	-0-	-0-	-0-	26084 3	N	-0-		-0-
06	22565 X	22565	-0-	-0-	-0-	22565 3	N	-0-		-0-
*07	26174 X	26174	-0-	-0-	-0-	26174 3	N	-0-		-0-
YATES FIELD UNIT		WELL #:	51B38	RRCID ->	163451	COMPL. DATE	12/21/1996	TOTAL DEPTH	1797	PERF. 1440 - 1734
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
YATES FIELD UNIT		WELL #:	49A73	RRCID ->	176782	COMPL. DATE	01/20/2000	TOTAL DEPTH	2098	PERF. 1140 - 1152
02	40324 X	40324	-0-	-0-	-0-	40324 3	N	-0-		-0-
03	46035 X	44426	-0-	-1609	-0-	44426 3	N	-0-		-0-
04	45088 X	45088	-0-	-0-	-0-	45088 3	N	-0-		-0-
05	46035 X	44572	-0-	-1463	-0-	44572 3	N	-0-		-0-
06	45098 X	45098	-0-	-0-	-0-	45098 3	N	-0-		-0-
*07	52565 X	52565	-0-	-0-	-0-	52565 3	N	-0-		-0-
YATES FIELD UNIT		WELL #:	49AA9	RRCID ->	176783	COMPL. DATE	01/15/2000	TOTAL DEPTH	1567	PERF. 1110 - 1131
02	40324 X	40324	-0-	-0-	-0-	40324 3	N	-0-		-0-
03	44426 X	44426	-0-	-0-	-0-	44426 3	N	-0-		-0-
04	45088 X	45088	-0-	-0-	-0-	45088 3	N	-0-		-0-
05	45198 X	35390	-0-	-9808	-0-	35390 3	N	-0-		-0-
06	43740 X	28691	-0-	-15049	-0-	28691 3	N	-0-		-0-
07	46593 X	25778	-0-	-20815	-0-	25778 3	N	-0-		-0-
YATES FIELD UNIT		WELL #:	50A13	RRCID ->	176784	COMPL. DATE	01/27/2000	TOTAL DEPTH	1544	PERF. 1104 - 1110
02	16530 X	16530	-0-	-0-	-0-	16530 3	N	-0-		-0-
03	35123 X	18212	-0-	-16911	-0-	18212 3	N	-0-		-0-
04	33990 X	18483	-0-	-15507	-0-	18483 3	N	-0-		-0-
05	30194 X	26906	-0-	-3288	-0-	26906 3	N	-0-		-0-
06	32691 X	32691	-0-	-0-	-0-	32691 3	N	-0-		-0-
*07	27651 X	27651	-0-	-0-	-0-	27651 3	N	-0-		-0-

YATES		//CONT.//		99295 001	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS			
KINDER MORGAN PRODUCTION CO LLC		//CONT.//		463316								
YATES FIELD UNIT		WELL #:		49DB1	RRCID ->	178080	COMPL. DATE	03/02/2000	TOTAL DEPTH	1449	PERF.	962 - 1000
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
02	35743 X	35743	-0-	-0-	-0-	35743	3		N	-0-		-0-
03	53630 X	39082	-0-	-14548	-0-	39082	3		N	-0-		-0-
04	51900 X	39663	-0-	-12237	-0-	39663	3		N	-0-		-0-
05	49817 X	47979	-0-	-1838	-0-	47979	3		N	-0-		-0-
06	50443 X	50443	-0-	-0-	-0-	50443	3		N	-0-		-0-
*07	53429 X	53429	-0-	-0-	-0-	53429	3		N	-0-		-0-

VANCO OIL & GAS CORP.		881484					CAPACITY			CNTY: ECTOR		
YATES "M"		WELL #:		1A	RRCID ->	172547	COMPL. DATE	04/27/1978	TOTAL DEPTH	1451	PERF.	1235 - 1451
02	1820 N	1444	-0-	-376	-0-	1434	2	10 9	N	9		155
03	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	2199	2	9 9	N	8		163
04	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	2393	2	9 9	N	8		171
05	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	2434	2	8 9	N	7		178
06	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2		N	-0-		178
*07	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2		N	-0-		178

YORK (QUEEN-GRAYBURG)		99409 850		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ECTOR		
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005										
ECTOR FEE '19'		WELL #:		1	RRCID ->	160602	COMPL. DATE	10/29/1996	TOTAL DEPTH	3690	PERF.	3553 - 3590
02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3		N	-0-		-0-
03	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	3		N	-0-		-0-
04	330 N	254	-0-	-76	-0-	254	3		N	-0-		-0-
05	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3		N	-0-		-0-
06	420 N	370	-0-	-50	-0-	370	3		N	-0-		-0-
*07	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3		N	-0-		-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726					CAPACITY			CNTY: ECTOR		
TXL		WELL #:		1902 C	RRCID ->	143151	COMPL. DATE	07/28/1992	TOTAL DEPTH	12596	PERF.	3777 - 3790
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TXL "19"		WELL #:		4	RRCID ->	147531	COMPL. DATE	12/07/1993	TOTAL DEPTH	12650	PERF.	3598 - 3720
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

YUCCA BUTTE (CONNELL)		99577 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035										
NOELKE A		WELL #:		2602	RRCID ->	203327	COMPL. DATE	12/09/2003	TOTAL DEPTH	10386	PERF.	10272 - 10292
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/01/2011 - W/O TO #217728𵊁

YUCCA BUTTE (CONNELL)		//CONT.//		99577 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035									
WHITE, RUTH "4"		WELL #:		1	RRCID ->	203719	COMPL. DATE	06/17/2004	TOTAL DEPTH	10670	PERF.	10325 - 10340	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	-0-	1182	2	N	-0-			47
03	748 N	748	-0-	-0-	-0-	-0-	748	2	N	-0-			47
04	1860 N	368	-0-	-1492	-0-	-0-	368	2	N	-0-			47
05	1302 N	928	-0-	-374	-0-	-0-	928	2	N	-0-			47
06	720 N	507	-0-	-213	-0-	-0-	507	2	N	-0-			47
*07	872 N	872	-0-	-0-	-0-	-0-	872	2	N	-0-			47

YUCCA BUTTE (DEVONIAN)				99577 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: TERRELL				
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY				328780									
NOELKE -A-		WELL #:		1 H	RRCID ->	082642	COMPL. DATE	06/30/2002	TOTAL DEPTH	10185	PERF.	8933 - 11697	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	4624 X	4624	-0-	-0-	-0-	-0-	4610	2	14 9	N	13		229
03	5378 X	5378	-0-	-0-	-0-	-0-	5376	2	2 9	N	2	186 1	45
04	4766 X	4766	-0-	-0-	-0-	-0-	4760	2	6 9	N	5		50
05	4867 X	4119	-0-	-748	-0-	-0-	4115	2	4 9	N	4		54
06	4710 X	725	-0-	-3985	-0-	-0-	725	2		N	-0-		54
*07	5496 X	5496	-0-	-0-	-0-	-0-	5496	2		N	-0-		54

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035									
NOELKE "B"		WELL #:		2201	RRCID ->	186523	COMPL. DATE	03/01/2002	TOTAL DEPTH	9520	PERF.	8550 - 8682	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YUCCA BUTTE (ELLENBURGER)				99577 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PECOS				
CIMAREX ENERGY CO.				153438									
BLACKSTONE-SLAUGHTER		WELL #:		1 L	RRCID ->	021121	COMPL. DATE	07/27/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	1351	-0-	1351	1351	-0-	1342	2	9 9	Y	8		258
03	DLQ G-10	1186	-0-	1186	2537	-0-	1168	2	18 9	Y	16		274
04	DLQ G-10	1217	-0-	1217	3754	-0-	1205	2	12 9	Y	11		285
05	4981	1227	-0-	-3754	-0-	-0-	1221	2	6 9	Y	5		290
06	1830 #	1250	-0-	-580	-0-	-0-	1237	2	13 9	Y	12	193 1	109
07	1488 #	1098	-0-	-390	-0-	-0-	1081	2	17 9	Y	15		124

YUCCA BUTTE (PENN. DETRITAL)				99577 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS				
CIMAREX ENERGY CO.				153438									
BLACKSTONE-SLAUGHTER		WELL #:		1 U	RRCID ->	021113	COMPL. DATE	09/12/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	885	-0-	885	885	-0-	885	2		Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	864	-0-	864	1749	-0-	864	2		Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	916	-0-	916	2665	-0-	916	2		Y	-0-		-0-
05	3000 N	894	-0-	-2106	559	-0-	894	2		Y	-0-		-0-
06	1399 N	840	-0-	-559	-0-	-0-	840	2		Y	-0-		-0-
07	961 N	827	-0-	-134	-0-	-0-	827	2		Y	-0-		-0-

YUCCA BUTTE, W. (ELLEN)		99583 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
MINERAL TECHNOLOGIES, INC.		593635									
CANON "63" A		WELL #: 4 L		RRCID -> 109500		COMPL. DATE 11/03/1983		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10638 - 10654			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
02	DLQ G-10	156	-0-	156	156	2 3	154 9	Y	140	125 1	88
03	297 N	141	-0-	-156	-0-	18 3	123 9	Y	112	95 1	105
04	569 N	569	-0-	-0-	-0-	444 3	125 9	Y	114	173 1	46
05	348 N	348	-0-	-0-	-0-	203 3	145 9	Y	132	122 1	56
*06	635 N	635	-0-	-0-	-0-	556 3	79 9	Y	72	102 1	26
*07	894 N	894	-0-	-0-	-0-	703 3	191 9	Y	174	155 1	45

CANON "62"		WELL #: 1 L		RRCID -> 109736		COMPL. DATE 02/17/1984		TOTAL DEPTH 11020 PERF. 7692 - 10460		
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CANON "63" B		WELL #: 5 L		RRCID -> 111560		COMPL. DATE 05/05/1984		TOTAL DEPTH 11005 PERF.10863 - 10894			
02	DLQ G-10	2	-0-	2	2	2 3		Y	-0-		67
03	41 N	39	-0-	-2	-0-	16 3	23 9	Y	21	42 1	46
04	687 N	687	-0-	-0-	-0-	469 3	218 9	Y	198	193 1	51
05	339 N	339	-0-	-0-	-0-	188 3	151 9	Y	137	129 1	59
*06	598 N	598	-0-	-0-	-0-	530 3	68 9	Y	62	97 1	24
*07	827 N	827	-0-	-0-	-0-	611 3	216 9	Y	196	170 1	50

CANON 62		WELL #: 2		RRCID -> 112024		COMPL. DATE 06/17/1993		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7580 - 10418			
02	DLQ G-10	4	-0-	4	4	4 3		Y	-0-		95
03	671 X	667	-0-	-4	-0-	36 3	631 9	Y	574	318 1	351
04	4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	3665 3	440 9	Y	400	594 1	157
05	2137 X	2137	-0-	-0-	-0-	1965 3	172 9	Y	156	215 1	98
*06	4687 X	4687	-0-	-0-	-0-	4340 3	347 9	Y	315	330 1	83
*07	4340 X	4340	-0-	-0-	-0-	4011 3	329 9	Y	299	295 1	87

CANON "62"		WELL #: 3		RRCID -> 113545		COMPL. DATE 09/06/1984		TOTAL DEPTH 11004 PERF.10040 - 10516		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

CANNON "63"		WELL #: 3 L		RRCID -> 138902		COMPL. DATE 03/04/1985		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10376 - 10954			
02	DLQ G-10	1	-0-	1	1	1 3		Y	-0-		40
03	9 N	8	-0-	-1	-0-	8 3		Y	-0-		40
04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3		Y	-0-		40
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3		Y	-0-		40
*06	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3		Y	-0-		40
07	93 N	72	-0-	-21	-0-	72 3		Y	-0-		40

YUCCA BUTTE, W(STRAWN)		99583 600		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS					
J OIL & GAS INC. SLAUGHTER 26		427779		WELL #: 3		RRCID -> 207478		COMPL. DATE 01/06/2005		TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8174 - 8390				
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
02		1648 X	1648	-0-	-0-	-0-	1648 2			N	-0-			164
03		1838 X	1838	-0-	-0-	-0-	1838 2			N	-0-			164
04		2100 X	1768	-0-	-332	-0-	1768 2			N	-0-			164
05		2170 X	1285	-0-	-885	-0-	1285 2			N	-0-			164
06		2100 X	NO RPT	-0-	-2100	-0-				N	NO RPT			164
*07		2317 X	2317	-0-	-0-	-0-	2315 2	2	9	N		2		166

STALEY OPERATING CO. SLAUGHTER 26		811415		WELL #: 2		RRCID -> 203741		COMPL. DATE 12/04/2003		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7272 - 8432				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC NOELKE B		879035		WELL #: 2201		RRCID -> 198425		COMPL. DATE 08/12/2003		TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8397 - 8457				
02	1568 X	1263	-0-	-305	-0-	1248 2	15 9	N		14				63
03	1581 X	814	-0-	-767	-0-	807 2	7 9	N		6				69
04	1320 X	1258	-0-	-62	-0-	1243 2	15 9	N		14				83
05	1395 X	528	-0-	-867	-0-	516 2	12 9	N		11				94
06	1350 X	497	-0-	-853	-0-	490 2	7 9	N		6				100
07	1395 X	640	-0-	-755	-0-	619 2	21 9	N		19				119

SLAUGHTER 27		WELL #: 2		RRCID -> 203390		COMPL. DATE 07/05/2004		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8482 - 8616						
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ZUMA (DELAWARE) SHELL WESTERN E&P REAGAN STATE 56-2-34		99902 600		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: REEVES					
		774719		WELL #: 1H		RRCID -> 267321		COMPL. DATE 10/19/2011		TOTAL DEPTH 7604 PERF. 4540 - 4550				
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ZUNI (BELL CANYON)		99915 200		ASSOCIATED		49B		CNTY: LOVING							
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC		714221		WELL #: 2		RRCID -> 137434		COMPL. DATE 11/08/1990		TOTAL DEPTH 3374		PERF. 3369 - 3374			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02		336 #	104	-0-	-232	-0-	4	1	86	2	N	13			119
							14	9							
03		372 #	48	-0-	-324	-0-	1	1	25	2	N	20			139
							22	9							
04		360 #	145	-0-	-215	-0-	121	2	24	9	N	22			161
05		124 #	123	-0-	-1	-0-	104	2	19	9	N	17			178
06		120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT			178
07		124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			178

(GWN415)

09/16/2014

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS