

-----  
GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES  
-----

GAS WELL ALLOWABLE CODES  
-----

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

GAS DISPOSITION CODES  
-----

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES  
-----

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES  
-----

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

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

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

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

WILDCAT		00014 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS								
ARCH OIL & GAS, LLC		029272														
TAYLOR		WELL #: 2		RRCID -> 250167		COMPL. DATE 06/10/2009		TOTAL DEPTH 1668		PERF. N/A						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS								
COPELAND RANCH A		WELL #: 31		RRCID -> 282128		COMPL. DATE 12/17/2016		TOTAL DEPTH 2652		PERF. N/A						
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
BRAZOS OPERATING LLC		100639		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS								
EDWARDS, JACK		WELL #: 1		RRCID -> 134067		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2672		PERF. 1473 - 1478						
11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	H15	VIOL	-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-
-----																
KOKOMO ENERGY, INC.		474070		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS								
MCWHORTER		WELL #: 4		RRCID -> 280650		COMPL. DATE 02/04/2016		TOTAL DEPTH 4330		PERF. N/A						
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
MCWHORTER		WELL #: 5		RRCID -> 282787		COMPL. DATE 02/04/2017		TOTAL DEPTH 4430		PERF. N/A						
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
HENDERSON		WELL #: 1		RRCID -> 284621		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH 3443		PERF. 2890 - 2906						
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WLLDCAT		//CONT.//		00014 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO						
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC				614284									
101		WELL #:		1A	RRCID ->	196989	COMPL. DATE	03/24/2003	TOTAL DEPTH	4100	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
REDWOOD OPERATING, INC.				697137			CNTY: PALO PINTO						
CUESTA-VOSS				1	RRCID ->	247613	COMPL. DATE	12/15/2006	TOTAL DEPTH	3238	PERF. N/A		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
SAGE NATURAL RESOURCES LLC				743223			CNTY: PALO PINTO						
DAVIDSON -40-				4	RRCID ->	238993	COMPL. DATE	10/09/2006	TOTAL DEPTH	1421	PERF. N/A		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
THE CORYELL-OUACHITA GROUP, INC.				851492			CNTY: PALO PINTO						
BARNHILL				1	RRCID ->	263699	COMPL. DATE	03/12/2009	TOTAL DEPTH	16260	PERF. N/A		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
A. E. DAVIS (MARBLE FALLS)				00119 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BROWN						
SUBSURFACE PRODUCTION, INC.				828317									
DAVIS, A.E.				8	RRCID ->	109742	COMPL. DATE	01/31/1984	TOTAL DEPTH	1410	PERF. 1234 - 1240		
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	90				Y	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	90				Y	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	90				Y	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	90				Y	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	90				Y	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	90				Y	NO RPT			-0-
-----													
DAVIS, A.E.				9	RRCID ->	110809	COMPL. DATE	04/27/1984	TOTAL DEPTH	1312	PERF. 1238 - 1244		
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	96				Y	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	96				Y	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	96				Y	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	96				Y	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	96				Y	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	96				Y	NO RPT			-0-

A. E. DAVIS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		00119 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROWN			
SUBSURFACE PRODUCTION, INC.		//CONT.//		828317							
DAVIS, A. E.		WELL #:		10	RRCID ->	110810	COMPL. DATE	05/10/1984	TOTAL DEPTH	1331	PERF. 1190 - 1201
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	79		Y	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	79		Y	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	79		Y	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	79		Y	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	79		Y	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	79		Y	NO RPT			-0-
-----											
DAVIS, A. E.		WELL #:		11	RRCID ->	110811	COMPL. DATE	05/13/1984	TOTAL DEPTH	1307	PERF. 1228 - 1270
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	90		Y	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	90		Y	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	90		Y	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	90		Y	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	90		Y	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	90		Y	NO RPT			-0-
-----											
DAVIS, A. E.		WELL #:		14	RRCID ->	112603	COMPL. DATE	07/31/1984	TOTAL DEPTH	1320	PERF. 1190 - 1233
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	89		Y	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	89		Y	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	89		Y	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	89		Y	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	89		Y	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	89		Y	NO RPT			-0-
-----											
DAVIS, A. E.		WELL #:		15	RRCID ->	112604	COMPL. DATE	08/21/1984	TOTAL DEPTH	1320	PERF. 1164 - 1172
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	92		Y	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	92		Y	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	92		Y	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	92		Y	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	92		Y	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	92		Y	NO RPT			-0-
-----											
DAVIS, A. E.		WELL #:		16	RRCID ->	112778	COMPL. DATE	09/05/1984	TOTAL DEPTH	1323	PERF. 1200 - 1234
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	97		Y	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	97		Y	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	97		Y	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	97		Y	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	97		Y	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	97		Y	NO RPT			-0-
-----											
WALKER, J.N.		WELL #:		2	RRCID ->	117701	COMPL. DATE	06/30/1985	TOTAL DEPTH	1330	PERF. 1210 - 1250
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	338		Y	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	338		Y	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	338		Y	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	338		Y	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	338		Y	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	338		Y	NO RPT			-0-
-----											
WALKER, J.N.		WELL #:		3	RRCID ->	117702	COMPL. DATE	07/03/1985	TOTAL DEPTH	1330	PERF. 1226 - 1260
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	299		Y	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	299		Y	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	299		Y	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	299		Y	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	299		Y	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	299		Y	NO RPT			-0-

A. E. DAVIS (MARBLE FALLS) //CONT.// 00119 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROWN																	
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. //CONT.// 828317																	
WALKER, J.N. WELL #: 1 RRCID -> 117703 COMPL. DATE 12/07/1984 TOTAL DEPTH 1315 PERF. 1150 - 1162																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	296					Y	NO RPT					-0-
12	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	296					Y	NO RPT					-0-
01	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	296					Y	NO RPT					-0-
02	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	296					Y	NO RPT					-0-
03	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	296					Y	NO RPT					-0-
04	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	296					Y	NO RPT					-0-
-----																	
DAVIS, A.E. WELL #: 18 RRCID -> 119330 COMPL. DATE 06/18/1985 TOTAL DEPTH 1330 PERF. 1193 - 1201																	
11	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	680					Y	NO RPT					-0-
12	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	680					Y	NO RPT					-0-
01	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	680					Y	NO RPT					-0-
02	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	680					Y	NO RPT					-0-
03	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	680					Y	NO RPT					-0-
04	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	680					Y	NO RPT					-0-
-----																	
MCNURLEN WELL #: 101 RRCID -> 132946 COMPL. DATE 12/18/1989 TOTAL DEPTH 1295 PERF. 1136 - 1144																	
11	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
MCNURLEN WELL #: 103 RRCID -> 132947 COMPL. DATE 12/18/1989 TOTAL DEPTH 1311 PERF. 1168 - 1218																	
11	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
DAVIS, A. E. WELL #: 19 RRCID -> 134846 COMPL. DATE 04/30/1990 TOTAL DEPTH 1308 PERF. 1197 - 1244																	
11	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	662					Y	NO RPT					-0-
12	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	662					Y	NO RPT					-0-
01	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	662					Y	NO RPT					-0-
02	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	662					Y	NO RPT					-0-
03	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	662					Y	NO RPT					-0-
04	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	662					Y	NO RPT					-0-
-----																	
STEELE WELL #: 1 RRCID -> 137064 COMPL. DATE 02/11/1991 TOTAL DEPTH 1372 PERF. 1230 - 1288																	
11	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	251					N	NO RPT					-0-
12	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	251					N	NO RPT					-0-
01	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	251					N	NO RPT					-0-
02	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	251					N	NO RPT					-0-
03	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	251					N	NO RPT					-0-
04	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	251					N	NO RPT					-0-

AARON (RANGER) PENDRAGON OIL CO. CLABORN		00278 284 651162		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
		WELL #:	2	RRCID ->	127735	COMPL. DATE	06/16/1988	TOTAL DEPTH	3694	PERF.	3255 - 3274			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	11				N	-0-			70
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	11				N	-0-			70
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	11				N	-0-			70
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	11				N	-0-			70
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	11				N	-0-			70
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	11				N	NO RPT			70

ABBOTT (MARBLE FALLS) SHAIDA, JOHN H. GRIFFIN, J.M.		00285 300 768650		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND						
		WELL #:	7	RRCID ->	086874	COMPL. DATE	04/19/1976	TOTAL DEPTH	4151	PERF.	3421 - 3427			
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			73

GRIFFIN, J. M.		WELL #:		1	RRCID ->	112593	COMPL. DATE	06/03/1986	TOTAL DEPTH	3585	PERF.	3342 - 3427
11	240 #	12	-0-	-228	-0-	1 1	11 2	N	-0-			37
12	248 #	21	-0-	-227	-0-	1 1	20 2	N	-0-			37
01	248 #	65	-0-	-183	-0-	4 1	61 2	N	-0-			37
02	232 #	72	-0-	-160	-0-	4 1	68 2	N	-0-			37
03	124 #	74	-0-	-50	-0-	4 1	70 2	N	-0-			37
04	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT			37

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. ROBERTSON CSL		817555		9 L		RRCID ->		093854	COMPL. DATE	12/15/1980	TOTAL DEPTH	3696	PERF.	3476 - 3483
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

ROBERTSON CSL		WELL #:		10	RRCID ->	119451	COMPL. DATE	04/03/1987	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	3402 - 3480
11	716 R	716	-0-	-0-	-0-	70 1	646 3	N	-0-			-0-
12	605 R	605	-0-	-0-	-0-	71 1	534 3	N	-0-			-0-
01	620 #	341	-0-	-279	-0-	51 1	290 3	N	-0-			-0-
02	580 #	563	-0-	-17	-0-	62 1	501 3	N	-0-			-0-
03	682 #	544	-0-	-138	-0-	66 1	478 3	N	-0-			-0-
04	660 #	559	-0-	-101	-0-	59 1	500 3	N	-0-			-0-

ABERNATHY (3620) G & F OIL, INC. NORTH, CARTER		00350 550 292000		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
		WELL #:	1	RRCID ->	170703	COMPL. DATE	02/24/1998	TOTAL DEPTH	4280	PERF.	3692 - 4092
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

M		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
-----												
ABERNATHY (4000)				00350 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PALO PINTO			
BACON ENERGY TURNER				042398								
				WELL #: 1	RRCID -> 161552	COMPL. DATE 11/19/1996	TOTAL DEPTH 4308	PERF. 3992	-		4002	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
RWK OPERATING LLC				714311								
WHARTON				WELL #: 2	RRCID -> 111229	COMPL. DATE 03/02/1984	TOTAL DEPTH 4190	PERF. 4028	-		4036	
11	81 N	81	-0-	-0- B	-0-	81 2		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	59 N	59	-0-	-0- B	-0-	59 2		N	-0-			-0-
*03	26 N	26	-0-	-0- B	-0-	26 2		N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
ACE-TINER (CANYON REEF II)				00423 102	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: JONES			
SOJOURNER DRILLING CORPORATION JONES				800750								
				WELL #: 1	RRCID -> 159977	COMPL. DATE 08/01/1996	TOTAL DEPTH 4365	PERF. 4273	-		4277	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
JONES, J. R.				WELL #: 1B	RRCID -> 196085	COMPL. DATE 01/27/2003	TOTAL DEPTH 5448	PERF. 4390	-		4406	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
ACKERS (MORRIS SAND)				00460 500	ASSOCIATED	49B			CNTY: SHACKELFORD			
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC				822615								
ACKERS "2-34"				WELL #: 1	RRCID -> 196438	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 5103	PERF. 3446	-		3454	
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
-----												
ADAIR CREEK (COOK SAND)				00576 500	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: NOLAN			
VANCO OIL & GAS CORP.				881484								
MCLAUGHLIN, J. M.				WELL #: 1111	RRCID -> 148276	COMPL. DATE 08/14/1982	TOTAL DEPTH 6060	PERF. 5748	-		5798	
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			58
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			58
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			58
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			58
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			58
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			58

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
-----													
ADAMS (DUFFER, LOWER)		00622 400		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
BYRNE OIL COMPANY		119795		WELL #: 1		RRCID -> 285567		COMPL. DATE 08/20/2018		TOTAL DEPTH 3545		PERF. 3427 - 3437	
11	253 N	253	-0-	-0-	-0-	-0-	253	2	N	-0-			-0-
12	261 N	261	-0-	-0-	-0-	-0-	261	2	N	-0-			-0-
01	253 N	253	-0-	-0-	-0-	-0-	253	2	N	-0-			-0-
02	239 N	239	-0-	-0-	-0-	-0-	239	2	N	-0-			-0-
03	255 N	255	-0-	-0-	-0-	-0-	255	2	N	-0-			-0-
04	245 N	245	-0-	-0-	-0-	-0-	245	2	N	-0-			-0-
-----													
ADVANCE (CADDO)		00799 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER					
WISE PRODUCTION COMPANY		933825		WELL #: 1		RRCID -> 103927		COMPL. DATE 12/10/1982		TOTAL DEPTH 4203		PERF. 4044 - 4070	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/29/2023 - WELL PLUGGED 6/29/2023													
-----													
AKIN (CADDO)		00989 555		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
PARKER ENERGY COMPANY		640154		WELL #: 1		RRCID -> 017290		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3188 - 3115	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
PARTECH INVESTMENTS LLC		642685		WELL #: 1		RRCID -> 058867		COMPL. DATE 10/25/1963		TOTAL DEPTH 3610		PERF. N/A	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
DAVIS. G. R.		WELL #: 2		RRCID -> 058868		COMPL. DATE 02/08/1964		TOTAL DEPTH 3594		PERF. 3114 - 3147			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
DAVIS, G. R.		WELL #: 4		RRCID -> 084848		COMPL. DATE 09/03/1979		TOTAL DEPTH 3320		PERF. 3178 - 3184			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-



-----													
AKIN (CONGLOMERATE)		00989 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
PARKER ENERGY COMPANY		640154											
HART, C.		WELL #: 1		RRCID -> 060397		COMPL. DATE 11/06/1974		TOTAL DEPTH 4044		PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
11		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 2		N	-0-			-0-
12		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 2		N	-0-			-0-
01		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 2		N	-0-			-0-
02		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 2		N	-0-			-0-
*03		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 2		N	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
AKIN (LAUDERDALE)		00989 777		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS					
TRUST OIL CO.		872124											
BROOKS		WELL #: 1R		RRCID -> 148745		COMPL. DATE 03/10/1994		TOTAL DEPTH 2855		PERF. 2771 - 2794			
-----													
11	14B	DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			110
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			110
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			110
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			110
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			110
-----													
ALBANY LEECH (MISS)		01144 666		ASSOCIATED		49B		CNTY: SHACKELFORD					
P.I.D. DRILLING INC		631265											
HOOKER "17"		WELL #: 2		RRCID -> 186688		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4690		PERF. 4513 - 4578			
-----													
11	14B	DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B	DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	H15	VIOL		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	H15	VIOL		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	H15	VIOL		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	H15	VIOL		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
ALED0, SOUTH (ATOKA)		01402 000		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER					
BEDROCK PRODUCTION, LLC		061620											
MCFARLAND		WELL #: C 1		RRCID -> 272945		COMPL. DATE 12/26/2013		TOTAL DEPTH 6625		PERF. 6020 - 6090			
-----													
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
-----													
BKV BARNETT, LLC		072504											
MCFARLAND-DIXON		WELL #: 2		RRCID -> 207611		COMPL. DATE 08/17/2022		TOTAL DEPTH 6029		PERF. 5813 - 5880			
-----													
11	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2410 2		Y	-0-			-0-
12	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004 2		Y	-0-			-0-
01	1302	N	1218	-0-	-84	-0-	1218 2		Y	-0-			-0-
02	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2483 2		Y	-0-			-0-
03	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2580 2		Y	-0-			-0-
04	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1117 2	66 9	Y	60	60 1		-0-

ALED0, S (MARBLE FALLS)		01402 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER					
HANKS, CHRISTOPHER GLENN		354655											
CLEMENS		WELL #:		1 T		RRCID -> 091324		COMPL. DATE 01/21/1980		TOTAL DEPTH 6250		PERF. 6135 - 6163	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			-0-	
12		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			-0-	
01		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			-0-	
02		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			-0-	
03		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			-0-	
*04		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			-0-	

ALED0, SE. (1200 STRAWN)		01404 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER					
RILEY, LANHAM		712148											
RILEY, LANHAM		WELL #:		1		RRCID -> 139351		COMPL. DATE 01/25/1986		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

ALEXANDRIA (GARDNER SD A)		01433 210		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD					
DP2, LLC		227762											
ELLIOTT, R. B.		WELL #:		1B		RRCID -> 270471		COMPL. DATE 12/04/2011		TOTAL DEPTH 4246		PERF. 2830 - 2850	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

ALFRED-DONNELL (CADD0)		01456 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS					
PETEX		659782											
DONNELL, A. D.		WELL #:		1C		RRCID -> 158654		COMPL. DATE 05/10/1996		TOTAL DEPTH 4335		PERF. 3307 - 4335	
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

S.B. STREET OPERATING, INC.		740251		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS				
TXL-A		2C										
WELL #:		1C		RRCID -> 170295		COMPL. DATE 06/15/1998		TOTAL DEPTH 4448		PERF. 3447 - 4448		
11	T. A.	669	-0-	669	9769	669	3	N	-0-			-0-
12	T. A.	343	-0-	343	10112	343	3	N	-0-			-0-
01	T. A.	1558	-0-	1558	11670	1558	3	N	-0-			-0-
02	T. A.	981	-0-	981	12651	981	3	N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	12651			N	-0-			-0-
04	1566	-0-	-0-	-1566	11085			N	-0-			-0-

ALONGSIDE (MISS.)													
PETEX													
PORT GRIFFIN UNIT													
WELL #: 1D RRCID -> 275945 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 4662 PERF. 5018 - 5031													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		3390 #	773	-0-	-2617	-0-	633 2	140 9	N	127	346 1		71
12		3503 #	2190	-0-	-1313	-0-	1749 2	441 9	N	401	162 1		310
01		3503 #	325	-0-	-3178	-0-	294 2	31 9	N	28	175 1		163
02		2523 #	1604	-0-	-919	-0-	1290 2	314 9	N	285	181 1		267
*03		3504 R	3504	-0-	-0-	-0-	3031 2	473 9	N	430	362 1		335
04		3389 R	3389	-0-	-0-	-0-	2910 2	479 9	N	435	353 1		417

ALVA LEE HAWKINS (3280)													
KORNYE-TILLMAN COMPANY													
NORTH ALLEN RANCH													
WELL #: 1 RRCID -> 123263 COMPL. DATE 12/29/1986 TOTAL DEPTH 3516 PERF. 3354 - 3460													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 2		N	-0-			38
12		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 2		N	-0-			38
01		352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 2		N	-0-			38
02		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 2		N	-0-			38
03		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2		N	-0-			38
04		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 2		N	-0-			38

ALLEN HEIRS-FIELD													
WELL #: 2 RRCID -> 124996 COMPL. DATE 07/25/1989 TOTAL DEPTH 3492 PERF. 3111 - 3337													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2		N	-0-			44
12		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 2		N	-0-			44
01		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 2		N	-0-			44
02		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 2		N	-0-			44
03		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 2		N	-0-			44
04		392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 2		N	-0-			44

ALLEN HEIRS "D"													
WELL #: 2 RRCID -> 126868 COMPL. DATE 03/28/1988 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3557 - 3562													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2		N	-0-			63
12		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2		N	-0-			63
01		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 2		N	-0-			63
02		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2		N	-0-			63
03		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 2		N	-0-			63
04		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 2		N	-0-			63

ALVA LEE HAWKINS (3400)													
JD OPERATING													
HAWKINS, J.J.													
WELL #: 7 RRCID -> 075858 COMPL. DATE 03/02/1978 TOTAL DEPTH 3702 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		180 N	129	-0-	-51	-0-	129 2		N	-0-			-0-
12		155 N	138	-0-	-17	-0-	138 2		N	-0-			-0-
01		186 N	105	-0-	-81	-0-	105 2		N	-0-			-0-
02		116 N	99	-0-	-17	-0-	99 2		N	-0-			-0-
03		124 N	99	-0-	-25	-0-	99 2		N	-0-			-0-
04		90 N	67	-0-	-23	-0-	67 2		N	-0-			-0-

HAWKINS, J.J.													
WELL #: 9 RRCID -> 084213 COMPL. DATE 08/01/1979 TOTAL DEPTH 3440 PERF. 3340 - 3350													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		180 N	128	-0-	-52	-0-	128 2		N	-0-			-0-
12		155 N	137	-0-	-18	-0-	137 2		N	-0-			-0-
01		186 N	104	-0-	-82	-0-	104 2		N	-0-			-0-
02		116 N	99	-0-	-17	-0-	99 2		N	-0-			-0-
03		124 N	99	-0-	-25	-0-	99 2		N	-0-			-0-
04		90 N	67	-0-	-23	-0-	67 2		N	-0-			-0-

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	AMT	BALANCE
-----														
ALVA LEE HAWKINS (3400)		//CONT.//		02095 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: EASTLAND					
KORNYE-TILLMAN COMPANY				475741										
EAST ALLEN RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	127910	COMPL. DATE	07/18/1988	TOTAL DEPTH	3560	PERF.	3448	-	3462
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-		12	2	N	-0-				21
12	14 N	9	-0-	-5	-0-		9	2	N	-0-				21
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-		13	2	N	-0-				21
02	12 N	9	-0-	-3	-0-		9	2	N	-0-				21
03	9 N	6	-0-	-3	-0-		6	2	N	-0-				21
04	13 N	11	-0-	-2	-0-		11	2	N	-0-				21
-----														
ANTELOPE CREEK (BLUFF CREEK)				03095 050	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: SHACKELFORD					
CLAVO OIL, LLC				158307										
NAIL "103"		WELL #:		1S	RRCID ->	151870	COMPL. DATE	12/09/1994	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----														
NAIL "103" B		WELL #:		3S	RRCID ->	157968	COMPL. DATE	02/13/1996	TOTAL DEPTH	1703	PERF.	1279	-	1283
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----														
ANTELOPE HILLS (CADDO, UPPER)				03097 122	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SHACKELFORD					
CLAVO OIL, LLC				158307										
NAIL "103"		WELL #:		2	RRCID ->	147500	COMPL. DATE	09/24/1993	TOTAL DEPTH	5110	PERF.	4618	-	4636
11	14B2 EXT	774	-0-	774	4669	774	2		N	-0-				-0-
12	14B DENY	152	-0-	152	4821	152	2		N	-0-				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4821				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4821				N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4821				N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4821				N	NO RPT				-0-
-----														
ANZAC (GARDNER)				03208 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: COLEMAN					
K-M OIL COMPANY, INC.				448857										
MORRIS -H-		WELL #:		45	RRCID ->	017305	COMPL. DATE	09/18/1961	TOTAL DEPTH	2492	PERF.	2450	-	2490
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----														
ANZAC (MORRIS)				03208 666	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: COLEMAN					
K-M OIL COMPANY, INC.				448857										
DEMF A-2		WELL #:		2	RRCID ->	017306	COMPL. DATE	12/27/1941	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2095	-	2103
11	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2		N	-0-				-0-
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-				-0-
01	62 N	33	-0-	-29	-0-	33	2		N	-0-				-0-
02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2		N	-0-				-0-
03	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2		N	-0-				-0-
*04	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2		N	-0-				-0-

ANZAC (MORRIS)		//CONT.//		03208 666	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN								
SEVEN CROSS OPERATING, LLC				767834											
MILLER LITE "B"				WELL #:	1B	RRCID ->	136543	COMPL. DATE	07/23/1990	TOTAL DEPTH	2670	PERF.	2004 - 2014		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
MILLER DISCOVERY				WELL #:	5	RRCID ->	141755	COMPL. DATE	06/24/1992	TOTAL DEPTH	3520	PERF.	2056 - 2060		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
MILLER RANCH				WELL #:	4	RRCID ->	151784	COMPL. DATE	03/10/1995	TOTAL DEPTH	3530	PERF.	2100 - 2106		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
ARDINGER (LAKE SAND, UPPER)				03496 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND								
HANVEY, DON H. OIL INTERESTS INC				355586											
HANVEY-FEE				WELL #:	3	RRCID ->	106101	COMPL. DATE	06/11/1983	TOTAL DEPTH	4048	PERF.	3356 - 3372		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			12
-----															
HANVEY-FEE				WELL #:	4	RRCID ->	122334	COMPL. DATE	12/14/1983	TOTAL DEPTH	4005	PERF.	3397 - 3406		
11	47 N	47	-0-	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-			-0-
12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-			-0-
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-			-0-
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-			-0-
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-			-0-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
GEORGE FEE ESTATE				WELL #:	1	RRCID ->	132266	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4160	PERF.	3452 - 3466		
11	140 N	140	-0-	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-			105
12	144 N	144	-0-	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-			105
01	115 N	115	-0-	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-			105
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-			105
03	146 N	146	-0-	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-			105
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-	-0-					N	NO RPT			105

-----															
ARDINGER (LAKE SAND, UPPER) //CONT.// 03496 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND															
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC. 559355															
HANVEY-FEE "D" WELL #: 15 RRCID -> 114297 COMPL. DATE 12/07/1984 TOTAL DEPTH 4043 PERF. 3351 - 3358															
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----															
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
KATLACO FEE "C" WELL #: 7 RRCID -> 125624 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3664 - 3666															
11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	-0-		186	3		N	-0-			-0-
12	90 N	90	-0-	-0-	-0-	-0-		90	3		N	-0-			-0-
01	186 N	7	-0-	-179	-0-	-0-		7	3		N	-0-			-0-
02	271 N	271	-0-	-0-	-0-	-0-		271	3		N	-0-			-0-
03	228 N	228	-0-	-0-	-0-	-0-		228	3		N	-0-			-0-
04	7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
KATLACO FEE WELL #: 3 RRCID -> 125627 COMPL. DATE 03/18/1983 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3468 - 3490															
11	208 N	208	-0-	-0-	-0-	-0-		186	3	22	9	N	20		174
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	-0-		90	3	13	9	N	12	174 1	12
01	186 N	13	-0-	-173	-0-	-0-		7	3	6	9	N	5		17
02	278 N	278	-0-	-0-	-0-	-0-		271	3	7	9	N	6		23
03	238 N	238	-0-	-0-	-0-	-0-		228	3	10	9	N	9		32
04	13 N	NO RPT	-0-	-13	-0-	-0-					N	NO RPT			32
-----															
ARLENE, N. (CONGL.) 03617 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD															
M & K OPERATING LLC 518499															
ELLIOTT "A" WELL #: RRCID -> 170001 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4036 - 4102															
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/04/2015															
-----															
ARRIBA LIBRA (JENNINGS LIME) 03848 500 ASSOCIATED 49B CNTY: NOLAN															
3 S PRODUCTION, INC. 953796															
JONES, MARY -A- WELL #: 1 U RRCID -> 056184 COMPL. DATE 07/05/1973 TOTAL DEPTH 5550 PERF. N/A															
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
ATWELL (LAKE SAND) 04321 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALLAHAN															
KING ENERGY RESOURCES 465526															
HUTCHINS WELL #: 1 RRCID -> 135798 COMPL. DATE 06/10/1988 TOTAL DEPTH 3908 PERF. 3518 - 3538															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

AUBURN (DUFFER)		04337 400		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS								
PETEX		659782														
GENTRY "23"		WELL #: 1		RRCID -> 240708		COMPL. DATE 08/01/2008		TOTAL DEPTH 4086 PERF. 3908 - 3914								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WHITE, WAYNE "46" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 246059		COMPL. DATE 01/07/2009		TOTAL DEPTH 4107 PERF. 3876 - 3890								
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		04/12/2022												
AZLE, SOUTH		04640 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER								
PROPP, WILLIAM D.		681468														
PROPP		WELL #: 1		RRCID -> 138525		COMPL. DATE 06/04/1991		TOTAL DEPTH 4999 PERF. 2992 - 3005								
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BBB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS)		04672 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN								
BAYOU OPERATING COMPANY, INC.		058851														
WRIGHT, BESS L.		WELL #: 1		RRCID -> 237123		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2889 - 2901								
11	30 #	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					-0-
12	31 #	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-
01	31 #	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	14 #	7	-0-	-7	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	14 #	8	-0-	-6	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
FORMATION RECOVERY LLC		276932														
SPENCE		WELL #: 1		RRCID -> 123246		COMPL. DATE 07/02/1983		TOTAL DEPTH 2902 PERF. N/A								
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SEQUOIA ENERGY RESOURCES		767544														
ROBERTSON HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 084819		COMPL. DATE 07/01/1979		TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2802 - 2823								
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----												
BBB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS) //CONT.// 04672 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN												
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190												
NEWMAN, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 100396 COMPL. DATE 01/03/1900 TOTAL DEPTH 2851 PERF. 2748 - 2771												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
11		36 R	36	-0-	-0-	-0-	36 3	N	-0-			23
12		35 R	35	-0-	-0-	-0-	35 3	N	-0-			23
01		31 #	27	-0-	-4	-0-	27 3	N	-0-			23
02		29 #	27	-0-	-2	-0-	27 3	N	-0-			23
03		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31 3	N	-0-			23
04		34 R	34	-0-	-0-	-0-	34 3	N	-0-			23
-----												
MURPHREE, W.E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 100397 COMPL. DATE 10/16/1976 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2810 - 2836												
11		71 R	71	-0-	-0-	-0-	71 3	N	-0-			35
12		63 R	63	-0-	-0-	-0-	63 3	N	-0-			35
01		62 #	54	-0-	-8	-0-	54 3	N	-0-			35
02		58 #	52	-0-	-6	-0-	52 3	N	-0-			35
03		62 #	55	-0-	-7	-0-	55 3	N	-0-			35
04		60 #	48	-0-	-12	-0-	48 3	N	-0-			35
-----												
LESTER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 100398 COMPL. DATE 04/12/1977 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2800 - 2825												
11		182 R	182	-0-	-0-	-0-	182 3	N	-0-			16
12		195 R	195	-0-	-0-	-0-	195 3	N	-0-			16
01		185 R	185	-0-	-0-	-0-	185 3	N	-0-			16
02		174 R	174	-0-	-0-	-0-	174 3	N	-0-			16
03		189 R	189	-0-	-0-	-0-	189 3	N	-0-			16
04		186 R	186	-0-	-0-	-0-	186 3	N	-0-			16
-----												
WOODS, MAUDIE "A" WELL #: 1 RRCID -> 100400 COMPL. DATE 07/02/1977 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2736 - 2795												
11		37 R	37	-0-	-0-	-0-	37 3	N	-0-			5
12		31 #	19	-0-	-12	-0-	19 3	N	-0-			5
01		31 #	24	-0-	-7	-0-	24 3	N	-0-			5
02		29 #	17	-0-	-12	-0-	17 3	N	-0-			5
03		31 #	12	-0-	-19	-0-	12 3	N	-0-			5
04		30 #	29	-0-	-1	-0-	29 3	N	-0-			5
-----												
WILLIAMS, WILLIE WELL #: 4 RRCID -> 100401 COMPL. DATE 04/08/1977 TOTAL DEPTH 2838 PERF. 2735 - 2763												
11		30 #	18	-0-	-12	-0-	18 3	Y	-0-			-0-
12		31 #	18	-0-	-13	-0-	18 3	Y	-0-			-0-
01		31 #	17	-0-	-14	-0-	17 3	Y	-0-			-0-
02		29 #	17	-0-	-12	-0-	17 3	Y	-0-			-0-
03		31 #	19	-0-	-12	-0-	19 3	Y	-0-			-0-
04		30 #	18	-0-	-12	-0-	18 3	Y	-0-			-0-
-----												
WILLIAMS, WILLIE WELL #: 3 RRCID -> 100402 COMPL. DATE 03/10/1977 TOTAL DEPTH 2825 PERF. 2698 - 2742												
11		60 #	53	-0-	-7	-0-	53 3	Y	-0-			-0-
12		62 #	54	-0-	-8	-0-	54 3	Y	-0-			-0-
01		62 #	50	-0-	-12	-0-	50 3	Y	-0-			-0-
02		58 #	52	-0-	-6	-0-	52 3	Y	-0-			-0-
03		62 #	57	-0-	-5	-0-	57 3	Y	-0-			-0-
04		60 #	55	-0-	-5	-0-	55 3	Y	-0-			-0-
-----												
WILLIAMS, WILLIE WELL #: 2 RRCID -> 100403 COMPL. DATE 03/03/1977 TOTAL DEPTH 2885 PERF. 2807 - 2861												
11		90 #	75	-0-	-15	-0-	75 3	Y	-0-			21
12		93 #	79	-0-	-14	-0-	79 3	Y	-0-			21
01		93 #	73	-0-	-20	-0-	73 3	Y	-0-			21
02		87 #	76	-0-	-11	-0-	76 3	Y	-0-			21
03		93 #	81	-0-	-12	-0-	81 3	Y	-0-			21
04		90 #	81	-0-	-9	-0-	81 3	Y	-0-			21



BBB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS) //CONT.// 04672 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN  
 SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190  
 RANKIN, RAY WELL #: 4 RRCID -> 100410 COMPL. DATE 05/23/1977 TOTAL DEPTH 2883 PERF. 2811 - 2815

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	30 #	25	-0-	-5	-0-	25	3			Y	-0-					6
12	31 #	27	-0-	-4	-0-	27	3			Y	-0-					6
01	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	3			Y	-0-					6
02	29 #	24	-0-	-5	-0-	24	3			Y	-0-					6
03	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	3			Y	-0-					6
04	30 #	24	-0-	-6	-0-	24	3			Y	-0-					6

RANKIN, RAY WELL #: 3 RRCID -> 100411 COMPL. DATE 05/11/1977 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2790 - 2804

11	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					7
12	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					7
01	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					7
02	61 R	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					7
03	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					7
04	61 R	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					7

WOODS, MAUDIE WELL #: RRCID -> 100657 COMPL. DATE 10/17/1976 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 2736 - 2796

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/01/1987

WOODS, H.T. WELL #: 1 RRCID -> 102369 COMPL. DATE 09/15/1976 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2796 - 2835

11	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					21
12	87 R	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					21
01	73 R	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					21
02	73 R	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					21
03	84 R	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					21
04	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					21

LEE, WELDON WELL #: 1 RRCID -> 105999 COMPL. DATE 07/13/1977 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2789 - 2794

11	210 #	187	-0-	-23	-0-	187	3			Y	-0-					17
12	195 R	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					17
01	190 R	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					17
02	174 #	169	-0-	-5	-0-	169	3			Y	-0-					17
03	189 R	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					17
04	186 R	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					17

LEE, WELDON WELL #: 2 RRCID -> 106000 COMPL. DATE 11/23/1977 TOTAL DEPTH 2875 PERF. 2817 - 2825

11	187 R	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					17
12	194 R	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-					17
01	189 R	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					17
02	174 #	169	-0-	-5	-0-	169	3			Y	-0-					17
03	188 R	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-					17
04	186 R	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					17

BBB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS)		//CONT.//		04672 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN						
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		//CONT.//		806190									
LESTER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	112352	COMPL. DATE	08/06/1976	TOTAL DEPTH	2880	PERF.	2786 - 2798	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		149 R	149	-0-	-0-	-0-	149 3		N	-0-			2
12		160 R	160	-0-	-0-	-0-	160 3		N	-0-			2
01		152 R	152	-0-	-0-	-0-	152 3		N	-0-			2
02		143 R	143	-0-	-0-	-0-	143 3		N	-0-			2
03		155 R	155	-0-	-0-	-0-	155 3		N	-0-			2
04		153 R	153	-0-	-0-	-0-	153 3		N	-0-			2
-----													
MURPHREE, W.E. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	112355	COMPL. DATE	08/25/1976	TOTAL DEPTH	2930	PERF.	2837 - 2842	
11		60 #	55	-0-	-5	-0-	55 3		N	-0-			23
12		62 #	51	-0-	-11	-0-	51 3		N	-0-			23
01		62 #	41	-0-	-21	-0-	41 3		N	-0-			23
02		58 #	39	-0-	-19	-0-	39 3		N	-0-			23
03		62 #	47	-0-	-15	-0-	47 3		N	-0-			23
04		60 #	37	-0-	-23	-0-	37 3		N	-0-			23
-----													
MURPHREE, W.E. "A"		WELL #:		3	RRCID ->	122365	COMPL. DATE	03/30/1977	TOTAL DEPTH	2960	PERF.	2877 - 2897	
11		60 #	59	-0-	-1	-0-	59 3		N	-0-			4
12		62 #	55	-0-	-7	-0-	55 3		N	-0-			4
01		62 #	46	-0-	-16	-0-	46 3		N	-0-			4
02		58 #	44	-0-	-14	-0-	44 3		N	-0-			4
03		62 #	51	-0-	-11	-0-	51 3		N	-0-			4
04		60 #	37	-0-	-23	-0-	37 3		N	-0-			4
-----													
PALMORE, J.B.		WELL #:		1	RRCID ->	122366	COMPL. DATE	07/15/1977	TOTAL DEPTH	2880	PERF.	2799 - 2820	
11		330 #	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-			10
12		341 #	79	-0-	-262	-0-	79 3		N	-0-			10
01		341 #	70	-0-	-271	-0-	70 3		N	-0-			10
02		232 #	64	-0-	-168	-0-	64 3		N	-0-			10
03		93 #	71	-0-	-22	-0-	71 3		N	-0-			10
04		90 #	55	-0-	-35	-0-	55 3		N	-0-			10
-----													
SPENCE, ROBERT J.		WELL #:		2	RRCID ->	125399	COMPL. DATE	06/09/1976	TOTAL DEPTH	2922	PERF.	2762 - 2766	
11		30 #	20	-0-	-10	-0-	20 3		Y	-0-			1
12		31 #	21	-0-	-10	-0-	21 3		Y	-0-			1
01		31 #	20	-0-	-11	-0-	20 3		Y	-0-			1
02		29 #	19	-0-	-10	-0-	19 3		Y	-0-			1
03		31 #	22	-0-	-9	-0-	22 3		Y	-0-			1
04		30 #	22	-0-	-8	-0-	22 3		Y	-0-			1
-----													
SPENCE, ROBERT J.		WELL #:		3	RRCID ->	125400	COMPL. DATE	07/31/1976	TOTAL DEPTH	2891	PERF.	2785 - 2798	
11		178 R	178	-0-	-0-	-0-	178 3		Y	-0-			5
12		187 R	187	-0-	-0-	-0-	187 3		Y	-0-			5
01		181 R	181	-0-	-0-	-0-	181 3		Y	-0-			5
02		172 R	172	-0-	-0-	-0-	172 3		Y	-0-			5
03		196 R	196	-0-	-0-	-0-	196 3		Y	-0-			5
04		194 R	194	-0-	-0-	-0-	194 3		Y	-0-			5
-----													
RINGHOFFER, A. H.		WELL #:		3	RRCID ->	146645	COMPL. DATE	07/27/1977	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	2726 - 2768	
11		414 R	414	-0-	-0-	-0-	414 3		N	-0-			-0-
12		240 R	240	-0-	-0-	-0-	240 3		N	-0-			-0-
01		124 #	114	-0-	-10	-0-	114 3		N	-0-			-0-
02		116 #	94	-0-	-22	-0-	94 3		N	-0-			-0-
03		124 #	82	-0-	-42	-0-	82 3		N	-0-			-0-
04		120 #	114	-0-	-6	-0-	114 3		N	-0-			-0-

-----												
BBB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS)		//CONT.//		04672 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN		
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		//CONT.//		806190								
RINGHOFFER, A. H.		WELL #:		5		RRCID -> 146653		COMPL. DATE 03/26/1986		TOTAL DEPTH 2861		PERF. 2791 - 2804
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
11		184 R	184	-0-	-0-	-0-	184 3		N	-0-		-0-
12		124 #	107	-0-	-17	-0-	107 3		N	-0-		-0-
01		124 #	51	-0-	-73	-0-	51 3		N	-0-		-0-
02		116 #	42	-0-	-74	-0-	42 3		N	-0-		-0-
03		124 #	36	-0-	-88	-0-	36 3		N	-0-		-0-
04		120 #	51	-0-	-69	-0-	51 3		N	-0-		-0-
-----												
RINGHOFFER, A. H.		WELL #:		6		RRCID -> 146654		COMPL. DATE 07/27/1977		TOTAL DEPTH 2903		PERF. 2833 - 2847
11		166 R	166	-0-	-0-	-0-	166 3		N	-0-		-0-
12		124 #	96	-0-	-28	-0-	96 3		N	-0-		-0-
01		124 #	46	-0-	-78	-0-	46 3		N	-0-		-0-
02		116 #	37	-0-	-79	-0-	37 3		N	-0-		-0-
03		124 #	33	-0-	-91	-0-	33 3		N	-0-		-0-
04		120 #	46	-0-	-74	-0-	46 3		N	-0-		-0-
-----												
RINGHOFFER, A. H.		WELL #:		2		RRCID -> 146655		COMPL. DATE 06/03/1993		TOTAL DEPTH 2825		PERF. 2742 - 2780
11		90 #	65	-0-	-25	-0-	65 3		N	-0-		-0-
12		93 #	38	-0-	-55	-0-	38 3		N	-0-		-0-
01		93 #	17	-0-	-76	-0-	17 3		N	-0-		-0-
02		87 #	14	-0-	-73	-0-	14 3		N	-0-		-0-
03		62 #	13	-0-	-49	-0-	13 3		N	-0-		-0-
04		60 #	18	-0-	-42	-0-	18 3		N	-0-		-0-
-----												
RANKIN, RAY		WELL #:		1		RRCID -> 282691		COMPL. DATE 02/14/1977		TOTAL DEPTH 2890		PERF. 2796 - 2800
11		90 #	76	-0-	-14	-0-	76 3		N	-0-		-0-
12		93 #	81	-0-	-12	-0-	81 3		N	-0-		-0-
01		93 #	75	-0-	-18	-0-	75 3		N	-0-		-0-
02		87 #	72	-0-	-15	-0-	72 3		N	-0-		-0-
03		93 #	77	-0-	-16	-0-	77 3		N	-0-		-0-
04		90 #	72	-0-	-18	-0-	72 3		N	-0-		-0-
-----												
RANKIN, RAY		WELL #:		2		RRCID -> 282693		COMPL. DATE 02/13/1977		TOTAL DEPTH 2875		PERF. 2806 - 2814
11		64 R	64	-0-	-0-	-0-	64 3		N	-0-		-0-
12		69 R	69	-0-	-0-	-0-	69 3		N	-0-		-0-
01		64 R	64	-0-	-0-	-0-	64 3		N	-0-		-0-
02		61 R	61	-0-	-0-	-0-	61 3		N	-0-		-0-
03		65 R	65	-0-	-0-	-0-	65 3		N	-0-		-0-
04		61 R	61	-0-	-0-	-0-	61 3		N	-0-		-0-
-----												
BCM (STRAWN)				04692 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
J-TEC PRODUCTION, LLC				427406								
MARTHA -18-		WELL #:		2		RRCID -> 211356		COMPL. DATE 06/15/2005		TOTAL DEPTH 3035		PERF. 2595 - 2685
11		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3		N	-0-		-0-
12		217 N	154	-0-	-63	-0-	154 3		N	-0-		-0-
01		217 N	142	-0-	-75	-0-	142 3		N	-0-		-0-
02		145 N	127	-0-	-18	-0-	127 3		N	-0-		-0-
03		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3		N	-0-		-0-
04		150 N	137	-0-	-13	-0-	137 3		N	-0-		-0-

BCM (STRAWN)		//CONT.//		04692 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
J-TEC PRODUCTION, LLC		//CONT.//		427406							
MARTHA -18-		WELL #:		1	RRCID ->	211428	COMPL. DATE	06/15/2005	TOTAL DEPTH	3025	PERF. 2612 - 2732
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3		N	-0-		-0-
12	62 N	51	-0-	-11	-0-	51 3		N	-0-		-0-
01	62 N	32	-0-	-30	-0-	32 3		N	-0-		-0-
02	58 N	42	-0-	-16	-0-	42 3		N	-0-		-0-
03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3		N	-0-		-0-
*04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3		N	-0-		-0-

101 RANCH -17-		WELL #:		3	RRCID ->	211441	COMPL. DATE	07/15/2005	TOTAL DEPTH	3035	PERF. 2577 - 2856
11	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3		N	-0-		-0-
12	62 N	51	-0-	-11	-0-	51 3		N	-0-		-0-
01	62 N	47	-0-	-15	-0-	47 3		N	-0-		-0-
02	58 N	42	-0-	-16	-0-	42 3		N	-0-		-0-
03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3		N	-0-		-0-
04	60 N	46	-0-	-14	-0-	46 3		N	-0-		-0-

CM-S -A-		WELL #:		2	RRCID ->	216245	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3024	PERF. 2115 - 2237
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3		N	-0-		-0-
12	155 N	120	-0-	-35	-0-	120 3		N	-0-		-0-
01	186 N	111	-0-	-75	-0-	111 3		N	-0-		-0-
02	116 N	98	-0-	-18	-0-	98 3		N	-0-		-0-
03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3		N	-0-		-0-
04	120 N	106	-0-	-14	-0-	106 3		N	-0-		-0-

CM-S		WELL #:		1	RRCID ->	222102	COMPL. DATE	10/13/2006	TOTAL DEPTH	3024	PERF. 2242 - 2248
11	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 3		N	-0-		-0-
12	93 N	85	-0-	-8	-0-	85 3		N	-0-		-0-
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3		N	-0-		-0-
02	87 N	70	-0-	-17	-0-	70 3		N	-0-		-0-
03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3		N	-0-		-0-
04	90 N	76	-0-	-14	-0-	76 3		N	-0-		-0-

SAGE NATURAL RESOURCES LLC		743223		WELL #:		1	RRCID ->	165739	COMPL. DATE	07/15/1997	TOTAL DEPTH	2834	PERF. 1858 - 1864
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		

DAVIDSON -40-		WELL #:		2	RRCID ->	225252	COMPL. DATE	01/04/2007	TOTAL DEPTH	2303	PERF. 2166 - 2180
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-

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

UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO	
VINCENT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	32
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	32
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	32
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	32
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	32
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	32
PLUGGED AND ABANDONED 05/25/2021									

B.L.E. (DUFFER)		04802 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE	
SCRANTON EXPLORATION		760227		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH	
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	N	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

4-WAY FARMS		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH	
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-	19
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	19
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-	19
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	19
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2	N	-0-	19
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	19

B.R.A. (CONGL.)		04809 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO	
ASSENT ENERGY PARTNERS, LLC		035486		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH	
11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3	N	-0-	226
12	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3	N	-0-	226
01	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 3	N	-0-	226
02	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 3	N	-0-	226
03	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3	N	-0-	226
04	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 3	N	-0-	226

COLEMAN		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	332
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	332
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	332
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	332
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	332
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	332
PLUGGED AND ABANDONED 10/05/2021									

B. R. A. (CONGL.)		//CONT.//		04809 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
ASSENT ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.//		035486									
GRAGG, P. K.		WELL #:		1	RRCID ->	212130	COMPL. DATE	06/16/2005	TOTAL DEPTH	4194	PERF. 4060 - 4070		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	3		N	-0-			235
12	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3		N	-0-			235
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			235
02	725 N	-0-	-0-	-725	-0-				N	-0-			235
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			235
04	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3		N	-0-			235
-----													
GRAGG, DENO		WELL #:		2	RRCID ->	214151	COMPL. DATE	06/06/2005	TOTAL DEPTH	4688	PERF. 4140 - 4146		
11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-			58
12	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3		N	-0-			58
01	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3		N	-0-			58
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-			58
03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-			58
04	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3		N	-0-			58
-----													
HILL, R.M. OPERATING INC.		WELL #:		3	RRCID ->	221347	COMPL. DATE	11/19/2005	TOTAL DEPTH	4360	PERF. 4292 - 4305		
GRAGG NORTH		WELL #:		3	RRCID ->	221347	COMPL. DATE	11/19/2005	TOTAL DEPTH	4360	PERF. 4292 - 4305		
11	60 N	45	-0-	-15	-0-	45	2		N	-0-			14
12	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2		N	-0-			14
01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-			14
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			14
03	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	2		N	-0-			14
04	90 N	56	-0-	-34	-0-	56	2		N	-0-			14
-----													
J-TEC PRODUCTION, LLC		WELL #:		3	RRCID ->	090914	COMPL. DATE	11/15/1980	TOTAL DEPTH	4300	PERF. 3921 - 3929		
LANDAR		WELL #:		3	RRCID ->	090914	COMPL. DATE	11/15/1980	TOTAL DEPTH	4300	PERF. 3921 - 3929		
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3		N	-0-			-0-
12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-			-0-
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3		N	-0-			-0-
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-			-0-
*04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3		N	-0-			-0-
-----													
LANDAR		WELL #:		5	RRCID ->	094999	COMPL. DATE	08/20/1981	TOTAL DEPTH	4258	PERF. 3906 - 3912		
LANDAR		WELL #:		5	RRCID ->	094999	COMPL. DATE	08/20/1981	TOTAL DEPTH	4258	PERF. 3906 - 3912		
11	90 N	85	-0-	-5	-0-	85	3		N	-0-			-0-
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-			-0-
01	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	3		N	-0-			-0-
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3		N	-0-			-0-
03	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-			-0-
*04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3		N	-0-			-0-
-----													
LANDAR		WELL #:		6	RRCID ->	095592	COMPL. DATE	09/27/1981	TOTAL DEPTH	4251	PERF. 3974 - 3984		
LANDAR		WELL #:		6	RRCID ->	095592	COMPL. DATE	09/27/1981	TOTAL DEPTH	4251	PERF. 3974 - 3984		
11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3		N	-0-			-0-
12	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3		N	-0-			-0-
01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3		N	-0-			-0-
02	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3		N	-0-			-0-
03	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3		N	-0-			-0-
*04	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3		N	-0-			-0-

B. R. A. (CONGL.)		//CONT.//		04809 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
J-TEC PRODUCTION, LLC		//CONT.//		427406										
DUWE, DOUG		WELL #:		3	RRCID ->	134859	COMPL. DATE	02/20/1987	TOTAL DEPTH	4300	PERF. 3838 - 3848			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	150 N	145	-0-	-5	-0-	145	3			N	-0-			-0-
12	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-			-0-
01	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-			-0-
02	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-			-0-
03	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-			-0-
04	180 N	157	-0-	-23	-0-	157	3			N	-0-			-0-
-----														
PITCOCK, INC.				665870										
GREEN, F.		WELL #:		2	RRCID ->	162766	COMPL. DATE	03/31/1997	TOTAL DEPTH	4700	PERF. 4061 - 4069			
11	180 N	167	-0-	-13	-0-	167	2			N	-0-			18
12	186 N	164	-0-	-22	-0-	164	2			N	-0-			18
01	186 N	137	-0-	-49	-0-	137	2			N	-0-			18
02	174 N	137	-0-	-37	-0-	137	2			N	-0-			18
03	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-			18
04	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-			18
-----														
GREEN, F.		WELL #:		3	RRCID ->	163196	COMPL. DATE	06/06/1997	TOTAL DEPTH	4743	PERF. 4004 - 4016			
11	1110 N	957	-0-	-153	-0-	957	2			N	-0-			2
12	1116 N	965	-0-	-151	-0-	965	2			N	-0-			2
01	1054 N	976	-0-	-78	-0-	976	2			N	-0-			2
02	928 N	916	-0-	-12	-0-	916	2			N	-0-			2
03	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-			2
04	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-			2
-----														
GREEN, F.		WELL #:		4	RRCID ->	164791	COMPL. DATE	09/26/1997	TOTAL DEPTH	4701	PERF. 4176 - 4180			
11	330 N	303	-0-	-27	-0-	303	2			N	-0-			-0-
12	341 N	256	-0-	-85	-0-	256	2			N	-0-			-0-
01	341 N	241	-0-	-100	-0-	241	2			N	-0-			-0-
02	290 N	210	-0-	-80	-0-	210	2			N	-0-			-0-
03	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-			-0-
04	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-			-0-
-----														
GREEN, F.		WELL #:		5	RRCID ->	168416	COMPL. DATE	05/21/1998	TOTAL DEPTH	4270	PERF. 4242 - 4247			
11	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-			18
12	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-			18
01	279 N	211	-0-	-68	-0-	211	2			N	-0-			18
02	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-			18
03	403 N	269	-0-	-134	-0-	269	2			N	-0-			18
04	210 N	207	-0-	-3	-0-	207	2			N	-0-			18
-----														
RANGER OPERATING CO.				691776										
GIBSON-BELDING		WELL #:		5	RRCID ->	091315	COMPL. DATE	11/02/1980	TOTAL DEPTH	4293	PERF. 3895 - 3901			
11	330 N	79	-0-	-251	-0-	79	2			N	-0-			3
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-			3
01	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-			3
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-			3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3

B. R. A. (CONGL.)		//CONT.//		04809 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
RANGER OPERATING CO.		//CONT.//		691776								
GIBSON-BELDING		WELL #:		8	RRCID ->	097376	COMPL. DATE	12/18/1981	TOTAL DEPTH	4203	PERF. 3852 - 3859	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	60 N	17	-0-	-43	-0-	17	2	N	-0-			-0-
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-			-0-
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2	N	-0-			-0-
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964					CNTY: PALO PINTO			
GIBSON		WELL #:		1	RRCID ->	153378	COMPL. DATE	02/18/1995	TOTAL DEPTH	4130	PERF. 3989 - 3998	
11	570 N	569	-0-	-1	-0-	569	3	N	-0-			17
12	589 N	584	-0-	-5	-0-	584	3	N	-0-			17
01	589 N	561	-0-	-28	-0-	561	3	N	-0-			17
02	551 N	544	-0-	-7	-0-	544	3	N	-0-			17
03	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	3	N	-0-			17
04	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	3	N	-0-			17
-----												
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925					CNTY: PALO PINTO			
NEWMAN, GRAGG		WELL #:		2	RRCID ->	210666	COMPL. DATE	07/14/2005	TOTAL DEPTH	4130	PERF. 4024 - 4034	
11	300 N	271	-0-	-29	-0-	271	3	N	-0-			24
12	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	3	N	-0-			24
01	310 N	235	-0-	-75	-0-	235	3	N	-0-			24
02	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3	N	-0-			24
03	310 N	269	-0-	-41	-0-	269	3	N	-0-			24
04	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3	N	-0-			24
-----												
BANKLINE-EVANS LAKE				05452 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
ANDERSON PRODUCTION				022922								
WRIGHT, W.B. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	126396	COMPL. DATE	03/15/1985	TOTAL DEPTH	3955	PERF. 3380 - 3387	
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-			66
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-			66
01	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2	N	-0-			66
02	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2	N	-0-			66
03	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			66
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-			66
-----												
WRIGHT "E"		WELL #:		6	RRCID ->	140745	COMPL. DATE	03/15/1986	TOTAL DEPTH	4060	PERF. 3484 - 3497	
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-			137
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-			137
01	10 N	5	-0-	-5	-0-	5	2	N	-0-			137
02	10 N	7	-0-	-3	-0-	7	2	N	-0-			137
03	10 N	3	-0-	-7	-0-	3	2	N	-0-			137
04	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2	N	-0-			137
-----												
BANKLINE-FEE (LAKE)				05466 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND			
ANDERSON PRODUCTION				022922								
WRIGHT, W.B. "B"		WELL #:		3034	RRCID ->	120337	COMPL. DATE	05/18/1985	TOTAL DEPTH	4196	PERF. 3538 - 3546	
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-			87
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-			87
01	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2	N	-0-			87
02	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2	N	-0-			87
03	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2	N	-0-			87
*04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-			87



BANKLINE-FEE (LAKE)		//CONT.//		05466 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EASTLAND			
ANDERSON PRODUCTION		//CONT.//		022922							
WRIGHT, W.B. "A"		WELL #:		3	RRCID ->	120633	COMPL. DATE	03/25/1985	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3445 - 3455
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
11		7 N	7	-0-	-0-		7 2	N	-0-		52
12		7 N	7	-0-	-0-		7 2	N	-0-		52
01		4 N	4	-0-	-0-		4 2	N	-0-		52
02		7 N	5	-0-	-2		5 2	N	-0-		52
03		7 N	2	-0-	-5		2 2	N	-0-		52
04		5 N	5	-0-	-0-		5 2	N	-0-		52
-----											
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.				559355	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EASTLAND			
FEE, GEORGE P.		WELL #:		1	RRCID ->	148282	COMPL. DATE	01/01/1991	TOTAL DEPTH	4106	PERF. 3482 - 3486
11		333 N	333	-0-	-0-		333 3	N	-0-		-0-
12		270 N	270	-0-	-0-		270 3	N	-0-		-0-
01		372 N	206	-0-	-166		206 3	N	-0-		-0-
02		157 N	157	-0-	-0-		157 3	N	-0-		-0-
03		160 N	160	-0-	-0-		160 3	N	-0-		-0-
04		210 N	NO RPT	-0-	-210			N	NO RPT		-0-
-----											
PETEX				659782	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EASTLAND			
STEPHENSON, G. M.		WELL #:		1	RRCID ->	039353	COMPL. DATE	02/15/1965	TOTAL DEPTH	3510	PERF. 3560 - 3563
11		30 N	4	-0-	-26		4 2	N	-0-		61
12		93 N	85	-0-	-8		85 2	N	-0-		61
01		155 N	-0-	-0-	-155			N	-0-		61
02		21 N	21	-0-	-0-		21 2	N	-0-		61
03		172 N	172	-0-	-0-		172 2	N	-0-		61
04		150 N	150	-0-	-0-		150 2	N	-0-		61
-----											
WRIGHT & HARRELL "30"		WELL #:		10	RRCID ->	066035	COMPL. DATE	03/19/1976	TOTAL DEPTH	3473	PERF. N/A
11		930 N	375	-0-	-555		375 2	N	-0-		-0-
12		885 N	885	-0-	-0-		885 2	N	-0-		-0-
01		1309 N	1309	-0-	-0-		1309 2	N	-0-		-0-
02		1650 N	1650	-0-	-0-		1650 2	N	-0-		-0-
03		1751 N	1751	-0-	-0-		1751 2	N	-0-		-0-
04		1260 N	555	-0-	-705		555 2	N	-0-		-0-
-----											
BANKLINE-OWEN				05480 001	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
GERRY-MAC OIL, INC.		WELL #:		302025							
DULIN, A.		3		RRCID ->	229288	COMPL. DATE	02/14/2007	TOTAL DEPTH	3900	PERF. 3250 - 3260	
11		60 N	19	-0-	-41		19 3	N	-0-		30
12		62 N	46	-0-	-16		46 3	N	-0-		30
01		62 N	21	-0-	-41		15 3	N	5		35
02		47 N	47	-0-	-0-		46 3	N	1		36
03		31 N	6	-0-	-25		6 3	N	-0-		36
04		30 N	8	-0-	-22		8 3	N	-0-		36
-----											
DULIN, A		WELL #:		1	RRCID ->	229290	COMPL. DATE	02/14/2007	TOTAL DEPTH	3315	PERF. 3256 - 3268
11		60 N	18	-0-	-42		18 3	N	-0-		29
12		62 N	45	-0-	-17		45 3	N	-0-		29
01		62 N	18	-0-	-44		14 3	N	4		33
02		45 N	45	-0-	-0-		44 3	N	1		34
03		31 N	6	-0-	-25		6 3	N	-0-		34
04		30 N	8	-0-	-22		8 3	N	-0-		34

BANKLINE-OWEN GERRY-MAC OIL, INC. DULIN, A. //CONT.// 05480 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND  
 //CONT.// 302025  
 WELL #: 2 RRCID -> 229292 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 3315 PERF. 3263 - 3275

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	60 N	19	-0-	-41	-0-	19	3			N	-0-			29
12	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-			29
01	62 N	19	-0-	-43	-0-	15	3	4	9	N	4			33
02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	44	3	1	9	N	1			34
03	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-			34
04	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	3			N	-0-			34

BANKLINE-OWEN (LAKE) PENDRAGON OIL CO. BIBLE 05480 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND  
 651162  
 WELL #: 1 RRCID -> 087604 COMPL. DATE 02/15/1980 TOTAL DEPTH 3797 PERF. 3330 - 3340

11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-			-0-
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-			-0-
01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-			-0-
02	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-			-0-
03	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BANKLINE-OWEN, N. (LAKE SAND) BRAKA OPERATING, L.L.C. WOOD, ELMA 05482 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND  
 088563  
 WELL #: 2 RRCID -> 120634 COMPL. DATE 11/15/1984 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3226 - 3239

11	60 N	44	-0-	-16	-0-	44	3			N	-0-			-0-
12	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-			-0-
01	62 N	26	-0-	-36	-0-	26	3			N	-0-			-0-
02	29 N	25	-0-	-4	-0-	25	3			N	-0-			-0-
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-			-0-
04	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-			-0-

9K INVESTMENTS LLC JOHNSON, A. H. 988752 RRCID -> 277653 COMPL. DATE 03/25/1967 TOTAL DEPTH 3288 PERF. 3263 - 3283

11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	79	3	12	9	N	11			11
12	111 N	111	-0-	-0-	-0-	94	3	17	9	N	15			26
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	86	3	14	9	N	13			39
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	87	3	9	9	N	8			47
03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	100	3	9	9	N	8			55
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			55

BARON LIME (1200) ELDERS, WAYNE CORNELISON 05790 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
 247525  
 WELL #: 1 RRCID -> 088811 COMPL. DATE 03/12/1980 TOTAL DEPTH 1258 PERF. 1228 - 1244

11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----													
BARTLETT, EAST			05934 001		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: JONES			
BEARD, R.A. OIL OPERATING CO.			059777										
LITTLE, TEOLA			WELL #: 3		RRCID -> 209247		COMPL. DATE 02/28/2005		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 3006 - 3040		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----													
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
12		166 N	166	-0-	-0-	166	3	N	-0-			-0-	
01		1 N	-0-	-0-	-1			N	-0-			-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
-----													
WILKINSON, C.W.			WELL #: 1		RRCID -> 288517		COMPL. DATE 11/01/2018		TOTAL DEPTH 3160		PERF. 3009 - 3019		
11		272 N	272	-0-	-0-	272	3	N	-0-			-0-	
12		310 N	278	-0-	-32	278	3	N	-0-			-0-	
01		310 N	-0-	-0-	-310			N	-0-			-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
-----													
BAST (CISCO)			06000 500		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NOLAN			
WINCHESTER ENERGY, LLC			931328										
MCLEOD			WELL #: 1703		RRCID -> 290252		COMPL. DATE 02/07/2020		TOTAL DEPTH 5692		PERF. 4928 - 5141		
11		270 N	-0-	-0-	-270	-0-		N	-0-			114	
12		186 N	133	-0-	-53	133	2	N	-0-			114	
01		181 N	181	-0-	-0-	181	2	N	-0-			114	
02		135 N	135	-0-	-0-	135	2	N	-0-			114	
03		124 N	116	-0-	-8	116	2	N	-0-			114	
04		180 N	105	-0-	-75	66	2	39 9 N	35			149	
-----													
BEAL (FRY UPPER)			06426 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: COLEMAN			
WINDOW OPERATING CO., THE			931621										
ROBERT HORNE 'A'			WELL #: 3A		RRCID -> 290532		COMPL. DATE 11/01/2020		TOTAL DEPTH 2880		PERF. 2430 - 2440		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----													
BEALL (MORRIS)			06442 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: COLEMAN			
HUNTER, ROCQUELLE			101347										
BEALL, J.H.			WELL #: 1		RRCID -> 083783		COMPL. DATE 12/28/1977		TOTAL DEPTH 2256		PERF. 2190 - 2200		
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

BEAR CANYON (BEND CONGL)		06460 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		709694									
RIDGEWOOD ESTATES		WELL #:		RRCID -> 167327		COMPL. DATE 09/20/1997		TOTAL DEPTH 4422 PERF. 4148 - 4154			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	9	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	9	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	9	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	9	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	9	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	9	
PLUGGED AND ABANDONED 04/02/2004											
-----											
REEDY, G. A.		WELL #:		1		RRCID -> 170456		COMPL. DATE 07/01/1998		TOTAL DEPTH 4470 PERF. 4202 - 4207	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	31	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	31	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	31	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	31	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	31	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	31	
PLUGGED AND ABANDONED 02/22/2024 - WELL PLUGGED 02/22/24											
-----											
BEATTIE (MARBLE FALLS)		06514 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COMANCHE			
RUTLEDGE, KENNY		739150									
GRANT		WELL #:		1		RRCID -> 060644		COMPL. DATE 05/04/1974		TOTAL DEPTH 3067 PERF. 2579 - 0	
11	277 N	277	-0-	-0-	-0-	5	1	272	2	N	-0-
12	330 N	330	-0-	-0-	-0-	6	1	324	2	N	-0-
01	333 N	333	-0-	-0-	-0-	5	1	328	2	N	-0-
02	305 N	305	-0-	-0-	-0-	3	1	302	2	N	-0-
03	313 N	313	-0-	-0-	-0-	5	1	308	2	N	-0-
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT
-----											
GOATES		WELL #:		1		RRCID -> 060645		COMPL. DATE 11/10/1974		TOTAL DEPTH 3044 PERF. N/A	
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	2	1	99	2	N	-0-
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	2	1	104	2	N	-0-
01	93 N	86	-0-	-7	-0-	1	1	85	2	N	-0-
02	87 N	62	-0-	-25	-0-	62	2			N	-0-
03	93 N	80	-0-	-13	-0-	1	1	79	2	N	-0-
04	90 N	82	-0-	-8	-0-	2	1	80	2	N	-0-
-----											
MOORE		WELL #:		1		RRCID -> 064245		COMPL. DATE 07/14/1974		TOTAL DEPTH 3011 PERF. N/A	
11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	2	1	161	2	N	-0-
12	169 N	169	-0-	-0-	-0-	3	1	166	2	N	-0-
01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	3	1	158	2	N	-0-
02	151 N	151	-0-	-0-	-0-	1	1	150	2	N	-0-
03	166 N	166	-0-	-0-	-0-	3	1	163	2	N	-0-
04	162 N	162	-0-	-0-	-0-	3	1	159	2	N	-0-
-----											
WOOLSEY		WELL #:		1		RRCID -> 066293		COMPL. DATE 05/03/1976		TOTAL DEPTH 2845 PERF. 0 - 2546	
11	210 N	200	-0-	-10	-0-	3	1	197	2	N	-0-
12	217 N	205	-0-	-12	-0-	3	1	202	2	N	-0-
01	217 N	201	-0-	-16	-0-	3	1	198	2	N	-0-
02	203 N	182	-0-	-21	-0-	2	1	180	2	N	-0-
03	217 N	199	-0-	-18	-0-	3	1	196	2	N	-0-
04	185 N	185	-0-	-0-	-0-	4	1	181	2	N	-0-

BEATTIE (MARBLE FALLS)		//CONT.// 06514 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COMANCHE			
RUTLEDGE, KENNY		//CONT.// 739150									
WARREN		WELL #: 2		RRCID -> 106626		COMPL. DATE 02/28/1983		TOTAL DEPTH 2824 PERF. 2440 - 2452			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	2	1	125	2	N	-0-
12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	3	1	133	2	N	-0-
01	122 N	122	-0-	-0-	-0-	2	1	120	2	N	-0-
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	1	1	118	2	N	-0-
03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	2	1	125	2	N	-0-
04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	3	1	119	2	N	-0-
-----											
SCRANTON EXPLORATION		760227		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COMANCHE			
PHIFER		WELL #: 1		RRCID -> 073038		COMPL. DATE 09/09/1977		TOTAL DEPTH 2618 PERF. N/A			
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	
-----											
LINEHAM-MCNAMARA		760227		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COMANCHE			
WELL #: 1		RRCID -> 073973		COMPL. DATE 11/10/1977		TOTAL DEPTH 2600 PERF. N/A					
11	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2		N	-0-	
12	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	2		N	-0-	
01	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2		N	-0-	
02	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2		N	-0-	
03	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	2		N	-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	
-----											
4 WAY FARMS		860965		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COMANCHE			
WELL #: 1		RRCID -> 081402		COMPL. DATE 12/01/1978		TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2398 - 2500					
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	
-----											
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		860965		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COMANCHE			
WELCH		WELL #: 1		RRCID -> 060643		COMPL. DATE 05/19/1974		TOTAL DEPTH 3133 PERF. N/A			
11	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3		N	-0-	
12	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3		N	-0-	
01	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3		N	-0-	
02	290 N	267	-0-	-23	-0-	267	3		N	-0-	
03	310 N	301	-0-	-9	-0-	301	3		N	-0-	
04	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-				N	NO RPT	
-----											
WATSON OIL & GAS, INC.		901174		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COMANCHE			
BLACK		WELL #: 1		RRCID -> 060647		COMPL. DATE 12/19/1974		TOTAL DEPTH 3137 PERF. N/A			
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-	
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-	
01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-	
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-	
03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-	
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT	

-----												
BEATTIE, N. (MARBLE FALLS)				06520 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: COMANCHE					
BIBBY, A. E.				068957								
BIBBY				WELL #: 2	RRCID -> 110268	COMPL. DATE 08/31/1981	TOTAL DEPTH 3028	PERF. 2627	- 2730			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----												
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
-----												
DUSTER GAS COMPANY				101115								
HUDDLESTON, H.J.				WELL #: 1	RRCID -> 096014	COMPL. DATE 10/02/1981	TOTAL DEPTH 2870	PERF. 2564	- 2584			
11	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					-0-	
12	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					-0-	
01	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					-0-	
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-	
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-	
-----												
L7 ENERGY LLC				101613								
HUDDLESTON, H. J.				WELL #: 1	RRCID -> 198065	COMPL. DATE 05/25/1979	TOTAL DEPTH 2646	PERF. 2487	- 2492			
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					4	
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					4	
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					4	
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					4	
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					4	
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					4	
-----												
HUDDLESTON, H. J.				WELL #: 2	RRCID -> 236645	COMPL. DATE 08/01/2007	TOTAL DEPTH 2738	PERF. 2381	- 2516			
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
-----												
BECK-HISE (DUFFER)				06630 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND					
DFG ENERGY COMPANY LLC				216724								
HARBIN, J.B.				WELL #: 1	RRCID -> 115706	COMPL. DATE 03/14/1985	TOTAL DEPTH 3885	PERF. 3774	- 3785			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-	
-----												
BECK-SNEED (CONGL.)				06645 300	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: EASTLAND					
RONNING GAS AND OIL LLC				727054								
SNEED, MYRL "B"				WELL #: 1	RRCID -> 141927	COMPL. DATE 11/11/1983	TOTAL DEPTH 3847	PERF. 3603	- 3612			
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			-0-	
12	155	N	114	-0-	-41	-0-	114	3			-0-	
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			-0-	
02	145	N	128	-0-	-17	-0-	128	3			-0-	
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			-0-	
04	180	N	108	-0-	-72	-0-	108	3			-0-	

BECKY (MISS)		06654 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD							
BASIN OPERATING INC.		054545													
SOUTH GREEN 55		WELL #: 2		RRCID -> 172049		COMPL. DATE 10/02/1998		TOTAL DEPTH 4556 PERF. 4312 - 4346							
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BELDING (BEND CONGL.)		06852 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC		197689													
SET RANCH		WELL #: 35		RRCID -> 101994		COMPL. DATE 07/27/1982		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4232 - 4242							
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/07/2023 - WELL PLUGGED 11/07/23															

ECHO PRODUCTION, INC.		240125		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
BELDING, C. H. -B-		197689													
		WELL #: 1		RRCID -> 017323		COMPL. DATE 12/19/1959		TOTAL DEPTH 4375 PERF. 4246 - 4252							
11	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-				-0-
12	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-				-0-
01	372 N	214	-0-	-158	-0-	214	2			N	-0-				-0-
02	348 N	262	-0-	-86	-0-	262	2			N	-0-				-0-
03	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-				-0-
04	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-				-0-

BRACKEEN -B-		240125		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
		WELL #: 2 T		RRCID -> 073023		COMPL. DATE 02/09/1977		TOTAL DEPTH 4660 PERF. N/A							
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TEXACO		240125		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
		WELL #: 1		RRCID -> 077450		COMPL. DATE 04/30/1978		TOTAL DEPTH 4301 PERF. 4119 - 4128							
11	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-				-0-
12	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-				-0-
01	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-				-0-
02	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-				-0-
03	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-				-0-
04	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-				-0-

TEXACO		240125		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
		WELL #: 2		RRCID -> 078438		COMPL. DATE 07/09/1978		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4142 - 4148							
11	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-				-0-
12	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-				-0-
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-				-0-
02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-				-0-
03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-				-0-
04	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-				-0-

ORME, CHARLSIE		240125		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
		WELL #: 2		RRCID -> 107039		COMPL. DATE 01/24/1994		TOTAL DEPTH 4347 PERF. 3826 - 3830							
11	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-				-0-
12	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-				-0-
01	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-				-0-
02	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-				-0-
03	744 N	540	-0-	-204	-0-	540	2			N	-0-				-0-
04	720 N	572	-0-	-148	-0-	572	2			N	-0-				-0-

BELDING (BEND CONGL.)		//CONT.//		06852 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
PITCOCK, INC.				665870							
GREEN, F.		WELL #:		1	RRCID ->	292335	COMPL. DATE	01/14/1995	TOTAL DEPTH	4693	PERF. 4043 - 4048
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2	N	-0-			-0-
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2	N	-0-			-0-
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2	N	-0-			-0-
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 2	N	-0-			-0-
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2	N	-0-			-0-
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2	N	-0-			-0-

BELZNER (CONGL.)				06986 150	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
PENDRAGON OIL CO.				651162							
BELZNER		WELL #:		1	RRCID ->	117418	COMPL. DATE	02/24/1984	TOTAL DEPTH	3690	PERF. 3509 - 3516
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			50
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			50

BENDA (CADD)				07091 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD			
PROCO OPERATING CO., INC.				679595							
YATES, L. H. "B"		WELL #:		2	RRCID ->	267506	COMPL. DATE	08/29/2012	TOTAL DEPTH	5665	PERF. 4952 - 5008
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			11
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			11
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			11
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			11
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			11
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			11

BENTLEY (BASAL CONGL.)				07197 050	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PALO PINTO			
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563							
STUART, J.N. "A"		WELL #:		3	RRCID ->	152846	COMPL. DATE	12/23/1994	TOTAL DEPTH	3649	PERF. 3580 - 3585
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	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-

BERRYMAN (KICHI CREEK LIMESTONE)				07395 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: COLEMAN			
KING ENERGY RESOURCES				465526							
CLARA ODESSA		WELL #:		1	RRCID ->	070640	COMPL. DATE	09/18/1976	TOTAL DEPTH	3199	PERF. N/A
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/20/2023 - WELL PLUGGED 11/20/23											

RED HILLS OPERATING CO.				696725				CNTY: PALO PINTO			
BERRYMAN, A. R.		WELL #:		1	RRCID ->	017327	COMPL. DATE	05/18/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2781 - 2789
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-



BERRYMAN (KICHI CREEK LIMESTONE)//CONT.//													
SUBSURFACE PRODUCTION, INC.													
DOROTHY, FAYE													
WELL #: 2 RRCID -> 081594 COMPL. DATE 02/16/1979 TOTAL DEPTH 3155 PERF. 2764 - 2774													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
FAYE, DOROTHY													
WELL #: 3 RRCID -> 083568 COMPL. DATE 06/30/1979 TOTAL DEPTH 3225 PERF. 2800 - 2812													
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
WILLOUGHBY													
WELL #: 1 RRCID -> 131398 COMPL. DATE 06/27/1989 TOTAL DEPTH 2786 PERF. 2652 - 2658													
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	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-	
-----													
ANNABELLE													
WELL #: 2 RRCID -> 152219 COMPL. DATE 08/01/1980 TOTAL DEPTH 3286 PERF. 2861 - 2877													
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10			N	NO RPT		117	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10			N	NO RPT		117	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10			N	NO RPT		117	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10			N	NO RPT		117	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10			N	NO RPT		117	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10			N	NO RPT		117	
-----													
BETHESDA (BIG SALINE)													
SOMERSET OPERATING, LLC													
LEATHERMAN													
WELL #: 1 RRCID -> 101306 COMPL. DATE 07/03/1982 TOTAL DEPTH 4979 PERF. 4820 - 4825													
11	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2	N	-0-		-0-	
12	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2	N	-0-		-0-	
01	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2	N	-0-		-0-	
02	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2	N	-0-		-0-	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
COURTNEY													
WELL #: 3 RRCID -> 123406 COMPL. DATE 01/26/1987 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4925 - 4936													
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-		39	
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-		39	
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-		39	
*02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-		39	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		39	
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		39	

BETHESDA (BIG SALINE) //CONT.// 07565 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
 SOMERSET OPERATING, LLC //CONT.// 101481  
 PETTYJOHN, J.P. WELL #: 2 RRCID -> 131320 COMPL. DATE 06/05/1989 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4746 - 4933

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			1
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			1
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			1
*02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			1
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1

CROSSBOW RESOURCES, LLC 190494  
 SWANSON-WALDRUM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 069109 COMPL. DATE 09/23/1976 TOTAL DEPTH 4830 PERF. N/A

11	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-			-0-
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-			-0-
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-			-0-
02	290 N	220	-0-	-70	-0-	220	3			N	-0-			-0-
03	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-			-0-
04	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-			-0-

CYRIER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 069176 COMPL. DATE 11/10/1976 TOTAL DEPTH 4823 PERF. N/A

11	90 N	52	-0-	-38	-0-	52	3			N	-0-			-0-
12	62 N	12	-0-	-50	-0-	12	3			N	-0-			-0-
01	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-			-0-
02	58 N	50	-0-	-8	-0-	50	3			N	-0-			-0-
03	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-			-0-
04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-			-0-

SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 161912 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4852 - 5010

11	120 N	83	-0-	-37	-0-	83	3			N	-0-			-0-
12	124 N	30	-0-	-94	-0-	30	3			N	-0-			-0-
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-			-0-
02	87 N	78	-0-	-9	-0-	78	3			N	-0-			-0-
03	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-			-0-
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-			-0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265  
 PATTON WELL #: 1 RRCID -> 127736 COMPL. DATE 01/12/1991 TOTAL DEPTH 4970 PERF. 4901 - 4913

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8	-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/12/2024 - WELL PLUGGED 02/12/24

SIMMS WELL #: 1 RRCID -> 129218 COMPL. DATE 11/21/1988 TOTAL DEPTH 5029 PERF. 3814 - 3908

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

-----															
BETHESDA (BIG SALINE) //CONT.// 07565 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER															
OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889															
BULLARD WELL #: 1 RRCID -> 065420 COMPL. DATE 09/25/1975 TOTAL DEPTH 5060 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
11		330 N	326	-0-	-4	-0-	36	1	290	2	N	-0-			10
12		367 N	367	-0-	-0-	-0-	38	1	329	2	N	-0-			10
01		365 N	365	-0-	-0-	-0-	40	1	325	2	N	-0-			10
02		319 N	309	-0-	-10	-0-	30	1	279	2	N	-0-			10
03		345 N	345	-0-	-0-	-0-	35	1	310	2	N	-0-			10
*04		351 N	351	-0-	-0-	-0-	44	1	307	2	N	-0-			10
-----															
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925															
RUSSELL, ETTA WELL #: 1 RRCID -> 074238 COMPL. DATE 06/20/1977 TOTAL DEPTH 4940 PERF. N/A															
11		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			Y	-0-			-0-
12		217 N	75	-0-	-142	-0-	75	3			Y	-0-			-0-
01		248 N	168	-0-	-80	-0-	168	3			Y	-0-			-0-
02		261 N	54	-0-	-207	-0-	54	3			Y	-0-			-0-
03		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			Y	-0-			-0-
04		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-			-0-
-----															
WINFIELD OPERATING COMPANY 931940															
PEARSON, J. M. WELL #: 1A RRCID -> 259247 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4950 - 4970															
11		870 N	758	-0-	-112	-0-	755	3	3	9	N	3			28
12		868 N	786	-0-	-82	-0-	783	3	3	9	N	3			31
01		806 N	802	-0-	-4	-0-	796	3	6	9	N	5			36
02		730 N	730	-0-	-0-	-0-	722	3	8	9	N	7			43
*03		776 N	776	-0-	-0-	-0-	772	3	4	9	N	4			47
04		780 N	752	-0-	-28	-0-	752	3			N	-0-			47
-----															
BETHESDA (CADDO) 07565 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER															
CROSSBOW RESOURCES, LLC 190494															
SWANSON-WALDRUM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 069108 COMPL. DATE 09/23/1976 TOTAL DEPTH 4930 PERF. N/A															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----															
LAMPKIN, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 072855 COMPL. DATE 06/13/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----															
STAFFORD WELL #: 1 RRCID -> 166995 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 4982 PERF. 3710 - 3755															
11		138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138	3			N	-0-			-0-
12		155 N	55	-0-	-100 B	-0-	55	3			N	-0-			-0-
01		151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151	3			N	-0-			-0-
02		178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178	3			N	-0-			-0-
03		247 N	247	-0-	-0- B	-0-	247	3			N	-0-			-0-
04		199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199	3			N	-0-			-0-

BETHESDA (CADD)		//CONT.// 07565 400		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
CROSSBOW RESOURCES, LLC		//CONT.// 190494										
PATTERSON		WELL #: 1		RRCID -> 281058		COMPL. DATE 07/18/2016		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3608 - 3644				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	773 N	773	-0-	-0- B	-0-	773 3		N	-0-			-0-
12	434 N	246	-0-	-188 B	-0-	246 3		N	-0-			-0-
01	496 N	496	-0-	-0- B	-0-	496 3		N	-0-			-0-
02	583 N	583	-0-	-0- B	-0-	583 3		N	-0-			-0-
03	410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410 3		N	-0-			-0-
04	420 N	275	-0-	-145 B	-0-	275 3		N	-0-			-0-
-----												
LAMKIN, W.W.		WELL #: 2		RRCID -> 282152		COMPL. DATE 07/01/1978		TOTAL DEPTH 4960 PERF. 3628 - 4828				
11	937 N	937	-0-	-0- B	-0-	937 3		N	-0-			-0-
12	868 N	316	-0-	-552 B	-0-	316 3		N	-0-			-0-
01	961 N	652	-0-	-309 B	-0-	652 3		N	-0-			-0-
02	899 N	766	-0-	-133 B	-0-	766 3		N	-0-			-0-
03	893 N	893	-0-	-0- B	-0-	893 3		N	-0-			-0-
04	986 N	986	-0-	-0- B	-0-	986 3		N	-0-			-0-
-----												
HOBSON, PHILIP R.		390661		RRCID -> 090890		COMPL. DATE 08/21/1980		TOTAL DEPTH 5035 PERF. 3155 - 3194				
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BEULAH LANE (COMYN)		07650 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS				
WEST INLAND ENERGY, INC.		910215		RRCID -> 162620		COMPL. DATE 02/22/1997		TOTAL DEPTH 4170 PERF. 3874 - 3879				
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		Y	-0-			-0-
12	93 N	17	-0-	-76	-0-	17 2		Y	-0-			-0-
01	62 N	15	-0-	-47	-0-	15 2		Y	-0-			-0-
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		Y	-0-			-0-
03	31 N	13	-0-	-18	-0-	13 2		Y	-0-			-0-
04	15 N	11	-0-	-4	-0-	11 2		Y	-0-			-0-
-----												
BEULAH LANE (CONGL.)		07650 300		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS				
BACON ENERGY		042398		RRCID -> 080816		COMPL. DATE 02/22/1978		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3820 - 3830				
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BIBB, EAST (MARBLE FALLS-STORAGE)		07684 500		NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: COMANCHE				
BRANCH, JESSIE C.		088610		RRCID -> 017329		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2445 PERF. 2190 - 2210				
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BIG BEN (BIG SALINE A-1) T & S OIL & GAS, LLC BARRON		07756 050 833788		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
		WELL #: 2		RRCID -> 210271		COMPL. DATE 06/28/2005		TOTAL DEPTH 3830		PERF. 3116 - 3120				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BARRON		WELL #: 5		RRCID -> 213070		COMPL. DATE 10/07/2005		TOTAL DEPTH 3395		PERF. 3112 - 3122				
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BARRON		WELL #: 6		RRCID -> 213662		COMPL. DATE 10/19/2005		TOTAL DEPTH 3795		PERF. 3079 - 3085				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BIG BUFFALO (CADD0) PETEX LAMBSHEAD B-8		07770 050 659782		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: THROCKMORTON						
		WELL #: 2D		RRCID -> 152297		COMPL. DATE 12/20/1994		TOTAL DEPTH 4686		PERF. 4344 - 4398				
11	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-			-0-
12	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-			-0-
01	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-			-0-
02	232 N	230	-0-	-2	-0-	230	2			Y	-0-			-0-
03	248 N	245	-0-	-3	-0-	245	2			Y	-0-			-0-
04	240 N	236	-0-	-4	-0-	236	2			Y	-0-			-0-

LAMBSHEAD C-9		WELL #: 1		RRCID -> 208953		COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH 4999		PERF. 4366 - 4372				
11	330 N	318	-0-	-12	-0-	182	2	136	9	N	124	178	1	128
12	341 N	341	-0-	-0-	-0-	198	2	143	9	N	130	176	1	82
01	314 N	314	-0-	-0-	-0-	175	2	139	9	N	126			208
02	322 N	322	-0-	-0-	-0-	192	2	130	9	N	118	172	1	154
03	348 N	348	-0-	-0-	-0-	213	2	135	9	N	123	181	1	96
04	302 N	302	-0-	-0-	-0-	203	2	99	9	N	90			186

BIG BUFFALO (MISSISSIPPIAN) PETEX LAMBSHEAD "B-8"		07770 100 659782		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: THROCKMORTON						
		WELL #: 1		RRCID -> 292809		COMPL. DATE 05/09/2004		TOTAL DEPTH 4989		PERF. 4790 - 4827				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			26
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			26
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			26
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			26
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	26	7	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BIG HOLE (ATOKA "C")		07893 100		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO				
KORNYE-TILLMAN COMPANY		475741										
MCMURREY-MITCHELL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 137585		COMPL. DATE 03/01/1991		TOTAL DEPTH 4179		PERF. 4100 - 4126		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	512 R	512	-0-	-0-	-0-	512	2	N	-0-			59
12	155 #	17	-0-	-138	-0-	17	2	N	-0-			59
01	451 R	451	-0-	-0-	-0-	451	2	N	-0-			59
02	400 R	400	-0-	-0-	-0-	400	2	N	-0-			59
03	411 R	411	-0-	-0-	-0-	411	2	N	-0-			59
04	303 R	303	-0-	-0-	-0-	303	2	N	-0-			59
-----												
LEXGAS, INC.		500222										
MCCLURE, J. M.		WELL #: 3		RRCID -> 135602		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 4101 - 4108		
11	586 R	586	-0-	-0-	-0-	586	2	N	-0-			-0-
12	627 R	627	-0-	-0-	-0-	627	2	N	-0-			-0-
01	625 R	625	-0-	-0-	-0-	625	2	N	-0-			-0-
02	330 R	330	-0-	-0-	-0-	330	2	N	-0-			-0-
03	304 R	304	-0-	-0-	-0-	304	2	N	-0-			-0-
04	304 R	304	-0-	-0-	-0-	304	2	N	-0-			-0-
-----												
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		631388										
MCMURREY, M. H.		WELL #: 2001		RRCID -> 183512		COMPL. DATE 07/06/2001		TOTAL DEPTH 4238		PERF. 3812 - 3817		
11	510 #	460	-0-	-50	-0-	460	2	N	-0-			58
12	527 #	494	-0-	-33	-0-	494	2	N	-0-			58
01	536 R	536	-0-	-0-	-0-	536	2	N	-0-			58
02	512 R	512	-0-	-0-	-0-	512	2	N	-0-			58
03	496 #	493	-0-	-3	-0-	493	2	N	-0-			58
04	510 #	468	-0-	-42	-0-	468	2	N	-0-			58
-----												
BIG SANDY (CADDO)		08030 250		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.		105675										
TOMLIN, O., -A- UNIT		WELL #: 6 U		RRCID -> 017333		COMPL. DATE 10/19/1961		TOTAL DEPTH 4135		PERF. 3281 - 3294		
11	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2	Y	-0-			-0-
12	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2	Y	-0-			-0-
01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	141	-0-	141		141	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	159	-0-	159		300	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	149	-0-	149		449	2	Y	-0-			-0-
-----												
BIG SANDY (MARBLE FALLS)		08030 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.		105675										
TOMLIN, O. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 134849		COMPL. DATE 06/00/1954		TOTAL DEPTH 3695		PERF. N/A		
11	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2	Y	-0-			-0-
12	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2	Y	-0-			-0-
01	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	107	-0-	107		107	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	121	-0-	121		228	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	113	-0-	113		341	2	Y	-0-			-0-
-----												
BIG SANDY (MISSISSIPPI)		08030 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.		105675										
TOMLIN, O., -B- UNIT		WELL #: 6 T		RRCID -> 017335		COMPL. DATE 10/20/1961		TOTAL DEPTH 4135		PERF. 3844 - 4038		
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2	Y	-0-			-0-
12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2	Y	-0-			-0-
01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	151	-0-	151		151	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	170	-0-	170		321	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	160	-0-	160		481	2	Y	-0-			-0-

BIG SANDY (MISSISSIPPI)		//CONT.//		08030 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.		//CONT.//		105675											
O TOMLIN "B" UNIT		WELL #:		5		RRCID -> 135235		COMPL. DATE 07/20/1988		TOTAL DEPTH 4022 PERF. 3946 - 3974					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-			-0-
12		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-			-0-
01		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	120	-0-	120	120	120	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	135	-0-	135	255	135	2			Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	126	-0-	126	381	126	2			Y	-0-			-0-
-----															
TOMLIN, O. "B" UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 251410		COMPL. DATE 11/05/1952		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3856 - 3963					
11		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-			-0-
12		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-			-0-
01		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	163	-0-	163	163	163	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	183	-0-	183	346	183	2			Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	171	-0-	171	517	171	2			Y	-0-			-0-
-----															
E.C. HINDMAN OIL AND GAS		238196				RRCID -> 260682		COMPL. DATE 06/16/2011		TOTAL DEPTH 4365 PERF. 4126 - 4130					
11		510 N	419	-0-	-91	-0-	419	3			N	-0-			-0-
12		503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-			-0-
01		496 N	445	-0-	-51	-0-	445	3			N	-0-			-0-
02		482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-			-0-
03		496 N	446	-0-	-50	-0-	446	3			N	-0-			-0-
04		451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-			-0-
-----															
BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE)		08050 200				NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH					
HEXAGON OIL AND GAS INC.		383200				RRCID -> 109000		COMPL. DATE 01/09/1984		TOTAL DEPTH 4716 PERF. 3764 - 3926					
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			14
12		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			14
01		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-			14
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
03		8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			14
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			14
-----															
CEE BAR RANCH		WELL #:		1		RRCID -> 110964		COMPL. DATE 06/05/1984		TOTAL DEPTH 4675 PERF. 3724 - 3774					
11		861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-			3
12		872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-			3
01		756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-			3
02		712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-			3
03		697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-			3
04		504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-			3
-----															
MIZE, R.B. "C"		WELL #:		1		RRCID -> 113939		COMPL. DATE 11/09/1984		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3734 - 3800					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE)		//CONT.//		08050 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH		
HEXAGON OIL AND GAS INC.		//CONT.//		383200							
CEE BAR RANCH "B"		WELL #:		1	RRCID ->	114241	COMPL. DATE	11/21/1984	TOTAL DEPTH	4800 PERF. 3707 - 3790	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				(I)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	2
-----											
CEE BAR RANCH "C"		WELL #:		1	RRCID ->	114346	COMPL. DATE	12/02/1984	TOTAL DEPTH	4750 PERF. 3732 - 3835	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----											
MIZE, R.B. "D"		WELL #:		1	RRCID ->	115730	COMPL. DATE	01/27/1985	TOTAL DEPTH	4710 PERF. 3636 - 3685	
11	300 N	248	-0-	-52	-0-	248	2		N	-0-	3
12	403 N	224	-0-	-179	-0-	224	2		N	-0-	3
01	403 N	203	-0-	-200	-0-	203	2		N	-0-	3
02	232 N	174	-0-	-58	-0-	174	2		N	-0-	3
03	217 N	182	-0-	-35	-0-	182	2		N	-0-	3
04	210 N	168	-0-	-42	-0-	168	2		N	-0-	3
-----											
PARCLAY-CEE BAR		WELL #:		1	RRCID ->	117510	COMPL. DATE	07/13/1985	TOTAL DEPTH	4796 PERF. 4089 - 4100	
11	390 N	387	-0-	-3	-0-	387	2		N	-0-	14
12	403 N	400	-0-	-3	-0-	400	2		N	-0-	14
01	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2		N	-0-	14
02	377 N	376	-0-	-1	-0-	376	2		N	-0-	14
03	403 N	399	-0-	-4	-0-	399	2		N	-0-	14
04	390 N	388	-0-	-2	-0-	388	2		N	-0-	14
-----											
NACHTIGALL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	117694	COMPL. DATE	07/13/1985	TOTAL DEPTH	4713 PERF. 3710 - 3750	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/08/2024											
-----											
EARP UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	117695	COMPL. DATE	07/19/1985	TOTAL DEPTH	4799 PERF. 3743 - 3846	
11	270 N	245	-0-	-25	-0-	245	2		N	-0-	9
12	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	2		N	-0-	9
01	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2		N	-0-	9
02	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	2		N	-0-	9
03	961 N	955	-0-	-6	-0-	955	2		N	-0-	9
04	1170 N	900	-0-	-270	-0-	900	2		N	-0-	9
-----											
MIZE, R.B. "E"		WELL #:		1	RRCID ->	119210	COMPL. DATE	11/11/1985	TOTAL DEPTH	4644 PERF. 3601 - 3655	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	23



BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE)		//CONT.// 08050 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH		
HEXAGON OIL AND GAS INC.		//CONT.// 383200								
CEE BAR RANCH "F"		WELL #: 1		RRCID -> 119211		COMPL. DATE 11/29/1985		TOTAL DEPTH 4198 PERF. 3667 - 3944		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	180 N	177	-0-	-3	-0-	177 2	N	-0-		30
12	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2	N	-0-		30
01	186 N	185	-0-	-1	-0-	185 2	N	-0-		30
02	174 N	169	-0-	-5	-0-	169 2	N	-0-		30
03	186 N	170	-0-	-16	-0-	170 2	N	-0-		30
04	180 N	163	-0-	-17	-0-	163 2	N	-0-		30
-----										
CEE BAR RANCH "G"		WELL #: 1		RRCID -> 119461		COMPL. DATE 12/10/1985		TOTAL DEPTH 4707 PERF. 3750 - 3878		
11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2	N	-0-		13
12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2	N	-0-		13
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2	N	-0-		13
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2	N	-0-		13
03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2	N	-0-		13
04	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2	N	-0-		13
-----										
MIZE,R.B. "G"		WELL #: 1		RRCID -> 119877		COMPL. DATE 11/23/1985		TOTAL DEPTH 4737 PERF. 3765 - 3840		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		9
-----										
EARP "A"		WELL #: 1		RRCID -> 121709		COMPL. DATE 07/07/1986		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3753 - 3861		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5
-----										
BURNS		WELL #: 1		RRCID -> 122534		COMPL. DATE 10/25/1986		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3802 - 3852		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		21
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		21
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
-----										
CEE BAR RANCH "K"		WELL #: 1		RRCID -> 122763		COMPL. DATE 11/26/1986		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3581 - 3668		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		4
-----										
CEE BAR RANCH "M"		WELL #: 1		RRCID -> 124059		COMPL. DATE 04/28/1987		TOTAL DEPTH 4193 PERF. 3640 - 3726		
11	150 N	141	-0-	-9	-0-	141 2	N	-0-		18
12	155 N	146	-0-	-9	-0-	146 2	N	-0-		18
01	155 N	145	-0-	-10	-0-	145 2	N	-0-		18
02	145 N	136	-0-	-9	-0-	136 2	N	-0-		18
03	155 N	145	-0-	-10	-0-	145 2	N	-0-		18
04	150 N	140	-0-	-10	-0-	140 2	N	-0-		18

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE)		//CONT.//		08050 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH				
HEXAGON OIL AND GAS INC.		//CONT.//		383200									
MIZE, R.B. "K"		WELL #:		1	RRCID ->	124119	COMPL. DATE	05/03/1987	TOTAL DEPTH	4050	PERF. 3711 - 3758		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----													
EVANS		WELL #:		1	RRCID ->	124175	COMPL. DATE	05/03/1987	TOTAL DEPTH	4197	PERF. 3780 - 3810		
11	210 N	205	-0-	-5	-0-	-0-	205	2	N	-0-		10	
12	217 N	213	-0-	-4	-0-	-0-	213	2	N	-0-		10	
01	217 N	212	-0-	-5	-0-	-0-	212	2	N	-0-		10	
02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	-0-	205	2	N	-0-		10	
03	217 N	216	-0-	-1	-0-	-0-	216	2	N	-0-		10	
04	210 N	210	-0-	-0-	-0-	-0-	210	2	N	-0-		10	
-----													
CEE BAR RANCH "N"		WELL #:		1	RRCID ->	125884	COMPL. DATE	11/29/1987	TOTAL DEPTH	4093	PERF. 3651 - 3704		
11	450 N	427	-0-	-23	-0-	-0-	427	2	N	-0-		3	
12	465 N	420	-0-	-45	-0-	-0-	420	2	N	-0-		3	
01	465 N	453	-0-	-12	-0-	-0-	453	2	N	-0-		3	
02	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	-0-	1146	2	N	-0-		3	
03	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	-0-	1784	2	N	-0-		3	
04	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	-0-	1243	2	N	-0-		3	
-----													
CEE BAR RANCH "O"		WELL #:		1	RRCID ->	127154	COMPL. DATE	04/19/1988	TOTAL DEPTH	4150	PERF. 3758 - 3805		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15	
-----													
RASBERRY, A.W. "B"		WELL #:		2	RRCID ->	127155	COMPL. DATE	04/26/1988	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3762 - 3875		
11	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	-0-	1262	2	N	-0-		20	
12	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	-0-	1699	2	N	-0-		20	
01	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	-0-	1502	2	N	-0-		20	
02	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	-0-	1748	2	N	-0-		20	
03	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	-0-	1794	2	N	-0-		20	
04	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	-0-	1716	2	N	-0-		20	
-----													
RASBERRY, A.W.		WELL #:		2	RRCID ->	127185	COMPL. DATE	05/04/1988	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3725 - 3720		
11	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	-0-	1306	2	N	-0-		-0-	
12	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	-0-	1265	2	N	-0-		-0-	
01	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	-0-	1131	2	N	-0-		-0-	
02	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	-0-	1006	2	N	-0-		-0-	
03	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	-0-	1244	2	N	-0-		-0-	
04	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	-0-	1187	2	N	-0-		-0-	
-----													
FEARS		WELL #:		3	RRCID ->	127218	COMPL. DATE	05/12/1988	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3804 - 3833		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 01/12/2024 - WELL PLUGGED 1/12/2024

-----  
 BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE) //CONT.// 08050 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH  
 HEXAGON OIL AND GAS INC. //CONT.// 383200  
 MIZE, R.B. "D" WELL #: 2 RRCID -> 127426 COMPL. DATE 05/21/1988 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3686 - 3750  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	240 N	238	-0-	-2	-0-	238	2	N	-0-			24
12	248 N	247	-0-	-1	-0-	247	2	N	-0-			24
01	248 N	245	-0-	-3	-0-	245	2	N	-0-			24
02	232 N	231	-0-	-1	-0-	231	2	N	-0-			24
03	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2	N	-0-			24
04	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2	N	-0-			24

-----  
 CEE BAR RANCH "O" WELL #: 3 RRCID -> 127428 COMPL. DATE 05/27/1988 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3730 - 3802  
 -----

11	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2	N	-0-			56
12	310 N	306	-0-	-4	-0-	306	2	N	-0-			56
01	310 N	296	-0-	-14	-0-	296	2	N	-0-			56
02	290 N	12	-0-	-278	-0-	12	2	N	-0-			56
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			56
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-			56

-----  
 MIZE, R.B. "C" WELL #: 2 RRCID -> 127466 COMPL. DATE 05/27/1988 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3600 - 3692  
 -----

11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			6
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			6
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			6
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6

-----  
 CEE BAR RANCH "G" WELL #: 3 RRCID -> 145092 COMPL. DATE 04/27/1993 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3733 - 3798  
 -----

11	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2	N	-0-			15
12	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2	N	-0-			15
01	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2	N	-0-			15
02	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2	N	-0-			15
03	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2	N	-0-			15
04	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2	N	-0-			15

-----  
 CEE BAR RANCH "M" WELL #: 2 RRCID -> 145406 COMPL. DATE 05/14/1993 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3721 - 3835  
 -----

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
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

-----  
 MOSAIC OIL LLC 589978  
 ULMER, C.M. WELL #: 2 RRCID -> 130414 COMPL. DATE 06/14/1988 TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3724 - 3780  
 -----

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BILCO (MORRIS) 08124 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN  
 KING ENERGY RESOURCES 465526  
 GASSIOTT WELL #: 1 RRCID -> 129421 COMPL. DATE 12/20/1988 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2710 - 2722

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/14/2023 - WELL PLUGGED 11/14/23

BILL (CADD0) 08135 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD  
 BASIN OPERATING INC. 054545  
 SOUTH GREEN WELL #: 595 RRCID -> 281273 COMPL. DATE 10/18/2016 TOTAL DEPTH 4633 PERF. 3938 - 3952

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BILL (CONGL) 08135 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD  
 BASIN OPERATING INC. 054545  
 SOUTH GREEN WELL #: 521 RRCID -> 280281 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 4712 PERF. 4510 - 4514

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BILL ECHOLS (4000) 08140 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
 ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C. 240200  
 ECHOLS, BILL WELL #: 1 RRCID -> 056478 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 4040 PERF. 2920 - 3172

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

ECHOLS, BILL WELL #: 3 RRCID -> 207593 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 4355 PERF. 4040 - 4050

11	1200 N	1326	-0-	126 B	-36521	1326	3		N	-0-			-0-
12	1426 N	1251	-0-	-175 B	-36521	1251	3		N	-0-			-0-
01	1488 N	878	-0-	-610 B	-36521	878	3		N	-0-			-0-
02	1276 N	1025	-0-	-251 B	-36521	1025	3		N	-0-			-0-
03	1240 N	1223	-0-	-17 B	-36521	1223	3		N	-0-			-0-
04	840 N	1012	-0-	172 B	-36349	1012	3		N	-0-			-0-

ECHOLS, BILL WELL #: 8 RRCID -> 217818 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 4057 - 4168

11	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128	3		N	-0-			-0-
12	144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144	3		N	-0-			-0-
01	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140	3		N	-0-			-0-
02	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138	3		N	-0-			-0-
03	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140	3		N	-0-			-0-
04	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122	3		N	-0-			-0-

BILL ECHOLS (4000)		//CONT.//		08140 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS						
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C.		//CONT.//		240200									
ECHOLS, BILL		WELL #:		9	RRCID ->	227570	COMPL. DATE	06/01/2007	TOTAL DEPTH	4221	PERF.	3938 - 4055	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		120 N	115	-0-	-5 B	-12396	115 3		N	-0-			-0-
12		124 N	130	-0-	6 B	-12390	130 3		N	-0-			-0-
01		124 N	128	-0-	4 B	-12386	128 3		N	-0-			-0-
02		116 N	120	-0-	4 B	-12382	120 3		N	-0-			-0-
03		124 N	138	-0-	14 B	-12368	138 3		N	-0-			-0-
04		120 N	131	-0-	11 B	-12357	131 3		N	-0-			-0-
-----													
ECHOLS, BILL		WELL #:		13	RRCID ->	236872	COMPL. DATE	01/25/2008	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3880 - 3884	
11		120 N	120	-0-	-0- B	-28901	120 3		N	-0-			-0-
12		124 N	130	-0-	6 B	-28895	130 3		N	-0-			-0-
01		124 N	125	-0-	1 B	-28894	125 3		N	-0-			-0-
02		116 N	128	-0-	12 B	-28882	128 3		N	-0-			-0-
03		124 N	136	-0-	12 B	-28870	136 3		N	-0-			-0-
04		120 N	125	-0-	5 B	-28865	125 3		N	-0-			-0-
-----													
ECHOLS, BILL		WELL #:		16	RRCID ->	250662	COMPL. DATE	01/31/2009	TOTAL DEPTH	4465	PERF.	4048 - 4100	
11		120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120 3		N	-0-			-0-
12		156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156 3		N	-0-			-0-
01		150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150 3		N	-0-			-0-
02		152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152 3		N	-0-			-0-
03		162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162 3		N	-0-			-0-
*04		160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160 3		N	-0-			-0-
-----													
BILLIE J. HALL (CONGLOMERATE)				08171 100	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO						
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC				614284									
HODGKINS, C. L. NO. 2		WELL #:		2	RRCID ->	145341	COMPL. DATE	07/11/1990	TOTAL DEPTH	3975	PERF.	3486 - 3500	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
RITCHIE, JOHN		WELL #:		2	RRCID ->	173725	COMPL. DATE	10/27/1989	TOTAL DEPTH	3890	PERF.	3589 - 3741	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
RITCHIE-WHARTON "B"		WELL #:		2	RRCID ->	274451	COMPL. DATE	03/29/1994	TOTAL DEPTH	3930	PERF.	3626 - 3644	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BILLIE J. HALL (CONGLOMERATE)		//CONT.//		08171 100	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC		//CONT.//		614284								
RITCHIE-WHARTON "B"		WELL #:		1	RRCID ->	274902	COMPL. DATE	04/15/1996	TOTAL DEPTH	3940	PERF. 3631 - 3641	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TRACER OPERATING, INC.				863965				CNTY: PALO PINTO				
RITCHIE, ANN		WELL #:		1	RRCID ->	173724	COMPL. DATE	10/12/1995	TOTAL DEPTH	4482	PERF. 3434 - 3439	
11	330 N	74	-0-	-256	-0-	74	2		N	-0-		57
12	217 N	64	-0-	-153	-0-	64	2		N	-0-		57
01	124 N	66	-0-	-58	-0-	66	2		N	-0-		57
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-		57
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-		57
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-		57

RIEBE, H.				WELL #:	3	RRCID ->	225915	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3880	PERF. 3578 - 3587
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-		58
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-		58
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-		58
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-		58
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-		58
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-		58

RITCHIE-WHARTON				WELL #:	7	RRCID ->	275776	COMPL. DATE	01/31/1996	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3578 - 3590
11	210 N	130	-0-	-80	-0-	130	2		N	-0-		-0-
12	217 N	107	-0-	-110	-0-	107	2		N	-0-		-0-
01	217 N	95	-0-	-122	-0-	95	2		N	-0-		-0-
02	116 N	83	-0-	-33	-0-	83	2		N	-0-		-0-
03	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2		N	-0-		-0-
04	90 N	79	-0-	-11	-0-	79	2		N	-0-		-0-

BILLY-BOB ZAGAVA, LLC				08237 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
LEDBETTER		WELL #:		1	RRCID ->	109205	COMPL. DATE	08/11/1983	TOTAL DEPTH	4242	PERF. 3644 - 3648	
11	780 N	690	-0-	-90	-0-	690	2		Y	-0-		-0-
12	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2		Y	-0-		-0-
01	744 N	605	-0-	-139	-0-	605	2		Y	-0-		-0-
02	667 N	637	-0-	-30	-0-	637	2		Y	-0-		-0-
03	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2		Y	-0-		-0-
04	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2		Y	-0-		-0-

LEDBETTER				WELL #:	2	RRCID ->	110722	COMPL. DATE	08/15/1983	TOTAL DEPTH	4270	PERF. 3765 - 3771
11	780 N	690	-0-	-90	-0-	690	2		Y	-0-		-0-
12	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2		Y	-0-		-0-
01	744 N	604	-0-	-140	-0-	604	2		Y	-0-		-0-
02	667 N	636	-0-	-31	-0-	636	2		Y	-0-		-0-
03	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2		Y	-0-		-0-
04	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	2		Y	-0-		-0-

BIRDSONG (LAKE SAND)		08337 240		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563									
STUART, J. N. "B"		WELL #: 23		RRCID -> 189458		COMPL. DATE 07/08/2002		TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3448 - 3456			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3		N	-0-		-0-
12	93 N	67	-0-	-26	-0-	67 3		N	-0-		-0-
01	62 N	53	-0-	-9	-0-	53 3		N	-0-		-0-
02	58 N	56	-0-	-2	-0-	56 3		N	-0-		-0-
03	62 N	57	-0-	-5	-0-	57 3		N	-0-		-0-
04	60 N	48	-0-	-12	-0-	48 3		N	-0-		-0-
-----											
COPELAND RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 189470		COMPL. DATE 03/17/2002		TOTAL DEPTH 3965 PERF. 3542 - 3632			
11	870 N	329	-0-	-541	-0-	329 3		N	-0-		-0-
12	899 N	388	-0-	-511	-0-	388 3		N	-0-		-0-
01	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312 3		N	-0-		-0-
02	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083 3		N	-0-		-0-
03	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196 3		N	-0-		-0-
04	870 N	864	-0-	-6	-0-	864 3		N	-0-		-0-
-----											
STUART, J. N. "B"		WELL #: 22		RRCID -> 189472		COMPL. DATE 05/29/2002		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3450 - 3458			
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3		N	-0-		-0-
12	93 N	67	-0-	-26	-0-	67 3		N	-0-		-0-
01	62 N	53	-0-	-9	-0-	53 3		N	-0-		-0-
02	58 N	56	-0-	-2	-0-	56 3		N	-0-		-0-
03	62 N	57	-0-	-5	-0-	57 3		N	-0-		-0-
04	60 N	48	-0-	-12	-0-	48 3		N	-0-		-0-
-----											
STUART, J. N. "B"		WELL #: 24		RRCID -> 190209		COMPL. DATE 06/09/2002		TOTAL DEPTH 5327 PERF. 3459 - 3468			
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3		N	-0-		-0-
12	93 N	67	-0-	-26	-0-	67 3		N	-0-		-0-
01	62 N	53	-0-	-9	-0-	53 3		N	-0-		-0-
02	58 N	56	-0-	-2	-0-	56 3		N	-0-		-0-
03	62 N	57	-0-	-5	-0-	57 3		N	-0-		-0-
04	60 N	48	-0-	-12	-0-	48 3		N	-0-		-0-
-----											
STUART, J. N. "B"		WELL #: 34		RRCID -> 245336		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 3980 PERF. 3716 - 3754			
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3		N	-0-		-0-
12	93 N	67	-0-	-26	-0-	67 3		N	-0-		-0-
01	62 N	53	-0-	-9	-0-	53 3		N	-0-		-0-
02	58 N	56	-0-	-2	-0-	56 3		N	-0-		-0-
03	62 N	57	-0-	-5	-0-	57 3		N	-0-		-0-
04	60 N	48	-0-	-12	-0-	48 3		N	-0-		-0-
-----											
STUART, J. N. "B"		WELL #: 33		RRCID -> 249881		COMPL. DATE 09/02/2008		TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3634 - 3682			
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3		N	-0-		-0-
12	93 N	67	-0-	-26	-0-	67 3		N	-0-		-0-
01	62 N	53	-0-	-9	-0-	53 3		N	-0-		-0-
02	58 N	56	-0-	-2	-0-	56 3		N	-0-		-0-
03	62 N	57	-0-	-5	-0-	57 3		N	-0-		-0-
04	60 N	48	-0-	-12	-0-	48 3		N	-0-		-0-

BIRDSONG (LAKE SAND)		//CONT.//		08337 240	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP				424988								
STUART ESTATE "61"				WELL #: 10	RRCID -> 158043	COMPL. DATE 06/23/2017	TOTAL DEPTH 3906	PERF. 3793	- 3808			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
STUART "60"				WELL #: 12U	RRCID -> 158316	COMPL. DATE 05/05/1996	TOTAL DEPTH 4011	PERF. 3734	- 3750			
11	0 N	340	-0-	340	-0-	340 2		N	-0-			-0-
12	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 2		N	-0-			-0-
01	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 2		N	-0-			-0-
02	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 2		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
J-TEC OPERATING, LLC				427739								
IONI CREEK 60				WELL #: 12U	RRCID -> 158087	COMPL. DATE 02/20/1996	TOTAL DEPTH 4025	PERF. 3719	- 3725			
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
KOKOMO ENERGY, INC.				474070								
MOUNTAIN TOP				WELL #: 7	RRCID -> 147503	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 3880	PERF. 3755	- 3769			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
MOUNTAIN TOP				WELL #: 6	RRCID -> 147508	COMPL. DATE 09/20/1993	TOTAL DEPTH 3740	PERF. 3707	- 3716			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
MARJAC OIL COMPANY, INC.				526262								
LINK RANCH 56				WELL #: 1	RRCID -> 170738	COMPL. DATE 07/21/1998	TOTAL DEPTH 4134	PERF. 3820	- 3833			
11	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1825 2		N	-0-			54
12	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1846 2		N	-0-			54
01	1674 N	1609	-0-	-65	-0-	1609 2		N	-0-			54
02	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1764 2		N	-0-			54
03	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2017 2		N	-0-			54
04	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1999 2		N	-0-			54



BIRDSONG (LAKE SAND)		//CONT.// 08337 240		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
MARJAC OIL COMPANY, INC.		//CONT.// 526262									
MORALES "65"		WELL #: 1		RRCID -> 175322		COMPL. DATE 09/14/1999		TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3800 - 3808			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	480 N	340	-0-	-140	-0-	340	2	N	-0-		-0-
12	279 N	243	-0-	-36	-0-	243	2	N	-0-		-0-
01	310 N	155	-0-	-155	-0-	155	2	N	-0-		-0-
02	319 N	120	-0-	-199	-0-	120	2	N	-0-		-0-
03	248 N	106	-0-	-142	-0-	106	2	N	-0-		-0-
04	150 N	106	-0-	-44	-0-	106	2	N	-0-		-0-
-----											
LINK RANCH "65"		WELL #: 1		RRCID -> 178037		COMPL. DATE 04/27/2000		TOTAL DEPTH 4039 PERF. 3686 - 3690			
11	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2	N	-0-		95
12	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2	N	-0-		95
01	310 N	284	-0-	-26	-0-	284	2	N	-0-		95
02	319 N	311	-0-	-8	-0-	311	2	N	-0-		95
03	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2	N	-0-		95
04	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2	N	-0-		95
-----											
LINK RANCH "55"		WELL #: 1		RRCID -> 186547		COMPL. DATE 12/14/2001		TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3880 - 3892			
11	1380 N	333	-0-	-1047	-0-	333	2	N	-0-		-0-
12	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2	N	-0-		-0-
01	1457 N	950	-0-	-507	-0-	950	2	N	-0-		-0-
02	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2	N	-0-		-0-
03	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2	N	-0-		-0-
04	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2	N	-0-		-0-
-----											
TANDEM ENERGY CORPORATION		835707		WELL #: 17		RRCID -> 186406		COMPL. DATE 10/31/2001		TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3252 - 3260	
11	90 N	1	-0-	-89	-0-	1	2	Y	-0-		-0-
12	310 N	169	-0-	-141	-0-	169	2	Y	-0-		-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	Y	-0-		-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	Y	-0-		-0-
03	155 N	1	-0-	-154	-0-	1	2	Y	-0-		-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	Y	-0-		-0-
-----											
BALL		WELL #: 25		RRCID -> 263501		COMPL. DATE 07/09/2010		TOTAL DEPTH 3643 PERF. 3209 - 3216			
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
BALL		WELL #: 26		RRCID -> 273813		COMPL. DATE 12/31/2010		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3154 - 3196			
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BIRDSONG (LAKE SAND)		//CONT.//		08337 240	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
WEST INLAND ENERGY, INC.				910215								
HART RANCH 25				WELL #: 3	RRCID -> 186183	COMPL. DATE 08/01/2001	TOTAL DEPTH 4200	PERF. 3856	- 3864			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			-0-
12	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 2		N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
02	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 2		N	-0-			-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-

BIRTHDAY (MORAN)				08375 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: SHACKELFORD				
SEQUOIA ENERGY RESOURCES				767544								
COMPTON, S. W.				WELL #: 5	RRCID -> 199309	COMPL. DATE 07/30/2003	TOTAL DEPTH 2013	PERF. 1945	- 1950			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2554			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2554			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2554			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2554			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2554			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2554			N	NO RPT			-0-

COMPTON, S. W.				WELL #: 6	RRCID -> 199310	COMPL. DATE 04/02/2014	TOTAL DEPTH 2060	PERF. 1998	- 2004			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK GOLD (JERUSALEM ROCK)				08526 300	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563								
BRADFORD				WELL #: 1	RRCID -> 175967	COMPL. DATE 08/21/1997	TOTAL DEPTH 4700	PERF. 4201	- 4203			
11	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3		N	-0-			97
12	527 N	279	-0-	-248	-0-	279 3		N	-0-			97
01	527 N	442	-0-	-85	-0-	442 3		N	-0-			97
02	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 3		N	-0-			97
03	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519 3		N	-0-			97
04	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 3		N	-0-			97

BRADFORD				WELL #: 2	RRCID -> 196048	COMPL. DATE 08/04/2011	TOTAL DEPTH 3750	PERF. 3526	- 3745			
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLIND HOG (CADD)				08880 100	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
SIMPSON OPERATING SERVICES, LP				783510								
GIBBONS				WELL #: 1	RRCID -> 115228	COMPL. DATE 08/29/1980	TOTAL DEPTH 3349	PERF. 2449	- 2452			
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-			-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-			-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-			-0-
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLIND HOG (RANGER) 08880 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND  
 SIMPSON OPERATING SERVICES, LP 783510  
 PARNELL WELL #: 1 RRCID -> 143313 COMPL. DATE 04/16/1978 TOTAL DEPTH 3355 PERF. 2980 - 3008

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			-0-
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			-0-
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			-0-
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

T-SQUARE PETROLEUM CO. 833912  
 FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 154923 COMPL. DATE 04/04/1979 TOTAL DEPTH 3644 PERF. N/A

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BLOOMQUIST (LAKE SAND) 09689 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS  
 PETEX 659782  
 ELLIOTT, R. "E" WELL #: 2 RRCID -> 137610 COMPL. DATE 08/01/1987 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3720 - 3732

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/09/2024 - WELL PLUGGED 04/09/24

BROOKS, R. W. "C" WELL #: 1 RRCID -> 151872 COMPL. DATE 03/07/1988 TOTAL DEPTH 4152 PERF. 3600 - 3607

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/18/2024

CALLAWAY WELL #: 3 RRCID -> 167175 COMPL. DATE 10/10/1992 TOTAL DEPTH 3747 PERF. 3496 - 3502

11	4828 X	4828	-0-	-0-	-0-	4828	2		N	-0-			-0-
12	6355 X	2607	-0-	-3748	-0-	2607	2		N	-0-			-0-
01	6355 X	1528	-0-	-4827	-0-	1528	2		N	-0-			-0-
02	5945 X	3708	-0-	-2237	-0-	3708	2		N	-0-			-0-
03	5642 X	2436	-0-	-3206	-0-	2436	2		N	-0-			-0-
04	4830 X	4270	-0-	-560	-0-	4270	2		N	-0-			-0-

HUDSON WELL #: 2 RRCID -> 169687 COMPL. DATE 04/30/1987 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3662 - 3674

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3	46	1	19
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19

PLUGGED AND ABANDONED 04/12/2024 - WELL PLUGGED 04/12/24

BLOOMQUIST (LAKE SAND)		//CONT.//		09689 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
PETEX		//CONT.//		659782							
MCCANLIES		WELL #:		4	RRCID ->	217883	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4116	PERF. 3585 - 3594
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	480 N	404	-0-	-76	-0-	404	2	N	-0-		-0-
12	496 N	382	-0-	-114	-0-	382	2	N	-0-		-0-
01	496 N	255	-0-	-241	-0-	255	2	N	-0-		-0-
02	377 N	216	-0-	-161	-0-	216	2	N	-0-		-0-
03	372 N	68	-0-	-304	-0-	68	2	N	-0-		-0-
04	240 N	93	-0-	-147	-0-	93	2	N	-0-		-0-

BLUE GRASS (MORRIS)				09812 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLEMAN			
BEVERLY HILLBILLY OPERATING LLC				068419							
WILSON "T"		WELL #:		1	RRCID ->	143328	COMPL. DATE	11/03/1992	TOTAL DEPTH	2925	PERF. 2838 - 2843
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BOA (CADDO LIME)				09933 333	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD			
E.C. HINDMAN OIL AND GAS				238196							
MORRIS COTTLE -B-		WELL #:		1	RRCID ->	049764	COMPL. DATE	09/07/1970	TOTAL DEPTH	4414	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3	N	-0-		-0-
12	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3	N	-0-		-0-
01	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3	N	-0-		-0-
02	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3	N	-0-		-0-
03	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	3	N	-0-		-0-
04	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	3	N	-0-		-0-

BOA-15 (LAKE SAND)				09947 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD			
E.C. HINDMAN OIL AND GAS				238196							
MORRIS COTTLE "B"		WELL #:		1	RRCID ->	043113	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4414	PERF. 3726 - 3736
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BOB-FEN (ELLENBURGER)				10015 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
LOWRANCE INC.				511345							
MCDONNELL		WELL #:		1	RRCID ->	162189	COMPL. DATE	01/10/1984	TOTAL DEPTH	3858	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3	N	-0-		-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-		-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-		-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-		-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-		-0-
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-		-0-

BOB-J (TANNEHILL LIME)		10016 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD			
DAHAB ENERGY INC.		197200									
WINDHAM, J.		WELL #: 2		RRCID -> 188076		COMPL. DATE 03/01/1954		TOTAL DEPTH 3954 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-	-0-	-0-
12	9 N	6	-0-	-3	-0-	6	2	N	-0-	-0-	-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-	-0-	-0-
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-	-0-	-0-
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-	-0-	-0-
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-	-0-	-0-
BOB RICHARDS RANCH (CONGL.)		10028 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
B.O.L.D. OIL AND GAS, LLC		014804									
EAST GILBERT UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 294495		COMPL. DATE 01/02/2023		TOTAL DEPTH 4071 PERF. 3696 - 3700			
11	5010 X	3185	-0-	-1825	-0-	3185	3	N	-0-	-0-	-0-
12	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	3	N	-0-	-0-	-0-
01	2480 X	613	-0-	-1867	-0-	613	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1798 X	1343	-0-	-455	-0-	1343	3	N	-0-	-0-	-0-
03	3286 X	2979	-0-	-307	-0-	2979	3	N	-0-	-0-	-0-
04	3180 X	2206	-0-	-974	-0-	2206	3	N	-0-	-0-	-0-
MINGUS OIL & GAS		569683									
PITMAN		WELL #: 1		RRCID -> 151308		COMPL. DATE 08/07/1994		TOTAL DEPTH 3639 PERF. 3230 - 3238			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PITMAN		WELL #: 2		RRCID -> 152738		COMPL. DATE 01/01/1995		TOTAL DEPTH 3635 PERF. 3205 - 3215			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
RICHARDS RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 153417		COMPL. DATE 01/28/1995		TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3198 - 3201			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
RICHARDS RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 153606		COMPL. DATE 03/10/1995		TOTAL DEPTH 3610 PERF. 3286 - 3290			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BOB RICHARDS RANCH (CONGL.)		//CONT.//		10028 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
SAGE NATURAL RESOURCES LLC				743223										
HOUX, J.				WELL #:	1	RRCID ->	165382	COMPL. DATE	10/24/1997	TOTAL DEPTH	4086	PERF.	3222 - 3250	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(I)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
BOGGY BOTTOM (CONGL., LO)				10150 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
ECHO PRODUCTION, INC.				240125										
HARTNETT				WELL #:	1	RRCID ->	064242	COMPL. DATE	10/19/1975	TOTAL DEPTH	4690	PERF.	N/A	
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-			-0-
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-			-0-
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-			-0-
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-			-0-
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-			-0-
04	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-			-0-
-----														
HARTNETT				WELL #:	2	RRCID ->	073012	COMPL. DATE	06/03/1977	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	N/A	
11	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-			-0-
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-			-0-
01	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2			Y	-0-			-0-
02	58 N	47	-0-	-11	-0-	47	2			Y	-0-			-0-
03	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2			Y	-0-			-0-
04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-			-0-
-----														
BOGGY BOTTOM (STRAWN)				10150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
ECHO PRODUCTION, INC.				240125										
HARTNETT				WELL #:	3	RRCID ->	072605	COMPL. DATE	07/20/1977	TOTAL DEPTH	2850	PERF.	N/A	
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-			-0-
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-			-0-
01	14 N	13	-0-	-1	-0-	13	2			Y	-0-			-0-
02	14 N	13	-0-	-1	-0-	13	2			Y	-0-			-0-
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-			-0-
04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-			-0-
-----														
HARTNETT				WELL #:	4	RRCID ->	079469	COMPL. DATE	11/14/1978	TOTAL DEPTH	2865	PERF.	2638 - 2735	
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
-----														
HARTNETT				WELL #:	6	RRCID ->	091694	COMPL. DATE	12/10/1980	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	2596 - 2697	
11	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-			-0-
12	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-			-0-
01	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-			-0-
02	29 N	27	-0-	-2	-0-	27	2			Y	-0-			-0-
03	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-			-0-
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-			-0-

BOGGY BOTTOM (STRAWN) ECHO PRODUCTION, INC. HARTNETT		//CONT.// //CONT.//	10150 500 240125	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO						
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
-----												
BOGGY BOTTOM (STRAWN) ECHO PRODUCTION, INC. HARTNETT		//CONT.// //CONT.//	10150 500 240125	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO						
		WELL #:	5	RRCID ->	092352	COMPL. DATE	01/05/1981	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	2546 - 2685	
11		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	Y	-0-			-0-
12		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	Y	-0-			-0-
01		2 N	1	-0-	-1	-0-	1 2	Y	-0-			-0-
02		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	Y	-0-			-0-
03		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	Y	-0-			-0-
04		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	Y	-0-			-0-
-----												
HARDONCOURT, FRANCES D. HARDONCOURT -A-			356760		1	RRCID ->	073918	COMPL. DATE	10/04/1977	TOTAL DEPTH	3010	PERF. N/A
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
KEATING ENERGY, INC. JOHNSON, JOE D.			453142		1 U	RRCID ->	110034	COMPL. DATE	09/07/2016	TOTAL DEPTH	4471	PERF. 2898 - 3066
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-
-----												
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. O'LAUGHLIN, MAURINE L.			631388		3	RRCID ->	080397	COMPL. DATE	06/28/1978	TOTAL DEPTH	4175	PERF. 2690 - 2707
11		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2	N	-0-			89
12		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2	N	-0-			89
01		62 N	57	-0-	-5	-0-	57 2	N	-0-			89
02		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2	N	-0-			89
03		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2	N	-0-			89
04		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2	N	-0-			89
-----												
O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #:	23	RRCID ->	099042	COMPL. DATE	02/12/1982	TOTAL DEPTH	4260	PERF.	2724 - 2734	
11		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 2	N	-0-			-0-
12		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 2	N	-0-			-0-
01		248 N	242	-0-	-6	-0-	242 2	N	-0-			-0-
02		290 N	261	-0-	-29	-0-	261 2	N	-0-			-0-
03		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 2	N	-0-			-0-
04		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 2	N	-0-			-0-
-----												
O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #:	30	RRCID ->	110342	COMPL. DATE	07/28/2015	TOTAL DEPTH	1430	PERF.	1365 - 1371	
11		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	30	N	-0-			-0-
12		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	30	N	-0-			-0-
01		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	30	N	-0-			-0-
02		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	30	N	-0-			-0-
03		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	30	N	-0-			-0-
04		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	30	N	-0-			-0-

BOGGY BOTTOM (STRAWN)		//CONT.//		10150 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		//CONT.//		631388									
MCMURREY, M.H.		WELL #:		20	RRCID ->	119880	COMPL. DATE	12/23/1985	TOTAL DEPTH	4162	PERF.	2454 - 2468	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2			N	-0-			-0-
12	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 2			N	-0-			-0-
01	155 N	148	-0-	-7	-0-	148 2			N	-0-			-0-
02	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 2			N	-0-			-0-
03	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 2			N	-0-			-0-
04	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 2			N	-0-			-0-
-----													
MCMURREY, M. H. "C"		WELL #:		150C	RRCID ->	186167	COMPL. DATE	12/07/2001	TOTAL DEPTH	2574	PERF.	2391 - 2459	
11	300 N	267	-0-	-33	-0-	267 2			N	-0-			-0-
12	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 2			N	-0-			-0-
01	310 N	272	-0-	-38	-0-	272 2			N	-0-			-0-
02	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 2			N	-0-			-0-
03	279 N	258	-0-	-21	-0-	258 2			N	-0-			-0-
04	270 N	258	-0-	-12	-0-	258 2			N	-0-			-0-
-----													
CHANEY		WELL #:		1A	RRCID ->	197078	COMPL. DATE	09/22/2003	TOTAL DEPTH	4180	PERF.	2494 - 2530	
11	210 N	187	-0-	-23	-0-	187 2			N	-0-			37
12	217 N	212	-0-	-5	-0-	212 2			N	-0-			37
01	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2			N	-0-			37
02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 2			N	-0-			37
03	217 N	202	-0-	-15	-0-	202 2			N	-0-			37
04	210 N	201	-0-	-9	-0-	201 2			N	-0-			37
-----													
MCMURREY, M.H. C		WELL #:		200C	RRCID ->	198607	COMPL. DATE	12/15/2003	TOTAL DEPTH	4220	PERF.	2378 - 2395	
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2			N	-0-			-0-
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2			N	-0-			-0-
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2			N	-0-			-0-
02	9 N	8	-0-	-1	-0-	8 2			N	-0-			-0-
03	9 N	8	-0-	-1	-0-	8 2			N	-0-			-0-
04	9 N	8	-0-	-1	-0-	8 2			N	-0-			-0-
-----													
MCMURREY, M. H.		WELL #:		33	RRCID ->	202366	COMPL. DATE	06/07/2004	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	2486 - 2502	
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2			N	-0-			-0-
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2			N	-0-			-0-
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2			N	-0-			-0-
02	58 N	57	-0-	-1	-0-	57 2			N	-0-			-0-
03	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 2			N	-0-			-0-
04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2			N	-0-			-0-
-----													
SMITH, MARY V. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	209162	COMPL. DATE	05/17/2005	TOTAL DEPTH	4241	PERF.	2575 - 2613	
11	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586 2			N	-0-			-0-
12	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585 2			N	-0-			-0-
01	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 2			N	-0-			-0-
02	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537 2			N	-0-			-0-
03	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537 2			N	-0-			-0-
04	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 2			N	-0-			-0-



BOGGY BOTTOM (STRAWN) PITCOCK, INC. JOHNSON, H.H. "D"		//CONT.//	10150 500 665870	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 140742 COMPL. DATE 02/13/1992 TOTAL DEPTH 4788 PERF. 3017 - 3042														
11		360 N	291	-0-	-69	-0-		291	2					30
12		341 N	322	-0-	-19	-0-		322	2					30
01		419 N	419	-0-	-0-	-0-		419	2					30
02		441 N	441	-0-	-0-	-0-		441	2					30
03		437 N	437	-0-	-0-	-0-		437	2					30
04		421 N	421	-0-	-0-	-0-		421	2					30
-----														
ROCKER B PRODUCTION, L.L.C. GREEN, FLORENCE			723239						CNTY: PALO PINTO					
WELL #: 3 RRCID -> 148844 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2440 - 2452														
11		1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2					-0-
12		46 N	46	-0-	-0-	-0-		46	2					-0-
01		186 N	35	-0-	-151	-0-		35	2					-0-
02		10 N	10	-0-	-0-	-0-		10	2					-0-
03		34 N	34	-0-	-0-	-0-		34	2					-0-
04		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-							NO RPT	-0-
-----														
STONEBRIAR OIL LLC WILSON-HITTON UNIT			823774						CNTY: CALLAHAN					
WELL #: 2 RRCID -> 183188 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 2440 - 2448														
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
-----														
BOWNE (CADD)			10944 400	ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CALLAHAN					
PETEX BOWNE "2989" WELL #: 1 RRCID -> 284467 COMPL. DATE 01/28/2018 TOTAL DEPTH 4083 PERF. 3301 - 3308														
11		2071 N	1757	-0-	-314	-0-		1737	2	20	9	N	18	181
12		3100 N	3908	-0-	808	808		3856	2	52	9	N	47	228
01		7681	3855	-0-	-3826	-0-		3835	2	20	9	N	18	93
02		5279	3031	-0-	-2248	-0-		2969	2	62	9	N	56	149
03		837	4809	-0-	3972	3972		4790	2	19	9	N	17	166
*04		9288	3063	-0-	-6225	-0-		3029	2	34	9	N	31	197
-----														
BOWNE (CONGL) ANDERSON PRODUCTION ROGERS			10944 500 022922	ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: CALLAHAN					
WELL #: 2 RRCID -> 109104 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3696 - 3708														
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		9				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		9				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		9				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		9				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		9				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		9				N	-0-	-0-
-----														
BROOKS									CNTY: CALLAHAN					
WELL #: 2 RRCID -> 141629 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3851 - 3861														
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-

-----															
B. R. A. (STRAWN)			11155 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
SOMERSET OPERATING, LLC			101481												
HODGES			WELL #: 1 C		RRCID -> 101302		COMPL. DATE 07/19/1982		TOTAL DEPTH 5320		PERF. 2388 - 2392				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
11		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-			16
12		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-			16
01		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-			16
*02		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-			16
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			16
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			16
-----															
BRYANT			WELL #: 1		RRCID -> 102061		COMPL. DATE 05/25/1982		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 2224 - 2230				
11		338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-			-0-
12		338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-			-0-
01		338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-			-0-
*02		338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
CROSSBOW RESOURCES, LLC			190494												
MURRAY, L. D. "A"			WELL #: 1A		RRCID -> 115776		COMPL. DATE 08/05/1984		TOTAL DEPTH 2400		PERF. 2279 - 2295				
11		60 N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-			-0-
12		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-			-0-
01		62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-			-0-
02		58 N	48	-0-	-10	-0-	48	3			N	-0-			-0-
03		62 N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-			-0-
04		60 N	43	-0-	-17	-0-	43	3			N	-0-			-0-
-----															
MURRAY, L. D. "A"			WELL #: 2A		RRCID -> 118784		COMPL. DATE 12/01/1984		TOTAL DEPTH 2357		PERF. 2298 - 2305				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
COWLEY			WELL #: 3		RRCID -> 184572		COMPL. DATE 06/15/2001		TOTAL DEPTH 2100		PERF. 1974 - 2012				
11		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-			-0-
12		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-			-0-
01		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3			Y	-0-			-0-
02		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-			-0-
03		31 N	11	-0-	-20	-0-	11	3			Y	-0-			-0-
04		60 N	10	-0-	-50	-0-	10	3			Y	-0-			-0-
-----															
BRA-GRAGG (BEND CONGL)			11157 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO						
KORNYE-TILLMAN COMPANY			475741												
BRA-GRAGG			WELL #: 1		RRCID -> 207614		COMPL. DATE 11/09/2004		TOTAL DEPTH 4529		PERF. 4116 - 4122				
11		540 N	536	-0-	-4	-0-	536	2			N	-0-			-0-
12		558 N	380	-0-	-178	-0-	380	2			N	-0-			-0-
01		558 N	346	-0-	-212	-0-	346	2			N	-0-			-0-
02		522 N	406	-0-	-116	-0-	406	2			N	-0-			-0-
03		372 N	259	-0-	-113	-0-	259	2			N	-0-			-0-
04		330 N	13	-0-	-317	-0-	13	2			N	-0-			-0-

BRAD (MARBLE FALLS)												
PETEX												
HART, J.B.												
11190 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO												
659782												
WELL #: 3U RRCID -> 158076 COMPL. DATE 04/28/1996 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3943 - 4051												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BRAD, SOUTH (LAKE)												
UPHAM OIL & GAS COMPANY												
BELDING, W. H.												
11195 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
878925												
WELL #: 1 RRCID -> 017348 COMPL. DATE 09/30/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3700 - 3715												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
11	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	3			N	-0-	30
12	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1767	3	1	9	N	1	31
01	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1810	3	1	9	N	1	32
02	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			N	-0-	32
03	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1696	3	3	9	N	3	35
04	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3			N	-0-	35

BRAD, SW. (BIG SALINE CONGL.)												
ANTLE OPERATING, INC.												
CEDAR SPRINGS METHODIST CHURCH												
11197 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO												
026646												
WELL #: 1 RRCID -> 017354 COMPL. DATE 10/14/1959 TOTAL DEPTH 4255 PERF. 3980 - 4040												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	450				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	450				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	450				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	450				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	450				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	450				Y	-0-	-0-

BULWARK OIL & GAS, LLC												
HART CATTLE COMPANY "A"												
102061												
WELL #: 1 RRCID -> 068186 COMPL. DATE 07/26/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	216	2	24	9	N	22	104
12	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-	104
01	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-	104
02	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-	104
03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-	104
04	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-	104

HART CATTLE COMPANY "A"												
WELL #: 2 RRCID -> 068187 COMPL. DATE 07/26/1976 TOTAL DEPTH 4100 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
11	840 N	464	-0-	-376	-0-	464	2			N	-0-	10
12	1054 N	660	-0-	-394	-0-	660	2			N	-0-	10
01	279 N	60	-0-	-219	-0-	60	2			N	-0-	10
02	435 N	53	-0-	-382	-0-	53	2			N	-0-	10
03	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-	10
*04	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-	10

ECHO PRODUCTION, INC.												
BRACKEEN, A.H. 21												
240125												
WELL #: 1 RRCID -> 017352 COMPL. DATE 06/02/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3976 - 4001												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-	82
12	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-	82
01	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-	82
02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-	82
03	186 N	162	-0-	-24	-0-	162	2			N	-0-	82
04	180 N	159	-0-	-21	-0-	159	2			N	-0-	82

BRAD, SW. (BIG SALINE CONGL.)		//CONT.//		11197 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
ECHO PRODUCTION, INC.		//CONT.//		240125						
BRACKEEN, A.H. 21		WELL #: B 1		RRCID -> 017353	COMPL. DATE 02/05/1962	TOTAL DEPTH 4350	PERF. 4026	- 4033		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 2	N	-0-		-0-
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2	N	-0-		-0-
01	155 N	39	-0-	-116	-0-	39 2	N	-0-		-0-
02	145 N	9	-0-	-136	-0-	9 2	N	-0-		-0-
03	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2	N	-0-		-0-
04	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2	N	-0-		-0-
-----										
BRACKEEN -B-		WELL #: 1		RRCID -> 073028	COMPL. DATE 08/31/1977	TOTAL DEPTH 4660	PERF. N/A			
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2	N	-0-		-0-
12	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2	N	-0-		-0-
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2	N	-0-		-0-
02	29 N	3	-0-	-26	-0-	3 2	N	-0-		-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		-0-
04	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 2	N	-0-		-0-
-----										
BRACKEEN -B-		WELL #: 2 C		RRCID -> 074259	COMPL. DATE 12/05/1977	TOTAL DEPTH 4660	PERF. N/A			
11	90 N	32	-0-	-58	-0-	32 2	N	-0-		-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2	N	-0-		-0-
01	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2	N	-0-		-0-
02	29 N	27	-0-	-2	-0-	27 2	N	-0-		-0-
03	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 2	N	-0-		-0-
04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2	N	-0-		-0-
-----										
BELDING A		WELL #: 3		RRCID -> 079916	COMPL. DATE 11/16/1978	TOTAL DEPTH 4445	PERF. 4247	- 4250		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
G & F OIL, INC.		292000		RRCID -> 277376	COMPL. DATE 04/18/2014	TOTAL DEPTH 4317	PERF. 3789	- 4248		
11	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 2	N	-0-		150
12	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 2	N	-0-		150
01	447 N	447	-0-	-0-	-0-	446 2	1 9 N	1		151
02	408 N	408	-0-	-0-	-0-	406 2	2 9 N	2		153
03	533 N	533	-0-	-0-	-0-	532 2	1 9 N	1		154
04	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 2	N	-0-		154
-----										
J-TEC OPERATING, LLC		427739		RRCID -> 070033	COMPL. DATE 01/30/1976	TOTAL DEPTH 4063	PERF. 3784	- 0		
05	14B DENY	-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-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	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-

OIL AND GAS DIVISION

-----												
BRAD, SW. (BIG SALINE CONGL.) //CONT.// 11197 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO												
J-TEC OPERATING, LLC //CONT.// 427739												
STUART "A" WELL #: 2 RRCID -> 072376 COMPL. DATE 05/07/1977 TOTAL DEPTH 4078 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
11		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3	N	-0-		-0-
12		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3	N	-0-		-0-
01		31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3	N	-0-		-0-
02		29 N	12	-0-	-17	-0-	12	3	N	-0-		-0-
03		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3	N	-0-		-0-
04		30 N	26	-0-	-4	-0-	26	3	N	-0-		-0-
-----												
MINGUS OIL & GAS 569683												
STUART "B" WELL #: 2 RRCID -> 078965 COMPL. DATE 11/01/1975 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3752 - 3758												
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
TARPON OIL & GAS CO. 836178												
ROBINSON GUY WELL #: 1 RRCID -> 066855 COMPL. DATE 01/08/1976 TOTAL DEPTH 4100 PERF. N/A												
11		1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3	N	-0-		-0-
12		2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	3	N	-0-		-0-
01		406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3	N	-0-		-0-
02		1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3	N	-0-		-0-
03		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3	N	-0-		-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
ROBINSON RANCH 78 WELL #: 3D RRCID -> 246682 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 4334 PERF. 3966 - 3988												
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
WB MULLIN OPERATING LLC 902609												
STEPHENS WELL #: 1 RRCID -> 035508 COMPL. DATE 01/19/1965 TOTAL DEPTH 4291 PERF. N/A												
11		30 N	3	-0-	-27	-0-	3	3	N	-0-		-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
01		10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-		-0-
02		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3	N	-0-		-0-
03		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3	N	-0-		-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
BRADSHAW (GARDNER) 11277 500 ASSOCIATED 49B CNTY: TAYLOR												
LECLAIR OPERATING, L.L.C. 493412												
LEDBETTER -A- WELL #: 1 RRCID -> 032359 COMPL. DATE 02/22/1964 TOTAL DEPTH 4514 PERF. N/A												
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

-----															
BRANSON (STRAWN)			11436 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
BULWARK OIL & GAS, LLC			102061												
WILLIAMS			WELL #: 1U		RRCID -> 096247		COMPL. DATE 09/16/1981		TOTAL DEPTH 4660		PERF. 2132 - 2142				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
11		150 N	136	-0-	-14	-0-	136	2			N	-0-			-0-
12		155 N	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-			-0-
01		155 N	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-			-0-
02		145 N	131	-0-	-14	-0-	131	2			N	-0-			-0-
03		155 N	86	-0-	-69	-0-	86	2			N	-0-			-0-
04		120 N	90	-0-	-30	-0-	90	2			N	-0-			-0-
-----															
SLUSHER			WELL #: 1		RRCID -> 124396		COMPL. DATE 05/15/1987		TOTAL DEPTH 2450		PERF. 2119 - 2284				
11		30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-			-0-
12		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-			-0-
01		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-			-0-
02		29 N	25	-0-	-4	-0-	25	2			N	-0-			-0-
03		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-			-0-
04		30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-			-0-
-----															
WILLIAMS			WELL #: 7		RRCID -> 221578		COMPL. DATE 09/12/2006		TOTAL DEPTH 2995		PERF. 2124 - 2202				
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
MASH OILFIELD SERVICES, LP			531373												
WILLIAMS			WELL #: 2		RRCID -> 121687		COMPL. DATE 06/28/1986		TOTAL DEPTH 2600		PERF. 1904 - 2252				
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
WILLIAMS			WELL #: 3		RRCID -> 121707		COMPL. DATE 07/04/1986		TOTAL DEPTH 2600		PERF. 2108 - 2163				
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
WILLIAMS			WELL #: 4		RRCID -> 121775		COMPL. DATE 07/21/1986		TOTAL DEPTH 2600		PERF. 2225 - 2328				
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRANSON (STRAWN)		//CONT.// 11436 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO								
MASH OILFIELD SERVICES, LP		//CONT.// 531373														
WAY, W.H.		WELL #: 1		RRCID -> 121869		COMPL. DATE 08/02/1986		TOTAL DEPTH 2500		PERF. 2192 - 2286						
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	* AMT	EOM BALANCE
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
MURRAY		WELL #: 1		RRCID -> 123127		COMPL. DATE 01/11/1987		TOTAL DEPTH 2500		PERF. 2153 - 2290						
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
WILLIAMS		WELL #: 5		RRCID -> 124339		COMPL. DATE 05/31/1987		TOTAL DEPTH 2450		PERF. 2151 - 2213						
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
ROLLO RESOURCES, LLC		726791		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOOD								
BRANSON, H. L.		WELL #: 1		RRCID -> 126471		COMPL. DATE 12/10/1987		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 2890 - 2903						
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	8					N	-0-				-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	8					N	-0-				-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	8					N	-0-				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8					N	NO RPT				-0-
-----																
BRATTEN (STRAWN)		11499 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOOD								
BKV NORTH TEXAS, LLC		100345														
BRATTEN RANCH		WELL #: 7		RRCID -> 072356		COMPL. DATE 06/08/1977		TOTAL DEPTH 5000		PERF. N/A						
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2				N	-0-				-0-
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2				N	-0-				-0-
01	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2				N	-0-				-0-
02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2				N	-0-				-0-
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2				N	-0-				-0-
04	120 N	101	-0-	-19	-0-	101	2				N	-0-				-0-
-----																
BRATTEN RANCH		WELL #: 9		RRCID -> 078928		COMPL. DATE 10/04/1978		TOTAL DEPTH 4950		PERF. 4470 - 4780						
11	360 N	322	-0-	-38	-0-	322	2				N	-0-				-0-
12	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2				N	-0-				-0-
01	434 N	345	-0-	-89	-0-	345	2				N	-0-				-0-
02	319 N	206	-0-	-113	-0-	206	2				N	-0-				-0-
03	403 N	233	-0-	-170	-0-	233	2				N	-0-				-0-
04	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	2				N	-0-				-0-

-----															
BRAZOS (BEND CONGLOMERATE)			11609 166		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PALO PINTO				
ERNMAR INVESTMENTS, INC.			253489												
ZACH -A-			WELL #: 3		RRCID -> 221653			COMPL. DATE 10/27/2006			TOTAL DEPTH 4485 PERF. 3825 - 4091				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1032	2	14	9	N	13			62
12		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1064	2	11	9	N	10			72
01		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1059	2	28	9	N	25			97
02		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1016	2	18	9	N	16			113
03		1085 N	1073	-0-	-12	-0-	1063	2	10	9	N	9			122
04		1050 N	1041	-0-	-9	-0-	1035	2	6	9	N	5			127
-----															
J-TEC PRODUCTION, LLC			427406												
BENNETT			WELL #: 9604		RRCID -> 161162			COMPL. DATE 10/03/1996			TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3896 - 3905				
11		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-			-0-
12		124 N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-			-0-
01		124 N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-			-0-
02		116 N	113	-0-	-3	-0-	113	3			N	-0-			-0-
03		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-			-0-
04		120 N	115	-0-	-5	-0-	115	3			N	-0-			-0-
-----															
BOWDEN			WELL #: 1		RRCID -> 219830			COMPL. DATE 05/24/2006			TOTAL DEPTH 4603 PERF. 4203 - 4209				
11		415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-			-0-
12		411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-			-0-
01		403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-			-0-
02		390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-			-0-
03		395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-			-0-
*04		399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-			-0-
-----															
MOSAIC OIL LLC			589978												
ASHLEY			WELL #: 9502		RRCID -> 158816			COMPL. DATE 03/19/1996			TOTAL DEPTH 4414 PERF. 4215 - 4224				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			150
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			150
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			150
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			150
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			150
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			150
-----															
ASHLEY			WELL #: 9601		RRCID -> 160603			COMPL. DATE 08/15/1996			TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3994 - 4098				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	422					N	NO RPT			10
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	422					N	NO RPT			10
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	422					N	NO RPT			10
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	422					N	NO RPT			10
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	422					N	NO RPT			10
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	422					N	NO RPT			10
-----															
ROLLO RESOURCES, LLC			726791												
GILBERT W1			WELL #: 1W		RRCID -> 203459			COMPL. DATE 01/16/2004			TOTAL DEPTH 4564 PERF. 4246 - 4252				
11	DELQ	PR		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 X		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 X		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



BRAZOS (BEND CONGLOMERATE)		//CONT.//		11609 166	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
SAGE NATURAL RESOURCES LLC				743223										
RINGO-WELLS				WELL #:	1	RRCID ->	197293	COMPL. DATE	06/30/2003	TOTAL DEPTH	4560	PERF.	4076 - 4084	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT			AMT	AMT	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRAZOS (BRADFORD CONGL.)				11609 200	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925										
BRADFORD, VIRGINIA				WELL #:	1	RRCID ->	229339	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4512	PERF.	3790 - 3802	
11	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			Y	-0-			79
12	261 N	261	-0-	-0-	-0-	260	3	1	9	Y	-1			80
01	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-			80
02	261 N	235	-0-	-26	-0-	235	3			Y	-0-			80
03	248 N	216	-0-	-32	-0-	215	3	1	9	Y	-1			81
04	240 N	201	-0-	-39	-0-	201	3			Y	-0-			81

BRAZOS (MARBLE FALLS)				11609 332	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
J-TEC PRODUCTION, LLC				427406										
DEEP CREEK				WELL #:	2	RRCID ->	212648	COMPL. DATE	02/17/2005	TOTAL DEPTH	4900	PERF.	4842 - 4878	
11	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-			-0-
12	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-			-0-
01	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-			-0-
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-			-0-
03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-			-0-
*04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-			-0-

DEEP CREEK				WELL #:	1	RRCID ->	219823	COMPL. DATE	06/23/2006	TOTAL DEPTH	4601	PERF.	4478 - 4502	
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-			-0-
12	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-			-0-
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-			-0-
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-			-0-
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-			-0-
*04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-			-0-

CANYON VIEW				WELL #:	8	RRCID ->	221612	COMPL. DATE	10/21/2006	TOTAL DEPTH	4675	PERF.	4286 - 4520	
11	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-			-0-
12	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-			-0-
01	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-			-0-
02	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-			-0-
03	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-			-0-
*04	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-			-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925				CNTY: PALO PINTO						
WHARTON, AZEL				WELL #:	1	RRCID ->	120702	COMPL. DATE	09/13/1984	TOTAL DEPTH	4612	PERF.	3602 - 3616	
11	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-			-0-
12	155 N	141	-0-	-14	-0-	141	3			Y	-0-			-0-
01	155 N	154	-0-	-1	-0-	154	3			Y	-0-			-0-
02	145 N	138	-0-	-7	-0-	138	3			Y	-0-			-0-
03	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	3			Y	-0-			-0-
04	150 N	142	-0-	-8	-0-	142	3			Y	-0-			-0-

-----												
BRAZOS (PREGNANT SHALE)			11609 496		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO		
CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC			147849									
PETTY, BETTIE ESTATE			WELL #: 6		RRCID -> 236756		COMPL. DATE 11/15/2007			TOTAL DEPTH 4502 PERF. 4172 - 4176		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
11		90 N	3	-0-	-87	-0-	3 2		N	-0-		-0-
12		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2		N	-0-		-0-
01		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2		N	-0-		-0-
02		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2		N	-0-		-0-
03		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2		N	-0-		-0-
04		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 2		N	-0-		-0-
-----												
BRAZOS (STRAWN)			11609 664		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO		
BAJA PRODUCTION			044650									
WHITE RANCH			WELL #: 1		RRCID -> 154925		COMPL. DATE 02/08/1995			TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3130 - 3138		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1201			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1201			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1201			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1201			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1201			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1201			N	NO RPT		-0-
-----												
BRAZOS OPERATING LLC			100639									
JACKSON, E. L.			WELL #: 1		RRCID -> 017373		COMPL. DATE 02/15/1963			TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1923 - 2035		
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	31			N	-0-		-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	31			N	-0-		-0-
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	31			N	-0-		-0-
02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	31			N	-0-		-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	31			N	-0-		-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	31			N	-0-		-0-
-----												
JACKSON, E. L.			WELL #: 2		RRCID -> 032812		COMPL. DATE 01/29/1964			TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1788 - 1919		
11		300 N	142	-0-	-158	-0-	142 2		N	-0-		-0-
12		310 N	28	-0-	-282	-0-	28 2		N	-0-		-0-
01		279 N	102	-0-	-177	-0-	102 2		N	-0-		-0-
02		145 N	144	-0-	-1	-0-	144 2		N	-0-		-0-
03		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2		N	-0-		-0-
04		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2		N	-0-		-0-
-----												
J-TEC PRODUCTION, LLC			427406									
CV-S			WELL #: 4		RRCID -> 212109		COMPL. DATE 07/12/2005			TOTAL DEPTH 2902 PERF. 2793 - 2836		
11		11 N	8	-0-	-3	-0-	8 3		N	-0-		-0-
12		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-		-0-
01		12 N	9	-0-	-3	-0-	9 3		N	-0-		-0-
02		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		N	-0-		-0-
03		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-		-0-
04		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-		-0-
-----												
CV-S			WELL #: 7		RRCID -> 212112		COMPL. DATE 07/05/2005			TOTAL DEPTH 2902 PERF. 2761 - 2818		
11		30 N	29	-0-	-1	-0-	29 3		N	-0-		-0-
12		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3		N	-0-		-0-
01		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3		N	-0-		-0-
02		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3		N	-0-		-0-
03		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3		N	-0-		-0-
*04		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3		N	-0-		-0-

BRAZOS (STRAWN)		//CONT.//		11609 664	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
J-TEC PRODUCTION, LLC		//CONT.//		427406										
CV-S		WELL #:		14	RRCID ->	212278	COMPL. DATE	07/08/2005	TOTAL DEPTH	2902	PERF.	2804 - 2849		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		30 N	14	-0-	-16	-0-	14 3			N	-0-			-0-
12		31 N	20	-0-	-11	-0-	20 3			N	-0-			-0-
01		31 N	17	-0-	-14	-0-	17 3			N	-0-			-0-
02		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3			N	-0-			-0-
03		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3			N	-0-			-0-
04		30 N	17	-0-	-13	-0-	17 3			N	-0-			-0-
-----														
CV-S		WELL #:		11	RRCID ->	222027	COMPL. DATE	09/28/2006	TOTAL DEPTH	2934	PERF.	2826 - 2867		
11		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3			N	-0-			-0-
12		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3			N	-0-			-0-
01		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3			N	-0-			-0-
02		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 3			N	-0-			-0-
03		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3			N	-0-			-0-
*04		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3			N	-0-			-0-
-----														
CV-S		WELL #:		12	RRCID ->	223835	COMPL. DATE	12/13/2006	TOTAL DEPTH	2964	PERF.	2830 - 2865		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
CV-S		WELL #:		13	RRCID ->	232479	COMPL. DATE	08/14/2007	TOTAL DEPTH	2970	PERF.	2811 - 2856		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
SEQUOIA ENERGY RESOURCES		767544												
MARSHALL, ED		WELL #:		1	RRCID ->	234604	COMPL. DATE	08/01/2007	TOTAL DEPTH	3011	PERF.	2874 - 2888		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
BRAZOS, EAST (BIG SALINE 4500)		11611 270		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER							
MOSAIC OIL LLC		589978												
MESSER, ROBERT D.		WELL #:		1	RRCID ->	096245	COMPL. DATE	03/16/1981	TOTAL DEPTH	4450	PERF.	3970 - 3976		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	532					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	532					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	532					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	532					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	532					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	532					N	NO RPT			-0-

BRAZOS, EAST (CADDO)		11611 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER								
BRAZOS OPERATING LLC		100639														
CHENAULT "A"		WELL #: 1 T		RRCID -> 017375		COMPL. DATE 01/01/1961		TOTAL DEPTH 4531 PERF. 3778 - 3827								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	28				N	-0-					1
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	28				N	-0-					1
01	H15 VIOL	32	-0-	32	60	32	2			N	-0-					1
02	H15 VIOL	36	-0-	36	96	36	2			N	-0-					1
03	14B DENY	30	-0-	30	126	30	2			N	-0-					1
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	126					N	-0-					1
-----																
GILBERT, A. B. UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 060459		COMPL. DATE 06/05/1974		TOTAL DEPTH 4464 PERF. N/A								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
-----																
GILBERT, A. B. UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 060460		COMPL. DATE 07/30/1982		TOTAL DEPTH 4600 PERF. N/A								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
LADD-HERRING		WELL #: 1		RRCID -> 064585		COMPL. DATE 05/27/1975		TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A								
11	90 N	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-					-0-
12	124 N	78	-0-	-46	-0-	78	2			N	-0-					-0-
01	93 N	62	-0-	-31	-0-	62	2			N	-0-					-0-
02	87 N	58	-0-	-29	-0-	58	2			N	-0-					-0-
03	93 N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					-0-
04	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-
-----																
ODOM, J. L.		WELL #: 1		RRCID -> 067283		COMPL. DATE 08/22/1975		TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
LADD-TAYLOR		WELL #: 1		RRCID -> 068712		COMPL. DATE 03/05/1975		TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A								
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
TAYLOR		WELL #: 3		RRCID -> 073584		COMPL. DATE 12/01/1976		TOTAL DEPTH 4848 PERF. N/A								
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRAZOS, EAST (CADDO)		//CONT.//		11611 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER						
BRAZOS OPERATING LLC		//CONT.//		100639										
LADD-CARR "M"		WELL #:		1	RRCID -> 077569	COMPL. DATE	03/21/1977	TOTAL DEPTH	4975	PERF. 4251 - 4282				
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	52	-0-	52	52	52	2			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	58	-0-	58	110	58	2			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	52	-0-	52	162	52	2			N	-0-			-0-
-----														
LADD-CARR "K"		WELL #:		4	RRCID -> 077570	COMPL. DATE	09/22/1977	TOTAL DEPTH	4850	PERF. 4246 - 42521				
11	450 N	238	-0-	-212	-0-	238	2			N	-0-			-0-
12	403 N	192	-0-	-211	-0-	192	2			N	-0-			-0-
01	372 N	162	-0-	-210	-0-	162	2			N	-0-			-0-
02	232 N	228	-0-	-4	-0-	228	2			N	-0-			-0-
03	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-			-0-
04	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-			-0-
-----														
LADD-GILBERT "B"		WELL #:		1	RRCID -> 080949	COMPL. DATE	11/16/1978	TOTAL DEPTH	4850	PERF. 3914 - 3920				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
GILBERT-HAGLER		WELL #:		1	RRCID -> 087907	COMPL. DATE	08/27/1979	TOTAL DEPTH	4760	PERF. 3799 - 3819				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
-----														
SIGLEY-SPENCER		WELL #:		1	RRCID -> 094538	COMPL. DATE	03/28/1978	TOTAL DEPTH	5096	PERF. 4244 - 4278				
11	120 N	72	-0-	-48	-0-	72	2			N	-0-			-0-
12	124 N	44	-0-	-80	-0-	44	2			N	-0-			-0-
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			-0-
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-			-0-
03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-			-0-
*04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-			-0-
-----														
LADD-CARR "K"		WELL #:		3	RRCID -> 159559	COMPL. DATE	06/03/1996	TOTAL DEPTH	4850	PERF. 4293 - 4297				
11	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-			-0-
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-
03	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-

BRAZOS, EAST (CADD)		//CONT.//		11611 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
BULWARK OIL & GAS, LLC				102061									
WILLIAMS				WELL #:	1L	RRCID ->	159879	COMPL. DATE	09/16/1981	TOTAL DEPTH	4660	PERF. 4019 - 4023	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	570 N	543	-0-	-27	-0-	543 2			N	-0-			-0-
12	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 2			N	-0-			-0-
01	558 N	553	-0-	-5	-0-	553 2			N	-0-			-0-
02	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524 2			N	-0-			-0-
03	558 N	344	-0-	-214	-0-	344 2			N	-0-			-0-
04	540 N	358	-0-	-182	-0-	358 2			N	-0-			-0-
-----													
ECHO PRODUCTION, INC.				240125									
MARTIN, R. P. -A-				WELL #:	1	RRCID ->	068646	COMPL. DATE	09/11/1976	TOTAL DEPTH	4725	PERF. N/A	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
MARTIN, R. D. -A-				WELL #:	2	RRCID ->	074758	COMPL. DATE	04/11/1977	TOTAL DEPTH	4630	PERF. N/A	
11	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 2			N	-0-			-0-
12	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 2			N	-0-			-0-
01	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464 2			N	-0-			-0-
02	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 2			N	-0-			-0-
03	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518 2			N	-0-			-0-
04	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 2			N	-0-			-0-
-----													
ERNMAR INVESTMENTS, INC.				253489									
ZACH II				WELL #:	2	RRCID ->	209065	COMPL. DATE	03/11/2005	TOTAL DEPTH	4770	PERF. 4034 - 4043	
11	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516 2			N	-0-			-0-
12	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 2			N	-0-			-0-
01	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 2			N	-0-			-0-
02	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 2			N	-0-			-0-
03	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531 2			N	-0-			-0-
*04	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518 2			N	-0-			-0-
-----													
ITX CORPORATION				427179									
CARR, H. "B" UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	017377	COMPL. DATE	06/25/2010	TOTAL DEPTH	3925	PERF. 3840 - 3863	
11	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 3			N	-0-			172
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3			N	-0-			172
01	93 N	70	-0-	-23	-0-	70 3			N	-0-			172
02	87 N	44	-0-	-43	-0-	44 3			N	-0-			172
03	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 3			N	-0-			172
04	60 N	32	-0-	-28	-0-	32 3			N	-0-	93 1		79
-----													
CARR, H., -E- UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	017379	COMPL. DATE	04/24/1994	TOTAL DEPTH	4372	PERF. 3919 - 4282	
11	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188 3			N	-0-			-0-
12	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184 3			N	-0-			-0-
01	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249 3			N	-0-			-0-
02	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125 3			N	-0-			-0-
03	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232 3			N	-0-			-0-
*04	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226 3			N	-0-			-0-

BRAZOS, EAST (CADDO) //CONT.// 11611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER  
 ITX CORPORATION //CONT.// 427179  
 CARR, H., -F- UNIT WELL #: 7 RRCID -> 017380 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 4407 PERF. 4294 - 4332

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	3	N	-0-	-0-	-0-
03	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3	N	-0-	-0-	-0-

CARR -J- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017384 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 5087 PERF. 4180 - 4351

11	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3	N	-0-	-0-	-0-
03	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1345	3	N	6	6 8	-0-
*04	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3	N	-0-	-0-	-0-

CARR -K- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017385 COMPL. DATE 03/15/1961 TOTAL DEPTH 4608 PERF. 3354 - 4266

11	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3	N	-0-	-0-	-0-
12	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3	N	-0-	-0-	-0-
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3	N	-0-	-0-	-0-
02	29 N	24	-0-	-5	-0-	24	3	N	-0-	-0-	-0-
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3	N	-0-	-0-	-0-
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	3	N	-0-	-0-	-0-

GILBERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017388 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3843 - 4184

11	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1085 N	1067	-0-	-18	-0-	1067	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1085 N	951	-0-	-134	-0-	951	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3	N	-0-	-0-	-0-
03	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	3	N	-0-	-0-	-0-

GILBERT -A- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017389 COMPL. DATE 09/07/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3791 - 3832

11	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3	N	-0-	-0-	139
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3	N	-0-	-0-	139
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3	N	-0-	-0-	139
02	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3	N	-0-	-0-	139
03	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3	N	-0-	-0-	139
04	60 N	44	-0-	-16	-0-	44	3	N	-0-	-0-	139

J-TEC PRODUCTION, LLC 427406  
 BENNETT WELL #: 1 RRCID -> 203528 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 4458 PERF. 4188 - 4198

11	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3	N	-0-	-0-	-0-
12	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3	N	-0-	-0-	-0-
01	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3	N	-0-	-0-	-0-
02	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3	N	-0-	-0-	-0-
03	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3	N	-0-	-0-	-0-

-----														
BRAZOS, EAST (CADDO) //CONT.// 11611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER														
J-TEC PRODUCTION, LLC //CONT.// 427406														
CANYON VIEW WELL #: 2 RRCID -> 211433 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 4943 PERF. 4892 - 4930														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
11		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-
12		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3		N	-0-			-0-
01		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-			-0-
02		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3		N	-0-			-0-
03		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-			-0-
*04		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-			-0-
-----														
CANYON VIEW WELL #: 3 RRCID -> 211450 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 4958 PERF. 4913 - 4940														
11		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3		N	-0-			-0-
12		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3		N	-0-			-0-
01		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3		N	-0-			-0-
02		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-			-0-
03		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3		N	-0-			-0-
*04		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3		N	-0-			-0-
-----														
QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645														
MARTIN R. D. WELL #: 3 RRCID -> 066861 COMPL. DATE 09/25/1975 TOTAL DEPTH 4795 PERF. 4245 - 0														
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
MARTIN R. D. WELL #: 1 RRCID -> 067243 COMPL. DATE 10/00/1995 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4229 - 4254														
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
MARTIN B WELL #: 4B RRCID -> 070507 COMPL. DATE 10/21/1976 TOTAL DEPTH 5020 PERF. N/A														
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
SAGE NATURAL RESOURCES LLC 743223														
ACME BRICK CO. WELL #: 1 RRCID -> 037499 COMPL. DATE 07/31/1965 TOTAL DEPTH 4375 PERF. N/A														
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-



BRAZOS, EAST (CADD)		//CONT.//		11611 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER								
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555												
COURTNEY				WELL #: 1	RRCID -> 071582	COMPL. DATE 05/25/1977	TOTAL DEPTH 5060	PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
ODOM-LOE				WELL #: 1	RRCID -> 071583	COMPL. DATE 05/24/1977	TOTAL DEPTH 5020	PERF. N/A								
11	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
12	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
01	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
02	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
03	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
04	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC				822615												
WRIGHT, GEORGE A.				WELL #: 1	RRCID -> 062689	COMPL. DATE 06/10/1975	TOTAL DEPTH 4430	PERF. N/A								
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925												
U 2 RANCH				WELL #: 3	RRCID -> 097881	COMPL. DATE 09/21/1981	TOTAL DEPTH 4400	PERF. 3891 - 3911								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
XTO ENERGY INC.				945936												
SEARS, MARIE				WELL #: 1 T	RRCID -> 059602	COMPL. DATE 12/28/1973	TOTAL DEPTH 4700	PERF. N/A								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BRAZOS, EAST (CADD, UPPER)				11611 521	ASSOCIATED	49B			CNTY: PARKER							
BAJA PRODUCTION				044650												
JACKSON				WELL #: 3	RRCID -> 104562	COMPL. DATE 11/01/1982	TOTAL DEPTH 4227	PERF. 4187 - 4192								
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----												
BRAZOS, EAST (CADDO, UPPER)		//CONT.//		11611 521	ASSOCIATED	49B			CNTY: PARKER			
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925								
U 2 RANCH				WELL #: 2	RRCID -> 129780	COMPL. DATE 07/12/1974	TOTAL DEPTH 4627	PERF. 3980	- 4040			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
11		5 #	-0-	-0-	-5	-0-			-0-			-0-
12		5 #	-0-	-0-	-5	-0-			-0-			-0-
01		554 R	554	-0-	-0-	554 3		Y	-0-			-0-
02		175 R	175	-0-	-0-	175 3		Y	-0-			-0-
03		176 R	176	-0-	-0-	176 3		Y	-0-			-0-
04		30 #	-0-	-0-	-30	-0-		Y	-0-			-0-
-----												
RANCH HOUSE				WELL #: 1	RRCID -> 291688	COMPL. DATE 02/27/1998	TOTAL DEPTH 4680	PERF. 3925	- 3951			
11		210 #	-0-	-0-	-210	-0-		N	-0-			93
12		62 #	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-			93
01		336 R	336	-0-	-0-	334 3	2 9	N	2			95
02		117 R	117	-0-	-0-	116 3	1 9	N	1			96
03		120 R	120	-0-	-0-	120 3		N	-0-			96
04		210 #	-0-	-0-	-210	-0-		N	-0-			96
-----												
BRAZOS, EAST (LOWER ATOKA)				11611 610	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PARKER			
BRAZOS OPERATING LLC				100639								
YOUNGBLOOD, E.				WELL #: 1A	RRCID -> 114530	COMPL. DATE 11/30/1984	TOTAL DEPTH 4950	PERF. 3893	- 3896			
11		270 N	64	-0-	-206	-0-	64 2	N	-0-			14
12		186 N	28	-0-	-158	-0-	28 2	N	-0-			14
01		93 N	48	-0-	-45	-0-	48 2	N	-0-			14
02		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2	N	-0-			14
03		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2	N	-0-			14
04		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2	N	-0-			14
-----												
WHITE MINES - KATY				WELL #: 1	RRCID -> 141027	COMPL. DATE 01/27/1992	TOTAL DEPTH 4656	PERF. 3780	- 3786			
11		30 N	12	-0-	-18	-0-	12 2	N	-0-			-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			-0-
01		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2	N	-0-			-0-
02		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2	N	-0-			-0-
03		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2	N	-0-			-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-			-0-
-----												
J-TEC PRODUCTION, LLC				427406								
FLINN -A-				WELL #: 2	RRCID -> 262345	COMPL. DATE 04/25/2007	TOTAL DEPTH 4615	PERF. 3733	- 3900			
11		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 3	N	-0-			-0-
12		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3	N	-0-			-0-
01		186 N	154	-0-	-32	-0-	154 3	N	-0-			-0-
02		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 3	N	-0-			-0-
03		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 3	N	-0-			-0-
*04		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 3	N	-0-			-0-
-----												
SAGE NATURAL RESOURCES LLC				743223								
GILBERT, A. B. UNIT NO 1				WELL #: 1A	RRCID -> 135114	COMPL. DATE 06/25/1990	TOTAL DEPTH 4386	PERF. 3776	- 3794			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

BRAZOS, EAST (LOWER ATOKA)		//CONT.//		11611 610	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER						
SAGE NATURAL RESOURCES LLC		//CONT.//		743223										
HERRING		WELL #:		1	RRCID ->	148633	COMPL. DATE	02/11/1994	TOTAL DEPTH	3886	PERF. 3816 - 3834			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER						
LOBO		WELL #:		1	RRCID ->	169852	COMPL. DATE	08/14/1998	TOTAL DEPTH	4617	PERF. 3787 - 3812			
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
12	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-			-0-
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-			-0-
04	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-			-0-

BRAZOS, EAST (MARBLE FALLS)				11611 625	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER						
BRAZOS OPERATING LLC		WELL #:		100639	RRCID ->	082651	COMPL. DATE	05/17/1978	TOTAL DEPTH	4850	PERF. 4694 - 4700			
LADD-CARR "M"				2										
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LADD-CARR "E"		WELL #:		1	RRCID ->	092772	COMPL. DATE	10/03/1979	TOTAL DEPTH	4850	PERF. N/A			
11	240 N	118	-0-	-122	-0-	118	2			N	-0-			-0-
12	248 N	102	-0-	-146	-0-	102	2			N	-0-			-0-
01	186 N	42	-0-	-144	-0-	42	2			N	-0-			-0-
02	116 N	62	-0-	-54	-0-	62	2			N	-0-			-0-
03	93 N	48	-0-	-45	-0-	48	2			N	-0-			-0-
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-

BRAZOS, EAST (STRAWN)				11611 750	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: PARKER						
BRAZOS OPERATING LLC		WELL #:		100639	RRCID ->	017396	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4531	PERF. 1912 - 2034			
CHENAULT "A"				1 C										
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

TAYOLR		WELL #:		2	RRCID ->	068713	COMPL. DATE	08/22/1975	TOTAL DEPTH	4475	PERF. N/A			
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
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-

BRAZOS, EAST (STRAWN)		//CONT.// 11611 750		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER				
BRAZOS OPERATING LLC		//CONT.// 100639										
LADD-CARR "O"		WELL #: 1		RRCID -> 068994		COMPL. DATE 10/30/1975		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 2056 - 0		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162	2	N	-0-			-0-
12	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158	2	N	-0-			-0-
01	124 N	102	-0-	-22 B	-0-	102	2	N	-0-			-0-
02	116 N	110	-0-	-6 B	-0-	110	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	124 N	102	-0-	-22 B	-0-	102	2	N	-0-			-0-
04	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108	2	N	-0-			-0-
-----												
ROLLO RESOURCES, LLC		726791						CNTY: HOOD				
SEARS MARIE UNIT		WELL #: 1 C		RRCID -> 059601		COMPL. DATE 12/28/1973		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 2928 - 0		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	248			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	248			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	248			N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	248			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 248												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	248			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	248			N	NO RPT			-0-
-----												
GILBERT, J D		WELL #: 1		RRCID -> 084683		COMPL. DATE 08/30/1979		TOTAL DEPTH 4556		PERF. 2352 - 2356		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BRAZOS EAST, (STRAWN 1950)		11611 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD				
ROLLO RESOURCES, LLC		726791										
GILBERT, FAYE		WELL #: 1		RRCID -> 124411		COMPL. DATE 05/25/1987		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 1980 - 1989		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BRANSON, H.L.		WELL #: 2		RRCID -> 125371		COMPL. DATE 08/18/1987		TOTAL DEPTH 4801		PERF. 2152 - 2174		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	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-
-----												
BRANSON, H.L.		WELL #: 1A		RRCID -> 126472		COMPL. DATE 12/10/1987		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 2144 - 2152		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	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-

-----																	
BRAZOS EAST, (STRAWN 1950) //CONT.// 11611 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD																	
SAGE NATURAL RESOURCES LLC 743223																	
GILBERT, A. B. WELL #: 4A RRCID -> 144928 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2019 - 2113																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
GILBERT, A. B. WELL #: 4B RRCID -> 144929 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2056 - 2098																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
BRAZOS, EAST (STRAWN 2275) 11611 850 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER																	
MOSAIC OIL LLC 589978																	
BARNES WELL #: 1 RRCID -> 193319 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH 2539 PERF. 2258 - 2271																	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
-----																	
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925																	
HARGIS WELL #: RRCID -> 190619 COMPL. DATE 06/04/2002 TOTAL DEPTH 4553 PERF. 1970 - 2069																	
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
PLUGGED AND ABANDONED 01/05/2018																	
-----																	
BRAZOS, EAST (STRAWN 2440) 11611 855 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER																	
ROLLO RESOURCES, LLC 726791																	
GILBERT W4 WELL #: 4W RRCID -> 186153 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 2612 PERF. 2526 - 2536																	
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	62					N	-0-					-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	62					N	-0-					-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	62					N	-0-					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	62					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	62					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	62					N	NO RPT					-0-
-----																	
GILBERT W8 WELL #: 8W RRCID -> 186425 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 2685 PERF. 2428 - 2544																	
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAZOS BISHOP (STRAWN 2100)				11625 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
ESG RESOURCES LLC				101582									
JANA				WELL #:	1	RRCID ->	195773	COMPL. DATE	03/21/2003	TOTAL DEPTH	2932	PERF. 2152 - 2255	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
SANDY				WELL #:	1	RRCID ->	198412	COMPL. DATE	10/15/2003	TOTAL DEPTH	3351	PERF. 2162 - 2216	
11	309 N	309	-0-	-0-	-0-	-0-	309	3	N	-0-		-0-	
12	310 N	168	-0-	-142	-0-	-0-	168	3	N	-0-		-0-	
01	143 N	143	-0-	-0-	-0-	-0-	143	3	N	-0-		-0-	
02	290 N	129	-0-	-161	-0-	-0-	129	3	N	-0-		-0-	
03	118 N	118	-0-	-0-	-0-	-0-	118	3	N	-0-		-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
RIO BRAZOS				WELL #:	1	RRCID ->	199323	COMPL. DATE	11/14/2003	TOTAL DEPTH	2812	PERF. 2143 - 2246	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
JANA				WELL #:	2	RRCID ->	204750	COMPL. DATE	09/02/2004	TOTAL DEPTH	2812	PERF. 2197 - 2242	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
RIO BRAZOS "A"				WELL #:	1	RRCID ->	215654	COMPL. DATE	03/20/2006	TOTAL DEPTH	2815	PERF. 2174 - 2296	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
SAND VALLEY "A"				WELL #:	2	RRCID ->	234407	COMPL. DATE	09/03/2007	TOTAL DEPTH	4671	PERF. 2241 - 2311	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
SAND VALLEY 'D'				WELL #:	5	RRCID ->	275927	COMPL. DATE	09/25/2014	TOTAL DEPTH	3014	PERF. 2148 - 2253	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

-----									
BRAZOS BISHOP (STRAWN 2100)		//CONT.//		11625 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO	
ESG RESOURCES LLC		//CONT.//		101582					
SAND VALLEY 'E'		WELL #:		6	RRCID -> 278437	COMPL. DATE 11/26/2014	TOTAL DEPTH 3000	PERF. 2231 -	2260
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
-----									
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
-----									
CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC				147849					
PETTY, BETTIE ESTATE		WELL #:		2	RRCID -> 158852	COMPL. DATE 03/21/1997	TOTAL DEPTH 4261	PERF. 2065 -	2137
11		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		-0-
02		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		-0-
03		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		-0-
04		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			-0-
-----									
PETTY, BETTY ESTATE		WELL #:		1	RRCID -> 190166	COMPL. DATE 01/06/2002	TOTAL DEPTH 3430	PERF. 2139 -	2160
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			-0-
01		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			-0-
02		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
-----									
BETTIE PETTY ESTATE		WELL #:		4 A	RRCID -> 198488	COMPL. DATE 11/01/2003	TOTAL DEPTH 2391	PERF. 2022 -	2136
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24			-0-
12		24 X	-0-	-0-	-24	-0-			-0-
01		16 X	16	-0-	-0-	-0-	16 2		-0-
02		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 2		-0-
03		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 2		-0-
04		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 2		-0-
-----									
PETTY, BETTY ESTATE		WELL #:		5	RRCID -> 202648	COMPL. DATE 04/22/2004	TOTAL DEPTH 4066	PERF. 2200 -	2201
11		367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 2		-0-
12		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 2		-0-
01		186 N	139	-0-	-47	-0-	139 2		-0-
02		290 N	157	-0-	-133	-0-	157 2		-0-
03		248 N	154	-0-	-94	-0-	154 2		-0-
04		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2		-0-
-----									
PETTY, BETTIE ESTATE		WELL #:		7	RRCID -> 209100	COMPL. DATE 03/15/2005	TOTAL DEPTH 3384	PERF. 1873 -	1932
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

BRAZOS GROGAN (ATOKA BEND)		11700 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
ABX OIL & GAS, INC.		003646										
ALLEN		WELL #: 1		RRCID -> 135234		COMPL. DATE 06/08/1990		TOTAL DEPTH 4169 PERF. 3772 - 3778				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BRAZOS		WELL #: 1		RRCID -> 189013		COMPL. DATE 04/22/2001		TOTAL DEPTH 4889 PERF. 2440 - 2448				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-
ESG RESOURCES LLC		101582										
SAND VALLEY		WELL #: 1		RRCID -> 228701		COMPL. DATE 07/02/2007		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4056 - 4060				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
EDMONDSON "A"		WELL #: 2		RRCID -> 230689		COMPL. DATE 08/21/2007		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4230 - 4240				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
EDMONDSON "B"		WELL #: 3		RRCID -> 236985		COMPL. DATE 02/15/2008		TOTAL DEPTH 4640 PERF. 4239 - 4247				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
EDMONDSON "C"		WELL #: 4		RRCID -> 236987		COMPL. DATE 02/29/2008		TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4211 - 4228				
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3	N	-0-			-0-
12	155 N	112	-0-	-43	-0-	112	3	N	-0-			-0-
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3	N	-0-			-0-
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3	N	-0-			-0-
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3	N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



BRAZOS GROGAN (ATOKA BEND)		//CONT.// 11700 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO	
ESG RESOURCES LLC		//CONT.// 101582							
EDMONDSON "E"		WELL #: 6		RRCID -> 237655		COMPL. DATE 04/11/2008		TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4385 - 4390	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	240 N	204	-0-	-36	-0-	204 3	N	-0-	-0-
12	248 N	221	-0-	-27	-0-	221 3	N	-0-	-0-
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3	N	-0-	-0-
02	203 N	170	-0-	-33	-0-	170 3	N	-0-	-0-
03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3	N	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
EDMONDSON		WELL #: 1		RRCID -> 238245		COMPL. DATE 07/24/2007		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4054 - 4059	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
EDMONDSON "D"		WELL #: 5		RRCID -> 242522		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 4647 PERF. 4148 - 4151	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----									
EDMONDSON "G"		WELL #: 9		RRCID -> 260341		COMPL. DATE 05/13/2019		TOTAL DEPTH 4567 PERF. 4092 - 4096	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----									
MURPHY-STONE UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 267481		COMPL. DATE 09/12/2012		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3974 - 3986	
11	6480 X	6385	-0-	-95	-0-	456 1	5927 3	N	2
						2 9			31
12	6696 X	6034	-0-	-662	-0-	456 1	5576 3	N	2
						2 9			33
01	6696 X	5137	-0-	-1559	-0-	456 1	4679 3	N	2
						2 9			35
02	6264 X	4632	-0-	-1632	-0-	456 1	4175 3	N	1
						1 9			36
03	6696 X	2992	-0-	-3704	-0-	456 1	2535 3	N	1
						1 9			37
04	6390 X	NO RPT	-0-	-6390	-0-			N	NO RPT
									37
-----									
WOOD, VIRGINIA		WELL #: 1		RRCID -> 273278		COMPL. DATE 04/08/2014		TOTAL DEPTH 4458 PERF. 3975 - 4150	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BRAZOS GROGAN (ATOKA BEND)		//CONT.//		11700 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
ESG RESOURCES LLC		//CONT.//		101582											
EDMONDSON 'F'		WELL #:		8	RRCID ->	274073	COMPL. DATE	11/01/2012	TOTAL DEPTH	4701	PERF.	4326 -	4332		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC				147849											
WHARTON				WELL #:	1	RRCID ->	221513	COMPL. DATE	08/27/2006	TOTAL DEPTH	5054	PERF.	4269 -	4302	
11		30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-			103
12		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-			103
01		93 N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-			103
02		29 N	7	-0-	-22	-0-	7	2			N	-0-			103
03		62 N	14	-0-	-48	-0-	14	2			N	-0-			103
04		60 N	28	-0-	-32	-0-	28	2			N	-0-			103
-----															
DUNLAP-CHESTNUT				WELL #:	2	RRCID ->	221519	COMPL. DATE	07/28/2006	TOTAL DEPTH	4999	PERF.	4207 -	4221	
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
12		310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-
01		155 N	28	-0-	-127	-0-	28	2			N	-0-			-0-
02		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-			-0-
03		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-			-0-
04		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-			-0-
-----															
DUNLAP-CHESNUT				WELL #:	1	RRCID ->	245199	COMPL. DATE	02/21/2008	TOTAL DEPTH	4942	PERF.	4014 -	4276	
11		420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	1			101
12		186 N	9	-0-	-177	-0-	8	2	1	9	N	1			102
01		507 N	507	-0-	-0-	-0-	506	2	1	9	N	1			103
02		563 N	563	-0-	-0-	-0-	562	2	1	9	N	1			104
03		13 N	13	-0-	-0-	-0-	12	2	1	9	N	1			105
04		480 N	68	-0-	-412	-0-	67	2	1	9	N	1			106
-----															
DUNLAP-CHESNUT				WELL #:	3	RRCID ->	245209	COMPL. DATE	03/28/2008	TOTAL DEPTH	4938	PERF.	4018 -	4233	
11		20 N	20	-0-	-0-	-0-	18	2	2	9	N	2			77
12		17 N	17	-0-	-0-	-0-	15	2	2	9	N	2			79
01		17 N	17	-0-	-0-	-0-	15	2	2	9	N	2			81
02		86 N	86	-0-	-0-	-0-	84	2	2	9	N	2			83
03		80 N	80	-0-	-0-	-0-	78	2	2	9	N	2			85
04		86 N	86	-0-	-0-	-0-	84	2	2	9	N	2			87
-----															
PETTY, BETTIE ESTATE				WELL #:	4	RRCID ->	246805	COMPL. DATE	01/15/2009	TOTAL DEPTH	4936	PERF.	4211 -	4217	
11		120 N	102	-0-	-18	-0-	102	2			N	-0-			-0-
12		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-			-0-
01		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-			-0-
02		87 N	64	-0-	-23	-0-	64	2			N	-0-			-0-
03		341 N	73	-0-	-268	-0-	73	2			N	-0-			-0-
04		120 N	83	-0-	-37	-0-	83	2			N	-0-			-0-

BRAZOS GROGAN (ATOKA BEND)		//CONT.//		11700 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC		//CONT.//		147849							
DUNLAP CHESNUT		WELL #:		4	RRCID ->	255437	COMPL. DATE	11/24/2009	TOTAL DEPTH	4275	PERF. 3980 - 3994
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
J-TEC OPERATING, LLC				427739				CNTY: PALO PINTO			
ALLEN, MARCUS		WELL #:		1	RRCID ->	135388	COMPL. DATE	07/16/1990	TOTAL DEPTH	3850	PERF. 3794 - 3800
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		23
BRECKENRIDGE; SE (DUFFER)				11717 500	ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD.				213703							
PIERCE, J. S.		WELL #:		25	RRCID ->	225570	COMPL. DATE	02/12/2007	TOTAL DEPTH	4600	PERF. 4140 - 4150
11	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603 3		N	-0-		-0-
12	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787 3		N	-0-		-0-
01	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 3		N	-0-		-0-
02	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756 3		N	-0-		-0-
03	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805 3		N	-0-		-0-
04	390 N	122	-0-	-268	-0-	122 3		N	-0-		-0-
EASTLAND OPERATING, L.L.C.				239726				EXEMPT			CNTY: STEPHENS
HOPE, J. W. -C-		WELL #:		1	RRCID ->	090918	COMPL. DATE	10/17/1980	TOTAL DEPTH	4150	PERF. 4066 - 4069
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		70
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		70
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		70
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		70
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		70
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		70
HOPE, J. W.		WELL #:		1	RRCID ->	090919	COMPL. DATE	01/14/1980	TOTAL DEPTH	4590	PERF. 4048 - 4069
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		70
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		70
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		70
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		70
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		70
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		70
S.B. STREET OPERATING, INC.				740251				EXEMPT			CNTY: STEPHENS
PENDLETON "A"		WELL #:		1	RRCID ->	115778	COMPL. DATE	04/04/1983	TOTAL DEPTH	4201	PERF. 4084 - 4090
11	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306 2		N	-0-		84
12	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416 2		N	-0-		84
01	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304 2		N	-0-		84
02	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1217 2	22 9	N	20		104
03	930 N	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-		104
04	900 N	-0-	-0-	-900	-0-			N	-0-		104

OIL AND GAS DIVISION

BRECKIE (CONGL. 4150)		11723 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS	
KRAMER OPERATING, LLC		476586							
LACY, BRECKIE E.		WELL #: 1		RRCID -> 042804		COMPL. DATE 05/17/1962		TOTAL DEPTH 4122 PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62 3	N	-0-	18
12	141 R	141	-0-	-0-	-0-	141 3	N	-0-	18
01	93 #	78	-0-	-15	-0-	75 3	3 9 N	3	21
02	155 R	155	-0-	-0-	-0-	149 3	6 9 N	5	26
03	155 #	141	-0-	-14	-0-	135 3	6 9 N	5	31
04	150 #	140	-0-	-10	-0-	136 3	4 9 N	4	35
BRIDGES (STRAWN)		11923 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO	
BRIDGES, TRAVIS DELBERT		091350							
BRIDGES, L. L.		WELL #: 6D		RRCID -> 111186		COMPL. DATE 01/06/1984		TOTAL DEPTH 1897 PERF. 1358 - 1363	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
BRITTON (MISSISSIPPIAN)		12074 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS	
SKY RESOURCES, INC.		786408							
MCDONALD, J. M. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 143334		COMPL. DATE 10/13/1980		TOTAL DEPTH 4489 PERF. 4472 - 4482	
11	90 N	16	-0-	-74	-0-	15 3	1 9 Y	1	8
12	164 N	164	-0-	-0-	-0-	162 3	2 9 Y	2	8
01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3	Y	-0-	-0-
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3	Y	-0-	-0-
03	155 N	93	-0-	-62	-0-	93 3	Y	-0-	-0-
04	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 3	Y	-0-	-0-
BROOKE (DUFFER)		12190 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS	
PETEX		659782							
COZART "2259"		WELL #: 1		RRCID -> 213053		COMPL. DATE 11/09/2005		TOTAL DEPTH 4117 PERF. 3912 - 3940	
11	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 2	N	-0-	17
12	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 2	N	-0-	17
01	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2	N	-0-	17
02	87 N	42	-0-	-45	-0-	42 2	N	-0-	17
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2	N	-0-	17
04	90 N	33	-0-	-57	-0-	33 2	N	-0-	17
LOUDDER, GERALD		WELL #: 2		RRCID -> 246475		COMPL. DATE 03/01/2009		TOTAL DEPTH 4051 PERF. 3900 - 3930	
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-		N	-0-	-0-
12	186 N	140	-0-	-46	-0-	140 2	N	-0-	-0-
01	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 2	N	-0-	-0-
02	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2	N	-0-	-0-
03	155 N	120	-0-	-35	-0-	120 2	N	-0-	-0-
04	150 N	53	-0-	-97	-0-	53 2	N	-0-	-0-
COZART "2259"		WELL #: 2		RRCID -> 262344		COMPL. DATE 01/02/2011		TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3896 - 3932	
11	360 N	130	-0-	-230	-0-	130 2	N	-0-	72 1
12	372 N	249	-0-	-123	-0-	249 2	N	-0-	85
01	372 N	191	-0-	-181	-0-	191 2	N	-0-	85
02	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 2	N	-0-	85
03	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 2	N	-0-	85
04	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 2	N	-0-	85

BROOKE (DUFFER)		//CONT.//		12190 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
PETEX		//CONT.//		659782								
RANEY '2255'		WELL #:		1	RRCID ->	265302	COMPL. DATE	04/01/2012	TOTAL DEPTH	4060	PERF.	3870 - 3894
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2		N	-0-	14 1	122
12	155 N	125	-0-	-30	-0-	125	2		N	-0-		122
01	155 N	121	-0-	-34	-0-	121	2		N	-0-		122
02	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2		N	-0-		122
03	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2		N	-0-		122
04	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2		N	-0-		122

GUINN '2265' UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	265303	COMPL. DATE	04/04/2012	TOTAL DEPTH	4080	PERF.	3946 - 3962
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-	61 1	21
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-		21
01	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2		N	-0-		21
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-		21
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-		21
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-		21

GUINN '2264' UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	267539	COMPL. DATE	02/01/2013	TOTAL DEPTH	4030	PERF.	3892 - 3908
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

ADAMS '2260'		WELL #:		4	RRCID ->	269833	COMPL. DATE	07/14/2013	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	3882 - 3902
11	480 N	363	-0-	-117	-0-	363	2		N	-0-		-0-
12	434 N	426	-0-	-8	-0-	426	2		N	-0-		-0-
01	434 N	383	-0-	-51	-0-	383	2		N	-0-		-0-
02	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2		N	-0-		-0-
03	434 N	415	-0-	-19	-0-	415	2		N	-0-		-0-
04	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2		N	-0-		-0-

ALMA GUINN		WELL #:		1	RRCID ->	285467	COMPL. DATE	09/01/2018	TOTAL DEPTH	4062	PERF.	3914 - 3926
11	1110 N	1081	-0-	-29	-0-	1081	2		N	-0-		2
12	1178 N	1131	-0-	-47	-0-	1131	2		N	-0-		2
01	1178 N	1105	-0-	-73	-0-	1105	2		N	-0-		2
02	1044 N	910	-0-	-134	-0-	910	2		N	-0-		2
03	1116 N	783	-0-	-333	-0-	783	2		N	-0-		2
04	1080 N	231	-0-	-849	-0-	231	2		N	-0-		2

BROOKESMITH (MARBLE FALLS REEF)		12195 500		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN					
BUSTAMANTE OIL COMPANY		112685										
SHELTON, W. F. & CLEONE		WELL #:		1	RRCID ->	017404	COMPL. DATE	03/05/1963	TOTAL DEPTH	1166	PERF.	1116 - 1166
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BROOKESMITH (MARBLE FALLS REEF) //CONT.// 12195 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN															
BUSTAMANTE OIL COMPANY //CONT.// 112685															
HENDERSON, LEWIS & EMMA WELL #: 1 RRCID -> 030596 COMPL. DATE 04/28/1961 TOTAL DEPTH 1182 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
CEDAR RIDGE ENERGY, INC. 140622															
CONNAWAY, JENNIE L., MRS. WELL #: 1 RRCID -> 017403 COMPL. DATE 02/10/1961 TOTAL DEPTH 1178 PERF. N/A															
11		346	10	-0-	-336	-0-	10	2			Y	-0-			-0-
12		13 N	5	-0-	-8	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
01		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
02		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
CONNAWAY WELL #: 2 RRCID -> 067885 COMPL. DATE 06/26/1976 TOTAL DEPTH 1310 PERF. 1180 - 0															
11		325	10	-0-	-315	-0-	10	2			Y	-0-			-0-
12		12 N	5	-0-	-7	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
01		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
02		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
CONNAWAY JEANNIE L. WELL #: 3 RRCID -> 068037 COMPL. DATE 06/07/1976 TOTAL DEPTH 1325 PERF. N/A															
11		8 R	-0-	-0-	-8	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
R & D OPERATING, INC. 685874															
HENDERSON WELL #: 3 RRCID -> 069962 COMPL. DATE 10/06/1976 TOTAL DEPTH 1239 PERF. N/A															
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 069963 COMPL. DATE 10/06/1976 TOTAL DEPTH 1253 PERF. N/A															
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROOKESMITH (MARBLE FALLS REEF) //CONT.// 12195 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317												
MCNURLEN WELL #: 1 RRCID -> 081181 COMPL. DATE 03/19/1979 TOTAL DEPTH 1274 PERF. 1210 - 1215												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	BALANCE
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	497					Y	NO RPT	-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	497					Y	NO RPT	-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	497					Y	NO RPT	-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	497					Y	NO RPT	-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	497					Y	NO RPT	-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	497					Y	NO RPT	-0-
-----												
FRY, ZELMA WELL #: 1 RRCID -> 081255 COMPL. DATE 01/09/1979 TOTAL DEPTH 1356 PERF. 1273 - 1281												
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	72					Y	NO RPT	-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	72					Y	NO RPT	-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	72					Y	NO RPT	-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	72					Y	NO RPT	-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	72					Y	NO RPT	-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	72					Y	NO RPT	-0-
-----												
FRY, ZELMA WELL #: 2 RRCID -> 081298 COMPL. DATE 02/23/1979 TOTAL DEPTH 1340 PERF. N/A												
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	132					Y	NO RPT	-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	132					Y	NO RPT	-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	132					Y	NO RPT	-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	132					Y	NO RPT	-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	132					Y	NO RPT	-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	132					Y	NO RPT	-0-
-----												
MCNURLEN WELL #: 3 RRCID -> 083572 COMPL. DATE 06/29/1972 TOTAL DEPTH 1337 PERF. 1293 - 1299												
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
BROOKESMITH, E(MARBLE FALLS REEF) 12196 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROWN												
CEDAR RIDGE ENERGY, INC. 140622												
GRELLE, CARL&EKIRKPATRICK, E. E. WELL #: 1 RRCID -> 017455 COMPL. DATE 10/29/1959 TOTAL DEPTH 1192 PERF. N/A												
11	380 N	10	-0-	-370	-0-	10	2			Y	-0-	-0-
12	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2			Y	-0-	-0-
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-	-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
MCNURLEN, PLEZ& KIRKPATRICK, E.E. WELL #: 6 RRCID -> 017457 COMPL. DATE 02/07/1960 TOTAL DEPTH 1190 PERF. 1102 - 1190												
11	522 N	10	-0-	-512	-0-	10	2			Y	-0-	-0-
12	12 N	5	-0-	-7	-0-	5	2			Y	-0-	-0-
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-	-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

BROOKESMITH,E(MARBLE FALLS REEF)//CONT.// 12196 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: BROWN					
CEDAR RIDGE ENERGY, INC. //CONT.// 140622															
BAXTER, B. S. & KIRKPATRICK WELL #: 2 RRCID -> 036285										COMPL. DATE	06/06/1965	TOTAL DEPTH	1266	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	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
11		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-			-0-		
12		13 N	5	-0-	-8	-0-	5 2		N	-0-			-0-		
01		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-			-0-		
02		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			-0-		
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
-----															
MCNURLEN-KIRKPATRICK WELL #: 7 RRCID -> 040690										COMPL. DATE	11/21/1966	TOTAL DEPTH	1399	PERF.	N/A
11		106 N	10	-0-	-96	-0-	10 2		Y	-0-			-0-		
12		14 N	5	-0-	-9	-0-	5 2		Y	-0-			-0-		
01		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		Y	-0-			-0-		
02		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		Y	-0-			-0-		
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
-----															
BAXTER & KIRKPATRICK WELL #: 3 RRCID -> 042878										COMPL. DATE	10/16/1967	TOTAL DEPTH	1430	PERF.	N/A
11		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-			-0-		
12		11 N	5	-0-	-6	-0-	5 2		N	-0-			-0-		
01		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-			-0-		
02		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			-0-		
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
-----															
BROWN COUNTY REGULAR 12406 001 ASSOCIATED 49B										CNTY: BROWN					
BARNUM, STORMY G. 052920															
BARNUM WELL #: 1 RRCID -> 141958										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1551	PERF.	1518 - 1532
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
-----															
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. 058851															
STEWART WELL #: 2 RRCID -> 117807										COMPL. DATE	07/05/1985	TOTAL DEPTH	1310	PERF.	1147 - 1174
11		60 #	46	-0-	-14	-0-	46 2		N	-0-			-0-		
12		62 #	39	-0-	-23	-0-	39 2		N	-0-			-0-		
01		62 #	35	-0-	-27	-0-	35 2		N	-0-			-0-		
02		58 #	38	-0-	-20	-0-	38 2		N	-0-			-0-		
03		62 #	40	-0-	-22	-0-	40 2		N	-0-			-0-		
04		60 #	30	-0-	-30	-0-	30 2		N	-0-			-0-		
-----															
CAMP & PARKS WELL #: 7 RRCID -> 143801										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2531	PERF.	2435 - 2451
11		60 #	35	-0-	-25	-0-	35 2		N	-0-			-0-		
12		36 R	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-			-0-		
01		39 R	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-			-0-		
02		30 R	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-			-0-		
03		45 R	45	-0-	-0-	-0-	45 2		N	-0-			-0-		
04		39 R	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-			-0-		



BROWN COUNTY REGULAR												
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN												
RINGHOFFER, A. H. //CONT.// 058851												
WELL #: 2 RRCID -> 237113 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3074 - 3096												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		276 R	276	-0-	-0-	-0-	276	2	N	-0-		-0-
12		279 #	265	-0-	-14	-0-	265	2	N	-0-		-0-
01		279 #	276	-0-	-3	-0-	276	2	N	-0-		-0-
02		262 R	262	-0-	-0-	-0-	262	2	N	-0-		-0-
03		293 R	293	-0-	-0-	-0-	293	2	N	-0-		-0-
04		270 #	232	-0-	-38	-0-	232	2	N	-0-		-0-
-----												
SRC-GARMS/LEATHERWOOD "A" WELL #: 3 RRCID -> 261304 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 3414 PERF. 2834 - 2838												
11		30 #	25	-0-	-5	-0-	25	2	Y	-0-		-0-
12		248 #	20	-0-	-228	-0-	20	2	Y	-0-		-0-
01		248 #	27	-0-	-221	-0-	27	2	Y	-0-		-0-
02		232 #	32	-0-	-200	-0-	32	2	Y	-0-		-0-
03		36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2	Y	-0-		-0-
04		30 #	29	-0-	-1	-0-	29	2	Y	-0-		-0-
-----												
SRC-GARMS/LEATHERWOOD "A" WELL #: 5 RRCID -> 261491 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 3379 PERF. 2832 - 2851												
11		30 #	28	-0-	-2	-0-	28	2	N	-0-		-0-
12		62 #	22	-0-	-40	-0-	22	2	N	-0-		-0-
01		62 #	30	-0-	-32	-0-	30	2	N	-0-		-0-
02		58 #	35	-0-	-23	-0-	35	2	N	-0-		-0-
03		39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-		-0-
04		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-		-0-
-----												
SRC-STOVER WELL #: 2 RRCID -> 262054 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 3301 PERF. 2812 - 2860												
11		60 #	3	-0-	-57	-0-	3	2	N	-0-		20
12		62 #	5	-0-	-57	-0-	5	2	N	-0-		20
01		62 #	12	-0-	-50	-0-	12	2	N	-0-		20
02		4 #	3	-0-	-1	-0-	3	2	N	-0-		20
03		5 #	1	-0-	-4	-0-	1	2	N	-0-		20
04		12 #	6	-0-	-6	-0-	6	2	N	-0-		20
-----												
SRC-GARMS/LEATHERWOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 262282 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 3395 PERF. 2816 - 2878												
11		30 #	29	-0-	-1	-0-	29	2	Y	-0-		-0-
12		279 #	23	-0-	-256	-0-	23	2	Y	-0-		-0-
01		279 #	31	-0-	-248	-0-	31	2	Y	-0-		-0-
02		261 #	37	-0-	-224	-0-	37	2	Y	-0-		-0-
03		41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	2	Y	-0-		-0-
04		33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2	Y	-0-		-0-
-----												
BATES WELL #: 4 RRCID -> 288662 COMPL. DATE 03/20/1981 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2867 - 2879												
11		34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-		-0-
12		35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-		-0-
01		31 #	29	-0-	-2	-0-	29	2	N	-0-		-0-
02		36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-		-0-
03		32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-		-0-
04		30 #	29	-0-	-1	-0-	29	2	N	-0-		-0-

-----													
BROWN COUNTY REGULAR			//CONT.//	12406 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN						
BEAKLEY, HARRY L.				059785									
BEAKLEY, HARRY L.			WELL #:	1	RRCID ->	128654	COMPL. DATE	09/30/1988	TOTAL DEPTH	1017	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----													
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----													
BLUE WING ENERGY, INC.				076791									
HICKMAN, IDA R. "D"			WELL #:	2D	RRCID ->	253139	COMPL. DATE	12/13/1990	TOTAL DEPTH	2646	PERF. 2265 - 2323		
11	60	#	50	-0-	-10	-0-	50	2		N	-0-	19	
12	62	#	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-	19	
01	62	#	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-	19	
02	58	#	50	-0-	-8	-0-	50	2		N	-0-	19	
03	62	#	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-	19	
04	60	#	50	-0-	-10	-0-	50	2		N	-0-	19	
-----													
CK5 SERVICES LLC				100898									
PITZER, J. E.			WELL #:	4A	RRCID ->	171479	COMPL. DATE	05/04/1998	TOTAL DEPTH	2509	PERF. 2448 - 2452		
11	58		34	-0-	-24	336	34	2		Y	-0-	-0-	
12	535	R	199	-0-	-336	-0-	199	2		Y	-0-	-0-	
01	252	R	252	-0-	-0-	-0-	252	2		Y	-0-	-0-	
02	216	R	216	-0-	-0-	-0-	216	2		Y	-0-	-0-	
*03	220	R	220	-0-	-0-	-0-	220	2		Y	-0-	-0-	
04	220	R	220	-0-	-0-	-0-	220	2		Y	-0-	-0-	
-----													
PITZER, J. E.			WELL #:	5A	RRCID ->	171480	COMPL. DATE	05/27/1998	TOTAL DEPTH	2515	PERF. 2436 - 2466		
11	58		34	-0-	-24	336	34	2		Y	-0-	-0-	
12	535	R	199	-0-	-336	-0-	199	2		Y	-0-	-0-	
01	252	R	252	-0-	-0-	-0-	252	2		Y	-0-	-0-	
02	216	R	216	-0-	-0-	-0-	216	2		Y	-0-	-0-	
03	220	R	220	-0-	-0-	-0-	220	2		Y	-0-	-0-	
04	202	R	202	-0-	-0-	-0-	202	2		Y	-0-	-0-	
-----													
PITZER, J. E.			WELL #:	6A	RRCID ->	171481	COMPL. DATE	05/16/1998	TOTAL DEPTH	2500	PERF. 2426 - 2434		
11	58		34	-0-	-24	336	34	2		Y	-0-	-0-	
12	535	R	199	-0-	-336	-0-	199	2		Y	-0-	-0-	
01	252	R	252	-0-	-0-	-0-	252	2		Y	-0-	-0-	
02	216	R	216	-0-	-0-	-0-	216	2		Y	-0-	-0-	
03	220	R	220	-0-	-0-	-0-	220	2		Y	-0-	-0-	
04	202	R	202	-0-	-0-	-0-	202	2		Y	-0-	-0-	
-----													
CEDAR RIDGE ENERGY, INC.				140622									
HAYS, TOM "B"			WELL #:	1	RRCID ->	115904	COMPL. DATE	01/06/1978	TOTAL DEPTH	2350	PERF. 2208 - 2304		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

-----  
 BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN  
 CEDAR RIDGE ENERGY, INC. //CONT.// 140622  
 HAYS, TOM WELL #: 2 RRCID -> 253370 COMPL. DATE 02/14/1978 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2293 - 2298  
 -----

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----  
 HAYS, TOM WELL #: 1 RRCID -> 272538 COMPL. DATE 09/23/1972 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2306 - 2312  
 -----

11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----  
 HAYS, TOM -A- WELL #: 2 A RRCID -> 276532 COMPL. DATE 11/04/1973 TOTAL DEPTH 2337 PERF. 2288 - 2292  
 -----

11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----  
 CONNER-MARRS COMPANY 172005  
 LEACH, FRED "A" WELL #: 1 RRCID -> 135159 COMPL. DATE 06/20/1990 TOTAL DEPTH 725 PERF. 616 - 712  
 -----

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----  
 LEWIS, H.C. WELL #: 1 RRCID -> 141959 COMPL. DATE 11/05/1991 TOTAL DEPTH 1572 PERF. 1526 - 1550  
 -----

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----  
 NICHOLS "A" WELL #: 1 RRCID -> 223822 COMPL. DATE 04/06/1978 TOTAL DEPTH 1952 PERF. 1744 - 1832  
 -----

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN						
FURRY PRODUCING COMPANY				291650									
PALMER, T. W.				WELL #:	1 A	RRCID ->	045319	COMPL. DATE	09/21/1960	TOTAL DEPTH	2718	PERF.	2562 - 2680
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		272 R	272	-0-	-0-	-0-	272 2		N	-0-			-0-
12		275 R	275	-0-	-0-	-0-	275 2		N	-0-			-0-
01		282 R	282	-0-	-0-	-0-	282 2		N	-0-			-0-
02		270 R	270	-0-	-0-	-0-	270 2		N	-0-			-0-
03		277 R	277	-0-	-0-	-0-	277 2		N	-0-			-0-
04		265 R	265	-0-	-0-	-0-	265 2		N	-0-			-0-
-----													
GUTHRIE, HUBERT "A"				WELL #:	1A	RRCID ->	097640	COMPL. DATE	05/26/1978	TOTAL DEPTH	2493	PERF.	2402 - 2422
11		94 R	94	-0-	-0-	-0-	94 2		N	-0-			-0-
12		90 R	90	-0-	-0-	-0-	90 2		N	-0-			-0-
01		58 R	58	-0-	-0-	-0-	58 2		N	-0-			-0-
02		93 R	93	-0-	-0-	-0-	93 2		N	-0-			-0-
03		94 R	94	-0-	-0-	-0-	94 2		N	-0-			-0-
04		93 R	93	-0-	-0-	-0-	93 2		N	-0-			-0-
-----													
GUTHRIE, HUBERT "A"				WELL #:	2	RRCID ->	099651	COMPL. DATE	02/28/1982	TOTAL DEPTH	2485	PERF.	2378 - 2411
11		94 R	94	-0-	-0-	-0-	94 2		N	-0-			-0-
12		90 R	90	-0-	-0-	-0-	90 2		N	-0-			-0-
01		58 R	58	-0-	-0-	-0-	58 2		N	-0-			-0-
02		93 R	93	-0-	-0-	-0-	93 2		N	-0-			-0-
03		94 R	94	-0-	-0-	-0-	94 2		N	-0-			-0-
04		93 R	93	-0-	-0-	-0-	93 2		N	-0-			-0-
-----													
HENRY, FORD				WELL #:	1	RRCID ->	111632	COMPL. DATE	05/31/1984	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	2424 - 2456
11		145 R	145	-0-	-0-	-0-	145 2		N	-0-			-0-
12		160 R	160	-0-	-0-	-0-	160 2		N	-0-			-0-
01		62 #	61	-0-	-1	-0-	61 2		N	-0-			-0-
02		154 R	154	-0-	-0-	-0-	154 2		N	-0-			-0-
03		184 R	184	-0-	-0-	-0-	184 2		N	-0-			-0-
04		186 R	186	-0-	-0-	-0-	186 2		N	-0-			-0-
-----													
HALL, ANCIL				345500									
HALL, ANCIL				WELL #:	1	RRCID ->	102972	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1075	PERF.	1052 - 1062
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
HALL, MURLIN KEITH				346804									
HALL, C.				WELL #:	2	RRCID ->	141045	COMPL. DATE	03/12/1992	TOTAL DEPTH	544	PERF.	522 - 530
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN							
HORNER, T. R.				400505										
HORNER, T. R.				WELL #: 1	RRCID -> 161565	COMPL. DATE 09/15/1980	TOTAL DEPTH 1896	PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
JONES, GEORGIA RUTH				442020										
JONES, RUTH				WELL #: 1	RRCID -> 241381	COMPL. DATE 10/25/2006	TOTAL DEPTH 2040	PERF. 1762 -	1771					
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KEITH D. WILLIAMS				453555										
WILLIAMS				WELL #: 4	RRCID -> 080424	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 500	PERF. 485 -	490					
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MISSION ENERGY INC.				570410										
TAYLOR				WELL #: 2	RRCID -> 136363	COMPL. DATE 07/06/1979	TOTAL DEPTH 2575	PERF. N/A						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PETROLIA GROUP, L.L.C.				660810										
BROOKS, D.				WELL #: 4	RRCID -> 105612	COMPL. DATE 04/29/1983	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 415 -	623					
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SPIVEY				WELL #: 1	RRCID -> 124630	COMPL. DATE 06/25/1987	TOTAL DEPTH 500	PERF. 420 -	500					
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWN COUNTY REGULAR																			
PETROLIA GROUP, L.L.C.																			
DAVIS, M.J.																			
//CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN																			
//CONT.// 660810																			
WELL #: 3 RRCID -> 128284 COMPL. DATE 08/02/1988 TOTAL DEPTH 984 PERF. 938 - 942																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	169						N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	169						N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	169						N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	169						N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	169						N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	169						N	NO RPT					-0-
-----																			
DAVIS, W.B.																			
WELL #: 3 RRCID -> 129788 COMPL. DATE 08/30/1988 TOTAL DEPTH 1260 PERF. 991 - 1006																			
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
-----																			
BROOKS, D.																			
WELL #: 1 RRCID -> 154385 COMPL. DATE 10/22/1979 TOTAL DEPTH 1696 PERF. 606 - 611																			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
-----																			
BROOKS, D.																			
WELL #: 2 RRCID -> 154405 COMPL. DATE 10/05/1981 TOTAL DEPTH 1320 PERF. 1249 - 1254																			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
-----																			
GUTHRIE, R.C.																			
WELL #: 4 RRCID -> 158652 COMPL. DATE 02/20/1996 TOTAL DEPTH 1256 PERF. 1206 - 1210																			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
-----																			
SEWARD																			
WELL #: 1A RRCID -> 177286 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH 1988 PERF. 1182 - 1192																			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BROWN COUNTY REGULAR													//CONT.//		12406 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN			
PITCOCK, INC.															665870									
PITCOCK CATTLE COMPANY													WELL #:		5		RRCID -> 115323		COMPL. DATE 07/29/1974		TOTAL DEPTH 2798		PERF. 2714 - 2719	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM							
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE							
11		180 #	145	-0-	-35	-0-		139	2	6	9	N	5				73							
12		186 #	122	-0-	-64	-0-		102	2	20	9	N	18				91							
01		174 R	174	-0-	-0-	-0-		174	2			N	-0-				91							
02		145 #	133	-0-	-12	-0-		133	2			N	-0-				91							
03		155 #	145	-0-	-10	-0-		143	2	2	9	N	2				93							
04		180 #	142	-0-	-38	-0-		142	2			N	-0-				93							
-----																								
PITCOCK CATTLE COMPANY													WELL #:		6		RRCID -> 115324		COMPL. DATE 10/23/1978		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2710 - 2715	
11		150 #	124	-0-	-26	-0-		124	2			N	-0-				-0-							
12		155 #	91	-0-	-64	-0-		91	2			N	-0-				-0-							
01		154 R	154	-0-	-0-	-0-		154	2			N	-0-				-0-							
02		117 R	117	-0-	-0-	-0-		117	2			N	-0-				-0-							
03		127 R	127	-0-	-0-	-0-		127	2			N	-0-				-0-							
04		150 #	125	-0-	-25	-0-		125	2			N	-0-				-0-							
-----																								
PITCOCK CATTLE COMPANY													WELL #:		8		RRCID -> 253456		COMPL. DATE 09/18/2009		TOTAL DEPTH 3091		PERF. 2706 - 2711	
11		180 #	63	-0-	-117	-0-		63	2			N	-0-				-0-							
12		186 #	156	-0-	-30	-0-		156	2			N	-0-				-0-							
01		124 #	32	-0-	-92	-0-		32	2			N	-0-				-0-							
02		116 #	-0-	-0-	-116	-0-						N	-0-				-0-							
03		155 #	24	-0-	-131	-0-		24	2			N	-0-				-0-							
04		150 #	4	-0-	-146	-0-		4	2			N	-0-				-0-							
-----																								
PITCOCK CATTLE COMPANY													WELL #:		7		RRCID -> 254112		COMPL. DATE 07/17/2009		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2710 - 2718	
11		124 R	124	-0-	-0-	-0-		124	2			N	-0-				2							
12		140 R	140	-0-	-0-	-0-		140	2			N	-0-				2							
01		124 R	124	-0-	-0-	-0-		124	2			N	-0-				2							
02		117 R	117	-0-	-0-	-0-		117	2			N	-0-				2							
03		155 #	127	-0-	-28	-0-		127	2			N	-0-				2							
04		150 #	129	-0-	-21	-0-		129	2			N	-0-				2							
-----																								
R & D OPERATING, INC.													685874											
BACON, SUE													WELL #:		1		RRCID -> 090564		COMPL. DATE 06/20/1980		TOTAL DEPTH 1060		PERF. 970 - 990	
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-							
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-							
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-							
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-							
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-							
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-							
-----																								
NICHOLS, SAMMY LEE													WELL #:		1		RRCID -> 110336		COMPL. DATE 04/15/1984		TOTAL DEPTH 1862		PERF. 1742 - 1750	
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-							
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-							
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-							
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-							
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-							
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-							

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN						
R & D OPERATING, INC.		//CONT.//		685874									
HARRIS ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	122974	COMPL. DATE	08/26/1974	TOTAL DEPTH	1915	PERF.	1770 - 1782	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REACH OIL				695802									
KELLER, C. A.		WELL #:		4	RRCID ->	155424	COMPL. DATE	07/13/1995	TOTAL DEPTH	3066	PERF.	2812 - 2818	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
03	14B DENY	58	-0-	58	58	2			Y	-0-			24
04	14B DENY	54	-0-	54	112	54	2		Y	-0-			24

WATKINS		WELL #:		1	RRCID ->	257968	COMPL. DATE	08/08/1981	TOTAL DEPTH	2730	PERF.	2630 - 2636	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			70
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			71
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			72
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			73
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			74
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			75

INCE		WELL #:		5	RRCID ->	281209	COMPL. DATE	03/29/1983	TOTAL DEPTH	2507	PERF.	2355 - 2368	
11	10 #	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-			-0-
12	10 #	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-			-0-
01	10 #	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-			-0-
02	6 #	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-			-0-
03	1 #	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

INCE		WELL #:		1	RRCID ->	281234	COMPL. DATE	12/07/1979	TOTAL DEPTH	2700	PERF.	555 - 563	
11	11 #	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-			-0-
12	11 #	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-			-0-
01	11 #	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-			-0-
02	7 #	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-			-0-
03	1 #	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

INCE		WELL #:		2	RRCID ->	281235	COMPL. DATE	12/19/1979	TOTAL DEPTH	2600	PERF.	2510 - 2524	
11	8 #	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-			-0-
12	8 #	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-			-0-
01	8 #	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-			-0-
02	5 #	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			-0-
03	1 #	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-



BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN					
REACH OIL		//CONT.//		695802								
INCE		WELL #:		6	RRCID ->	281237	COMPL. DATE	03/29/1983	TOTAL DEPTH	2493	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE	
11	10 #	-0-	-0-	-10	-0-						-0-	
12	10 #	-0-	-0-	-10	-0-						-0-	
01	10 #	-0-	-0-	-10	-0-						-0-	
02	6 #	-0-	-0-	-6	-0-						-0-	
03	1 #	-0-	-0-	-1	-0-						-0-	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
-----												
INCE		WELL #:		7	RRCID ->	281239	COMPL. DATE	07/15/1989	TOTAL DEPTH	2510	PERF.	2285 - 2295
11	8 #	-0-	-0-	-8	-0-						-0-	
12	8 #	-0-	-0-	-8	-0-						-0-	
01	8 #	-0-	-0-	-8	-0-						-0-	
02	5 #	-0-	-0-	-5	-0-						-0-	
03	1 #	-0-	-0-	-1	-0-						-0-	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
-----												
INCE		WELL #:		3	RRCID ->	281315	COMPL. DATE	03/10/1983	TOTAL DEPTH	2000	PERF.	1606 - 1612
11	10 #	-0-	-0-	-10	-0-						-0-	
12	10 #	-0-	-0-	-10	-0-						-0-	
01	10 #	-0-	-0-	-10	-0-						-0-	
02	6 #	-0-	-0-	-6	-0-						-0-	
03	1 #	-0-	-0-	-1	-0-						-0-	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
-----												
INCE		WELL #:		4	RRCID ->	281324	COMPL. DATE	10/01/1983	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2344 - 2388
11	10 #	-0-	-0-	-10	-0-						-0-	
12	10 #	-0-	-0-	-10	-0-						-0-	
01	10 #	-0-	-0-	-10	-0-						-0-	
02	6 #	-0-	-0-	-6	-0-						-0-	
03	1 #	-0-	-0-	-1	-0-						-0-	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
-----												
INCE		WELL #:		8	RRCID ->	281455	COMPL. DATE	11/28/1983	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	2326 - 2354
11	8 #	-0-	-0-	-8	-0-						-0-	
12	8 #	-0-	-0-	-8	-0-						-0-	
01	8 #	-0-	-0-	-8	-0-						-0-	
02	5 #	-0-	-0-	-5	-0-						-0-	
03	1 #	-0-	-0-	-1	-0-						-0-	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
-----												
SHADY OIL CO. THRIFTY		WELL #:		768360	RRCID ->	158082	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2970	PERF.	2760 - 2778
11	2 #	-0-	-0-	-2	-0-						-0-	
12	2 #	-0-	-0-	-2	-0-						-0-	
01	1 #	-0-	-0-	-1	-0-						-0-	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
03	6 R	-0-	-0-	-0-	-0-	6	2				-0-	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN							
SHADY OIL CO.		//CONT.//		768360										
NEWTON, A. J.		WELL #:		6 A	RRCID ->	217849	COMPL. DATE	01/20/1983	TOTAL DEPTH	2874	PERF.	2316 - 2333		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE		LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	CODE	AMT	CODE	AMT	M		CODE	AMT	
11	210 #	120	-0-	-90	-0-	120	2			N	-0-			-0-
12	220 R	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-			-0-
01	194 R	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-			-0-
02	170 R	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-			-0-
03	217 #	176	-0-	-41	-0-	176	2			N	-0-			-0-
*04	213 R	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-			-0-
-----														
NEWTON, A. J.		WELL #:		3 A	RRCID ->	217853	COMPL. DATE	12/23/1982	TOTAL DEPTH	2600	PERF.	2240 - 2284		
11	120 #	72	-0-	-48	-0-	72	2			N	-0-			-0-
12	132 R	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-			-0-
01	116 R	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-			-0-
02	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			-0-
03	124 #	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-			-0-
*04	128 R	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-			-0-
-----														
NEWTON, A. J.		WELL #:		4 A	RRCID ->	217854	COMPL. DATE	11/29/1982	TOTAL DEPTH	2860	PERF.	2346 - 2354		
11	90 #	47	-0-	-43	-0-	47	2			N	-0-			-0-
12	93 #	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-			-0-
01	78 R	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-			-0-
02	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-			-0-
03	93 #	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-			-0-
04	90 #	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-			-0-
-----														
NEWTON, L. E.		WELL #:		1 A	RRCID ->	281540	COMPL. DATE	04/01/1988	TOTAL DEPTH	2721	PERF.	2442 - 2448		
11	120 #	63	-0-	-57	-0-	63	2			N	-0-			-0-
12	124 #	56	-0-	-68	-0-	56	2			N	-0-			-0-
01	93 #	49	-0-	-44	-0-	49	2			N	-0-			-0-
02	87 #	56	-0-	-31	-0-	56	2			N	-0-			-0-
03	62 #	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-			-0-
04	60 #	1	-0-	-59	-0-	1	2			N	-0-			-0-
-----														
NEWTON, L. E.		WELL #:		2 A	RRCID ->	281541	COMPL. DATE	06/27/1988	TOTAL DEPTH	2750	PERF.	2252 - 2260		
11	30 #	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-			-0-
12	31 #	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-			-0-
01	31 #	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-			-0-
02	29 #	14	-0-	-15	-0-	14	2			N	-0-			-0-
03	31 #	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-			-0-
04	30 #	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-			-0-
-----														
CARMICHAEL		WELL #:		2	RRCID ->	282585	COMPL. DATE	01/11/1990	TOTAL DEPTH	3017	PERF.	2624 - 2628		
11	60 #	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-			-0-
12	82 R	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-			-0-
01	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-			-0-
02	58 #	52	-0-	-6	-0-	52	2			N	-0-			-0-
03	93 #	48	-0-	-45	-0-	48	2			N	-0-			-0-
04	90 #	55	-0-	-35	-0-	55	2			N	-0-			-0-

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN  
SHELTON, TED EDWARD 775365  
SHELTON WELL #: 1B RRCID -> 122143 COMPL. DATE 07/15/1986 TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1568 - 1614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190  
MADISON, F.H. "E" WELL #: 4 RRCID -> 123474 COMPL. DATE 07/19/1981 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2821 - 2824

11	346 R	346	-0-	-0-	-0-	346	3		N	-0-			5
12	358 R	358	-0-	-0-	-0-	358	3		N	-0-			5
01	348 R	348	-0-	-0-	-0-	348	3		N	-0-			5
02	336 R	336	-0-	-0-	-0-	336	3		N	-0-			5
03	363 R	363	-0-	-0-	-0-	363	3		N	-0-			5
04	330 #	310	-0-	-20	-0-	310	3		N	-0-			5

CAMP & PARKS WELL #: 3 RRCID -> 125401 COMPL. DATE 12/01/1986 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2362 - 2408

11	61 R	61	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-			-0-
12	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			-0-
01	71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-			-0-
02	58 #	55	-0-	-3	-0-	55	3		N	-0-			-0-
03	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			-0-
04	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-			-0-

CAMP&PARKS WELL #: 4 RRCID -> 125402 COMPL. DATE 05/19/1979 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2412 - 2457

11	61 R	61	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-			-0-
12	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			-0-
01	71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-			-0-
02	58 #	55	-0-	-3	-0-	55	3		N	-0-			-0-
03	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			-0-
04	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-			-0-

CAMP & PARKS WELL #: 5 RRCID -> 125403 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2471 - 2504

11	60 #	48	-0-	-12	-0-	48	3		N	-0-			-0-
12	62 #	53	-0-	-9	-0-	53	3		N	-0-			-0-
01	62 #	55	-0-	-7	-0-	55	3		N	-0-			-0-
02	58 #	43	-0-	-15	-0-	43	3		N	-0-			-0-
03	62 #	48	-0-	-14	-0-	48	3		N	-0-			-0-
04	60 #	51	-0-	-9	-0-	51	3		N	-0-			-0-

NEWTON WELL #: L 1 RRCID -> 128073 COMPL. DATE 07/05/1988 TOTAL DEPTH 2599 PERF. 2208 - 2214

11	60 #	52	-0-	-8	-0-	52	3		N	-0-			-0-
12	62 #	54	-0-	-8	-0-	54	3		N	-0-			-0-
01	62 #	53	-0-	-9	-0-	53	3		N	-0-			-0-
02	58 #	46	-0-	-12	-0-	46	3		N	-0-			-0-
03	62 #	51	-0-	-11	-0-	51	3		N	-0-			-0-
04	60 #	52	-0-	-8	-0-	52	3		N	-0-			-0-

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.// 12406 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN				
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		//CONT.// 806190										
RINGHOFFER, A. H.		WELL #: 1		RRCID -> 132382		COMPL. DATE 05/22/1976		TOTAL DEPTH 3151		PERF. 2816 - 2832		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	156 R	156	-0-	-0-	-0-	156 3		N	-0-			60
12	165 R	165	-0-	-0-	-0-	159 3	6 9	N	5			65
01	162 R	162	-0-	-0-	-0-	148 3	14 9	N	13	76 1		2
02	158 R	158	-0-	-0-	-0-	155 3	3 9	N	3			5
03	185 R	185	-0-	-0-	-0-	179 3	6 9	N	5			10
04	164 R	164	-0-	-0-	-0-	158 3	6 9	N	5			15
-----												
WOOD, MAUDIE		WELL #: 1		RRCID -> 151309		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3850		PERF. 2736 - 2796		
11	90 #	71	-0-	-19	-0-	71 3		N	-0-			-0-
12	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124 3		N	-0-			-0-
01	118 R	118	-0-	-0-	-0-	118 3		N	-0-			-0-
02	115 R	115	-0-	-0-	-0-	115 3		N	-0-			-0-
03	129 R	129	-0-	-0-	-0-	129 3		N	-0-			-0-
04	123 R	123	-0-	-0-	-0-	123 3		N	-0-			-0-
-----												
BIBBY, J.C.		WELL #: 6		RRCID -> 152274		COMPL. DATE 12/12/1981		TOTAL DEPTH 2585		PERF. 2470 - 2479		
11	990	1087	-0-	97	97	1072 3	15 9	Y	14			40
12	850 R	753	-0-	-97	-0-	735 3	18 9	Y	16			56
01	429 R	429	-0-	-0-	-0-	423 3	6 9	Y	5			61
02	812 #	410	-0-	-402	-0-	399 3	11 9	Y	10			71
03	868 #	162	-0-	-706	-0-	159 3	3 9	Y	3			74
04	840 #	92	-0-	-748	-0-	92 3		Y	-0-			74
-----												
THOMPSON		WELL #: 8		RRCID -> 158070		COMPL. DATE 06/05/1981		TOTAL DEPTH 2625		PERF. N/A		
11	135 R	135	-0-	-0-	-0-	133 3	2 9	N	2			12
12	147 R	147	-0-	-0-	-0-	144 3	3 9	N	3			15
01	148 R	148	-0-	-0-	-0-	147 3	1 9	N	1			16
02	144 R	144	-0-	-0-	-0-	143 3	1 9	N	1			17
03	145 R	145	-0-	-0-	-0-	144 3	1 9	N	1			18
04	142 R	142	-0-	-0-	-0-	140 3	2 9	N	2			20
-----												
ALLEN, E. A.		WELL #: 2		RRCID -> 165162		COMPL. DATE 02/07/2000		TOTAL DEPTH 3384		PERF. 2165 - 2178		
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
AVT		WELL #: 1		RRCID -> 251191		COMPL. DATE 07/28/2009		TOTAL DEPTH 2675		PERF. 2212 - 2266		
11	210 #	185	-0-	-25	-0-	185 3		N	-0-			-0-
12	186 #	142	-0-	-44	-0-	142 3		N	-0-			-0-
01	186 #	143	-0-	-43	-0-	143 3		N	-0-			-0-
02	174 #	136	-0-	-38	-0-	136 3		N	-0-			-0-
03	186 #	93	-0-	-93	-0-	93 3		N	-0-			-0-
04	180 R	180	-0-	-0-	-0-	180 3		N	-0-			-0-
-----												
MATSON, P.I.		WELL #: 8		RRCID -> 253396		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3104		PERF. 1989 - 2005		
11	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44 3		N	-0-			-0-
12	46 R	46	-0-	-0-	-0-	46 3		N	-0-			-0-
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
02	29 #	-0-	-0-	-29	-0-			N	-0-			-0-
03	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31 3		N	-0-			-0-
04	30 #	11	-0-	-19	-0-	11 3		N	-0-			-0-

BROWN COUNTY REGULAR															
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN															
ALFORD, GLENN //CONT.// 806190															
WELL #: 1 RRCID -> 253405 COMPL. DATE 05/24/1982 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2864 - 2872															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		60 #	5	-0-	-55	-0-	5	3			N	-0-			-0-
12		31 #	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-			-0-
01		31 #	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-			-0-
02		29 #	3	-0-	-26	-0-	3	3			N	-0-			-0-
03		31 #	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-			-0-
04		14 #	11	-0-	-3	-0-	11	3			N	-0-			-0-
-----															
WHITE, C.M.															
WELL #: 1A RRCID -> 258896 COMPL. DATE 03/05/1997 TOTAL DEPTH 2523 PERF. 2466 - 2474															
11		120 #	99	-0-	-21	-0-	99	3			N	-0-			-0-
12		124 #	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-			-0-
01		124 #	91	-0-	-33	-0-	91	3			N	-0-			-0-
02		116 #	83	-0-	-33	-0-	83	3			N	-0-			-0-
03		93 #	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-			-0-
04		94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-			-0-
-----															
NICHOLS, GLADYS "A"															
WELL #: 4 RRCID -> 261145 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 2520 PERF. 1736 - 1806															
11		30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-			-0-
12		33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-			-0-
01		38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-			-0-
02		34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-			-0-
03		32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-			-0-
04		34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-			-0-
-----															
NICHOLS, GLADYS "A"															
WELL #: 3 RRCID -> 261723 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 1865 PERF. 1742 - 1750															
11		90 #	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-			-0-
12		93 #	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-			-0-
01		94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-			-0-
02		87 #	85	-0-	-2	-0-	85	3			N	-0-			-0-
03		93 #	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-			-0-
04		90 #	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-			-0-
-----															
TABER, ELMER S.															
834315															
WELL #: 2B RRCID -> 124179 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 963 PERF. 959 - 963															
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
TEJAS PETROLEUM RESOURCES, LLC															
841316															
WELL #: 4 RRCID -> 103834 COMPL. DATE 01/22/1983 TOTAL DEPTH 2135 PERF. 1072 - 1086															
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWN COUNTY REGULAR																			
//CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN																			
TEJAS PETROLEUM RESOURCES, LLC //CONT.// 841316																			
PICKETT, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 180805 COMPL. DATE 10/04/1980 TOTAL DEPTH 3158 PERF. 1960 - 1962																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																			
PICKETT, G. W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 181629 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3043 PERF. 2065 - 2067																			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																			
THOMAS, LOUIS W. 854100																			
THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 186689 COMPL. DATE 04/22/1987 TOTAL DEPTH 2793 PERF. 2450 - 2540																			
11	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																			
TRAWEEK, J. H. 866595																			
TRAWEEK BMG. WELL #: 1 RRCID -> 108259 COMPL. DATE 08/28/1983 TOTAL DEPTH 900 PERF. 692 - 701																			
11	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																			
TURNER, RICHARD 874249																			
NOBLE, D. "B" WELL #: 2 RRCID -> 099101 COMPL. DATE 03/17/1982 TOTAL DEPTH 1275 PERF. 414 - 417																			
11	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																			
NOBLE, D. "B" WELL #: 3 RRCID -> 110337 COMPL. DATE 06/20/1982 TOTAL DEPTH 1250 PERF. 440 - 442																			
11	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN  
 WATSON, B. G. 900500  
 HAYS, TOM WELL #: RRCID -> 119875 COMPL. DATE 09/24/1960 TOTAL DEPTH 2448 PERF. 2289 - 2310

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12
PLUGGED AND ABANDONED 09/18/2009														

XPLORE OPERATING, LLC 946023  
 NEWTON, ROSS J. "B" WELL #: 1 B RRCID -> 265378 COMPL. DATE 05/21/1977 TOTAL DEPTH 3226 PERF. 2026 - 2036

11	90	#	79	-0-	-11	-0-	79	3		N	-0-			-0-
12	93	#	1	-0-	-92	-0-	1	3		N	-0-			-0-
01	104	R	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-			-0-
02	140	R	140	-0-	-0-	-0-	140	3		N	-0-			-0-
03	136	R	136	-0-	-0-	-0-	136	3		N	-0-			-0-
04	151	R	151	-0-	-0-	-0-	151	3		N	-0-			-0-

NEWTON, ROSS J. WELL #: 3 RRCID -> 283808 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2766 - 2774

11	180	#	154	-0-	-26	-0-	154	3		N	-0-			-0-
12	124	#	44	-0-	-80	-0-	44	3		N	-0-			-0-
01	155	#	12	-0-	-143	-0-	12	3		N	-0-			-0-
02	262	R	262	-0-	-0-	-0-	262	3		N	-0-			-0-
03	155	#	144	-0-	-11	-0-	144	3		N	-0-			-0-
04	293	R	293	-0-	-0-	-0-	293	3		N	-0-			-0-

KELLER, HOLLIS "A" WELL #: 1 RRCID -> 291686 COMPL. DATE 12/29/1983 TOTAL DEPTH 2917 PERF. 2010 - 2014

11	360	#	227	-0-	-133	-0-	227	3		N	-0-			-0-
12	372	#	-0-	-0-	-372	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	372	#	-0-	-0-	-372	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	348	#	-0-	-0-	-348	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	786	R	786	-0-	-0-	-0-	786	3		N	-0-			-0-
04	956	R	956	-0-	-0-	-0-	956	3		N	-0-			-0-

4 J'S PRODUCTION 953565  
 KEEL WELL #: 1 RRCID -> 288401 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 1690 PERF. 1640 - 1690

11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS) 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN  
 ANDERSON PRODUCTION 022922  
 BURCHAM WELL #: 1 RRCID -> 086509 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 2964 PERF. 2879 - 2891

11	240	N	222	-0-	-18	-0-	222	2		N	-0-			-0-
12	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	2		N	-0-			-0-
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2		N	-0-			-0-
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2		N	-0-			-0-
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2		N	-0-			-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2		N	-0-			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN															
ANDERSON PRODUCTION //CONT.// 022922															
HENSON, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 090691 COMPL. DATE 11/20/1980 TOTAL DEPTH 3024 PERF. 3000 - 3024															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-			-0-
12		31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-			-0-
01		31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-			-0-
02		29 N	13	-0-	-16	-0-	13	2			N	-0-			-0-
03		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-			-0-
04		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-			-0-
-----															
ANEJO PRODUCTION, LLC 025387															
DOSS, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 141418 COMPL. DATE 11/05/1991 TOTAL DEPTH 1525 PERF. 1488 - 1498															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
ARCADIAN MINERAL DEVELOPMENT, LLC 028757															
STANLEY, R. WELL #: 1 RRCID -> 098118 COMPL. DATE 06/19/1991 TOTAL DEPTH 1242 PERF. 1024 - 1032															
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012															
GEYE WELL #: 1 RRCID -> 246776 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2272 - 2282															
11		476 N	476	-0-	-0-	-0-	454	2	22	9	N	20			105
12		589 N	472	-0-	-117	-0-	449	2	23	9	N	21			126
01		527 N	494	-0-	-33	-0-	468	2	26	9	N	24			150
02		464 N	464	-0-	-0-	-0-	439	2	25	9	N	23			173
*03		493 N	493	-0-	-0-	-0-	441	2	52	9	N	47			220
04		480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT			220
-----															
BARRON, FRANKLIN 053323															
FORTNER, ED WELL #: 1 RRCID -> 058743 COMPL. DATE 05/05/1974 TOTAL DEPTH 1000 PERF. N/A															
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
FORTNER, ED 063505															
WELL #: 4 RRCID -> 063505 COMPL. DATE 09/02/1975 TOTAL DEPTH 990 PERF. N/A															
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN													
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. 058851													
VOORHIES MAURINE WELL #: 1 RRCID -> 064539 COMPL. DATE 12/07/1975 TOTAL DEPTH 2669 PERF. 0 - 2614													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2		N	-0-			-0-
12	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	2		N	-0-			-0-
01	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2		N	-0-			-0-
02	116 N	106	-0-	-10	-0-	106	2		N	-0-			-0-
03	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2		N	-0-			-0-
04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-			-0-
-----													
RINGHOFFER A. H. WELL #: 2 A RRCID -> 065750 COMPL. DATE 03/05/1976 TOTAL DEPTH 1647 PERF. N/A													
11	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2		N	-0-			-0-
12	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2		N	-0-			-0-
01	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2		N	-0-			-0-
02	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2		N	-0-			-0-
03	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2		N	-0-			-0-
04	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2		N	-0-			-0-
-----													
BATES WELL #: 1 RRCID -> 090645 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 2881 PERF. 2816 - 2827													
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-			-0-
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2		N	-0-			-0-
-----													
BATES WELL #: 2 RRCID -> 090714 COMPL. DATE 10/20/1980 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2813 - 2820													
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-			-0-
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2		N	-0-			-0-
-----													
BATES WELL #: 3 RRCID -> 093090 COMPL. DATE 03/18/1981 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2844 - 2850													
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
01	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2		N	-0-			-0-
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2		N	-0-			-0-
-----													
RANKIN-BATES WELL #: 1 RRCID -> 093614 COMPL. DATE 04/11/1981 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2838 - 2848													
11	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	2		N	-0-			-0-
12	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2		N	-0-			-0-
01	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2		N	-0-			-0-
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-			-0-
03	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2		N	-0-			-0-
04	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	2		N	-0-			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN															
BOB HUGHES OIL COMPANY, LLC 078050															
LEVIE OLD "A" WELL #: 1A RRCID -> 086149 COMPL. DATE 11/05/1979 TOTAL DEPTH 2522 PERF. 2179 - 2184															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
					(L)	(-)		CODE		CODE	M	PROD	AMT	CODE	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	69					Y	-0-			-0-
12		71 N	2	-0-	-69	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
01		6 N	3	-0-	-3	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
02		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-			-0-
*03		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-			-0-
04		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-			-0-
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC. 100298															
WELLS L.D. WELL #: 1 RRCID -> 064373 COMPL. DATE 10/13/1975 TOTAL DEPTH 1714 PERF. N/A															
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BRUCE OGLETREE LLC 103274															
TONGATE, JERRY C. WELL #: 2 RRCID -> 085224 COMPL. DATE 09/20/1979 TOTAL DEPTH 2222 PERF. 1784 - 1792															
11		0 W	-0-	-0-	-0-	369					Y	-0-			-0-
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	369					Y	NO RPT			-0-
01		0 W	-0-	-0-	-0-	369					Y	-0-			-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-	369					Y	-0-			-0-
03		0 W	-0-	-0-	-0-	369					Y	-0-			-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0-	369					Y	-0-			-0-
TONGATE, JERRY C. WELL #: 3 RRCID -> 090046 COMPL. DATE 08/25/1980 TOTAL DEPTH 2418 PERF. 1722 - 1728															
11		0 W	-0-	-0-	-0-	365					Y	-0-			-0-
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	365					Y	NO RPT			-0-
01		0 W	-0-	-0-	-0-	365					Y	-0-			-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-	365					Y	-0-			-0-
03		0 W	-0-	-0-	-0-	365					Y	-0-			-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0-	365					Y	-0-			-0-
OLIVER STEEL-JENNY BELL FISHER A WELL #: 1 RRCID -> 095001 COMPL. DATE 05/26/1981 TOTAL DEPTH 1852 PERF. 1730 - 1852															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	368					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	368					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	368					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	368					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	368					N	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	368					N	-0-			-0-
OLIVER STEEL-JENNY BELL FISHER A WELL #: 2 RRCID -> 098119 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 1930 PERF. 1721 - 1753															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	379					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	379					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	379					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	379					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	379					N	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	379					N	-0-			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN															
BRUCE OGLETREE LLC //CONT.// 103274															
BOOTH CREEK WELL #: 1 RRCID -> 098120 COMPL. DATE 01/14/1982 TOTAL DEPTH 1870 PERF. 1694 - 1828															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	367					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	367					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	367					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	367					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	367					N	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	367					N	-0-			-0-
-----															
MYRICK, JACK WELL #: 1 RRCID -> 101001 COMPL. DATE 04/04/1982 TOTAL DEPTH 1924 PERF. 1722 - 1844															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	358					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	358					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	358					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	358					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	358					N	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	358					N	-0-			-0-
-----															
BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685 CONNAWAY, DELBERT & JOHN WELL #: 14 RRCID -> 204275 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1330 - 1333															
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
C.N.W. OIL, INC 120708 BOWEN, A. J. WELL #: 1A RRCID -> 120603 COMPL. DATE 11/27/1986 TOTAL DEPTH 1601 PERF. 1534 - 1537															
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
CEDAR RIDGE ENERGY, INC. 140622 HAYS, TOM -A- WELL #: 1A RRCID -> 056824 COMPL. DATE 07/21/1973 TOTAL DEPTH 2341 PERF. N/A															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 139757 COMPL. DATE 10/01/1991 TOTAL DEPTH 1373 PERF. 970 - 978															
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	494					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	5	-0-	5	499	5	2			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	6	-0-	6	505	6	2			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	4	-0-	4	509	4	2			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	509					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	509					N	NO RPT			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
CEDAR RIDGE ENERGY, INC. //CONT.// 140622												
WESSON WELL #: 1 RRCID -> 143007 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1048 - 1068												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
11		T. A.	10	-0-	10	507	10	2			N	-0-
12		14B2 EXT	5	-0-	5	512	5	2			N	-0-
01		14B2 EXT	6	-0-	6	518	6	2			N	-0-
02		14B2 EXT	4	-0-	4	522	4	2			N	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	522					N	NO RPT
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	522					N	NO RPT
-----												
BAHLS WELL #: 1 RRCID -> 143542 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 1040 PERF. 1014 - 1020												
11		T. A.	15	-0-	15	1099	15	2			N	-0-
12		14B2 EXT	6	-0-	6	1105	6	2			N	-0-
01		14B2 EXT	4	-0-	4	1109	4	2			N	-0-
02		14B2 EXT	5	-0-	5	1114	5	2			N	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1114					N	NO RPT
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1114					N	NO RPT
-----												
BAHLS WELL #: 2 RRCID -> 149380 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 1028 PERF. 974 - 980												
11		T. A.	15	-0-	15	991	15	2			N	-0-
12		14B2 EXT	4	-0-	4	995	4	2			N	-0-
01		14B2 EXT	6	-0-	6	1001	6	2			N	-0-
02		14B2 EXT	5	-0-	5	1006	5	2			N	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1006					N	NO RPT
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1006					N	NO RPT
-----												
O'BRYAN, W. P. WELL #: 1 RRCID -> 151844 COMPL. DATE 10/05/1994 TOTAL DEPTH 1100 PERF. 1042 - 1048												
11		T. A.	10	-0-	10	738	10	2			N	-0-
12		14B2 EXT	4	-0-	4	742	4	2			N	-0-
01		14B2 EXT	6	-0-	6	748	6	2			N	-0-
02		14B2 EXT	5	-0-	5	753	5	2			N	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	753					N	NO RPT
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	753					N	NO RPT
-----												
WESSON WELL #: 2 RRCID -> 156221 COMPL. DATE 10/10/1995 TOTAL DEPTH 1082 PERF. 1042 - 1046												
11		T. A.	10	-0-	10	908	10	2			N	-0-
12		14B2 EXT	4	-0-	4	912	4	2			N	-0-
01		14B2 EXT	6	-0-	6	918	6	2			N	-0-
02		14B2 EXT	5	-0-	5	923	5	2			N	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	923					N	NO RPT
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	923					N	NO RPT
-----												
WESSON WELL #: 3 RRCID -> 160934 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 1080 PERF. 1040 - 1046												
11		T. A.	10	-0-	10	91	10	2			N	-0-
12		14B2 EXT	4	-0-	4	95	4	2			N	-0-
01		14B2 EXT	6	-0-	6	101	6	2			N	-0-
02		14B2 EXT	5	-0-	5	106	5	2			N	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	106					N	NO RPT
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	106					N	NO RPT
-----												
O'BRYAN WELL #: 3 RRCID -> 163779 COMPL. DATE 07/13/1997 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1060 - 1066												
11		T. A.	10	-0-	10	1036	10	2			N	-0-
12		14B2 EXT	4	-0-	4	1040	4	2			N	-0-
01		14B2 EXT	6	-0-	6	1046	6	2			N	-0-
02		14B2 EXT	5	-0-	5	1051	5	2			N	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1051					N	NO RPT
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1051					N	NO RPT

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN															
CEDAR RIDGE ENERGY, INC. //CONT.// 140622															
WESSON WELL #: 4 RRCID -> 176073 COMPL. DATE 01/24/2000 TOTAL DEPTH 1091 PERF. 1026 - 1048															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		T. A.	10	-0-	10	882		10	2		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	5	-0-	5	887		5	2		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	6	-0-	6	893		6	2		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	4	-0-	4	897		4	2		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	897					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	897					N	NO RPT			-0-
-----															
WESSON WELL #: 5 RRCID -> 176074 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 1098 PERF. 1032 - 1050															
11		10 R	10	-0-	-0-	-0-		10	2		N	-0-			-0-
12		62 N	4	-0-	-58	-0-		4	2		N	-0-			-0-
01		62 N	6	-0-	-56	-0-		6	2		N	-0-			-0-
02		5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	2		N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
WESSON WELL #: 10 RRCID -> 177065 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 1072 PERF. 1022 - 1040															
11		T. A.	10	-0-	10	559		10	2		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	4	-0-	4	563		4	2		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	6	-0-	6	569		6	2		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	4	-0-	4	573		4	2		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	573					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	573					N	NO RPT			-0-
-----															
CHAMBERS, R. H. LLC 143549															
CHAMBERS WELL #: 1 RRCID -> 064246 COMPL. DATE 07/08/1983 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1161 - 1176															
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
CHAMBERS, M. 167048															
CHAMBERS, M. WELL #: 2 RRCID -> 073104 COMPL. DATE 09/15/1977 TOTAL DEPTH 1206 PERF. N/A															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	50	-0-	50	50		50	2		N	-0-			-0-
-----															
COLE, BERT 167048															
COLE, BERT B. "B" WELL #: 3B RRCID -> 085499 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 720 PERF. 350 - 360															
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
COLE, BERT //CONT.// 167048												
COLE, BERT B. "B" WELL #: 2B RRCID -> 085500 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 880 PERF. 342 - 354												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
CREEK ENERGY, INC. 188579												
SWINNEY, A.B. WELL #: 1 A RRCID -> 147437 COMPL. DATE 09/01/1993 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2221 - 2228												
11	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	2			N	-0-
12	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-
-----												
RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 249648 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 3102 PERF. 2793 - 2848												
11	630	N	623	-0-	-7	-0-	623	2			N	-0-
12	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-
01	682	N	610	-0-	-72	-0-	610	2			N	-0-
02	609	N	520	-0-	-89	-0-	520	2			N	-0-
03	713	N	575	-0-	-138	-0-	575	2			N	-0-
04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-
-----												
CWC OIL & GAS, LLC 195804												
GOLSON, N.A. WELL #: 1 RRCID -> 095584 COMPL. DATE 06/24/1981 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2828 - 2834												
11	390	N	380	-0-	-10	-0-	380	2			N	76
12	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	76
01	403	N	369	-0-	-34	-0-	369	2			N	76
02	377	N	356	-0-	-21	-0-	356	2			N	76
03	403	N	376	-0-	-27	-0-	376	2			N	76
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	76
-----												
COX WELL #: 2 RRCID -> 101417 COMPL. DATE 07/22/1982 TOTAL DEPTH 2424 PERF. 2377 - 2403												
11	120	N	94	-0-	-26	-0-	94	2			N	-0-
12	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-
01	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-
02	87	N	81	-0-	-6	-0-	81	2			N	-0-
03	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-
-----												
DAVIS, DON H. 203565												
MATSON, P. I. WELL #: 1 RRCID -> 038631 COMPL. DATE 03/26/1966 TOTAL DEPTH 2685 PERF. N/A												
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//										12406 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN		
DENTECO OIL COMPANY LLC										215939					
HUBBARD										WELL #: 2	RRCID -> 065332	COMPL. DATE 05/12/1975	TOTAL DEPTH 2943	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM						
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE					
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-					
		PLUGGED AND ABANDONED		11/28/2023	-	WELL PLUGGED	11/28/23								
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC										224880					
EMMONS										WELL #: 1	RRCID -> 130052	COMPL. DATE 02/02/1989	TOTAL DEPTH 2752	PERF. 2358 - 2382	
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 2	N	-0-		-0-					
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2	N	-0-		-0-					
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2	N	-0-		-0-					
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2	N	-0-		-0-					
03	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2	N	-0-		-0-					
04	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 2	N	-0-		-0-					
OXY-EMMONS										WELL #: 1	RRCID -> 130053	COMPL. DATE 02/05/1989	TOTAL DEPTH 2752	PERF. 2346 - 2371	
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-		21					
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		21					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		21					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		21					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		21					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		21					
SOHIO-EMMONS										WELL #: 1	RRCID -> 130489	COMPL. DATE 03/25/1989	TOTAL DEPTH 2450	PERF. 2346 - 2386	
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 2	N	-0-		-0-					
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2	N	-0-		-0-					
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2	N	-0-		-0-					
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2	N	-0-		-0-					
03	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2	N	-0-		-0-					
04	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 2	N	-0-		-0-					
SOHIO-EMMONS										WELL #: 2	RRCID -> 130614	COMPL. DATE 11/01/1989	TOTAL DEPTH 2680	PERF. 1235 - 1245	
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-		-0-					
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		-0-					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-					
EVANS BROS. DRLG. CONTRACTORS										255500					
ADAMS, B. J. ET UX										WELL #: 1	RRCID -> 017413	COMPL. DATE 06/10/1958	TOTAL DEPTH 1048	PERF. 371 - 380	
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-					
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-					
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-					
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-					
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-					
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-					
FOJTASEK, JOE										275184					
RUGGLES, ALBERT										WELL #: 6	RRCID -> 103923	COMPL. DATE 08/14/1982	TOTAL DEPTH 1010	PERF. 868 - 876	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-					
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-					
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-					
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-					
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-					
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-					

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//																
FURRY, M. M.																
FURRY M.																
WELL #: 1 RRCID -> 069575 COMPL. DATE 01/12/1977 TOTAL DEPTH 1679 PERF. 1660 - 1679																
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
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
GRADON OIL COMPANY																
KEVIN-INGRAM-TAYLOR																
WELL #: 1 RRCID -> 116198 COMPL. DATE 03/20/1985 TOTAL DEPTH 2580 PERF. 2390 - 2545																
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
JAM OIL & GAS COMPANY																
SCOTT, IRVINE D.																
WELL #: 2 RRCID -> 033562 COMPL. DATE 04/21/1964 TOTAL DEPTH 1200 PERF. N/A																
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
K & W VANPELT COMPANY																
WINDHAM, J. H.																
WELL #: 1 RRCID -> 065251 COMPL. DATE 01/04/1976 TOTAL DEPTH 2502 PERF. N/A																
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
KLH OIL & GAS, INC.																
SMITH, M. O.																
WELL #: 1 RRCID -> 017433 COMPL. DATE 10/29/1961 TOTAL DEPTH 1832 PERF. 1792 - 1832																
11		685 N	685	-0-	-0-	-0-		685	2		N	-0-				-0-
12		688 N	688	-0-	-0-	-0-		688	2		N	-0-				-0-
01		558 N	477	-0-	-81	-0-		477	2		N	-0-				-0-
02		638 N	638	-0-	-0-	-0-		638	2		N	-0-				-0-
03		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-		1028	2		N	-0-				-0-
04		593 N	593	-0-	-0-	-0-		593	2		N	-0-				-0-
-----																
TABER, W. R.																
WELL #: 1 RRCID -> 017434 COMPL. DATE 01/14/1959 TOTAL DEPTH 1814 PERF. 1777 - 1807																
11		674 N	674	-0-	-0-	-0-		674	2		N	-0-				-0-
12		677 N	677	-0-	-0-	-0-		677	2		N	-0-				-0-
01		651 N	470	-0-	-181	-0-		470	2		N	-0-				-0-
02		628 N	628	-0-	-0-	-0-		628	2		N	-0-				-0-
03		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-		1012	2		N	-0-				-0-
04		584 N	584	-0-	-0-	-0-		584	2		N	-0-				-0-



BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN															
LEVISAY OPERATING CO. 498735															
MITCHAM G.P. WELL #: 1 RRCID -> 056802 COMPL. DATE 04/08/1973 TOTAL DEPTH 2335 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	2		N	-0-			-0-
12		3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	2		N	-0-			-0-
01		3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	2		N	-0-			-0-
02		3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	2		N	-0-			-0-
03		3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	2		N	-0-			-0-
04		0 W	3	-0-	3	-0-	3	3	2		N	-0-			-0-
-----															
MCCLATCHEY, GARNER 540180															
MCCLATCHEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 072938 COMPL. DATE 01/17/1977 TOTAL DEPTH 1464 PERF. N/A															
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
MISSION ENERGY INC. 570410															
WYNN WELL #: 1 RRCID -> 086468 COMPL. DATE 01/01/1980 TOTAL DEPTH 2612 PERF. 2492 - 2497															
11	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
12	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
01	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
02	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
03	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			98
-----															
NEWSOM, MACK 608607															
NEWSOM, MACK WELL #: 2 RRCID -> 123623 COMPL. DATE 02/19/1987 TOTAL DEPTH 1025 PERF. 968 - 971															
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
OTEX LLC 628115															
GEORGE, LARRY WELL #: 2 RRCID -> 080010 COMPL. DATE 12/16/1978 TOTAL DEPTH 2370 PERF. 2253 - 2266															
11		3 N	2	-0-	-1	-0-		2	2		Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	11	-0-	11	-0-	11	11	2		Y	-0-			-0-
01		28 N	17	-0-	-11	-0-		17	2		Y	-0-			-0-
02		4 N	4	-0-	-0-	-0-		4	2		Y	-0-			-0-
03		11 N	3	-0-	-8	-0-		3	2		Y	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
LARRY, GEORGE 080890															
WELL #: 3 RRCID -> 080890 COMPL. DATE 02/08/1979 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2274 - 2278															
11		3 N	2	-0-	-1	-0-		2	2		Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	11	-0-	11	-0-	11	11	2		Y	-0-			-0-
01		28 N	17	-0-	-11	-0-		17	2		Y	-0-			-0-
02		4 N	4	-0-	-0-	-0-		4	2		Y	-0-			-0-
03		11 N	3	-0-	-8	-0-		3	2		Y	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN																
OTEX LLC //CONT.// 628115																
LARRY, GEORGE WELL #: 4 RRCID -> 084762 COMPL. DATE 09/01/1979 TOTAL DEPTH 2380 PERF. 2293 - 2306																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
11		3 N		2	-0-	-1	-0-		2	2		Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10		11	-0-	11	-0-	11	11	2		Y	-0-			-0-
01		28 N		17	-0-	-11	-0-		17	2		Y	-0-			-0-
02		4 N		4	-0-	-0-	-0-		4	2		Y	-0-			-0-
03		11 N		3	-0-	-8	-0-		3	2		Y	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----																
SEWARD WELL #: 1 RRCID -> 087693 COMPL. DATE 05/01/1980 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2298 - 2304																
11	14B2	EXT			-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT			-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT			-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT			-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT			-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----																
GEORGE, LARRY WELL #: 5 RRCID -> 091634 COMPL. DATE 01/14/1981 TOTAL DEPTH 2383 PERF. 2303 - 2307																
11		3 N		2	-0-	-1	-0-		2	2		Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10		11	-0-	11	-0-	11	11	2		Y	-0-			-0-
01		28 N		17	-0-	-11	-0-		17	2		Y	-0-			-0-
02		4 N		4	-0-	-0-	-0-		4	2		Y	-0-			-0-
03		11 N		3	-0-	-8	-0-		3	2		Y	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----																
STEPHENS, J. WELL #: 6 RRCID -> 120236 COMPL. DATE 01/23/1985 TOTAL DEPTH 1658 PERF. 1591 - 1597																
11	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----																
STEPHENS, J. WELL #: 5 RRCID -> 120237 COMPL. DATE 01/13/1985 TOTAL DEPTH 2195 PERF. 1542 - 1548																
11	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----																
PETROLIA GROUP, L.L.C. 660810 LEACH FRED M. WELL #: 1 D RRCID -> 062925 COMPL. DATE 08/25/1973 TOTAL DEPTH 1880 PERF. 1591 - 0																
11	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT										CNTY: BROWN					
PETROLIA GROUP, L.L.C. //CONT.// 660810															
SEWARD WELL #: 3 RRCID -> 141273 COMPL. DATE 11/30/1991										TOTAL DEPTH	993	PERF.	394	-	400
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

  

PITCOCK, INC. 665870										PITCOCK CATTLE COMPANY "C" WELL #: 2		RRCID ->	115128	COMPL. DATE	10/01/1984	TOTAL DEPTH	3040	PERF.	2631	-	2639
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	190	2	2	9	Y	2	19								
12	155	N	152	-0-	-3	-0-	151	2	1	9	Y	1	20								
01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	179	2	6	9	Y	5	25								
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	174	2	6	9	Y	5	30								
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	199	2	12	9	Y	11	41								
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-	41								

  

PITCOCK CATTLE COMPANY "C" WELL #: 4										RRCID ->	128074	COMPL. DATE	08/22/1985	TOTAL DEPTH	2753	PERF.	2618	-	2624
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-						

  

PITCOCK CATTLE COMPANY "C" WELL #: 3										RRCID ->	252148	COMPL. DATE	07/20/2009	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2634	-	2650
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-	-0-						
12	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-	-0-						
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-	-0-						
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-	-0-						
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-	-0-						
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-	-0-						

  

PROSISE, J. D. 681466										PROSISE, J. D. WELL #: 1		RRCID ->	077279	COMPL. DATE	05/01/1978	TOTAL DEPTH	1269	PERF.	480	-	486
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-								
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-								
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-								
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-								
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-								
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-								

  

R & D OPERATING, INC. 685874										BOYSEN, S F WELL #: 1 A		RRCID ->	082445	COMPL. DATE	05/09/1978	TOTAL DEPTH	1850	PERF.	1597	-	1709
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-								
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-								
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-								
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-								
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-								
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-								

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
R & D OPERATING, INC. //CONT.// 685874												
T&L PROPERTIES, LTD. WELL #: 1 RRCID -> 103198 COMPL. DATE 03/16/1980 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1498 - 1600												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----												
REACH OIL SHEFFIELD WELL #: 2 RRCID -> 017418 COMPL. DATE 12/07/1954 TOTAL DEPTH 1425 PERF. 1059 - 1081												
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----												
CULBERSON, A. B. WELL #: 1 RRCID -> 037556 COMPL. DATE 11/12/1965 TOTAL DEPTH 2714 PERF. N/A												
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----												
YOUNG & YARBROUGH WELL #: 1 RRCID -> 084692 COMPL. DATE 07/24/1979 TOTAL DEPTH 2401 PERF. 2330 - 2334												
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	-0-	97	2	Y	-0-	-0-
12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	-0-	83	2	Y	-0-	-0-
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	-0-	78	2	Y	-0-	-0-
02	87	N	72	-0-	-15	-0-	-0-	72	2	Y	-0-	-0-
03	93	N	78	-0-	-15	-0-	-0-	78	2	Y	-0-	-0-
04	90	N	73	-0-	-17	-0-	-0-	73	2	Y	-0-	-0-
-----												
YOUNG & YARBROUGH WELL #: 2 RRCID -> 090382 COMPL. DATE 09/12/1980 TOTAL DEPTH 2377 PERF. 2285 - 2296												
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	-0-	98	2	Y	-0-	-0-
12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	-0-	83	2	Y	-0-	-0-
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	-0-	78	2	Y	-0-	-0-
02	87	N	72	-0-	-15	-0-	-0-	72	2	Y	-0-	-0-
03	93	N	78	-0-	-15	-0-	-0-	78	2	Y	-0-	-0-
04	90	N	73	-0-	-17	-0-	-0-	73	2	Y	-0-	-0-
-----												
YOUNG & YARBROUGH WELL #: 3 RRCID -> 092011 COMPL. DATE 01/29/1981 TOTAL DEPTH 2360 PERF. 2278 - 2284												
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	-0-	97	2	Y	-0-	-0-
12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	-0-	83	2	Y	-0-	-0-
01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	-0-	79	2	Y	-0-	-0-
02	87	N	72	-0-	-15	-0-	-0-	72	2	Y	-0-	-0-
03	93	N	77	-0-	-16	-0-	-0-	77	2	Y	-0-	-0-
04	90	N	73	-0-	-17	-0-	-0-	73	2	Y	-0-	-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN															
REACH OIL //CONT.// 695802															
CULBERSON WELL #: 4 RRCID -> 095422 COMPL. DATE 07/01/1978 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2687 - 2694															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
-----															
BUCY, BETTIE WELL #: 2 RRCID -> 101002 COMPL. DATE 03/07/1961 TOTAL DEPTH 2374 PERF. 2297 - 2322															
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		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-
-----															
BUCY, BETTIE WELL #: 1 RRCID -> 101003 COMPL. DATE 06/26/1960 TOTAL DEPTH 2405 PERF. 2328 - 2334															
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		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-
-----															
SANTA ANNA PARTNERS, LP 748111															
STONE, ULA B. WELL #: 1 RRCID -> 090274 COMPL. DATE 10/01/1980 TOTAL DEPTH 803 PERF. 775 - 803															
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
SHADY OIL CO. 768360															
LUCAS, R. W. -A- WELL #: 1 RRCID -> 062426 COMPL. DATE 06/19/1975 TOTAL DEPTH 2258 PERF. N/A															
11		30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-			-0-
12		31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-			-0-
01		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-			-0-
02		29 N	23	-0-	-6	-0-	23	2			N	-0-			-0-
03		31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-			-0-
04		30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-			-0-
-----															
DAY DOLORES WELL #: 1 B RRCID -> 062609 COMPL. DATE 03/29/1975 TOTAL DEPTH 2345 PERF. 2236 - 2282															
11		60 N	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-			-0-
12		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			-0-
01		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
02		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-
03		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-
*04		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN														
SHADY OIL CO. //CONT.// 768360														
WHITE FRED WELL #: 5 RRCID -> 062610 COMPL. DATE 06/12/1975 TOTAL DEPTH 2342 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		120 N	116	-0-	-4	-0-	116	2		N	-0-			-0-
12		124 N	112	-0-	-12	-0-	112	2		N	-0-			-0-
01		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-			-0-
02		116 N	96	-0-	-20	-0-	96	2		N	-0-			-0-
03		124 N	96	-0-	-28	-0-	96	2		N	-0-			-0-
*04		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-			-0-
-----														
WHITE FRED WELL #: 6 RRCID -> 065333 COMPL. DATE 01/17/1976 TOTAL DEPTH 2306 PERF. N/A														
11		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-			-0-
12		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			-0-
01		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-			-0-
02		87 N	80	-0-	-7	-0-	80	2		N	-0-			-0-
03		93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2		N	-0-			-0-
04		90 N	77	-0-	-13	-0-	77	2		N	-0-			-0-
-----														
NEWTON A WELL #: 1 RRCID -> 071341 COMPL. DATE 05/09/1977 TOTAL DEPTH 2303 PERF. N/A														
11		60 N	27	-0-	-33	-0-	27	2		N	-0-			-0-
12		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-			-0-
01		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
02		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
03		62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2		N	-0-			-0-
*04		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-			-0-
-----														
NEWTON B WELL #: 2 RRCID -> 071342 COMPL. DATE 05/10/1977 TOTAL DEPTH 2307 PERF. N/A														
11		60 N	15	-0-	-45	-0-	15	2		N	-0-			-0-
12		31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2		N	-0-			-0-
01		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-			-0-
02		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-			-0-
03		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-			-0-
*04		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
-----														
NEWTON B WELL #: 3 RRCID -> 077168 COMPL. DATE 06/01/1974 TOTAL DEPTH 2315 PERF. 2222 - 2261														
11		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
12		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			-0-
01		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
02		29 N	15	-0-	-14	-0-	15	2		N	-0-			-0-
03		31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2		N	-0-			-0-
04		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
-----														
NEWTON, A. J. "B" WELL #: 4 RRCID -> 077295 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 2351 PERF. 2260 - 2266														
11		30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2		N	-0-			-0-
12		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-
01		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
02		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
03		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
*04		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
-----														
SAWYER WELL #: 1W RRCID -> 282011 COMPL. DATE 12/31/2016 TOTAL DEPTH 2736 PERF. 2232 - 2240														
11		210 N	194	-0-	-16	-0-	194	2		N	-0-			-0-
12		217 N	189	-0-	-28	-0-	189	2		N	-0-			-0-
01		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2		N	-0-			-0-
02		174 N	162	-0-	-12	-0-	162	2		N	-0-			-0-
03		186 N	162	-0-	-24	-0-	162	2		N	-0-			-0-
*04		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		N	-0-			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN															
SHADY OIL CO. //CONT.// 768360															
SAWYER WELL #: 2 W RRCID -> 282039 COMPL. DATE 10/18/2016 TOTAL DEPTH 2736 PERF. 2272 - 2280															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		210 N	194	-0-	-16	-0-	194	2			N	-0-			-0-
12		217 N	189	-0-	-28	-0-	189	2			N	-0-			-0-
01		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-			-0-
02		174 N	162	-0-	-12	-0-	162	2			N	-0-			-0-
03		186 N	162	-0-	-24	-0-	162	2			N	-0-			-0-
*04		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-			-0-
-----															
SO OPERATING COMPANY 800281															
NEWBURY, J. L. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 108110 COMPL. DATE 09/27/1982 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 2945 - 2955															
11		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-			-0-
12		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-			-0-
01		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-			-0-
02		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-			-0-
03		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-			-0-
04		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-			-0-
-----															
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190															
STONE, JENNIE WELL #: 1 RRCID -> 017406 COMPL. DATE 04/20/1962 TOTAL DEPTH 2713 PERF. 2700 - 2713															
11		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-			-0-
12		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-			-0-
01		124 N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-			-0-
02		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-			-0-
03		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-			-0-
04		120 N	107	-0-	-13	-0-	107	3			N	-0-			-0-
-----															
FERGERSON WELL #: 1 RRCID -> 017437 COMPL. DATE 02/02/1959 TOTAL DEPTH 2416 PERF. 2276 - 2290															
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
-----															
HOLT, C. F. WELL #: 1 RRCID -> 031879 COMPL. DATE 12/26/1963 TOTAL DEPTH 2617 PERF. 2596 - 2616															
11		420 N	397	-0-	-23	-0-	397	3			N	-0-			17
12		434 N	29	-0-	-405	-0-	29	3			N	-0-			17
01		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-			17
02		377 N	53	-0-	-324	-0-	53	3			N	-0-			17
03		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-			17
04		442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-			17
-----															
ANGEL WELL #: 1 RRCID -> 032141 COMPL. DATE 04/15/1963 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2715 - 2755															
11		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-			-0-
12		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-			-0-
01		93 N	41	-0-	-52	-0-	41	3			N	-0-			-0-
02		87 N	12	-0-	-75	-0-	12	3			N	-0-			-0-
03		124 N	56	-0-	-68	-0-	56	3			N	-0-			-0-
04		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190												
ALLCORN, H. L., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 035109 COMPL. DATE 01/07/1965 TOTAL DEPTH 2318 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		86 N	86	-0-	-0-	-0-	75 3	11 9	N	10		14
12		93 N	93	-0-	-0-	-0-	82 3	11 9	N	10		24
01		79 N	79	-0-	-0-	-0-	76 3	3 9	N	3		27
02		80 N	80	-0-	-0-	-0-	70 3	10 9	N	9		36
03		78 N	78	-0-	-0-	-0-	75 3	3 9	N	3		39
04		79 N	79	-0-	-0-	-0-	78 3	1 9	N	1		40
-----												
WILLIAMS, H. C. WELL #: 2 RRCID -> 038478 COMPL. DATE 03/09/1966 TOTAL DEPTH 2822 PERF. N/A												
11		90 N	82	-0-	-8	-0-	82 3		N	-0-		-0-
12		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 3		N	-0-		-0-
01		93 N	86	-0-	-7	-0-	86 3		N	-0-		-0-
02		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3		N	-0-		-0-
03		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3		N	-0-		-0-
04		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3		N	-0-		-0-
-----												
WILLIAMS, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 038488 COMPL. DATE 03/06/1966 TOTAL DEPTH 1493 PERF. N/A												
11		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3		N	-0-		-0-
12		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3		N	-0-		-0-
01		93 N	66	-0-	-27	-0-	66 3		N	-0-		-0-
02		87 N	73	-0-	-14	-0-	73 3		N	-0-		-0-
03		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3		N	-0-		-0-
04		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 3		N	-0-		-0-
-----												
NEWTON, L. E. WELL #: 1 M RRCID -> 041053 COMPL. DATE 01/28/1967 TOTAL DEPTH 2306 PERF. N/A												
11		60 N	52	-0-	-8	-0-	52 3		N	-0-		-0-
12		62 N	54	-0-	-8	-0-	54 3		N	-0-		-0-
01		62 N	53	-0-	-9	-0-	53 3		N	-0-		-0-
02		58 N	46	-0-	-12	-0-	46 3		N	-0-		-0-
03		62 N	51	-0-	-11	-0-	51 3		N	-0-		-0-
04		60 N	52	-0-	-8	-0-	52 3		N	-0-		-0-
-----												
MURPHREE, W. E. WELL #: 1 RRCID -> 055428 COMPL. DATE 05/26/1973 TOTAL DEPTH 2684 PERF. N/A												
11		120 N	108	-0-	-12	-0-	108 3		N	-0-		-0-
12		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3		N	-0-		-0-
01		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3		N	-0-		-0-
02		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3		N	-0-		-0-
03		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3		N	-0-		-0-
04		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3		N	-0-		-0-
-----												
DAY, DOLORES WELL #: 1 RRCID -> 055554 COMPL. DATE 01/03/1900 TOTAL DEPTH 2353 PERF. 2224 - 2232												
11		210 N	207	-0-	-3	-0-	207 3		N	-0-		10
12		217 N	196	-0-	-21	-0-	196 3		N	-0-		10
01		217 N	175	-0-	-42	-0-	175 3		N	-0-		10
02		203 N	159	-0-	-44	-0-	159 3		N	-0-		10
03		186 N	178	-0-	-8	-0-	178 3		N	-0-		10
04		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3		N	-0-		10
-----												
KILGORE, W. F. WELL #: 1 RRCID -> 057439 COMPL. DATE 10/16/1973 TOTAL DEPTH 2733 PERF. 2635 - 0												
11		30 N	22	-0-	-8	-0-	22 3		Y	-0-		-0-
12		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		Y	-0-		-0-
01		31 N	28	-0-	-3	-0-	28 3		Y	-0-		-0-
02		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 3		Y	-0-		-0-
03		373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 3		Y	-0-		-0-
04		355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 3		Y	-0-		-0-



BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190												
KILGORE, W. F. WELL #: 2 RRCID -> 057440 COMPL. DATE 10/18/1973 TOTAL DEPTH 2708 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3	Y	-0-		19
12		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3	Y	-0-		19
01		31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3	Y	-0-		19
02		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3	Y	-0-		19
03		373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3	Y	-0-		19
04		355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3	Y	-0-		19
-----												
NICHOLS DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 058278 COMPL. DATE 08/03/1973 TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A												
11		90 N	72	-0-	-18	-0-	72	3	Y	-0-		-0-
12		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3	Y	-0-		-0-
01		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3	Y	-0-		-0-
02		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3	Y	-0-		-0-
03		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3	Y	-0-		-0-
04		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3	Y	-0-		-0-
-----												
HARDWICK, HATTIE WELL #: 1 RRCID -> 060826 COMPL. DATE 02/03/1975 TOTAL DEPTH 2581 PERF. N/A												
11		14 N	12	-0-	-2	-0-	12	3	N	-0-		-0-
12		12 N	10	-0-	-2	-0-	10	3	N	-0-		-0-
01		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3	N	-0-		-0-
02		12 N	11	-0-	-1	-0-	11	3	N	-0-		-0-
03		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3	N	-0-		-0-
04		12 N	11	-0-	-1	-0-	11	3	N	-0-		-0-
-----												
DAY DOLORES WELL #: 1 A RRCID -> 061447 COMPL. DATE 03/11/1975 TOTAL DEPTH 2315 PERF. N/A												
11		90 N	80	-0-	-10	-0-	80	3	N	-0-		-0-
12		93 N	81	-0-	-12	-0-	81	3	N	-0-		-0-
01		93 N	80	-0-	-13	-0-	80	3	N	-0-		-0-
02		87 N	73	-0-	-14	-0-	73	3	N	-0-		-0-
03		93 N	76	-0-	-17	-0-	76	3	N	-0-		-0-
04		90 N	78	-0-	-12	-0-	78	3	N	-0-		-0-
-----												
WILLIAMS G.W. WELL #: 6 RRCID -> 061944 COMPL. DATE 07/15/1973 TOTAL DEPTH 3198 PERF. N/A												
11		30 N	24	-0-	-6	-0-	24	3	N	-0-		-0-
12		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3	N	-0-		-0-
01		31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3	N	-0-		-0-
02		29 N	21	-0-	-8	-0-	21	3	N	-0-		-0-
03		31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3	N	-0-		-0-
04		30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3	N	-0-		-0-
-----												
STEWART BILLY V. WELL #: 1 D RRCID -> 062194 COMPL. DATE 05/05/1975 TOTAL DEPTH 2750 PERF. N/A												
11		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3	N	-0-		-0-
12		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3	N	-0-		-0-
01		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3	N	-0-		-0-
02		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3	N	-0-		-0-
03		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3	N	-0-		-0-
04		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3	N	-0-		-0-
-----												
WHEELER T.B. & W.L. WELL #: 1 A RRCID -> 062611 COMPL. DATE 06/16/1975 TOTAL DEPTH 2723 PERF. N/A												
11		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3	N	-0-		-0-
12		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-		-0-
01		93 N	81	-0-	-12	-0-	81	3	N	-0-		-0-
02		87 N	85	-0-	-2	-0-	85	3	N	-0-		-0-
03		93 N	89	-0-	-4	-0-	89	3	N	-0-		-0-
04		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3	N	-0-		-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN														
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190														
MURPHREE W. E. WELL #: 1 C RRCID -> 062921 COMPL. DATE 07/28/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2602 - 2620														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		60 N	49	-0-	-11	-0-	49	3		N	-0-			-0-
12		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			-0-
01		62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3		N	-0-			-0-
02		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-			-0-
03		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-			-0-
04		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-			-0-
-----														
DAY DELORES WELL #: 1 E RRCID -> 063021 COMPL. DATE 07/24/1975 TOTAL DEPTH 2310 PERF. N/A														
11		90 N	79	-0-	-11	-0-	79	3		N	-0-			-0-
12		93 N	76	-0-	-17	-0-	76	3		N	-0-			-0-
01		93 N	72	-0-	-21	-0-	72	3		N	-0-			-0-
02		87 N	67	-0-	-20	-0-	67	3		N	-0-			-0-
03		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-			-0-
04		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-			-0-
-----														
WHITE C. M. WELL #: 1 E RRCID -> 063422 COMPL. DATE 08/23/1975 TOTAL DEPTH 2285 PERF. N/A														
11		150 N	124	-0-	-26	-0-	124	3		N	-0-			-0-
12		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-			-0-
01		124 N	114	-0-	-10	-0-	114	3		N	-0-			-0-
02		116 N	105	-0-	-11	-0-	105	3		N	-0-			-0-
03		124 N	116	-0-	-8	-0-	116	3		N	-0-			-0-
04		120 N	118	-0-	-2	-0-	118	3		N	-0-			-0-
-----														
STONE JENNIE WELL #: 2 RRCID -> 063463 COMPL. DATE 08/22/1975 TOTAL DEPTH 2771 PERF. 2010 - 2699														
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
03		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3		N	-0-			5
04		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3		N	-0-			5
-----														
VOORHIES MAURINE WELL #: 1 A RRCID -> 063663 COMPL. DATE 09/12/1975 TOTAL DEPTH 2698 PERF. N/A														
11		60 N	45	-0-	-15	-0-	45	3		N	-0-			-0-
12		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3		N	-0-			-0-
01		62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3		N	-0-			-0-
02		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-			-0-
03		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			-0-
04		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			-0-
-----														
WILLIAMS H.C. -B- WELL #: 3 B RRCID -> 063664 COMPL. DATE 09/03/1975 TOTAL DEPTH 2859 PERF. N/A														
11		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-			1
12		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-			1
01		93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3		N	-0-			1
02		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			1
03		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-			1
04		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-			1
-----														
WHITE C.M. WELL #: 1 B RRCID -> 063697 COMPL. DATE 09/21/1975 TOTAL DEPTH 2340 PERF. N/A														
11		60 N	48	-0-	-12	-0-	48	3		N	-0-			-0-
12		62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3		N	-0-			-0-
01		62 N	44	-0-	-18	-0-	44	3		N	-0-			-0-
02		58 N	40	-0-	-18	-0-	40	3		N	-0-			-0-
03		62 N	45	-0-	-17	-0-	45	3		N	-0-			-0-
04		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3		N	-0-			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN														
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190														
WHITE C M WELL #: 1 C RRCID -> 064074 COMPL. DATE 10/09/1975 TOTAL DEPTH 2336 PERF. N/A														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
11	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-			-0-
12	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-			-0-
01	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-			-0-
02	58 N	40	-0-	-18	-0-	40	3			N	-0-			-0-
03	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-			-0-
04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-			-0-
-----														
MADISON, FRANK H. "C" WELL #: 1 RRCID -> 065490 COMPL. DATE 02/24/1976 TOTAL DEPTH 3298 PERF. 2775 - 0														
11	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-			-0-
12	589 N	580	-0-	-9	-0-	580	3			N	-0-			-0-
01	589 N	551	-0-	-38	-0-	551	3			N	-0-			-0-
02	551 N	538	-0-	-13	-0-	538	3			N	-0-			-0-
03	589 N	588	-0-	-1	-0-	588	3			N	-0-			-0-
04	540 N	529	-0-	-11	-0-	529	3			N	-0-			-0-
-----														
MADISON "B" WELL #: 2 RRCID -> 065705 COMPL. DATE 03/07/1976 TOTAL DEPTH 3296 PERF. N/A														
11	720 N	660	-0-	-60	-0-	660	3			N	-0-			-0-
12	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-			-0-
01	713 N	649	-0-	-64	-0-	649	3			N	-0-			-0-
02	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-			-0-
03	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-			-0-
04	630 N	625	-0-	-5	-0-	625	3			N	-0-			-0-
-----														
WEST MARION E. WELL #: 1 RRCID -> 068995 COMPL. DATE 08/03/1976 TOTAL DEPTH 3020 PERF. N/A														
11	521 N	521	-0-	-0-	-0-	520	3	1	9	N	1			65
12	527 N	474	-0-	-53	-0-	471	3	3	9	N	3			68
01	527 N	482	-0-	-45	-0-	480	3	2	9	N	2			70
02	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-			70
03	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-			70
04	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-			70
-----														
WILLIAMS H. C. WELL #: 3 RRCID -> 070272 COMPL. DATE 02/19/1977 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A														
11	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-			-0-
12	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-			-0-
01	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-			-0-
02	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-			-0-
03	217 N	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-			-0-
04	210 N	199	-0-	-11	-0-	199	3			N	-0-			-0-
-----														
MATSON, P. I. WELL #: 1 RRCID -> 073105 COMPL. DATE 09/15/1977 TOTAL DEPTH 3025 PERF. N/A														
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-			-0-
12	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-			-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-			-0-
03	62 N	9	-0-	-53	-0-	9	3			N	-0-			-0-
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-			-0-
-----														
WILLIAMS, G. W. WELL #: 7 RRCID -> 073358 COMPL. DATE 06/03/1977 TOTAL DEPTH 1200 PERF. N/A														
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-			-0-
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-			-0-
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-			-0-
02	29 N	21	-0-	-8	-0-	21	3			N	-0-			-0-
03	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-			-0-
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190												
NEWTON, L.E. WELL #: 1 D RRCID -> 075985 COMPL. DATE 04/15/1975 TOTAL DEPTH 2417 PERF. N/A												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	3		N	-0-		30
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3		N	-0-		30
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3		N	-0-		30
02	58 N	46	-0-	-12	-0-	46	3		N	-0-		30
03	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3		N	-0-		30
04	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	3		N	-0-		30
-----												
NEWTON, L.E. WELL #: 2 RRCID -> 075986 COMPL. DATE 11/09/1972 TOTAL DEPTH 2400 PERF. N/A												
11	60 N	44	-0-	-16	-0-	44	3		N	-0-		11
12	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	3		N	-0-		11
01	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	3		N	-0-		11
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-		11
03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3		N	-0-		11
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-		11
-----												
NEWTON, L.E. WELL #: 3 RRCID -> 075987 COMPL. DATE 11/12/1972 TOTAL DEPTH 2373 PERF. N/A												
11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3		N	-0-		-0-
12	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3		N	-0-		-0-
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3		N	-0-		-0-
02	145 N	142	-0-	-3	-0-	142	3		N	-0-		-0-
03	155 N	154	-0-	-1	-0-	154	3		N	-0-		-0-
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3		N	-0-		-0-
-----												
MATSON, P.I. WELL #: 2 RRCID -> 078519 COMPL. DATE 08/25/1978 TOTAL DEPTH 1112 PERF. 1079 - 1112												
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	3		N	-0-		-0-
12	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3		N	-0-		-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-				N	-0-		-0-
03	62 N	9	-0-	-53	-0-	9	3		N	-0-		-0-
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-		-0-
-----												
WATKINS, C. P. WELL #: 1 RRCID -> 082462 COMPL. DATE 02/18/1979 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3050 - 3074												
11	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3		N	-0-		40
12	186 N	152	-0-	-34	-0-	152	3		N	-0-		40
01	186 N	148	-0-	-38	-0-	148	3		N	-0-		40
02	174 N	138	-0-	-36	-0-	138	3		N	-0-		40
03	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	3		N	-0-		40
04	150 N	140	-0-	-10	-0-	140	3		N	-0-		40
-----												
CAMP & PARKS WELL #: 6 RRCID -> 082654 COMPL. DATE 05/18/1979 TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2394 - 2412												
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	3		N	-0-		-0-
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3		N	-0-		-0-
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3		N	-0-		-0-
02	29 N	19	-0-	-10	-0-	19	3		N	-0-		-0-
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3		N	-0-		-0-
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3		N	-0-		-0-
-----												
MADISON, FRANK H. "F" WELL #: 1 RRCID -> 083791 COMPL. DATE 07/12/1979 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2984 - 2994												
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-		-0-
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-		-0-
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3		N	-0-		-0-
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-		-0-
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-		-0-
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-		-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN										
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190										
NICHOLS, GLADYS -A- WELL #: 1 RRCID -> 084144 COMPL. DATE 08/30/1979 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2420 - 2430										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
11		60 N	45	-0-	-15	-0-	45 3	N	-0-	-0-
12		62 N	49	-0-	-13	-0-	49 3	N	-0-	-0-
01		62 N	56	-0-	-6	-0-	56 3	N	-0-	-0-
02		58 N	51	-0-	-7	-0-	51 3	N	-0-	-0-
03		62 N	47	-0-	-15	-0-	47 3	N	-0-	-0-
04		60 N	51	-0-	-9	-0-	51 3	N	-0-	-0-
-----										
BUCY, BETTY "A" WELL #: 3 RRCID -> 086674 COMPL. DATE 02/20/1980 TOTAL DEPTH 2589 PERF. 2276 - 2286										
11		210 N	202	-0-	-8	-0-	202 3	N	-0-	-0-
12		217 N	156	-0-	-61	-0-	156 3	N	-0-	-0-
01		217 N	111	-0-	-106	-0-	111 3	N	-0-	-0-
02		203 N	86	-0-	-117	-0-	86 3	N	-0-	-0-
03		155 N	125	-0-	-30	-0-	125 3	N	-0-	-0-
04		120 N	112	-0-	-8	-0-	112 3	N	-0-	-0-
-----										
THOMPSON WELL #: 3 RRCID -> 087876 COMPL. DATE 05/09/1980 TOTAL DEPTH 2606 PERF. 2252 - 2268										
11		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3	N	-0-	-0-
12		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3	N	-0-	-0-
01		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 3	N	-0-	-0-
02		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3	N	-0-	-0-
03		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3	N	-0-	-0-
04		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3	N	-0-	-0-
-----										
BUCY, BETTY "A" WELL #: 5 RRCID -> 089070 COMPL. DATE 07/28/1980 TOTAL DEPTH 2551 PERF. 2250 - 2265										
11		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3	N	-0-	-0-
12		62 N	45	-0-	-17	-0-	45 3	N	-0-	-0-
01		62 N	43	-0-	-19	-0-	43 3	N	-0-	-0-
02		58 N	42	-0-	-16	-0-	42 3	N	-0-	-0-
03		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3	N	-0-	-0-
04		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3	N	-0-	-0-
-----										
BUCY "A" WELL #: 9 RRCID -> 090047 COMPL. DATE 09/02/1980 TOTAL DEPTH 2580 PERF. 2264 - 2278										
11		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 3	N	-0-	40
12		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 3	N	-0-	40
01		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 3	N	-0-	40
02		299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 3	N	-0-	40
03		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 3	N	-0-	40
04		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 3	N	-0-	40
-----										
BUCY, BETTY "A" WELL #: 12 RRCID -> 090917 COMPL. DATE 11/11/1980 TOTAL DEPTH 2539 PERF. 2252 - 2264										
11		348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 3	N	-0-	-0-
12		397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 3	N	-0-	-0-
01		410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 3	N	-0-	-0-
02		383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 3	N	-0-	-0-
03		403 N	391	-0-	-12	-0-	391 3	N	-0-	-0-
04		390 N	383	-0-	-7	-0-	383 3	N	-0-	-0-
-----										
BIBBY, J.C. WELL #: 4A RRCID -> 091754 COMPL. DATE 01/02/1981 TOTAL DEPTH 2733 PERF. 1843 - 1847										
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/21/2023 - WELL PLUGGED 8/21/2023										

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//		12406 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN							
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.//		806190													
WELL #: 14		RRCID -> 091895		COMPL. DATE 01/19/1981		TOTAL DEPTH 2603		PERF. 2254 - 2264							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
WELL #: 2		RRCID -> 092532		COMPL. DATE 08/19/1980		TOTAL DEPTH 2673		PERF. 2450 - 2454							
11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-				35
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-				35
01	12 N	11	-0-	-1	-0-	11	3			N	-0-				35
02	29 N	8	-0-	-21	-0-	8	3			N	-0-				35
03	15 N	12	-0-	-3	-0-	12	3			N	-0-				35
04	11 N	10	-0-	-1	-0-	10	3			N	-0-				35
-----															
WELL #: 4		RRCID -> 093441		COMPL. DATE 04/09/1981		TOTAL DEPTH 3336		PERF. 3022 - 3026							
11	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	3			N	-0-				-0-
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-				-0-
01	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-				-0-
02	58 N	40	-0-	-18	-0-	40	3			N	-0-				-0-
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-				-0-
04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-				-0-
-----															
WELL #: 1		RRCID -> 095000		COMPL. DATE 01/03/1900		TOTAL DEPTH 3034		PERF. 2847 - 2856							
11	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-				-0-
12	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-				-0-
01	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-				-0-
02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-				-0-
03	217 N	212	-0-	-5	-0-	212	3			N	-0-				-0-
04	210 N	204	-0-	-6	-0-	204	3			N	-0-				-0-
-----															
WELL #: 1		RRCID -> 096301		COMPL. DATE 10/19/1981		TOTAL DEPTH 2442		PERF. 1701 - 1706							
11	360 N	109	-0-	-251	-0-	109	3			N	-0-				24
12	341 N	283	-0-	-58	-0-	283	3			N	-0-				24
01	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-				24
02	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-				24
03	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-				24
04	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-				24
-----															
WELL #: 3		RRCID -> 097888		COMPL. DATE 11/18/1981		TOTAL DEPTH 2516		PERF. 2238 - 2258							
11	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-				-0-
12	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-				-0-
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-				-0-
02	116 N	102	-0-	-14	-0-	102	3			N	-0-				-0-
03	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-				-0-
04	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-				-0-
-----															
WELL #: 4		RRCID -> 100315		COMPL. DATE 12/14/1976		TOTAL DEPTH 2379		PERF. 2312 - 2320							
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6	7		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/28/2023 - WELL PLUGGED 8/28/2023															

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//		12406 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.//		806190									
THOMPSON		WELL #: 5		RRCID -> 101988		COMPL. DATE 02/14/1981		TOTAL DEPTH 2627 PERF. 2271 - 2276			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	180 N	179	-0-	-1	-0-	179	3	N	-0-		20
12	217 N	195	-0-	-22	-0-	195	3	N	-0-		20
01	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3	N	-0-		20
02	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3	N	-0-		20
03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3	N	-0-		20
04	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3	N	-0-		20
-----											
THOMPSON		WELL #: 6		RRCID -> 101989		COMPL. DATE 08/13/1980		TOTAL DEPTH 2575 PERF. 2272 - 2276			
11	268 N	268	-0-	-0-	-0-	265	3	3 9 N	3		30
12	292 N	292	-0-	-0-	-0-	288	3	4 9 N	4		34
01	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3	N	-0-		34
02	263 N	263	-0-	-0-	-0-	261	3	2 9 N	2		36
03	248 N	242	-0-	-6	-0-	242	3	N	-0-		36
04	240 N	175	-0-	-65	-0-	175	3	N	-0-		36
-----											
THOMPSON		WELL #: 7		RRCID -> 101990		COMPL. DATE 10/15/1980		TOTAL DEPTH 2717 PERF. 2284 - 2284			
11	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3	N	-0-		37
12	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3	N	-0-		37
01	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3	N	-0-		37
02	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3	N	-0-		37
03	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3	N	-0-		37
04	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3	N	-0-		37
-----											
BIBBY, J. C.		WELL #: 7		RRCID -> 103001		COMPL. DATE 11/03/1981		TOTAL DEPTH 1928 PERF. 1868 - 1877			
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3	N	-0-		-0-
03	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3	N	-0-		-0-
04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3	N	-0-		-0-
-----											
NICHOLS, GLADYS		WELL #: 3		RRCID -> 105984		COMPL. DATE 06/17/1983		TOTAL DEPTH 1953 PERF. 1716 - 1721			
11	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	3	N	-0-		-0-
12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3	N	-0-		-0-
01	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	3	N	-0-		-0-
02	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3	N	-0-		-0-
03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3	N	-0-		-0-
04	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3	N	-0-		-0-
-----											
MAHAFFEY, VERDNA		WELL #: 1		RRCID -> 110487		COMPL. DATE 05/02/1984		TOTAL DEPTH 2490 PERF. 1714 - 1719			
11	90 N	81	-0-	-9	-0-	81	3	N	-0-		14
12	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	3	N	-0-		14
01	93 N	61	-0-	-32	-0-	61	3	N	-0-		14
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3	N	-0-		14
03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3	N	-0-		14
04	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3	N	-0-		14
-----											
COX, OLETA N.		WELL #: 1		RRCID -> 120741		COMPL. DATE 03/24/1986		TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1375 - 1380			
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3	N	-0-		-0-
12	93 N	40	-0-	-53	-0-	40	3	N	-0-		-0-
01	93 N	7	-0-	-86	-0-	7	3	N	-0-		-0-
02	87 N	21	-0-	-66	-0-	21	3	N	-0-		-0-
03	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3	N	-0-		-0-
04	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3	N	-0-		-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190												
RINGHOFFER, A.H. WELL #: 7 RRCID -> 146674 COMPL. DATE 08/25/1993 TOTAL DEPTH 1038 PERF. 988 - 995												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		120 N	92	-0-	-28	-0-	92 3	N	-0-			-0-
12		124 N	53	-0-	-71	-0-	53 3	N	-0-			-0-
01		124 N	25	-0-	-99	-0-	25 3	N	-0-			-0-
02		87 N	21	-0-	-66	-0-	21 3	N	-0-			-0-
03		62 N	18	-0-	-44	-0-	18 3	N	-0-			-0-
04		30 N	25	-0-	-5	-0-	25 3	N	-0-			-0-
-----												
SUB SURFACE OPERATIONS 828296												
HARRIS, V. (B) WELL #: 1A RRCID -> 138531 COMPL. DATE 03/18/1980 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1640 - 1666												
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317												
BOWEN, A. J. WELL #: 3A RRCID -> 121380 COMPL. DATE 04/05/1986 TOTAL DEPTH 1580 PERF. 1262 - 1264												
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			31
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			31
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			31
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			31
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			31
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			31
PLUGGED AND ABANDONED 09/05/2023 - WELL PLUGGED 9/5/2023												
-----												
TEJAS PETROLEUM RESOURCES, LLC 841316												
TAYLOR B. L. WELL #: 1 RRCID -> 064540 COMPL. DATE 11/17/1975 TOTAL DEPTH 3128 PERF. N/A												
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
TAYLOR, B. L. WELL #: 3 RRCID -> 071422 COMPL. DATE 05/06/1977 TOTAL DEPTH 2959 PERF. N/A												
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
TAYLOR, B. L. WELL #: 2 RRCID -> 072612 COMPL. DATE 05/10/1977 TOTAL DEPTH 2955 PERF. N/A												
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-



BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
TEJAS PETROLEUM RESOURCES, LLC //CONT.// 841316												
TAYLOR, B. L. WELL #: 5 RRCID -> 082729 COMPL. DATE 05/05/1979 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2947 - 2953												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
WILLIAMS, RICHARD L. & BONNY FAY 925554												
WILLIAMS, RICHARD L. & BONNY FAY WELL #: 1 RRCID -> 080990 COMPL. DATE 12/13/1978 TOTAL DEPTH 535 PERF. 480 - 484												
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
XPLORE OPERATING, LLC 946023												
NEWTON, ROSS J. WELL #: 1 RRCID -> 036663 COMPL. DATE 06/11/1965 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A												
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3	N	-0-		-0-
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-		-0-
01	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3	N	-0-		-0-
02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3	N	-0-		-0-
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3	N	-0-		-0-
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3	N	-0-		-0-
-----												
LEWIS, CURTIS WELL #: 3 RRCID -> 076654 COMPL. DATE 02/14/1978 TOTAL DEPTH 2756 PERF. 2689 - 2694												
11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3	N	-0-		-0-
12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3	N	-0-		-0-
01	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3	N	-0-		-0-
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3	N	-0-		-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3	N	-0-		-0-
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3	N	-0-		-0-
-----												
LEWIS, DELMER WELL #: 1 RRCID -> 100513 COMPL. DATE 06/08/1978 TOTAL DEPTH 2707 PERF. 2665 - 2675												
11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3	N	-0-		-0-
12	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3	N	-0-		-0-
01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3	N	-0-		-0-
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3	N	-0-		-0-
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3	N	-0-		-0-
04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3	N	-0-		-0-
-----												
YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC. 946964												
MURPHY, E.L. WELL #: 1 RRCID -> 095163 COMPL. DATE 08/21/1981 TOTAL DEPTH 2645 PERF. 2572 - 2578												
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN													
YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC.//CONT.// 946964													
MURPHY, E.L. WELL #: 2 RRCID -> 103413 COMPL. DATE 12/08/1982 TOTAL DEPTH 2660 PERF. 2572 - 2578													
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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
3 S PRODUCTION, INC. 953796													
WILLETT WELL #: 1A RRCID -> 090381 COMPL. DATE 10/11/1980 TOTAL DEPTH 3445 PERF. 2960 - 2970													
11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3	N	-0-			-0-
12	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3	N	-0-			-0-
01	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3	N	-0-			-0-
02	174	N	154	-0-	-20	-0-	154	3	N	-0-			-0-
03	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	3	N	-0-			-0-
04	180	N	160	-0-	-20	-0-	160	3	N	-0-			-0-
BROWNWOOD, EAST (MARBLE FALLS) 12566 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROWN													
MADISON, F. H. 521255													
MADISON, H. F. WELL #: 2 RRCID -> 040468 COMPL. DATE 06/18/1966 TOTAL DEPTH 1140 PERF. 1110 - 1136													
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BROWNWOOD, SOUTH (MARBLE FALLS) 12570 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN													
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC. 100298													
RICE I. G. WELL #: 1 RRCID -> 061027 COMPL. DATE 06/28/1962 TOTAL DEPTH 1450 PERF. N/A													
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MCCLELLEN P.N. WELL #: 1 RRCID -> 069177 COMPL. DATE 11/22/1976 TOTAL DEPTH 1312 PERF. N/A													
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
CLARK, BOBBY WELL #: 1 RRCID -> 083611 COMPL. DATE 08/08/1979 TOTAL DEPTH 1305 PERF. 1204 - 1209													
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWNWOOD, SOUTH (MARBLE FALLS) //CONT.// 12570 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN												
CEDAR RIDGE ENERGY, INC. 140622												
MCCLELLAN, PAT N. WELL #: 1 RRCID -> 017458 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 1275 PERF. N/A												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	288		10	-0-	-278	-0-	10 2			Y	-0-	-0-
12	13 N		5	-0-	-8	-0-	5 2			Y	-0-	-0-
01	6 N		6	-0-	-0-	-0-	6 2			Y	-0-	-0-
02	4 N		4	-0-	-0-	-0-	4 2			Y	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
-----												
SIKES, ERNEST WELL #: 1 RRCID -> 017459 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 1395 PERF. N/A												
11	113		10	-0-	-103	-0-	10 2			Y	-0-	-0-
12	10 N		5	-0-	-5	-0-	5 2			Y	-0-	-0-
01	6 N		6	-0-	-0-	-0-	6 2			Y	-0-	-0-
02	4 N		4	-0-	-0-	-0-	4 2			Y	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
-----												
R & D OPERATING, INC. 685874												
MCCLELLAN WELL #: 1 RRCID -> 120112 COMPL. DATE 01/18/1986 TOTAL DEPTH 1330 PERF. 1244 - 1252												
11	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317												
DAVIS, ARLIE E. WELL #: M 18 RRCID -> 208502 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 1180 PERF. 1155 - 1158												
11	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	278				Y	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	278				Y	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	278				Y	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	278				Y	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	278				Y	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	278				Y	NO RPT	-0-
-----												
ARLIE E. DAVIS WELL #: M 20 RRCID -> 215286 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 1205 PERF. 1162 - 1168												
11	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	38				Y	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	38				Y	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	38				Y	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	38				Y	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	38				Y	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	38				Y	NO RPT	-0-
-----												
ARLIE E. DAVIS WELL #: M 19 RRCID -> 218729 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1160 - 1170												
11	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	38				Y	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	38				Y	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	38				Y	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	38				Y	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	38				Y	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	38				Y	NO RPT	-0-

-----																	
BROWNWOOD, SOUTH (MARBLE FALLS) //CONT.// 12570 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN																	
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. //CONT.// 828317																	
DAVIS, ARLIE E. WELL #: M 17 RRCID -> 222465 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 1199 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	276					Y	NO RPT					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	276					Y	NO RPT					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	276					Y	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	276					Y	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	276					Y	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	276					Y	NO RPT					-0-
-----																	
WILSON RANCH 930205																	
WILSON, H. E. "159" WELL #: 4 RRCID -> 111489 COMPL. DATE 00/00/1983 TOTAL DEPTH 1375 PERF. 1259 - 1269																	
-----																	
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
WILSON, H. E. "159" WELL #: 3 RRCID -> 112337 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 1360 PERF. 1267 - 1285																	
-----																	
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
BROWNWOOD, WEST (MARBLE FALLS) 12573 500 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: BROWN																	
CARSON, ROBERT L. ESTATE 136250																	
HONEA, L. J. WELL #: 1 RRCID -> 017473 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1381 - 1534																	
-----																	
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
R & D OPERATING, INC. 685874																	
BUCKNERS ORPHANS HOME WELL #: 1 RRCID -> 017461 COMPL. DATE 01/30/1941 TOTAL DEPTH 1508 PERF. N/A																	
-----																	
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
BUCKNERS ORPHANS HOME WELL #: 2 RRCID -> 017462 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1571 - 1582																	
-----																	
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWNWOOD, WEST (MARBLE FALLS) //CONT.// 12573 500 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: BROWN															
R & D OPERATING, INC. //CONT.// 685874															
BUCKNERS ORPHANS HOME WELL #: 1 C RRCID -> 017481 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1434 - 1498															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
BUCKNER WELL #: B 1 RRCID -> 017482 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1419 - 1532															
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
BUCKNER -B- WELL #: 4 RRCID -> 017483 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
WHIDDEN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 017487 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1408 - 1499															
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	249				N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	249				N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	249				N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	249				N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	249				N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	249				N	NO RPT				-0-
-----															
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190															
BOYSEN, B. S. WELL #: 1 RRCID -> 017470 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1598 - 1750															
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
BOYSEN, B. S. WELL #: 2 RRCID -> 017471 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1590 - 1720															
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

BROWNWOOD, WEST (MARBLE FALLS)		//CONT.//		12573 500	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: BROWN					
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		//CONT.//		806190									
BOYSEN, B. S.		WELL #:		3	RRCID ->	017472	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1600 - 1754		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
					(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

SMITH, BROOK		WELL #:		1	RRCID ->	017474	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1600 - 1754	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SMITH, BROOK		WELL #:		2	RRCID ->	017478	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1587 - 1739	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SMITH, BROOK		WELL #:		5	RRCID ->	017479	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1587 - 1605	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WISE, W. S.		933420			RRCID ->	017465	COMPL. DATE	04/23/1942	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1486 - 1515	
SMITH, J. F.		WELL #:		1								
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

IRENE SMITH		WELL #:		1	RRCID ->	017466	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1485 - 1515	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BRUNER (MARBLE FALLS)			12620 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOOD						
WYOMING DIAMOND A LLC			945735												
ALDENHOVEN, CARL J.			WELL #: 1		RRCID -> 077347		COMPL. DATE 01/31/1978		TOTAL DEPTH 5350		PERF. 4776 - 4837				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		120 N	112	-0-	-8	-0-	112	2			N	-0-			-0-
12		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-			-0-
01		124 N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-			-0-
02		116 N	106	-0-	-10	-0-	106	2			N	-0-			-0-
03		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
ALDENHOVEN, CARL J.			WELL #: 2		RRCID -> 077348		COMPL. DATE 03/05/1978		TOTAL DEPTH 5123		PERF. 4902 - 4912				
11		120 N	112	-0-	-8	-0-	112	2			N	-0-			-0-
12		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-			-0-
01		124 N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-			-0-
02		116 N	106	-0-	-10	-0-	106	2			N	-0-			-0-
03		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
ALDENHOVEN, CARL J.			WELL #: 5		RRCID -> 079665		COMPL. DATE 11/01/1978		TOTAL DEPTH 4950		PERF. 4654 - 4660				
11		120 N	112	-0-	-8	-0-	112	2			N	-0-			-0-
12		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-			-0-
01		124 N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-			-0-
02		116 N	105	-0-	-11	-0-	105	2			N	-0-			-0-
03		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-			-0-
04		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-			-0-
-----															
BRYCE (DUFFER CHERT)			12769 400		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
PETEX			659782												
STOUARD UNIT 5			WELL #: 5		RRCID -> 140035		COMPL. DATE 07/06/1985		TOTAL DEPTH 4646		PERF. 4134 - 4150				
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
BUCK CREEK (CONGLOMERATE)			12885 125		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO						
J-TEC PRODUCTION, LLC			427406												
HARRINGTON, C. "A"			WELL #: 1		RRCID -> 144746		COMPL. DATE 11/30/1992		TOTAL DEPTH 4369		PERF. 4069 - 4080				
11		428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-			-0-
12		442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-			-0-
01		359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-			-0-
02		409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-			-0-
03		430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-			-0-
04		457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-			-0-
-----															
BUCK RANCH (ATOKA)			12889 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER						
CBMONCRIEF OPERATING, LLC			140525												
MONCRIEF RANCH HEADQUATERS			WELL #: 17V		RRCID -> 239820		COMPL. DATE 08/02/2007		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 3424 - 3528				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

M 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
BUCK RANCH (STRAWN) BRG LONE STAR LTD. BUCK RANCH		12889 500 090870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
WELL #: 1		RRCID -> 068189		COMPL. DATE 10/14/1975		TOTAL DEPTH 2848		PERF. N/A				
11	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3	N	-0-			-0-
12	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3	N	-0-			-0-
01	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	3	N	-0-			-0-
02	87 N	81	-0-	-6	-0-	81	3	N	-0-			-0-
03	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	3	N	-0-			-0-
04	90 N	82	-0-	-8	-0-	82	3	N	-0-			-0-
BUCK RANCH		WELL #: 5		RRCID -> 069513		COMPL. DATE 03/29/1976		TOTAL DEPTH 2760		PERF. 1912 -		0
11	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3	N	-0-			-0-
12	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3	N	-0-			-0-
01	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	3	N	-0-			-0-
02	87 N	81	-0-	-6	-0-	81	3	N	-0-			-0-
03	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	3	N	-0-			-0-
04	90 N	82	-0-	-8	-0-	82	3	N	-0-			-0-
BUCK RANCH		WELL #: 9		RRCID -> 072824		COMPL. DATE 07/03/1977		TOTAL DEPTH 2700		PERF. N/A		
11	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3	N	-0-			-0-
12	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3	N	-0-			-0-
01	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	3	N	-0-			-0-
02	87 N	86	-0-	-1	-0-	86	3	N	-0-			-0-
03	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	3	N	-0-			-0-
04	90 N	82	-0-	-8	-0-	82	3	N	-0-			-0-
BRADFORD, CHARLES		WELL #: 1		RRCID -> 072929		COMPL. DATE 08/21/1977		TOTAL DEPTH 2600		PERF. N/A		
11	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3	N	-0-			-0-
12	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3	N	-0-			-0-
01	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	3	N	-0-			-0-
02	87 N	81	-0-	-6	-0-	81	3	N	-0-			-0-
03	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	3	N	-0-			-0-
04	90 N	82	-0-	-8	-0-	82	3	N	-0-			-0-
BUCK RANCH		WELL #: 10		RRCID -> 074291		COMPL. DATE 10/25/1977		TOTAL DEPTH 2808		PERF. N/A		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
ATWOOD		WELL #: 1		RRCID -> 160871		COMPL. DATE 11/09/1996		TOTAL DEPTH 1873		PERF. 1744 - 1750		
11	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	3	N	-0-			-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-			-0-
01	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3	N	-0-			-0-
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3	N	-0-			-0-
03	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3	N	-0-			-0-
04	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	3	N	-0-			-0-



BUCK RANCH (STRAWN) //CONT.// 12889 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER  
SOMERSET OPERATING, LLC 101481  
HUDSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 077683 COMPL. DATE 01/20/1978 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1813 - 1830

M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KIMBALL, C.W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078256 COMPL. DATE 06/01/1978 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1815 - 1820

11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CBMONCRIEF OPERATING, LLC 140525  
J. M. RANCH WELL #: 1 RRCID -> 072734 COMPL. DATE 10/27/1975 TOTAL DEPTH 5778 PERF. N/A

11	270 N	267	-0-	-3	-0-	77	1	190	2	N	-0-			-0-
12	310 N	308	-0-	-2	-0-	84	1	224	2	N	-0-			-0-
01	328 N	328	-0-	-0-	-0-	64	1	264	2	N	-0-			-0-
02	300 N	300	-0-	-0-	-0-	85	1	215	2	N	-0-			-0-
03	315 N	315	-0-	-0-	-0-	99	1	216	2	N	-0-			-0-
04	330 N	296	-0-	-34	-0-	89	1	207	2	N	-0-			-0-

MONCRIEF RANCH WELL #: 11 C RRCID -> 084371 COMPL. DATE 05/17/1979 TOTAL DEPTH 3118 PERF. 2001 - 2371

11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PICKARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156977 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1744 - 1994

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PICKARD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 160874 COMPL. DATE 04/27/1995 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1740 - 1764

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
BUCK RANCH (STRAWN, LO.)		12889 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
BRG LONE STAR LTD.		090870										
BUCK RANCH		WELL #: 15		RRCID -> 078796		COMPL. DATE 09/27/1978		TOTAL DEPTH 2800		PERF. 2426 - 2445		
11	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3	N	-0-			-0-
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3	N	-0-			-0-
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3	N	-0-			-0-
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3	N	-0-			-0-
03	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	3	N	-0-			-0-
04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3	N	-0-			-0-
-----												
CBMONCRIEF OPERATING, LLC		140525		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
MONCRIEF RANCH		WELL #: 11 T		RRCID -> 081301		COMPL. DATE 02/17/1979		TOTAL DEPTH 3118		PERF. 2356 - 2371		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
HANKS, CHRISTOPHER GLENN		354655		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
LANGSTON		WELL #: 1		RRCID -> 084196		COMPL. DATE 05/20/1979		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 3471 - 3504		
11	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2	N	-0-			-0-
12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2	N	-0-			-0-
01	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2	N	-0-			-0-
02	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2	N	-0-			-0-
03	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2	N	-0-			-0-
*04	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2	N	-0-			-0-
-----												
BUCKNER (BEND)		12950 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
CUNDIFF OPERATING COMPANY		194515										
NASH		WELL #: 1		RRCID -> 082702		COMPL. DATE 02/10/1979		TOTAL DEPTH 5086		PERF. 4406 - 4420		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
-----												
ROLLO RESOURCES, LLC		726791		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
HARRISON		WELL #: 1		RRCID -> 078656		COMPL. DATE 05/14/1978		TOTAL DEPTH 4624		PERF. 4568 - 4578		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	227			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	227			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	227			N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	227			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	227			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	227			N	NO RPT			-0-
-----												
BUCKNER (MARBLE FALLS)		12950 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005										
BIRD		WELL #: 2		RRCID -> 092009		COMPL. DATE 12/12/1980		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 5308 - 5398		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2

BUCKNER (MARBLE FALLS) //CONT.// 12950 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
 DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005  
 BIRD WELL #: 3 RRCID -> 096243 COMPL. DATE 02/26/1991 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 3570 - 3672

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BUCKNER (STRAWN) 12950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER  
 ANRE GAS SYSTEMS, INC. 025639  
 PHOENIX FAMILY GROUP WELL #: 1 RRCID -> 205799 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 5374 PERF. 1674 - 1680

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRAZOS OPERATING LLC 100639  
 STEPHENS WELL #: 1 RRCID -> 083618 COMPL. DATE 12/03/1978 TOTAL DEPTH 5166 PERF. 1870 - 1877

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2		N	-0-			-0-
12	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-			-0-
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2		N	-0-			-0-
02	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-			-0-
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-			-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-

STEPHENS "A" WELL #: 1 RRCID -> 083619 COMPL. DATE 02/16/1979 TOTAL DEPTH 2497 PERF. 1608 - 1613

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WESTOIL LLC 102028  
 GANKY WELL #: 2 RRCID -> 196063 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 2540 PERF. 1280 - 1286

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
05	5315 X	5315	-0-	-0-	-0-	5315	2		N	-0-			-0-
06	1277 X	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2		N	-0-			-0-
07	2751 X	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2		N	-0-			-0-
08	5513 X	5513	-0-	-0-	-0-	5513	2		N	-0-			-0-
09	5330 X	5330	-0-	-0-	-0-	5330	2		N	-0-			-0-
10	5420 X	5420	-0-	-0-	-0-	5420	2		N	-0-			-0-
11	5141 X	5141	-0-	-0-	-0-	5141	2		N	-0-			-0-
12	4925 X	4925	-0-	-0-	-0-	4925	2		N	-0-			-0-
01	4654 X	4654	-0-	-0-	-0-	4654	2		N	-0-			-0-
02	4242 X	4242	-0-	-0-	-0-	4242	2		N	-0-			-0-
03	4568 X	4568	-0-	-0-	-0-	4568	2		N	-0-			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BUCKNER (STRAWN)		//CONT.//		12950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER			
DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005							
MORGAN, J. W.				WELL #: 1	RRCID -> 084278	COMPL. DATE 11/10/1979	TOTAL DEPTH 5250	PERF. 1544	- 2508		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PROCO OPERATING CO., INC.				679595							
HAYTER				WELL #: 1	RRCID -> 086635	COMPL. DATE 01/28/1980	TOTAL DEPTH 5209	PERF. 1624	- 1629		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
ROLLO RESOURCES, LLC				726791							
HARRISON				WELL #: 2	RRCID -> 083573	COMPL. DATE 06/12/1979	TOTAL DEPTH 1700	PERF. 1453	- 1462		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	108			N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	108			N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	108			N	-0-		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	108			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	108			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	108			N	NO RPT		-0-
HITT, G.L.				WELL #: 1	RRCID -> 083616	COMPL. DATE 03/06/1979	TOTAL DEPTH 4850	PERF. 1521	- 1526		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY	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-
HARRISON				WELL #: 3	RRCID -> 084818	COMPL. DATE 09/30/1979	TOTAL DEPTH 5285	PERF. 2590	- 2600		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
EVANS, FRANK				WELL #: 1R	RRCID -> 113952	COMPL. DATE 11/16/1984	TOTAL DEPTH 5250	PERF. 1503	- 1510		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY	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-

BUFFALO HILL (CONGL.)		13117 075		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
BASA RESOURCES, INC.		053974										
HILL, J. W.		WELL #: 2		RRCID -> 181605		COMPL. DATE 11/11/2000		TOTAL DEPTH 4269 PERF. 3980 - 3990				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	120 N	102	-0-	-18	-0-	78 2	24 4	Y	-0-			-0-
12	155 N	37	-0-	-118	-0-	37 2		Y	-0-			-0-
01	124 N	50	-0-	-74	-0-	50 2		Y	-0-			-0-
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2		Y	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
*04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-			-0-

DELTA OIL & GAS LTD.		213703		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
BLACK 'C'		WELL #: 4		RRCID -> 273552		COMPL. DATE 07/21/2014		TOTAL DEPTH 4695 PERF. 4041 - 4044				
11	150 N	143	-0-	-7	-0-	143 3		N	-0-			-0-
12	155 N	151	-0-	-4	-0-	151 3		N	-0-			-0-
01	155 N	132	-0-	-23	-0-	132 3		N	-0-			-0-
02	145 N	143	-0-	-2	-0-	143 3		N	-0-			-0-
03	155 N	149	-0-	-6	-0-	149 3		N	-0-			-0-
04	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3		N	-0-			-0-

MARJAC OIL COMPANY, INC.		526262		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
BLACK 23		WELL #: 1		RRCID -> 260690		COMPL. DATE 06/19/2011		TOTAL DEPTH 4230 PERF. 4038 - 4058				
11	3570 X	3431	-0-	-139	-0-	3424 2	7 9	N	6			35
12	3689 X	3527	-0-	-162	-0-	3504 2	23 9	N	21			56
01	3689 X	3252	-0-	-437	-0-	3211 2	41 9	N	37			93
02	3451 X	3369	-0-	-82	-0-	3369 2		N	-0-			93
03	3627 X	3448	-0-	-179	-0-	3406 2	42 9	N	38			131
04	3420 X	3397	-0-	-23	-0-	3375 2	22 9	N	20			151

TEAM OPERATING, L.L.C.		840878		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
BLACK BROTHERS		WELL #: 6A		RRCID -> 251310		COMPL. DATE 07/09/2009		TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4060 - 4067				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49

BURCHARD (CADDO)		13440 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD				
SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC.		767534										
MONTGOMERY "20"		WELL #: 1		RRCID -> 172426		COMPL. DATE 03/14/1985		TOTAL DEPTH 4248 PERF. 3710 - 3712				
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3
PLUGGED AND ABANDONED 09/15/2010												

BURKETT, SW. (DUFFER)		13565 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLEMAN				
SEVEN CROSS OPERATING, LLC		767834										
KNOX, E. L., DR.		WELL #: 1		RRCID -> 038809		COMPL. DATE 04/02/1953		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3340 - 3362				
11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3		N	-0-			4
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3		N	-0-			4
01	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3		N	-0-			4
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT			4

BURKETT, SW. (DUFFER)		//CONT.//		13565 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLEMAN						
SEVEN CROSS OPERATING, LLC		//CONT.//		767834										
HENNDERSON, W. H.		WELL #:		1	RRCID ->	046107	COMPL. DATE	03/07/1969	TOTAL DEPTH	3341	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 M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		24	-0-	24	725	24	3		Y	-0-			8
12	DLQ G-10		16	-0-	16	741	16	3		Y	-0-			8
01	DLQ G-10		14	-0-	14	755	14	3		Y	-0-			8
02	0 N	NO RPT		-0-	-0-	755				Y	NO RPT			8
03	0 N	NO RPT		-0-	-0-	755				Y	NO RPT			8
04	14 N	NO RPT		-0-	-14	741				Y	NO RPT			8
-----														
HENNDERSON WILLIE		WELL #:		1	RRCID ->	056940	COMPL. DATE	08/15/1973	TOTAL DEPTH	3515	PERF.	N/A		
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	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-
-----														
DEVANNEY, MARCIA		WELL #:		1	RRCID ->	058306	COMPL. DATE	04/10/1974	TOTAL DEPTH	3372	PERF.	N/A		
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-			-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	6 N	NO RPT		-0-	-6	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
DEVANNEY, MARCIA		WELL #:		2	RRCID ->	074401	COMPL. DATE	11/14/1977	TOTAL DEPTH	3380	PERF.	N/A		
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-			3
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			3
01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-			3
02	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			3
03	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			3
04	30 N	NO RPT		-0-	-30	-0-				N	NO RPT			3
-----														
HENNDERSON, WILLIE		WELL #:		2	RRCID ->	082453	COMPL. DATE	05/10/1979	TOTAL DEPTH	3454	PERF.	3298 - 3304		
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-			13
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-			13
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-			13
02	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
03	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
04	30 N	NO RPT		-0-	-30	-0-				N	NO RPT			13
-----														
HENNDERSON, W.H.		WELL #:		2	RRCID ->	083567	COMPL. DATE	05/05/1979	TOTAL DEPTH	3390	PERF.	3312 - 3328		
11	DLQ G-10		9	-0-	9	263	9	3		Y	-0-			3
12	DLQ G-10		6	-0-	6	269	6	3		Y	-0-			3
01	DLQ G-10		5	-0-	5	274	5	3		Y	-0-			3
02	0 N	NO RPT		-0-	-0-	274				Y	NO RPT			3
03	0 N	NO RPT		-0-	-0-	274				Y	NO RPT			3
04	5 N	NO RPT		-0-	-5	269				Y	NO RPT			3
-----														
HENNDERSON, W.C. "B"		WELL #:		6	RRCID ->	084731	COMPL. DATE	09/27/1979	TOTAL DEPTH	3463	PERF.	3300 - 3310		
11	DLQ G-10		21	-0-	21	581	21	3		Y	-0-			13
12	DLQ G-10		14	-0-	14	595	14	3		Y	-0-			13
01	DLQ G-10		12	-0-	12	607	12	3		Y	-0-			13
02	0 N	NO RPT		-0-	-0-	607				Y	NO RPT			13
03	0 N	NO RPT		-0-	-0-	607				Y	NO RPT			13
04	12 N	NO RPT		-0-	-12	595				Y	NO RPT			13

-----											
BURKETT, SW. (DUFFER)		//CONT.//		13565	500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLEMAN	
SEVEN CROSS OPERATING, LLC		//CONT.//		767834							
HENNDERSON, W.C. "B"		WELL #:		4	RRCID ->	084822	COMPL. DATE	10/11/1979	TOTAL DEPTH	3375 PERF. 3244 - 3254	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----											
11	DLQ	G-10	65	-0-	65	1829	65 3	Y	-0-		144
12	DLQ	G-10	44	-0-	44	1873	44 3	Y	-0-		144
01	DLQ	G-10	38	-0-	38	1911	38 3	Y	-0-		144
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1911		Y	NO RPT		144
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1911		Y	NO RPT		144
04		30 N	NO RPT	-0-	-30	1881		Y	NO RPT		144
-----											
HENNDERSON, WILLIE		WELL #:		1D	RRCID ->	098533	COMPL. DATE	04/15/1981	TOTAL DEPTH	700 PERF. 463 - 541	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
HENNDERSON, WILLIE		WELL #:		4	RRCID ->	110498	COMPL. DATE	04/10/1984	TOTAL DEPTH	3442 PERF. 3288 - 3303	
11		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3	N	-0-		9
12		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3	N	-0-		9
01		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3	N	-0-		9
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		9
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		9
04		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-		N	NO RPT		9
-----											
COWAN, W.T. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	123703	COMPL. DATE	07/01/2008	TOTAL DEPTH	3400 PERF. 3225 - 3230	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
HENNDERSON, W.C.		WELL #:		1	RRCID ->	124176	COMPL. DATE	04/16/1987	TOTAL DEPTH	3567 PERF. 3286 - 3296	
11	DLQ	G-10	49	-0-	49	1372	49 3	Y	-0-		465
12	DLQ	G-10	33	-0-	33	1405	33 3	Y	-0-		465
01	DLQ	G-10	28	-0-	28	1433	28 3	Y	-0-		465
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1433		Y	NO RPT		465
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1433		Y	NO RPT		465
04		30 N	NO RPT	-0-	-30	1403		Y	NO RPT		465
-----											
HENNDERSON, W.C.		WELL #:		2	RRCID ->	124727	COMPL. DATE	06/18/1987	TOTAL DEPTH	3623 PERF. 3304 - 3314	
11	DLQ	G-10	34	-0-	34	946	34 3	Y	-0-		47
12	DLQ	G-10	23	-0-	23	969	23 3	Y	-0-		47
01	DLQ	G-10	20	-0-	20	989	20 3	Y	-0-		47
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	989		Y	NO RPT		47
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	989		Y	NO RPT		47
04		30 N	NO RPT	-0-	-30	959		Y	NO RPT		47
-----											
HENNDERSON, W.C.		WELL #:		3	RRCID ->	124798	COMPL. DATE	07/10/1987	TOTAL DEPTH	3685 PERF. 3338 - 3348	
11	DLQ	G-10	22	-0-	22	750	22 3	Y	-0-		524
12	DLQ	G-10	15	-0-	15	765	15 3	Y	-0-		524
01	DLQ	G-10	13	-0-	13	778	13 3	Y	-0-		524
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	778		Y	NO RPT		524
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	778		Y	NO RPT		524
04		13 N	NO RPT	-0-	-13	765		Y	NO RPT		524

M O		GAS INJECT. (I)		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
-----															
BURKETT, SW. (DUFFER)		//CONT.//		13565	500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLEMAN						
SEVEN CROSS OPERATING, LLC		//CONT.//		767834											
HENNDERSON, W.C.		WELL #:		5	RRCID ->	125243	COMPL. DATE	09/02/1987	TOTAL DEPTH	3605	PERF.	3340	-	3350	
11	DLQ G-10	5	-0-	5	153		5	3	Y	-0-					186
12	DLQ G-10	4	-0-	4	157		4	3	Y	-0-					186
01	DLQ G-10	3	-0-	3	160		3	3	Y	-0-					186
02	0 N NO RPT		-0-	-0-	160				Y	NO RPT					186
03	0 N NO RPT		-0-	-0-	160				Y	NO RPT					186
04	3 N NO RPT		-0-	-3	157				Y	NO RPT					186
-----															
HENNDERSON, W.H.		WELL #:		3	RRCID ->	125558	COMPL. DATE	10/20/1987	TOTAL DEPTH	3380	PERF.	3312	-	3327	
11	DLQ G-10	49	-0-	49	1372		49	3	Y	-0-					212
12	DLQ G-10	33	-0-	33	1405		33	3	Y	-0-					212
01	DLQ G-10	28	-0-	28	1433		28	3	Y	-0-					212
02	0 N NO RPT		-0-	-0-	1433				Y	NO RPT					212
03	0 N NO RPT		-0-	-0-	1433				Y	NO RPT					212
04	30 N NO RPT		-0-	-30	1403				Y	NO RPT					212
-----															
HENNDERSON, W.C.		WELL #:		7	RRCID ->	125623	COMPL. DATE	10/01/1987	TOTAL DEPTH	3640	PERF.	3368	-	3378	
11	22 N	22	-0-	-0-	-0-		22	3	N	-0-					5
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-		15	3	N	-0-					5
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-		13	3	N	-0-					5
02	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					5
03	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					5
04	13 N NO RPT		-0-	-13	-0-				N	NO RPT					5
-----															
KEARLEY		WELL #:		2	RRCID ->	125889	COMPL. DATE	11/10/1987	TOTAL DEPTH	3675	PERF.	3370	-	3377	
11	DLQ G-10	25	-0-	25	701		25	3	Y	-0-					3
12	DLQ G-10	17	-0-	17	718		17	3	Y	-0-					3
01	DLQ G-10	15	-0-	15	733		15	3	Y	-0-					3
02	0 N NO RPT		-0-	-0-	733				Y	NO RPT					3
03	0 N NO RPT		-0-	-0-	733				Y	NO RPT					3
04	15 N NO RPT		-0-	-15	718				Y	NO RPT					3
-----															
KEARLEY		WELL #:		4	RRCID ->	125941	COMPL. DATE	12/01/1987	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	3370	-	3378	
11	DLQ G-10	46	-0-	46	1283		46	3	Y	-0-					2
12	DLQ G-10	31	-0-	31	1314		31	3	Y	-0-					2
01	DLQ G-10	26	-0-	26	1340		26	3	Y	-0-					2
02	0 N NO RPT		-0-	-0-	1340				Y	NO RPT					2
03	0 N NO RPT		-0-	-0-	1340				Y	NO RPT					2
04	30 N NO RPT		-0-	-30	1310				Y	NO RPT					2
-----															
HENNDERSON, W.C. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	126773	COMPL. DATE	03/09/1988	TOTAL DEPTH	3637	PERF.	3298	-	3308	
11	DLQ G-10	196	-0-	196	5493		196	3	Y	-0-					41
12	DLQ G-10	132	-0-	132	5625		132	3	Y	-0-					41
01	DLQ G-10	114	-0-	114	5739		114	3	Y	-0-					41
02	0 N NO RPT		-0-	-0-	5739				Y	NO RPT					41
03	0 N NO RPT		-0-	-0-	5739				Y	NO RPT					41
04	120 N NO RPT		-0-	-120	5619				Y	NO RPT					41
-----															
HENNDERSON, W.C. "A"		WELL #:		2	RRCID ->	127462	COMPL. DATE	06/02/1988	TOTAL DEPTH	3520	PERF.	3327	-	3335	
11	DLQ G-10	49	-0-	49	1372		49	3	Y	-0-					33
12	DLQ G-10	33	-0-	33	1405		33	3	Y	-0-					33
01	DLQ G-10	28	-0-	28	1433		28	3	Y	-0-					33
02	0 N NO RPT		-0-	-0-	1433				Y	NO RPT					33
03	0 N NO RPT		-0-	-0-	1433				Y	NO RPT					33
04	30 N NO RPT		-0-	-30	1403				Y	NO RPT					33



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	AMT	BALANCE
-----															
BURKETT, SW. (DUFFER)		//CONT.//		13565	500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COLEMAN					
SEVEN CROSS OPERATING, LLC		//CONT.//		767834											
MILLER RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	128930	COMPL. DATE	10/17/1988	TOTAL DEPTH	3610	PERF.	3346	-	3356	
11	DLQ	G-10	35	-0-	35	1059	35	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	23	-0-	23	1082	23	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	20	-0-	20	1102	20	3	Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1102			Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1102			Y	NO RPT					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	1072			Y	NO RPT					-0-
-----															
MILLER RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	129217	COMPL. DATE	09/29/1988	TOTAL DEPTH	3584	PERF.	3348	-	3358	
11	DLQ	G-10	34	-0-	34	1065	34	3	Y	-0-					6
12	DLQ	G-10	23	-0-	23	1088	23	3	Y	-0-					6
01	DLQ	G-10	20	-0-	20	1108	20	3	Y	-0-					6
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1108			Y	NO RPT					6
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1108			Y	NO RPT					6
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	1078			Y	NO RPT					6
-----															
HENDERSON, W.C. "C"		WELL #:		2	RRCID ->	130364	COMPL. DATE	03/17/1989	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	3374	-	3379	
11	DLQ	G-10	300	-0-	300	8396	300	3	Y	-0-					58
12	DLQ	G-10	202	-0-	202	8598	202	3	Y	-0-					58
01	DLQ	G-10	173	-0-	173	8771	173	3	Y	-0-					58
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	8771			Y	NO RPT					58
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	8771			Y	NO RPT					58
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	8591			Y	NO RPT					58
-----															
HENDERSON, W.C. "C"		WELL #:		1	RRCID ->	131619	COMPL. DATE	07/05/1989	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3336	-	3346	
11	DLQ	G-10	155	-0-	155	2790	155	3	Y	-0-					4
12	DLQ	G-10	155	-0-	155	2945	155	3	Y	-0-					4
01	DLQ	G-10	155	-0-	155	3100	155	3	Y	-0-					4
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3100			Y	NO RPT					4
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3100			Y	NO RPT					4
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	2950			Y	NO RPT					4
-----															
BURKETT, SW (DUFFER, GAS)		13565		600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: COLEMAN						
SEVEN CROSS OPERATING, LLC		767834													
NEWTON		WELL #:		3	RRCID ->	086822	COMPL. DATE	10/01/1979	TOTAL DEPTH	3418	PERF.	3200	-	3220	
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3	N	-0-					365
12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3	N	-0-					365
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3	N	-0-					365
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					365
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					365
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT					365
-----															
BURLESON (STRAWN)		13616		500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO						
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555													
BURLESON COUNTY SCHOOL LAND		WELL #:		6	RRCID ->	131185	COMPL. DATE	04/28/1989	TOTAL DEPTH	2073	PERF.	1824	-	1934	
11	210	N	208	-0-	-2	-0-	19	1	189	3	N	-0-			-0-
12	217	N	215	-0-	-2	-0-	21	1	194	3	N	-0-			-0-
01	217	N	207	-0-	-10	-0-	18	1	189	3	N	-0-			-0-
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	16	1	174	3	N	-0-			-0-
03	217	N	204	-0-	-13	-0-	19	1	185	3	N	-0-			-0-
04	210	N	194	-0-	-16	-0-	19	1	175	3	N	-0-			-0-

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----												
BURLESON (STRAWN)		//CONT.//		13616 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		//CONT.//		817555								
BURLESON COUNTY SCHOOL LAND		WELL #:		4	RRCID ->	131742	COMPL. DATE	03/03/1992	TOTAL DEPTH	3585	PERF.	1770 - 1860
11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	13	1	140	3	N	-0-	-0-
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	15	1	146	3	N	-0-	-0-
01	155 N	149	-0-	-6	-0-	14	1	135	3	N	-0-	-0-
02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	12	1	120	3	N	-0-	-0-
03	155 N	139	-0-	-16	-0-	12	1	127	3	N	-0-	-0-
04	150 N	133	-0-	-17	-0-	13	1	120	3	N	-0-	-0-
-----												
BURLESON COUNTY SCHOOL LAND		WELL #:		7	RRCID ->	131841	COMPL. DATE	08/16/1989	TOTAL DEPTH	2150	PERF.	1926 - 1987
11	150 N	85	-0-	-65	-0-	31	1	54	3	N	-0-	-0-
12	147 N	147	-0-	-0-	-0-	38	1	109	3	N	-0-	-0-
01	155 N	40	-0-	-115	-0-	28	1	12	3	N	-0-	-0-
02	159 N	159	-0-	-0-	-0-	37	1	122	3	N	-0-	-0-
03	155 N	149	-0-	-6	-0-	38	1	111	3	N	-0-	-0-
04	134 N	134	-0-	-0-	-0-	36	1	98	3	N	-0-	-0-
-----												
LONG RANCH		WELL #:		13	RRCID ->	158848	COMPL. DATE	06/13/1996	TOTAL DEPTH	3615	PERF.	1793 - 1803
11	120 N	16	-0-	-104	-0-	1	1	15	3	N	-0-	-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
ALEXANDER		WELL #:		1	RRCID ->	162998	COMPL. DATE	05/03/1997	TOTAL DEPTH	3710	PERF.	1782 - 1947
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
ALEXANDER		WELL #:		2	RRCID ->	163564	COMPL. DATE	07/08/1997	TOTAL DEPTH	3725	PERF.	1812 - 1913
11	204 N	204	-0-	-0-	-0-	17	1	187	3	N	-0-	-0-
12	217 N	174	-0-	-43	-0-	16	1	158	3	N	-0-	-0-
01	248 N	133	-0-	-115	-0-	12	1	121	3	N	-0-	-0-
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	11	1	110	3	N	-0-	-0-
03	186 N	166	-0-	-20	-0-	14	1	152	3	N	-0-	-0-
04	163 N	163	-0-	-0-	-0-	15	1	148	3	N	-0-	-0-
-----												
LONG RANCH		WELL #:		20	RRCID ->	177069	COMPL. DATE	03/21/2000	TOTAL DEPTH	3679	PERF.	1846 - 1880
11	476 N	476	-0-	-0-	-0-	40	1	436	3	N	-0-	-0-
12	474 N	474	-0-	-0-	-0-	44	1	430	3	N	-0-	-0-
01	468 N	468	-0-	-0-	-0-	43	1	425	3	N	-0-	-0-
02	406 N	406	-0-	-0-	-0-	37	1	369	3	N	-0-	-0-
03	465 N	424	-0-	-41	-0-	37	1	387	3	N	-0-	-0-
04	450 N	433	-0-	-17	-0-	41	1	392	3	N	-0-	-0-
-----												
BURLESON CSL		WELL #:		10	RRCID ->	178939	COMPL. DATE	08/18/2000	TOTAL DEPTH	2146	PERF.	1864 - 1916
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BURNS-DALTON (MARBLE FALLS) ANTLE OPERATING, INC. LOCKHART "A"		13764 500 026646		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
		WELL #:	1	RRCID ->	212630	COMPL. DATE	10/26/2005	TOTAL DEPTH	4230	PERF.	4177 - 4199
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						42
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	42
-----											
BIG STAR EXPLORATION B ROGERS		070442		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
		WELL #:	B 1	279235	09/23/2016	4875	4242 - 4612				
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3	N	-0-		96
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3	N	-0-		96
01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3	N	-0-		96
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3	N	-0-		96
03	155 N	43	-0-	-112	-0-	43	3	N	-0-		96
04	150 N	41	-0-	-109	-0-	41	3	N	-0-		96
-----											
B ROGERS		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
		B	2HR	281141	06/25/2016	4619	4180 - 5106				
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3	N	-0-		1
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3	N	-0-		1
01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3	N	-0-		1
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3	N	-0-		1
03	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	3	N	-0-		1
04	60 N	41	-0-	-19	-0-	41	3	N	-0-		1
-----											
HOLT ROGERS		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
		P	1	282113	12/15/2016	4941	N/A				
11	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3	N	-0-		1
12	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	3	N	-0-		1
01	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	3	N	-0-		1
02	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3	N	-0-		1
03	248 N	128	-0-	-120	-0-	128	3	N	-0-		1
04	240 N	122	-0-	-118	-0-	122	3	N	-0-		1
-----											
ESG RESOURCES LLC HINKSON, WILLIAM		101582		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
		WELL #:	6	253409	07/10/2009	4475	4244 - 4286				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BULWARK OIL & GAS, LLC LOCKHART, P. A. JR. HEIRS		102061		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
		WELL #:	1	204661	09/13/2004	4268	4191 - 4212				
11	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2	N	-0-		146
12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2	N	-0-		146
01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2	N	-0-		146
02	87 N	85	-0-	-2	-0-	85	2	N	-0-		146
03	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	2	N	-0-		146
04	90 N	60	-0-	-30	-0-	60	2	N	-0-		146

-----  
 BURNS-DALTON (MARBLE FALLS) //CONT.// 13764 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
 BULWARK OIL & GAS, LLC //CONT.// 102061  
 LOCKHART, P. A. JR. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 209199 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 4315 PERF. 4198 - 4228

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
11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2	N	-0-			-0-
12	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2	N	-0-			-0-
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2	N	-0-			-0-
02	87 N	77	-0-	-10	-0-	77	2	N	-0-			-0-
03	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	2	N	-0-			-0-
04	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	2	N	-0-			-0-

-----  
 BROOKS "A" WELL #: 1 RRCID -> 212970 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 4329 PERF. 4100 - 4106

11	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-			71
12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2	N	-0-			71
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-			71
02	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2	N	-0-			71
03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2	N	-0-			71
04	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	5			76

-----  
 BROOKS "B" WELL #: 1 RRCID -> 236909 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 4124 - 4147

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123

-----  
 EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462  
 MCMURREY RANCH WELL #: 2H RRCID -> 267508 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 4499 PERF. 4644 - 6240

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25

-----  
 MAXWELL RANCH WELL #: 2 RRCID -> 274096 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 5480 PERF. 5012 - 5303

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
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

-----  
 MAXWELL SOUTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 274230 COMPL. DATE 04/15/2013 TOTAL DEPTH 5373 PERF. 5050 - 5285

11	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70

PLUGGED AND ABANDONED 10/20/2023

BURNS-DALTON (MARBLE FALLS)		//CONT.//		13764 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO		
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.//		238462								
ASH		WELL #:		1H	RRCID ->	274354	COMPL. DATE	10/30/2013	TOTAL DEPTH	4709	PERF.	5512 - 8390
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
-----												
ASH		WELL #:		B 3	RRCID ->	275710	COMPL. DATE	10/25/2014	TOTAL DEPTH	5085	PERF.	4480 - 4760
11	170 X	170	-0-	-0-	-0-	170	2		N	-0-		13
12	164 X	164	-0-	-0-	-0-	164	2		N	-0-		13
01	148 X	148	-0-	-0-	-0-	148	2		N	-0-		13
02	137 X	137	-0-	-0-	-0-	137	2		N	-0-		13
03	139 X	139	-0-	-0-	-0-	139	2		N	-0-		13
04	129 X	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-		13
-----												
EDWARDS		WELL #:		B 1	RRCID ->	275711	COMPL. DATE	11/20/2014	TOTAL DEPTH	4915	PERF.	4384 - 4541
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		91
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			N	-0-		91
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		91
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		91
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		91
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		91
-----												
MURPHY		WELL #:		B 8	RRCID ->	275743	COMPL. DATE	11/08/2014	TOTAL DEPTH	4513	PERF.	4250 - 4424
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
MCMURREY RANCH		WELL #:		B 3	RRCID ->	275780	COMPL. DATE	09/22/2014	TOTAL DEPTH	4950	PERF.	4316 - 4560
11	4560 X	4174	-0-	-386	-0-	4153	2	21 9	N	19		107
12	4901 X	4901	-0-	-0-	-0-	4883	2	18 9	N	16		123
01	5801 X	5801	-0-	-0-	-0-	5690	2	111 9	N	101	173 1	51
02	5332 X	5332	-0-	-0-	-0-	5315	2	17 9	N	15		66
03	4712 X	4570	-0-	-142	-0-	4558	2	12 9	N	11		77
04	4560 X	3821	-0-	-739	-0-	3818	2	3 9	N	3		80
-----												
ASH		WELL #:		B 2	RRCID ->	275943	COMPL. DATE	10/25/2014	TOTAL DEPTH	5109	PERF.	4594 - 4756
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40

BURNS-DALTON (MARBLE FALLS)		//CONT.//		13764 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.//		238462											
REPASS		WELL #:		1AH	RRCID ->	275973	COMPL. DATE	10/30/2012	TOTAL DEPTH	4181	PERF.	5128 -	8454		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	3030 X	2971	-0-	-59	-0-	1167	1	1804	2	N	-0-				215
12	3131 X	2983	-0-	-148	-0-	1206	1	1777	2	N	-0-	170	1		45
01	3131 X	2834	-0-	-297	-0-	1196	1	1638	2	N	-0-				45
02	3016 X	2874	-0-	-142	-0-	1128	1	1739	2	N	6				51
						7	9								
03	3224 X	2254	-0-	-970	-0-	739	1	1505	2	N	9				60
						10	9								
04	2970 X	392	-0-	-2578	-0-	392	2			N	-0-				60
-----															
MURPHY		WELL #:		B 9	RRCID ->	276086	COMPL. DATE	12/03/2014	TOTAL DEPTH	4533	PERF.	3973 -	4153		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
MURPHY		WELL #:		B 10	RRCID ->	276092	COMPL. DATE	11/23/2014	TOTAL DEPTH	4550	PERF.	4007 -	4185		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				61
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				61
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				61
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				61
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				61
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				61
-----															
MCMURREY RANCH		WELL #:		B 4H	RRCID ->	277344	COMPL. DATE	12/31/2014	TOTAL DEPTH	4532	PERF.	4957 -	6473		
11	4205 X	4205	-0-	-0-	-0-	4204	2	1	9	N	1				56
12	3627 X	1206	-0-	-2421	-0-	1206	2			N	-0-				56
01	3627 X	18	-0-	-3609	-0-	18	2			N	-0-				56
02	4060 X	11	-0-	-4049	-0-	11	2			N	-0-				56
03	4340 X	33	-0-	-4307	-0-	24	2	9	9	N	8				64
04	4200 X	9	-0-	-4191	-0-	9	2			N	-0-				64
-----															
J. D. JOHNSON RANCH		WELL #:		B 5	RRCID ->	277348	COMPL. DATE	12/05/2014	TOTAL DEPTH	4917	PERF.	4477 -	4797		
11	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-				5
12	775 N	769	-0-	-6	-0-	769	2			N	-0-				5
01	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-				5
02	725 N	709	-0-	-16	-0-	709	2			N	-0-				5
03	775 N	747	-0-	-28	-0-	747	2			N	-0-				5
04	780 N	724	-0-	-56	-0-	724	2			N	-0-				5
-----															
WHITE RAGLE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	277574	COMPL. DATE	10/25/2012	TOTAL DEPTH	4425	PERF.	7039 -	7348		
11	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
-----															
PLUGGED AND ABANDONED _____ 10/27/2023															

BURNS-DALTON (MARBLE FALLS)		//CONT.// 13764 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO	
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.// 238462							
JOHNSON RANCH		WELL #: B 3		RRCID -> 278434		COMPL. DATE 10/12/2015		TOTAL DEPTH 4872 PERF. 4294 - 4520	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
11	DLQ G-10	1348	-0-	1348	5068	1268 2	80 9	Y 73	165 1
12	DLQ G-10	1359	-0-	1359	6427	1281 2	78 9	Y 71	146
01	DLQ G-10	1312	-0-	1312	7739	1244 2	68 9	Y 62	208
02	2900 N	1261	-0-	-1639	6100	1204 2	57 9	Y 52	163 1
03	3100 N	1422	-0-	-1678	4422	1345 2	77 9	Y 70	167
04	3000 N	1222	-0-	-1778	2644	1222 2		Y -0-	167
-----									
JOHNSON RANCH		WELL #: A 1H		RRCID -> 278505		COMPL. DATE 10/05/2012		TOTAL DEPTH 4430 PERF. 5099 - 8731	
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	-0-
-----									
JOHNSON RANCH		WELL #: 1H		RRCID -> 278506		COMPL. DATE 10/19/2012		TOTAL DEPTH 4425 PERF. 4889 - 8760	
11	DLQ G-10	200	-0-	200	881	200 2		Y -0-	10
12	DLQ G-10	148	-0-	148	1029	148 2		Y -0-	10
01	DLQ G-10	146	-0-	146	1175	146 2		Y -0-	10
02	1310 N	135	-0-	-1175	-0-	135 2		Y -0-	10
03	155 N	149	-0-	-6	-0-	149 2		Y -0-	10
04	150 N	138	-0-	-12	-0-	138 2		Y -0-	10
-----									
SIKES		WELL #: B 1		RRCID -> 278679		COMPL. DATE 12/04/2014		TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4467 - 4698	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	65
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	65
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	65
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	65
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	65
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	65
-----									
DERRICK NW		WELL #: 1		RRCID -> 280274		COMPL. DATE 02/05/2013		TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5093 - 5342	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
-----									
BELDING RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 285913		COMPL. DATE 07/02/2013		TOTAL DEPTH 4744 PERF. 4154 - 4428	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	51
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	51
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	51
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	51
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	51
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	51
-----									
J.D. JOHNSON RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 285927		COMPL. DATE 08/19/2013		TOTAL DEPTH 5159 PERF. 4613 - 4830	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-

-----  
 BURNS-DALTON (MARBLE FALLS) //CONT.// 13764 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
 EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462  
 JOHNSON RANCH WELL #: P 4 RRCID -> 286043 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4336 - 4803

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

-----  
 ASH WELL #: P 4H RRCID -> 286457 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 5047 - 6585

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

-----  
 J.D. JOHNSON RANCH WELL #: 4 RRCID -> 295929 COMPL. DATE 08/18/2013 TOTAL DEPTH 5159 PERF. 4608 - 4936

11	246	X	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					10
12	248	X	247	-0-	-1	-0-	247	2			N	-0-					10
01	248	X	231	-0-	-17	-0-	231	2			N	-0-					10
02	232	N	218	-0-	-14	-0-	218	2			N	-0-					10
03	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	2			N	-0-					10
04	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	2			N	-0-					10

-----  
 MCMURREY RANCH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 296085 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 4583 PERF. 5153 - 8448

11	DELQ	PR	98	-0-	98	98	98	2			N	-0-					56
12	118	X	20	-0-	-98	-0-	20	2			N	-0-					56
01	DLQ	G-10	17	-0-	17	17	17	2			N	-0-					56
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	17	17				N	-0-					56
03	DLQ	G-10	7	-0-	7	24	7	2			N	-0-					56
04	90	X	1	-0-	-89	-0-	1	2			N	-0-					56

-----  
 FX ENERGY OPERATING, LLC 257610  
 HIDDEN SPRINGS WELL #: 2 RRCID -> 280704 COMPL. DATE 06/07/2016 TOTAL DEPTH 5321 PERF. 4610 - 5064

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

-----  
 HICKMAN WELL #: 6 RRCID -> 288211 COMPL. DATE 01/05/2019 TOTAL DEPTH 5096 PERF. 4420 - 4830

11	360	N	279	-0-	-81	-0-	279	3			N	-0-					25
12	372	N	281	-0-	-91	-0-	281	3			N	-0-					25
01	341	N	268	-0-	-73	-0-	268	3			N	-0-					25
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					25
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					25
04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					25



BURNS-DALTON (MARBLE FALLS)		//CONT.//		13764 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
FX ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		257610										
YOW -B-		WELL #:		1	RRCID ->	291552	COMPL. DATE	10/17/2014	TOTAL DEPTH	5555	PERF.	4850 - 5254		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			112
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-			112
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-	58	1	54
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-			54
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			54
-----														
JOHNSON		WELL #:		1	RRCID ->	291625	COMPL. DATE	10/30/2014	TOTAL DEPTH	5280	PERF.	4520 - 4958		
11	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1017	3	1	9	N	1			17
12	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-			17
01	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1025	3	2	9	N	2			19
02	979 N	979	-0-	-0-	-0-	978	3	1	9	N	1			20
03	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-			20
04	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1013	3	50	9	N	45			65
-----														
INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP		WELL #:		12	RRCID ->	255379	COMPL. DATE	12/11/2009	TOTAL DEPTH	4305	PERF.	4036 - 4060		
STUART BARNETT "61"														
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
KORNYE-TILLMAN COMPANY		WELL #:		40	RRCID ->	272658	COMPL. DATE	06/17/2013	TOTAL DEPTH	4625	PERF.	4348 - 4380		
O'LAUGHLIN, MAURINE L.														
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-			-0-
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			-0-
02	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-			-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
04	60 N	24	-0-	-36	-0-	24	2			N	-0-			-0-
-----														
MAURINE L. O'LAUGHLIN		WELL #:		41	RRCID ->	294329	COMPL. DATE	01/11/2014	TOTAL DEPTH	4814	PERF.	4320 - 4506		
11	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-			-0-
12	279 N	269	-0-	-10	-0-	269	2			N	-0-			-0-
01	341 N	239	-0-	-102	-0-	239	2			N	-0-			-0-
02	290 N	231	-0-	-59	-0-	231	2			N	-0-			-0-
03	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-			-0-
04	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-			-0-
-----														
LEXGAS, INC.		WELL #:		2	RRCID ->	295111	COMPL. DATE	04/18/2014	TOTAL DEPTH	5250	PERF.	4600 - 4994		
COLLEEN														
11	1550 X	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-			-0-
12	1561 X	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-			-0-
01	1205 X	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-			-0-
02	1501 X	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-			-0-
03	1205 X	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-			-0-
04	1204 X	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-			-0-

-----

BURNS-DALTON (MARBLE FALLS) //CONT.// 13764 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
 RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694  
 RITCHIE, J.P. WELL #: RRCID -> 130994 COMPL. DATE 03/30/1989 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4358 - 4526

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20
PLUGGED AND ABANDONED 02/23/2017											

-----

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964  
 ALLEN, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 136834 COMPL. DATE 12/11/1990 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4212 - 4400

11	1650 N	1345	-0-	-305	-0-	1345 3	N	-0-			-0-
12	1271 N	863	-0-	-408	-0-	863 3	N	-0-			-0-
01	1705 N	1076	-0-	-629	-0-	1076 3	N	-0-			-0-
02	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1260 3	N	163	179 9		163
03	868 N	838	-0-	-30	-0-	838 3	N	-0-			163
04	1050 N	876	-0-	-174	-0-	855 3	N	19	21 9		169

-----

HARDONCOURT, FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 148296 COMPL. DATE 12/01/1989 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4281 - 4439

11	333 X	333	-0-	-0-	-0-	333 3	N	-0-			182
12	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 3	N	-0-			182
01	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 3	N	-0-			182
02	261 N	251	-0-	-10	-0-	31 3	N	200	220 9		382
03	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864 3	N	-0-		179 1	203
04	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677 3	N	-0-			202

-----

HARDENCOURT, FRANCES B WELL #: 1 RRCID -> 176809 COMPL. DATE 02/22/1991 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4389 - 4544

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

-----

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925  
 STUART, SNODDY WELL #: 1 RRCID -> 199314 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4275 PERF. 3953 - 4063

11	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 3	N	-0-			51
12	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 3	N	-0-			51
01	450 N	450	-0-	-0-	-0-	449 3	N	1	1 9		52
02	407 N	407	-0-	-0-	-0-	406 3	N	1	1 9		53
03	429 N	429	-0-	-0-	-0-	427 3	N	2	2 9		55
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-		N	-0-			55

-----

DUTRO WELL #: 2 RRCID -> 203404 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 4278 PERF. 4192 - 4201

11	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 3	N	-0-			36
12	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610 3	N	-0-			36
01	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598 3	N	-0-			36
02	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 3	N	-0-			36
03	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 3	N	-0-			36
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-		N	-0-			36

OIL AND GAS DIVISION

BURNS-DALTON (MARBLE FALLS)		//CONT.//		13764 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
UPHAM OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		878925								
LONG '63'		WELL #:		2	RRCID ->	277473	COMPL. DATE	03/16/2015	TOTAL DEPTH	4275	PERF. 3996 - 4048	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		3000 X	184	-0-	-2816	-0-	184 3		Y	-0-		171
12		186 N	184	-0-	-2	-0-	184 3		Y	-0-		171
01		558 N	322	-0-	-236	-0-	322 3		Y	-0-		171
02		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 3		Y	-0-		171
03		1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391 3		Y	-0-		171
04		2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	2678 3		Y	-0-		171
-----												
BURT & CODY (BEND CONGL.)				13914 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
AT OIL & GAS, LLC				035619								
LAKE PERRIN		WELL #:		1	RRCID ->	145284	COMPL. DATE	04/28/1993	TOTAL DEPTH	3428	PERF. 3006 - 3018	
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
LAKE PERRIN		WELL #:		2	RRCID ->	157594	COMPL. DATE	01/16/1996	TOTAL DEPTH	3496	PERF. 3018 - 3030	
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
KORNYE-TILLMAN COMPANY				475741								
PERRIN, H.L.		WELL #:		1	RRCID ->	126495	COMPL. DATE	02/12/1988	TOTAL DEPTH	3767	PERF. 3130 - 3149	
11		30 N	15	-0-	-15	-0-	15 2		N	-0-		53
12		31 N	15	-0-	-16	-0-	15 2		N	-0-		53
01		15 N	13	-0-	-2	-0-	13 2		N	-0-		53
02		29 N	13	-0-	-16	-0-	13 2		N	-0-		53
03		15 N	13	-0-	-2	-0-	13 2		N	-0-		53
04		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-		53
-----												
RED GAP OIL & GAS LLC				697026								
ROGERS		WELL #:		1	RRCID ->	122362	COMPL. DATE	08/21/1986	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3092 - 3103	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
LOVE, MELVA		WELL #:		1	RRCID ->	124177	COMPL. DATE	01/02/1987	TOTAL DEPTH	3566	PERF. 3056 - 3068	
11		60 N	23	-0-	-37	-0-	23 3		N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 3		N	-0-		-0-
02		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3		N	-0-		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

M		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	
BURT & CODY (BEND CONGL.)		//CONT.//		13914 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND								
RED GAP OIL & GAS LLC		//CONT.//		697026												
JENNY KAY-KAY		WELL #:		1	RRCID ->	131914	COMPL. DATE	08/01/1989	TOTAL DEPTH	3565	PERF.	3050	-	3060		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
BURT-OGDEN-MABEE				13924 001	ASSOCIATED	49B		CNTY: RUNNELS								
KOKO SKADI, LLC				100704												
HERRING "A"		WELL #:		1	RRCID ->	290726	COMPL. DATE	11/15/1986	TOTAL DEPTH	3699	PERF.	3104	-	3110		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13				51	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42				93	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	66				159	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	95				254	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	104				358	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	87				445	
DELRAY OIL, INC.				213275												
STONE, BERTIE E.		WELL #:		6	RRCID ->	088439	COMPL. DATE	06/18/1980	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3396	-	3404		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
BUTLER (CONGL.)				14014 300	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: EASTLAND								
ANDERSON PRODUCTION				022922												
COVINGTON-WEEKES UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	126191	COMPL. DATE	12/22/1987	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	3168	-	3492		
11	30 N	23	-0-	-7 B	-0-	23	2			N	-0-				33	
12	31 N	25	-0-	-6 B	-0-	25	2			N	-0-				33	
01	31 N	25	-0-	-6 B	-0-	25	2			N	-0-				33	
02	29 N	26	-0-	-3 B	-0-	26	2			N	-0-				33	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2			N	-0-				33	
04	30 N	28	-0-	-2 B	-0-	28	2			N	-0-				33	
KORNIE-TILLMAN COMPANY				475741												
LINEHAN		WELL #:		1	RRCID ->	125390	COMPL. DATE	10/01/1987	TOTAL DEPTH	3361	PERF.	3264	-	3274		
11	12 N	11	-0-	-1 B	-0-	11	2			N	-0-				11	
12	12 N	11	-0-	-1 B	-0-	11	2			N	-0-				11	
01	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-				11	
02	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-				11	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-				11	
04	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-				11	
ALLEN HEIRS- ROBINSON "A"		WELL #:		1	RRCID ->	125622	COMPL. DATE	10/10/1987	TOTAL DEPTH	3469	PERF.	3274	-	3282		
11	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2			N	-0-				35	
12	11 N	9	-0-	-2 B	-0-	9	2			N	-0-				35	
01	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-				35	
02	11 N	8	-0-	-3 B	-0-	8	2			N	-0-				35	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	9 N	6	-0-	-3 B	-0-	6	2			N	-0-				35	
04	12 N	11	-0-	-1 B	-0-	11	2			N	-0-				35	

BUTLER (CONGL.)		//CONT.//		14014 300	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: EASTLAND				
KORNYE-TILLMAN COMPANY		//CONT.//		475741									
ALLEN HEIRS-ROBINSON A		WELL #:		2	RRCID ->	127753	COMPL. DATE	07/01/1988	TOTAL DEPTH	3504	PERF.	3288 - 3298	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	509 N	509	-0-	-0-	B	-0-	509 2		N	-0-			-0-
12	474 N	474	-0-	-0-	B	-0-	474 2		N	-0-			-0-
01	295 N	295	-0-	-0-	B	-0-	295 2		N	-0-			-0-
02	272 N	272	-0-	-0-	B	-0-	272 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	331 N	331	-0-	-0-	B	-0-	331 2		N	-0-			-0-
04	852 N	852	-0-	-0-	B	-0-	852 2		N	-0-			-0-
-----													
BUTTRAM (HARKEY)				14060 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN				
CAZAR ENERGY INC				140612									
WILLIAMS, JACK		WELL #:		1	RRCID ->	266031	COMPL. DATE	04/05/2012	TOTAL DEPTH	3297	PERF.	3104 - 3112	
11	53 N	53	-0-	-0-		-0-	51 2	2 9	N	2			83
12	13 N	13	-0-	-0-		-0-	12 2	1 9	N	1			84
01	1070 N	1070	-0-	-0-		-0-	986 2	84 9	N	76			160
02	837 N	837	-0-	-0-		-0-	699 2	138 9	N	125	128 1		157
*03	375 N	375	-0-	-0-		-0-	336 2	39 9	N	35	147 1		45
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			45
-----													
BYLER H (MARBLE FALLS)				14147 500	ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: BROWN				
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC				224880									
NORTH EMMONS "A"		WELL #:		1	RRCID ->	136604	COMPL. DATE	09/30/1989	TOTAL DEPTH	2790	PERF.	2380 - 2390	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	850			Y	-0-			26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	850			Y	-0-			26
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	850			Y	-0-			26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	850			Y	-0-			26
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 850													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	850			Y	-0-			26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	850			Y	-0-			26
-----													
NORTH EMMONS "A"		WELL #:		2	RRCID ->	141960	COMPL. DATE	08/20/1989	TOTAL DEPTH	2481	PERF.	2394 - 2408	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	870			Y	-0-			25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	870			Y	-0-			25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	870			Y	-0-			25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	870			Y	-0-			25
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 870													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	870			Y	-0-			25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	870			Y	-0-			25
-----													
BYLER "A"		WELL #:		1	RRCID ->	143286	COMPL. DATE	03/23/1989	TOTAL DEPTH	2705	PERF.	2340 - 2380	
11	60 N	60	-0-	-0-	B	-0-	60 2		N	-0-			23
12	62 N	60	-0-	-2	B	-0-	60 2		N	-0-			23
01	60 N	60	-0-	-0-	B	-0-	60 2		N	-0-			23
02	60 N	60	-0-	-0-	B	-0-	60 2		N	-0-			23
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	62 N	60	-0-	-2	B	-0-	60 2		N	-0-			23
04	60 N	60	-0-	-0-	B	-0-	60 2		N	-0-			23
-----													
BYLER, H.		WELL #:		1	RRCID ->	239419	COMPL. DATE	08/30/2008	TOTAL DEPTH	2814	PERF.	2362 - 2378	
11	59 N	-0-	-0-	-59	B	-0-			N	-0-			24
12	61 N	-0-	-0-	-61	B	-0-			N	-0-			24
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			24
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			24
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			24
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			24

BYLER H (MARBLE FALLS)		//CONT.// 14147 500		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: BROWN			
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		//CONT.// 224880									
HYDEMAN		WELL #: 1		RRCID -> 262341		COMPL. DATE 06/15/1989		TOTAL DEPTH 2474 PERF. 2360 - 2410			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	59 N	60	-0-	1 B	-0-	60	2	N	-0-		22
12	61 N	60	-0-	-1 B	-0-	60	2	N	-0-		22
01	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2	N	-0-		22
02	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2	N	-0-		22
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	62 N	60	-0-	-2 B	-0-	60	2	N	-0-		22
04	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2	N	-0-		22
-----											
OXY-EMMONS		WELL #: 2		RRCID -> 275907		COMPL. DATE 06/14/1989		TOTAL DEPTH 2519 PERF. 2316 - 2370			
11	59 N	50	-0-	-9 B	-0-	50	2	N	-0-		21
12	61 N	50	-0-	-11 B	-0-	50	2	N	-0-		21
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		21
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		21
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-			N	-0-		21
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		21
-----											
HALL, MURLIN KEITH		346804		RRCID -> 137155		COMPL. DATE 03/29/1989		TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2307 - 2354			
HALL		WELL #: 1									
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BYRNES (DUFFER)		14170 300		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ERATH			
PETROCOASTAL, INC.		660297									
BAYS		WELL #: 3		RRCID -> 092353		COMPL. DATE 12/12/1980		TOTAL DEPTH 3706 PERF. 3574 - 3644			
11	998 N	998	-0-	-0-	-0-	985	2	13 9	N	12	115
12	1023 N	1017	-0-	-6	-0-	1003	2	14 9	N	13	128
01	992 N	986	-0-	-6	-0-	973	2	13 9	N	12	140
02	957 N	946	-0-	-11	-0-	934	2	12 9	N	11	151
03	1023 N	993	-0-	-30	-0-	983	2	10 9	N	9	160
04	972 N	972	-0-	-0-	-0-	962	2	10 9	N	9	169
-----											
SKYBRIDGE ENERGY LLC		786419		RRCID -> 088209		COMPL. DATE 02/04/1980		TOTAL DEPTH 3618 PERF. 3389 - 3533			
BROWN, T. W.		WELL #: 2									
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
GARY, S. E.		WELL #: 1		RRCID -> 098458		COMPL. DATE 06/23/1980		TOTAL DEPTH 3428 PERF. 3215 - 3334			
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		5
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		5
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		5
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		5
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		5
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		5
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/15/2017											

BYRNES (DUFFER) //CONT.// 14170 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ERATH  
 SKYBRIDGE ENERGY LLC //CONT.// 786419  
 SMITH, A. L. WELL #: RRCID -> 154767 COMPL. DATE 05/11/1983 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

M	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
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			57
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			57
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			57
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			57
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			57
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			57
PLUGGED AND ABANDONED 12/01/2017												

C.B. LONG, (MARBLE FALLS) 14195 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
 DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC 221932  
 LONG, LOLITA WELL #: 3 RRCID -> 132675 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 3889 PERF. 454 - 456

M	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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

HUMP OIL, INC. 413190  
 OWEN, JAMES STANLEY WELL #: RRCID -> 130958 COMPL. DATE 05/15/1989 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3137 - 3226

M	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
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
PLUGGED AND ABANDONED 04/21/1997												

NORTH TEXAS PLUGGING, LLC 614284  
 WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 212398 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 3523 PERF. 3318 - 3328

M	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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PANTHER CITY ENERGY LLC 638494  
 LONG, C. B. "C" WELL #: 1 RRCID -> 175404 COMPL. DATE 11/07/1986 TOTAL DEPTH 3920 PERF. N/A

M	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
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WILBAR, HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 282160 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 3782 PERF. 2985 - 3015

M	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
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 N	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-

C.B. LONG, (MARBLE FALLS)		//CONT.//		14195 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
PANTHER CITY ENERGY LLC		//CONT.//		638494								
LONG, LOLITA		WELL #:		6	RRCID ->	282823	COMPL. DATE	04/19/2002	TOTAL DEPTH	3891	PERF. 3066 - 3092	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
LONG, LOLITA		WELL #:		1	RRCID ->	283081	COMPL. DATE	03/18/1994	TOTAL DEPTH	3805	PERF. 2990 - 3025	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	146				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	146				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	146				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	146				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	146				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	146				N	NO RPT		-0-
-----												
LONG, LOLITA		WELL #:		2	RRCID ->	283082	COMPL. DATE	04/08/1988	TOTAL DEPTH	3840	PERF. 3022 - 3044	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
WILBAR, HAZEL		WELL #:		2	RRCID ->	285466	COMPL. DATE	10/11/1991	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3002 - 3027	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
SAGE NATURAL RESOURCES LLC		743223			RRCID ->	204786	COMPL. DATE	09/02/2004	TOTAL DEPTH	3653	PERF. 3541 - 3562	
LONG RANCH		WELL #:		6101								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555			RRCID ->	146237	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3005 - 3268	
BURLESON COUNTY SCHOOL LAND		WELL #:		2								
11	1260 N	1087	-0-	-173	-0-	116	1	971	3	N	-0-	-0-
12	1302 N	1028	-0-	-274	-0-	121	1	907	3	N	-0-	-0-
01	1178 N	994	-0-	-184	-0-	115	1	879	3	N	-0-	-0-
02	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	115	1	910	3	N	-0-	-0-
03	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	120	1	983	3	N	-0-	-0-
04	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	123	1	934	3	N	-0-	-0-



C.B. LONG, (MARBLE FALLS)		//CONT.//		14195 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO		
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.//		817555									
LONG RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	284655	COMPL. DATE	12/08/1984	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3074 - 3354
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	670 N	670	-0-	-0-	-0-	85 1	585 3	N	-0-	-0-	-0-
12	653 N	653	-0-	-0-	-0-	90 1	563 3	N	-0-	-0-	-0-
01	372 N	318	-0-	-54	-0-	58 1	260 3	N	-0-	-0-	-0-
02	305 N	305	-0-	-0-	-0-	55 1	250 3	N	-0-	-0-	-0-
03	620 N	336	-0-	-284	-0-	58 1	278 3	N	-0-	-0-	-0-
04	326 N	326	-0-	-0-	-0-	59 1	267 3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
LONG RANCH		WELL #:		4 U	RRCID ->	284704	COMPL. DATE	09/20/1985	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3101 - 3127
11	648 N	648	-0-	-0-	-0-	55 1	593 3	N	-0-	-0-	-0-
12	692 N	692	-0-	-0-	-0-	65 1	627 3	N	-0-	-0-	-0-
01	676 N	676	-0-	-0-	-0-	62 1	614 3	N	-0-	-0-	-0-
02	617 N	617	-0-	-0-	-0-	56 1	561 3	N	-0-	-0-	-0-
03	661 N	661	-0-	-0-	-0-	57 1	604 3	N	-0-	-0-	-0-
04	657 N	657	-0-	-0-	-0-	62 1	595 3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
TANDEM ENERGY CORPORATION		835707									
BALL		WELL #:		16	RRCID ->	197334	COMPL. DATE	08/20/2003	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 3086 - 3098
11	680 N	680	-0-	-0-	-0-	7 1	673 2	N	-0-	-0-	-0-
12	620 N	600	-0-	-20	-0-	1 1	599 2	N	-0-	-0-	-0-
01	620 N	580	-0-	-40	-0-	22 1	558 2	N	-0-	-0-	-0-
02	667 N	580	-0-	-87	-0-	49 1	531 2	N	-0-	-0-	-0-
03	589 N	440	-0-	-149	-0-	19 1	421 2	N	-0-	-0-	-0-
04	574 N	574	-0-	-0-	-0-	71 1	503 2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
BALL		WELL #:		22	RRCID ->	226666	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3723	PERF. 3084 - 3111
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
-----											
BALL		WELL #:		19	RRCID ->	226667	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3730	PERF. 3092 - 3130
11	120 N	108	-0-	-12	-0-	1 1	107 2	N	-0-	-0-	-0-
12	124 N	120	-0-	-4	-0-	120 2		N	-0-	-0-	-0-
01	124 N	118	-0-	-6	-0-	5 1	113 2	N	-0-	-0-	-0-
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	12 1	133 2	N	-0-	-0-	-0-
03	124 N	76	-0-	-48	-0-	3 1	73 2	N	-0-	-0-	-0-
04	120 N	74	-0-	-46	-0-	9 1	65 2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
TRACER OPERATING, INC.		863965									
LONG, C.B.		WELL #:		3	RRCID ->	131757	COMPL. DATE	03/26/1985	TOTAL DEPTH	3496	PERF. 3058 - 3108
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	35

C.B. LONG, (MARBLE FALLS) TRACER OPERATING, INC. LONG, C. B.		//CONT.// 14195 500 //CONT.// 863965		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
		WELL #: 5		RRCID -> 141016		COMPL. DATE 08/05/1985		TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3014 - 3053								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					194
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					194
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					194
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					194
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					194
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					194
LONG, C.B.		WELL #: 8		RRCID -> 141089		COMPL. DATE 06/14/1990		TOTAL DEPTH 3830 PERF. 3312 - 3330								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1982					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1982					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1982					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1982					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1982					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1982					Y	-0-					-0-
C. B. PROCTOR (LAKE SAND) GRIFFIN RESOURCES, LLC PROCTOR		14196 500 333935		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO								
		WELL #: 3		RRCID -> 246469		COMPL. DATE 10/25/2008		TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3960 - 3970								
11	330 N	310	-0-	-20	-0-	310	3			N	-0-					8
12	341 N	321	-0-	-20	-0-	321	3			N	-0-					8
01	341 N	329	-0-	-12	-0-	329	3			N	-0-					8
02	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					8
03	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					8
04	330 N	280	-0-	-50	-0-	280	3			N	-0-					8
C.J. (CONGLOMERATE) J-TEC PRODUCTION, LLC CUMMING-REAGAN "11"		14294 500 427406		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO								
		WELL #: 4T		RRCID -> 173128		COMPL. DATE 03/02/1999		TOTAL DEPTH 3854 PERF. 3740 - 3751								
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
02	29 N	26	-0-	-3	-0-	26	3			N	-0-					-0-
03	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
C.M. (MISSISSIPPIAN) DELTA OIL & GAS LTD. COPELAND-MITCHELL "M"		14314 700 213703		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS								
		WELL #: B 1		RRCID -> 109344		COMPL. DATE 01/05/1984		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4423 - 4436								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
C & P (LAKE) SNYDER DRILLING CORP. SNYDER MINERAL TRUST "26"		14363 600 799880		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD								
		WELL #: C 1		RRCID -> 050113		COMPL. DATE 03/12/1971		TOTAL DEPTH 4287 PERF. 0 - 4078								
11	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					28
12	1395 N	1154	-0-	-241	-0-	1154	2			N	-0-					28
01	1240 N	1077	-0-	-163	-0-	1077	2			N	-0-					28
02	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					28
03	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					28
04	1050 N	1032	-0-	-18	-0-	1032	2			N	-0-					28

C.PURKISS(DUFFER) KING ENERGY RESOURCES POPE		14366 300 465526		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN							
WELL #:		1		RRCID -> 105627		COMPL. DATE 05/22/1983		TOTAL DEPTH 3966		PERF. 3898 - 3922					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-				17
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-				17
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-				17
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-				17
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-				17
*04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-				17
-----															
POPE		WELL #:		3		RRCID -> 111046		COMPL. DATE 05/24/1984		TOTAL DEPTH 4162		PERF. 3852 - 3864			
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-				43
12	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-				43
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-				43
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-				43
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-				43
*04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-				43
-----															
PILLANS		WELL #:		1		RRCID -> 112981		COMPL. DATE 09/17/1984		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3849 - 3864			
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-				-0-
*04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-				-0-
-----															
TATOM, FREDDY		WELL #:		1		RRCID -> 191366		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3850 - 3860			
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-				-0-
12	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-				-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-				-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-				-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-				-0-
*04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-				-0-
-----															
CABBAGE PATCH (ATOKA) SOMERSET OPERATING, LLC JORDAN		14425 500 101481		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER							
WELL #:		1		RRCID -> 078864		COMPL. DATE 06/05/1978		TOTAL DEPTH 5735		PERF. 3578 - 4058					
11	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-				36
12	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-				36
01	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-				36
*02	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-				36
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				36
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				36
-----															
JEFFERSON		WELL #:		1		RRCID -> 102364		COMPL. DATE 09/02/1982		TOTAL DEPTH 5660		PERF. 3178 - 3182			
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-				-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-				-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-				-0-
*02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CABBAGE PATCH (ATOKA)		//CONT.//		14425 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER					
RKW OPERATING LLC				714311										
TIMMONS UNIT #1				WELL #:	1	RRCID ->	089810	COMPL. DATE	01/11/1980	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	3110 - 3569	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-			-0-
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			-0-
01	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-			-0-
02	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-			-0-
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
WOODY "B"				WELL #:	1	RRCID ->	118200	COMPL. DATE	09/12/1985	TOTAL DEPTH	6018	PERF.	3284 - 3297	
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
CABBAGE PATCH (ATOKA 3600)				14425 550	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER					
SOMERSET OPERATING, LLC				101481										
CLARK UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	153740	COMPL. DATE	02/12/1994	TOTAL DEPTH	5685	PERF.	3610 - 3632	
11	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-			-0-
12	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-			-0-
01	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-			-0-
*02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
CABBAGE PATCH (BIG SALINE)				14425 600	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER					
SOMERSET OPERATING, LLC				101481										
WARD UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	084715	COMPL. DATE	09/18/1979	TOTAL DEPTH	5635	PERF.	5062 - 5285	
11	746 N	746	-0-	-0-	B	746	2			N	-0-			-0-
12	746 N	746	-0-	-0-	B	746	2			N	-0-			-0-
01	661 N	661	-0-	-0-	B	661	2			N	-0-			-0-
*02	746 N	746	-0-	-0-	B	746	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B					N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B					N	NO RPT			-0-
-----														
DALTON, B.				WELL #:	1	RRCID ->	086634	COMPL. DATE	01/20/1979	TOTAL DEPTH	5848	PERF.	5163 - 5721	
11	264 N	264	-0-	-0-	B	264	2			N	-0-			-0-
12	264 N	264	-0-	-0-	B	264	2			N	-0-			-0-
01	234 N	234	-0-	-0-	B	234	2			N	-0-			-0-
*02	264 N	264	-0-	-0-	B	264	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B					N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B					N	NO RPT			-0-
-----														
DILL UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	104765	COMPL. DATE	03/21/1983	TOTAL DEPTH	5573	PERF.	5252 - 5261	
11	19 N	19	-0-	-0-	B	19	2			N	-0-			-0-
12	19 N	19	-0-	-0-	B	19	2			N	-0-			-0-
01	17 N	17	-0-	-0-	B	17	2			N	-0-			-0-
*02	19 N	19	-0-	-0-	B	19	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B					N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CABBAGE PATCH (BIG SALLINE)		//CONT.// 14425 600		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER				
SOMERSET OPERATING, LLC		//CONT.// 101481		WELL #: 2		RRCID -> 107044		COMPL. DATE 08/23/1983		TOTAL DEPTH 5526 PERF. 5406 - 5416		
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
11	408 N	408	-0-	-0- B	-0-	408 2		N	-0-			-0-
12	408 N	408	-0-	-0- B	-0-	408 2		N	-0-			-0-
01	361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361 2		N	-0-			-0-
*02	408 N	408	-0-	-0- B	-0-	408 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
GIANT NRG CO., LP		302592		WELL #: 1		RRCID -> 121004		COMPL. DATE 02/04/1986		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5072 - 5084		
11	60 N	42	-0-	-18 B	-0-	42 2		N	-0-			-0-
12	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42 2		N	-0-			-0-
01	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42 2		N	-0-			-0-
02	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42 2		N	-0-			-0-
04	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44 2		N	-0-			-0-
-----												
HILLTOP PETROLEUM LLC		388911		WELL #: 1		RRCID -> 089219		COMPL. DATE 10/24/1979		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5280 - 5287		
11	240 N	102	-0-	-138 B	-0-	102 2		N	-0-			-0-
12	248 N	103	-0-	-145 B	-0-	103 2		N	-0-			-0-
01	186 N	98	-0-	-88 B	-0-	98 2		N	-0-			-0-
02	87 N	71	-0-	-16 B	-0-	71 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	93 N	72	-0-	-21 B	-0-	72 2		N	-0-			-0-
04	90 N	81	-0-	-9 B	-0-	81 2		N	-0-			-0-
-----												
RKW OPERATING LLC		714311		WELL #: 1		RRCID -> 078629		COMPL. DATE 08/30/1978		TOTAL DEPTH 5675 PERF. 5442 - 5464		
11	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 2		N	-0-			-0-
12	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 2		N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2		N	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 2		N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
SHAW UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 078631		COMPL. DATE 01/01/1978		TOTAL DEPTH 5665 PERF. 5036 - 5175				
11	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 2		N	-0-			-0-
12	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 2		N	-0-			-0-
01	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7 2		N	-0-			-0-
02	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 2		N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
SAVAGE		WELL #: 1 L		RRCID -> 098618		COMPL. DATE 02/03/1982		TOTAL DEPTH 5565 PERF. 5492 - 5497				
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

CADDO (CONGLOMERATE)		14481 150		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.		213703									
CORBETT RANCH		WELL #: 12		RRCID -> 238275		COMPL. DATE 05/19/2008		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3892 - 3895	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3	N	-0-	-0-
12	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3	N	-0-	-0-
01	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3	N	-0-	-0-
02	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3	N	-0-	-0-
03	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3	N	-0-	-0-
04	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3	N	-0-	-0-
-----											
KENNEDY "A"		WELL #: 1		RRCID -> 241448		COMPL. DATE 08/08/2008		TOTAL DEPTH 4130		PERF. 3902 - 3905	
11	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3	N	-0-	-0-
12	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3	N	-0-	-0-
01	1085	N	846	-0-	-239	-0-	846	3	N	-0-	-0-
02	1218	N	774	-0-	-444	-0-	774	3	N	-0-	-0-
03	899	N	858	-0-	-41	-0-	858	3	N	-0-	-0-
04	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3	N	-0-	-0-
-----											
CORBETT RANCH		WELL #: 17		RRCID -> 245653		COMPL. DATE 06/22/2022		TOTAL DEPTH 4120		PERF. 3773 - 3883	
11	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3	N	-0-	-0-
12	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3	N	-0-	-0-
01	1178	N	1078	-0-	-100	-0-	1078	3	N	-0-	-0-
02	1131	N	986	-0-	-145	-0-	986	3	N	-0-	-0-
03	1209	N	1189	-0-	-20	-0-	1189	3	N	-0-	-0-
04	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3	N	-0-	-0-
-----											
CORBETT RANCH "C"		WELL #: 4		RRCID -> 246251		COMPL. DATE 02/27/2009		TOTAL DEPTH 4155		PERF. 3939 - 3958	
11	420	N	202	-0-	-218	-0-	202	3	N	-0-	-0-
12	403	N	270	-0-	-133	-0-	270	3	N	-0-	-0-
01	279	N	236	-0-	-43	-0-	236	3	N	-0-	-0-
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3	N	-0-	-0-
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3	N	-0-	-0-
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3	N	-0-	-0-
-----											
ANDREWS		WELL #: 2		RRCID -> 263393		COMPL. DATE 03/12/2012		TOTAL DEPTH 4650		PERF. 4010 - 4025	
11	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3	N	-0-	-0-
12	341	N	169	-0-	-172	-0-	169	3	N	-0-	-0-
01	341	N	144	-0-	-197	-0-	144	3	N	-0-	-0-
02	319	N	210	-0-	-109	-0-	210	3	N	-0-	-0-
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3	N	-0-	-0-
04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3	N	-0-	-0-
-----											
COPELAND-MITCHELL 'P'		WELL #: 2		RRCID -> 277655		COMPL. DATE 06/22/2022		TOTAL DEPTH 4587		PERF. 3810 - 3992	
11	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3	N	-0-	-0-
12	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3	N	-0-	-0-
01	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3	N	-0-	-0-
02	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3	N	-0-	-0-
03	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3	N	-0-	-0-
04	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3	N	-0-	-0-
-----											
KENNEDY 'A'		WELL #: 3		RRCID -> 294326		COMPL. DATE 06/15/2021		TOTAL DEPTH 4469		PERF. 4236 - 4274	
11	840	N	336	-0-	-504	-0-	336	3	N	-0-	-0-
12	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3	N	-0-	-0-
01	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3	N	-0-	-0-
02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3	N	-0-	-0-
03	558	N	333	-0-	-225	-0-	333	3	N	-0-	-0-
04	630	N	434	-0-	-196	-0-	434	3	N	-0-	-0-

CADDO (CONGLOMERATE) //CONT.// 14481 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
 DH OPERATING, INC. 216737  
 NEWELL 114-A WELL #: 1A RRCID -> 187469 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 5087 PERF. 4647 - 4657

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	150 N	109	-0-	-41	-0-	109	2		N	-0-		-0-
12	186 N	102	-0-	-84	-0-	102	2		N	-0-		-0-
01	155 N	70	-0-	-85	-0-	70	2		N	-0-		-0-
02	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-		-0-
03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2		N	-0-		-0-
*04	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-		-0-

CADDO (DUFFER) 14481 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
 CARAWAY, ROBERT 130766  
 JACKSON RANCH "D" WELL #: 1 RRCID -> 211185 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 4307 PERF. 4005 - 4010

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DELTA OIL & GAS LTD. 213703  
 REMINGTON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 099915 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3904 - 3914

11	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	3		Y	-0-		-0-
12	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	3		Y	-0-		-0-
01	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	3		Y	-0-		-0-
02	1885 N	1574	-0-	-311	-0-	1574	3		Y	-0-		-0-
03	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	3		Y	-0-		-0-
04	1920 N	1789	-0-	-131	-0-	1789	3		Y	-0-		-0-

GRAY, JOHN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 102852 COMPL. DATE 11/15/1982 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3859 - 3864

11	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3		Y	-0-		-0-
12	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3		Y	-0-		-0-
01	434 N	432	-0-	-2	-0-	432	3		Y	-0-		-0-
02	406 N	396	-0-	-10	-0-	396	3		Y	-0-		-0-
03	465 N	442	-0-	-23	-0-	442	3		Y	-0-		-0-
04	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3		Y	-0-		-0-

MAGERS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 110969 COMPL. DATE 06/01/1984 TOTAL DEPTH 4307 PERF. 3865 - 3895

11	570 N	563	-0-	-7	-0-	559	3	4	9	N	4	76
12	558 N	556	-0-	-2	-0-	549	3	7	9	N	6	82
01	558 N	494	-0-	-64	-0-	492	3	2	9	N	2	84
02	551 N	395	-0-	-156	-0-	394	3	1	9	N	1	20
03	558 N	453	-0-	-105	-0-	453	3			N	-0-	20
04	480 N	437	-0-	-43	-0-	437	3			N	-0-	20

ROGERS, JOE "C" WELL #: 1 RRCID -> 144788 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4170 PERF. 4123 - 4135

11	780 N	776	-0-	-4	-0-	775	3	1	9	N	1	70
12	853 N	853	-0-	-0-	-0-	851	3	2	9	N	2	72
01	806 N	794	-0-	-12	-0-	792	3	2	9	N	2	74
02	754 N	674	-0-	-80	-0-	671	3	3	9	N	3	77
03	837 N	785	-0-	-52	-0-	779	3	6	9	N	5	82
04	825 N	825	-0-	-0-	-0-	823	3	2	9	N	2	84

CADDO (DUFFER)		//CONT.// 14481 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703									
CORBETT RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 206605		COMPL. DATE 12/22/2004		TOTAL DEPTH 4399		PERF. 3929 - 3937	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3	N	-0-		-0-
12	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3	N	-0-		-0-
01	310 N	300	-0-	-10	-0-	300	3	N	-0-		-0-
02	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3	N	-0-		-0-
03	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3	N	-0-		-0-
04	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3	N	-0-		-0-
-----											
JACKSON RANCH "B"		WELL #: 5		RRCID -> 219658		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4315		PERF. 4142 - 4168	
11	750 N	737	-0-	-13	-0-	737	3	N	-0-		-0-
12	775 N	740	-0-	-35	-0-	740	3	N	-0-		-0-
01	775 N	637	-0-	-138	-0-	637	3	N	-0-		-0-
02	725 N	660	-0-	-65	-0-	660	3	N	-0-		-0-
03	744 N	524	-0-	-220	-0-	524	3	N	-0-		-0-
04	630 N	589	-0-	-41	-0-	589	3	N	-0-		-0-
-----											
CORBETT RANCH		WELL #: 6		RRCID -> 221404		COMPL. DATE 08/16/2006		TOTAL DEPTH 4345		PERF. 3982 - 3986	
11	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3	N	-0-		-0-
12	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	3	N	-0-		-0-
01	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	3	N	-0-		-0-
02	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	3	N	-0-		-0-
03	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	3	N	-0-		-0-
04	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	3	N	-0-		-0-
-----											
CORBETT RANCH		WELL #: 7		RRCID -> 228582		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 4345		PERF. 3957 - 3972	
11	480 N	434	-0-	-46	-0-	434	3	N	-0-		-0-
12	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3	N	-0-		-0-
01	465 N	464	-0-	-1	-0-	464	3	N	-0-		-0-
02	406 N	400	-0-	-6	-0-	400	3	N	-0-		-0-
03	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3	N	-0-		-0-
04	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3	N	-0-		-0-
-----											
CORBETT RANCH		WELL #: 9		RRCID -> 231107		COMPL. DATE 09/06/2007		TOTAL DEPTH 4175		PERF. 4021 - 4034	
11	300 N	287	-0-	-13	-0-	287	3	N	-0-		-0-
12	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3	N	-0-		-0-
01	279 N	219	-0-	-60	-0-	219	3	N	-0-		-0-
02	290 N	208	-0-	-82	-0-	208	3	N	-0-		-0-
03	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3	N	-0-		-0-
04	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3	N	-0-		-0-
-----											
JACKSON RANCH "F"		WELL #: 1		RRCID -> 231108		COMPL. DATE 08/29/2007		TOTAL DEPTH 4275		PERF. 4185 - 4223	
11	420 N	356	-0-	-64	-0-	356	3	N	-0-		12
12	434 N	406	-0-	-28	-0-	406	3	N	-0-		12
01	403 N	355	-0-	-48	-0-	355	3	N	-0-		12
02	348 N	329	-0-	-19	-0-	329	3	N	-0-		12
03	403 N	368	-0-	-35	-0-	368	3	N	-0-		12
04	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3	N	-0-		12
-----											
JACKSON RANCH "E"		WELL #: 2		RRCID -> 232464		COMPL. DATE 09/11/2007		TOTAL DEPTH 4153		PERF. 4070 - 4102	
11	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	3	N	-0-		11
12	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	3	N	-0-		11
01	496 N	468	-0-	-28	-0-	468	3	N	-0-		11
02	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	3	N	-0-		11
03	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	3	N	-0-		11
04	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	3	N	-0-		11



CADDO (DUFFER)		//CONT.// 14481 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703									
CORBETT RANCH		WELL #: 8		RRCID -> 234436		COMPL. DATE 10/02/2007		TOTAL DEPTH 4355		PERF. 4020 - 4072	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	420 N	399	-0-	-21	-0-	399	3			N	-0-
12	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-
01	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-
02	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-
03	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-
04	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-
-----											
CORBETT RANCH		WELL #: 10		RRCID -> 234437		COMPL. DATE 09/17/2007		TOTAL DEPTH 4180		PERF. 4052 - 4072	
11	660 N	501	-0-	-159	-0-	501	3			N	-0-
12	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-
01	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-
02	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-
03	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-
04	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-
-----											
CORBETT RANCH		WELL #: 11		RRCID -> 234438		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 4040 - 4064	
11	1290 N	1083	-0-	-207	-0-	1083	3			N	-0-
12	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-
01	1209 N	1062	-0-	-147	-0-	1062	3			N	-0-
02	1044 N	1019	-0-	-25	-0-	1019	3			N	-0-
03	1085 N	974	-0-	-111	-0-	974	3			N	-0-
04	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			N	-0-
-----											
JACKSON RANCH "G"		WELL #: 1		RRCID -> 234440		COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL DEPTH 4285		PERF. 4228 - 4270	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----											
CORBETT RANCH "A"		WELL #: 4		RRCID -> 236678		COMPL. DATE 12/21/2007		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 4146 - 4167	
11	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-
12	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-
01	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-
02	319 N	279	-0-	-40	-0-	279	3			N	-0-
03	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-
04	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-
-----											
JACKSON RANCH "F"		WELL #: 2		RRCID -> 236861		COMPL. DATE 12/28/2007		TOTAL DEPTH 4242		PERF. 4182 - 4226	
11	270 N	229	-0-	-41	-0-	229	3			N	-0-
12	279 N	243	-0-	-36	-0-	243	3			N	-0-
01	279 N	244	-0-	-35	-0-	244	3			N	-0-
02	232 N	224	-0-	-8	-0-	224	3			N	-0-
03	248 N	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-
04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-
-----											
CORBETT RANCH "B"		WELL #: 3		RRCID -> 236885		COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH 4130		PERF. 4026 - 4040	
11	2610 N	2141	-0-	-469	-0-	2141	3			N	-0-
12	2763 N	2763	-0-	-0-	-0-	2763	3			N	-0-
01	2728 N	2612	-0-	-116	-0-	2612	3			N	-0-
02	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	3			N	-0-
03	2759 N	2708	-0-	-51	-0-	2708	3			N	-0-
04	2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	2593	3			N	-0-

CADDO (DUFFER)		//CONT.// 14481 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703									
CORBETT RANCH "C"		WELL #: 2		RRCID -> 240001		COMPL. DATE 06/09/2008		TOTAL DEPTH 4245		PERF. 4145 - 4166	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 3		N	-0-		-0-
12	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 3		N	-0-		-0-
01	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 3		N	-0-		-0-
02	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 3		N	-0-		-0-
03	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493 3		N	-0-		-0-
04	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474 3		N	-0-		-0-
-----											
CORBETT RANCH "D"		WELL #: 2		RRCID -> 241446		COMPL. DATE 08/04/2008		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3946 - 4056	
11	870 N	786	-0-	-84	-0-	786 3		N	-0-		-0-
12	868 N	803	-0-	-65	-0-	803 3		N	-0-		-0-
01	837 N	748	-0-	-89	-0-	748 3		N	-0-		-0-
02	754 N	698	-0-	-56	-0-	698 3		N	-0-		-0-
03	806 N	804	-0-	-2	-0-	804 3		N	-0-		-0-
04	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758 3		N	-0-		-0-
-----											
CORBETT RANCH		WELL #: 14		RRCID -> 241796		COMPL. DATE 09/22/2008		TOTAL DEPTH 4120		PERF. 3978 - 4030	
11	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3		N	-0-		-0-
12	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 3		N	-0-		-0-
01	155 N	154	-0-	-1	-0-	154 3		N	-0-		-0-
02	145 N	136	-0-	-9	-0-	136 3		N	-0-		-0-
03	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3		N	-0-		-0-
04	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 3		N	-0-		-0-
-----											
CORBETT RANCH "A"		WELL #: 6		RRCID -> 242150		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH 4207		PERF. 4090 - 4110	
11	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 3		N	-0-		-0-
12	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597 3		N	-0-		-0-
01	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598 3		N	-0-		-0-
02	580 N	543	-0-	-37	-0-	543 3		N	-0-		-0-
03	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 3		N	-0-		-0-
04	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576 3		N	-0-		-0-
-----											
CORBETT RANCH "C"		WELL #: 3		RRCID -> 245488		COMPL. DATE 01/19/2009		TOTAL DEPTH 4195		PERF. 4028 - 4123	
11	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382 3		N	-0-		-0-
12	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457 3		N	-0-		-0-
01	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446 3		N	-0-		-0-
02	1305 N	1196	-0-	-109	-0-	1196 3		N	-0-		-0-
03	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518 3		N	-0-		-0-
04	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1480 3		N	-0-		-0-
-----											
KENNEDY "A"		WELL #: 2		RRCID -> 246269		COMPL. DATE 03/02/2009		TOTAL DEPTH 4120		PERF. 4018 - 4023	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
LINK NE-57		WELL #: 2		RRCID -> 248278		COMPL. DATE 04/01/2009		TOTAL DEPTH 4263		PERF. 4113 - 4152	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CADDO (DUFFER)		//CONT.// 14481 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703												
LINK "U"		WELL #: 1		RRCID -> 258898		COMPL. DATE 06/16/2010		TOTAL DEPTH 4269		PERF. 4120 - 4134				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
11	840 N	811	-0-	-29	-0-	807 3	4 9	N	4		4			46
12	868 N	829	-0-	-39	-0-	817 3	12 9	N	11		11			57
01	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847 3		N	-0-					57
02	851 N	851	-0-	-0-	-0-	848 3	3 9	N	3		3			60
03	884 N	884	-0-	-0-	-0-	874 3	10 9	N	9		9			69
04	844 N	844	-0-	-0-	-0-	826 3	18 9	N	16		16			85
-----														
KENNEDY "C"		WELL #: 1		RRCID -> 259421		COMPL. DATE 02/07/2011		TOTAL DEPTH 4546		PERF. 4020 - 4045				
11	690 N	600	-0-	-90	-0-	589 3	11 9	N	10		10			125
12	682 N	651	-0-	-31	-0-	638 3	13 9	N	12		12			137
01	651 N	644	-0-	-7	-0-	636 3	8 9	N	7		7			144
02	607 N	607	-0-	-0-	-0-	594 3	13 9	N	12		12			156
03	711 N	711	-0-	-0-	-0-	700 3	11 9	N	10		10			166
04	682 N	682	-0-	-0-	-0-	670 3	12 9	N	11		11			177
-----														
KENNEDY "C"		WELL #: 2		RRCID -> 261966		COMPL. DATE 12/16/2011		TOTAL DEPTH 4538		PERF. 4026 - 4036				
11	570 N	557	-0-	-13	-0-	557 3		N	-0-		-0-			-0-
12	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591 3		N	-0-		-0-			-0-
01	589 N	582	-0-	-7	-0-	582 3		N	-0-		-0-			-0-
02	551 N	513	-0-	-38	-0-	513 3		N	-0-		-0-			-0-
03	589 N	543	-0-	-46	-0-	543 3		N	-0-		-0-			-0-
04	570 N	523	-0-	-47	-0-	523 3		N	-0-		-0-			-0-
-----														
CORBETT RANCH "D"		WELL #: 3		RRCID -> 261971		COMPL. DATE 01/05/2012		TOTAL DEPTH 4498		PERF. 3919 - 3921				
11	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898 3		N	-0-		-0-			-0-
12	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952 3		N	-0-		-0-			-0-
01	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921 3		N	-0-		-0-			-0-
02	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848 3		N	-0-		-0-			-0-
03	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944 3		N	-0-		-0-			-0-
04	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900 3		N	-0-		-0-			-0-
-----														
WRIGHT 'A'		WELL #: 2		RRCID -> 263396		COMPL. DATE 04/20/2012		TOTAL DEPTH 4524		PERF. 3976 - 3980				
11	3480	3310	-0-	-170	-0-	3310 3		N	-0-		-0-			-0-
12	3596	2651	-0-	-945	-0-	2651 3		N	-0-		-0-			-0-
01	3596	2750	-0-	-846	-0-	2750 3		N	-0-		-0-			-0-
02	3190 #	3180	-0-	-10	-0-	3180 3		N	-0-		-0-			-0-
03	3723	3723	-0-	-0-	-0-	3723 3		N	-0-		-0-			-0-
04	3434 R	3434	-0-	-0-	-0-	3434 3		N	-0-		-0-			-0-
-----														
JACKSON RANCH "D"		WELL #: 2		RRCID -> 263617		COMPL. DATE 02/03/2012		TOTAL DEPTH 4645		PERF. 4220 - 4250				
11	3734	3734	-0-	-0-	-0-	3709 3	25 9	N	23		23			64
12	3832	3832	-0-	-0-	-0-	3803 3	29 9	N	26		26			90
01	3775	3775	-0-	-0-	-0-	3746 3	29 9	N	26		26			116
02	3441	3441	-0-	-0-	-0-	3417 3	24 9	N	22		22			138
03	3688	3688	-0-	-0-	-0-	3663 3	25 9	N	23		23			161
04	3387	3387	-0-	-0-	-0-	3362 3	25 9	N	23	168 1	23			16
-----														
WRIGHT 'C'		WELL #: 1		RRCID -> 270184		COMPL. DATE 09/03/2013		TOTAL DEPTH 4579		PERF. 3998 - 4002				
11	3073	3073	-0-	-0-	-0-	3073 3		N	-0-		-0-			-0-
12	3194	3194	-0-	-0-	-0-	3194 3		N	-0-		-0-			-0-
01	3139	3139	-0-	-0-	-0-	3139 3		N	-0-		-0-			-0-
02	2571	2571	-0-	-0-	-0-	2571 3		N	-0-		-0-			-0-
03	2953	2953	-0-	-0-	-0-	2953 3		N	-0-		-0-			-0-
04	2824	2824	-0-	-0-	-0-	2824 3		N	-0-		-0-			-0-

CADDO (DUFFER)		//CONT.// 14481 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703										
WRIGHT 'C'		WELL #: 2		RRCID -> 275677		COMPL. DATE 12/24/2014		TOTAL DEPTH 4580		PERF. 3966 - 3992		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	1170 N	1108	-0-	-62	-0-	1108	3	N	-0-			-0-
12	1147 N	1134	-0-	-13	-0-	1134	3	N	-0-			-0-
01	1209 N	1120	-0-	-89	-0-	1120	3	N	-0-			-0-
02	1073 N	1037	-0-	-36	-0-	1037	3	N	-0-			-0-
03	1147 N	1099	-0-	-48	-0-	1099	3	N	-0-			-0-
04	1080 N	1033	-0-	-47	-0-	1033	3	N	-0-			-0-
-----												
KENNEDY 'D'		WELL #: 2		RRCID -> 275733		COMPL. DATE 01/15/2015		TOTAL DEPTH 4707		PERF. 4080 - 4095		
11	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	3	N	-0-			-0-
12	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	3	N	-0-			-0-
01	682 N	586	-0-	-96	-0-	586	3	N	-0-			-0-
02	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	3	N	-0-			-0-
03	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	3	N	-0-			-0-
04	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	3	N	-0-			-0-
-----												
MRS. R. W. STONE		WELL #: 2		RRCID -> 275896		COMPL. DATE 01/27/2015		TOTAL DEPTH 4580		PERF. 4070 - 4095		
11	2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	2651	3	24 9 N	22			164
12	2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	2600	3	15 9 N	14			178
01	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	2533	3	21 9 N	19			197
02	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	2208	3	8 9 N	7			204
03	2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	2523	3	8 9 N	7			211
04	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	2382	3	12 9 N	11			222
-----												
SPRAGIN		WELL #: 3		RRCID -> 277657		COMPL. DATE 07/28/2015		TOTAL DEPTH 4645		PERF. 3993 - 4005		
11	990 N	681	-0-	-309	-0-	681	3	N	-0-			-0-
12	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3	N	-0-			-0-
01	1023 N	1008	-0-	-15	-0-	1008	3	N	-0-			-0-
02	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	3	N	-0-			-0-
03	1023 N	899	-0-	-124	-0-	899	3	N	-0-			-0-
04	990 N	620	-0-	-370	-0-	620	3	N	-0-			-0-
-----												
J5 RANCH 'C'		WELL #: 2		RRCID -> 278438		COMPL. DATE 10/06/2015		TOTAL DEPTH 4583		PERF. 4004 - 4033		
11	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	3	N	-0-			-0-
12	465 N	418	-0-	-47	-0-	418	3	N	-0-			-0-
01	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3	N	-0-			-0-
02	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	3	N	-0-			-0-
03	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	3	N	-0-			-0-
04	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	3	N	-0-			-0-
-----												
WRIGHT 'D'		WELL #: 1		RRCID -> 282521		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 4576		PERF. 3981 - 4014		
11	1950 N	1912	-0-	-38	-0-	1912	3	N	-0-			-0-
12	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	3	N	-0-			-0-
01	2015 N	1996	-0-	-19	-0-	1996	3	N	-0-			-0-
02	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	3	N	-0-			-0-
03	3100 N	4566	-0-	1466	1466	4566	3	N	-0-			-0-
04	3000 N	4494	-0-	1494	2960	4494	3	N	-0-			-0-
-----												
KLOH		WELL #: 2		RRCID -> 282945		COMPL. DATE 12/01/2017		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 4030 - 4097		
11	150 N	80	-0-	-70	-0-	80	3	N	-0-			-0-
12	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3	N	-0-			-0-
01	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3	N	-0-			-0-
02	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3	N	-0-			-0-
03	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3	N	-0-			-0-
04	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3	N	-0-			-0-

CADDO (DUFFER)		//CONT.// 14481 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703													
J5 RANCH 'E'		WELL #: 3		RRCID -> 283170		COMPL. DATE 03/23/2023		TOTAL DEPTH 4620		PERF. 4346 - 4402					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

  

ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C.		240200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
ECHOLS		WELL #: 2		RRCID -> 248207		COMPL. DATE 04/10/2009		TOTAL DEPTH 4475		PERF. 4064 - 4085					
11	150 N	87	-0-	-63	-0-	87	3			N	-0-				-0-
12	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-				-0-
01	403 N	171	-0-	-232	-0-	171	3			N	-0-				-0-
02	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-				-0-
03	279 N	122	-0-	-157	-0-	122	3			N	-0-				-0-
*04	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-				-0-

  

BREITENBACH		WELL #: 1		RRCID -> 258213		COMPL. DATE 10/28/2010		TOTAL DEPTH 4480		PERF. 4060 - 4120					
11	170 N	170	-0-	-0-	-0-	150	3	20	9	N	18	78	1		10
12	168 N	168	-0-	-0-	-0-	155	3	13	9	N	12				22
01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	150	3	11	9	N	10				32
02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	190	3	13	9	N	12				44
03	171 N	171	-0-	-0-	-0-	160	3	11	9	N	10				54
04	174 N	174	-0-	-0-	-0-	161	3	13	9	N	12	50	1		16

  

BREITENBACH		WELL #: 5		RRCID -> 258214		COMPL. DATE 08/12/2010		TOTAL DEPTH 4480		PERF. 4082 - 4150					
11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	225	3	15	9	N	14	61	1		26
12	241 N	241	-0-	-0-	-0-	230	3	11	9	N	10				36
01	247 N	247	-0-	-0-	-0-	238	3	9	9	N	8				44
02	237 N	237	-0-	-0-	-0-	230	3	7	9	N	6				50
03	259 N	259	-0-	-0-	-0-	255	3	4	9	N	4				54
04	257 N	257	-0-	-0-	-0-	250	3	7	9	N	6	46	1		14

  

CADDO (ELLENBURGER, MIDDLE)		14481 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
DELTA OIL & GAS LTD.		213703													
CALDWELL-ROGERS		WELL #: 1		RRCID -> 096300		COMPL. DATE 06/15/1981		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 4612 - 4616					
11	330 N	312	-0-	-18	-0-	312	3			N	-0-				-0-
12	341 N	254	-0-	-87	-0-	254	3			N	-0-				-0-
01	341 N	258	-0-	-83	-0-	258	3			N	-0-				-0-
02	290 N	255	-0-	-35	-0-	255	3			N	-0-				-0-
03	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-				-0-
04	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-				-0-

  

ROGERS, R. M. ESTATE "H"		WELL #: 4		RRCID -> 192933		COMPL. DATE 01/15/2003		TOTAL DEPTH 4230		PERF. 4184 - 4230					
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CADDO (ELLENBURGER, MIDDLE) G & F OIL, INC. SEILER-MC MEEN		//CONT.//	14481 300 292000	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS						
		WELL #:	4	RRCID -> 201382	COMPL. DATE 05/14/2004	TOTAL DEPTH 4440	PERF. 4341	- 4344				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
CADDO (MARBLE FALLS) BEAR SPRINGS OIL & GAS, L.L.C HAILEY D			14481 500 060138	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS						
		WELL #:	9	RRCID -> 290540	COMPL. DATE 01/16/2021	TOTAL DEPTH 3270	PERF. 2932	- 2935				
11		630 N	503	-0-	-127	503 3		N	-0-			-0-
12		706 N	706	-0-	-0-	706 3		N	-0-			-0-
01		648 N	648	-0-	-0-	648 3		N	-0-			-0-
02		488 N	488	-0-	-0-	488 3		N	-0-			-0-
03		594 N	594	-0-	-0-	594 3		N	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
CADDO (3440) BRG LONE STAR LTD. SMITH, E. B. "A"			14481 750 090870	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: STEPHENS						
		WELL #:	2	RRCID -> 203519	COMPL. DATE 04/01/2004	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 3346	- 3453				
11		240 N	20	-0-	-220	20 3		N	-0-			82
12		3 N	3	-0-	-0-	3 3		N	-0-			82
01		155 N	-0-	-0-	-155			N	-0-			82
02		29 N	-0-	-0-	-29			N	-0-			82
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		3 N	-0-	-0-	-3			N	-0-			82
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
CLARK UNIT												
		WELL #:	4	RRCID -> 206732	COMPL. DATE 07/06/2004	TOTAL DEPTH 6111	PERF. 3376	- 3406				
11		684 N	684	-0-	-0-	684 3		N	-0-			31
12		694 N	694	-0-	-0-	694 3		N	-0-			31
01		713 N	667	-0-	-46	667 3		N	-0-			31
02		667 N	653	-0-	-14	653 3		N	-0-			31
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		690 N	690	-0-	-0-	690 3		N	-0-			31
04		673 N	673	-0-	-0-	673 3		N	-0-			31
MOOREFIELD												
		WELL #:	1	RRCID -> 209201	COMPL. DATE 03/20/2005	TOTAL DEPTH 6090	PERF. 3540	- 3580				
11		751 N	751	-0-	-0-	751 3		N	-0-			230
12		773 N	773	-0-	-0-	773 3		N	-0-			230
01		732 N	732	-0-	-0-	732 3		N	-0-			230
02		726 N	726	-0-	-0-	726 3		N	-0-			230
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		765 N	765	-0-	-0-	765 3		N	-0-	102 1		128
04		748 N	748	-0-	-0-	748 3		N	-0-			128
PETEX BUCKLER, J. TRUST			659782									
		WELL #:	1 C	RRCID -> 187480	COMPL. DATE 07/07/1982	TOTAL DEPTH 4320	PERF. 3248	- 3450				
11		1350 N	1037	-0-	-313	1016 2	21 9	Y	19			135
12		1953 N	1317	-0-	-636	1288 2	29 9	Y	26			161
01		1488 N	1344	-0-	-144	1315 2	29 9	Y	26	171 1		16
02		1486 N	1486	-0-	-0-	1430 2	56 9	Y	51			67
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1302 N	1130	-0-	-172	1096 2	34 9	Y	31			98
04		1290 N	42	-0-	-1248	2 2	40 9	Y	36			134

CADDO NORTH (CONGL.)		14490 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
JEFF DOOLEY OPERATING, LLC		430677									
WARD, J. M., ESTATE		WELL #: 8		RRCID -> 018344		COMPL. DATE 01/28/1963		TOTAL DEPTH 4100		PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2	N	-0-		-0-
12	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2	N	-0-		-0-
01	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2	N	-0-		-0-
02	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2	N	-0-		-0-
03	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2	N	-0-		-0-
04	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2	N	-0-		-0-
-----											
WARD, J. M. ESTATE		WELL #: 14 C		RRCID -> 080903		COMPL. DATE 12/11/1978		TOTAL DEPTH 4389		PERF. 3848 - 3856	
11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2	N	-0-		30
12	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2	N	-0-		30
01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2	N	-0-		30
02	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2	N	-0-		30
03	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2	N	-0-		30
04	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2	N	-0-		30
-----											
ROGERS, R.M. "27"		WELL #: 1		RRCID -> 088527		COMPL. DATE 02/13/1980		TOTAL DEPTH 4504		PERF. 3983 - 3994	
11	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2	N	-0-		-0-
12	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2	N	-0-		-0-
01	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	2	N	-0-		-0-
02	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2	N	-0-		-0-
03	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2	N	-0-		-0-
04	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2	N	-0-		-0-
-----											
ROGERS, R. M. "27"		WELL #: 2		RRCID -> 091479		COMPL. DATE 01/16/1981		TOTAL DEPTH 4455		PERF. 4001 - 4006	
11	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2	N	-0-		-0-
12	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2	N	-0-		-0-
01	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2	N	-0-		-0-
02	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2	N	-0-		-0-
03	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2	N	-0-		-0-
04	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2	N	-0-		-0-
-----											
WARD, J.M. ESTATE		WELL #: 16		RRCID -> 265356		COMPL. DATE 12/18/1978		TOTAL DEPTH 4140		PERF. 3862 - 3872	
11	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2	N	-0-		-0-
12	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2	N	-0-		-0-
01	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2	N	-0-		-0-
02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2	N	-0-		-0-
03	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2	N	-0-		-0-
04	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2	N	-0-		-0-
-----											
CADDO, NORTH (DUFFER)		14490 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.		213703									
STONE, R.W. MRS.		WELL #: 1		RRCID -> 082728		COMPL. DATE 04/16/1979		TOTAL DEPTH 4460		PERF. 4029 - 4039	
11	90 N	77	-0-	-13	-0-	77	3	N	-0-		-0-
12	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3	N	-0-		-0-
01	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3	N	-0-		-0-
02	87 N	69	-0-	-18	-0-	69	3	N	-0-		-0-
03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3	N	-0-		-0-
04	90 N	72	-0-	-18	-0-	72	3	N	-0-		-0-

CADDON, NORTH (DUFFER)		//CONT.// 14490 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703									
COPELAND-MITCHELL		WELL #: 2		RRCID -> 097002		COMPL. DATE 12/01/1981		TOTAL DEPTH 4130		PERF. 3995 - 4005	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881 3	N	-0-			-0-
12	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898 3	N	-0-			-0-
01	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893 3	N	-0-			-0-
02	841 N	807	-0-	-34	-0-	807 3	N	-0-			-0-
03	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912 3	N	-0-			-0-
04	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884 3	N	-0-			-0-
-----											
COOK HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 111658		COMPL. DATE 08/30/1983		TOTAL DEPTH 3620		PERF. 4120 - 4220	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
COPELAND-MITCHELL "D"		WELL #: 2		RRCID -> 231105		COMPL. DATE 09/05/2007		TOTAL DEPTH 4235		PERF. 4145 - 4156	
11	300 N	278	-0-	-22	-0-	278 3	N	-0-			-0-
12	310 N	281	-0-	-29	-0-	281 3	N	-0-			-0-
01	310 N	268	-0-	-42	-0-	268 3	N	-0-			-0-
02	261 N	256	-0-	-5	-0-	256 3	N	-0-			-0-
03	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 3	N	-0-			-0-
04	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 3	N	-0-			-0-
-----											
COPELAND-MITCHELL "F"		WELL #: 2		RRCID -> 231106		COMPL. DATE 09/04/2007		TOTAL DEPTH 4155		PERF. 4037 - 4048	
11	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 3	N	-0-			-0-
12	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 3	N	-0-			-0-
01	217 N	204	-0-	-13	-0-	204 3	N	-0-			-0-
02	203 N	159	-0-	-44	-0-	159 3	N	-0-			-0-
03	217 N	156	-0-	-61	-0-	156 3	N	-0-			-0-
04	210 N	169	-0-	-41	-0-	169 3	N	-0-			-0-
-----											
COPELAND-MITCHELL "D"		WELL #: 4		RRCID -> 234442		COMPL. DATE 10/08/2007		TOTAL DEPTH 4220		PERF. 4115 - 4142	
11	330 N	266	-0-	-64	-0-	266 3	N	-0-			-0-
12	341 N	240	-0-	-101	-0-	240 3	N	-0-			-0-
01	310 N	199	-0-	-111	-0-	199 3	N	-0-			-0-
02	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 3	N	-0-			-0-
03	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 3	N	-0-			-0-
04	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 3	N	-0-			-0-
-----											
COPELAND-MITCHELL "F"		WELL #: 3		RRCID -> 236728		COMPL. DATE 01/03/2008		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 4064 - 4086	
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-			-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-			-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-			-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-			-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-			-0-
04	10 N	9	-0-	-1	-0-	9 3	N	-0-			-0-
-----											
COPELAND-MITCHELL "D"		WELL #: 5		RRCID -> 238037		COMPL. DATE 05/13/2008		TOTAL DEPTH 4220		PERF. 4142 - 4155	
11	240 N	228	-0-	-12	-0-	228 3	N	-0-			-0-
12	248 N	233	-0-	-15	-0-	233 3	N	-0-			-0-
01	248 N	229	-0-	-19	-0-	229 3	N	-0-			-0-
02	232 N	213	-0-	-19	-0-	213 3	N	-0-			-0-
03	248 N	233	-0-	-15	-0-	233 3	N	-0-			-0-
04	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 3	N	-0-			-0-



CADDO, NORTH (DUFFER)		//CONT.// 14490 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703									
COPELAND-MITCHELL "F"		WELL #: 4		RRCID -> 244018		COMPL. DATE 12/04/2008		TOTAL DEPTH 4215		PERF. 4062 - 4072	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	120 N	31	-0-	-89	-0-	31	3	N	-0-		-0-
12	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3	N	-0-		-0-
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3	N	-0-		-0-
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3	N	-0-		-0-
03	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3	N	-0-		-0-
04	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3	N	-0-		-0-
-----											
J5 RANCH "A"		WELL #: 2		RRCID -> 244547		COMPL. DATE 12/18/2008		TOTAL DEPTH 4225		PERF. 4049 - 4141	
11	210 N	179	-0-	-31	-0-	179	3	N	-0-		-0-
12	217 N	195	-0-	-22	-0-	195	3	N	-0-		-0-
01	186 N	171	-0-	-15	-0-	171	3	N	-0-		-0-
02	174 N	94	-0-	-80	-0-	94	3	N	-0-		-0-
03	186 N	110	-0-	-76	-0-	110	3	N	-0-		-0-
04	180 N	137	-0-	-43	-0-	137	3	N	-0-		-0-
-----											
J5 RANCH "F"		WELL #: 1		RRCID -> 259790		COMPL. DATE 03/15/2011		TOTAL DEPTH 4610		PERF. 4160 - 4234	
11	1260 N	1178	-0-	-82	-0-	1178	3	N	-0-		-0-
12	1333 N	1221	-0-	-112	-0-	1221	3	N	-0-		-0-
01	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3	N	-0-		-0-
02	1131 N	1096	-0-	-35	-0-	1096	3	N	-0-		-0-
03	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3	N	-0-		-0-
04	1200 N	1169	-0-	-31	-0-	1169	3	N	-0-		-0-
-----											
J5 RANCH "A"		WELL #: 3		RRCID -> 259807		COMPL. DATE 03/18/2011		TOTAL DEPTH 4540		PERF. 4106 - 4186	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
J5 RANCH "F"		WELL #: 2		RRCID -> 261073		COMPL. DATE 08/25/2011		TOTAL DEPTH 4580		PERF. 4034 - 4050	
11	990 N	969	-0-	-21	-0-	969	3	N	-0-		-0-
12	1085 N	987	-0-	-98	-0-	987	3	N	-0-		-0-
01	1023 N	983	-0-	-40	-0-	983	3	N	-0-		-0-
02	928 N	689	-0-	-239	-0-	689	3	N	-0-		-0-
03	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	3	N	-0-		-0-
04	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	3	N	-0-		-0-
-----											
COPELAND-MITCHELL "F"		WELL #: 5		RRCID -> 261295		COMPL. DATE 10/07/2011		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3968 - 3978	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
J5 RANCH "E"		WELL #: 1		RRCID -> 262969		COMPL. DATE 03/07/2012		TOTAL DEPTH 4585		PERF. 4035 - 4076	
11	810 N	744	-0-	-66	-0-	744	3	N	-0-		-0-
12	899 N	732	-0-	-167	-0-	732	3	N	-0-		-0-
01	806 N	702	-0-	-104	-0-	702	3	N	-0-		-0-
02	725 N	601	-0-	-124	-0-	601	3	N	-0-		-0-
03	744 N	711	-0-	-33	-0-	711	3	N	-0-		-0-
04	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	3	N	-0-		-0-

CADDON, NORTH (DUFFER)		//CONT.// 14490 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703										
J5 RANCH "B"		WELL #: 2		RRCID -> 263394		COMPL. DATE 03/26/2012		TOTAL DEPTH 4550		PERF. 4022 - 4040		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
11	120 N	94	-0-	-26	-0-	84	3	10	9	N	9	227
12	124 N	87	-0-	-37	-0-	87	3			N	-0-	156
01	93 N	83	-0-	-10	-0-	81	3	2	9	N	2	158
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	88	3	12	9	N	11	169
03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	77	3	18	9	N	16	185
04	90 N	79	-0-	-11	-0-	68	3	11	9	N	10	195
-----												
COPELAND-MITCHELL 'N'		WELL #: 2		RRCID -> 265312		COMPL. DATE 07/06/2012		TOTAL DEPTH 4580		PERF. 4114 - 4121		
11	360 N	300	-0-	-60	-0-	300	3			N	-0-	-0-
12	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-	-0-
01	341 N	296	-0-	-45	-0-	296	3			N	-0-	-0-
02	290 N	284	-0-	-6	-0-	284	3			N	-0-	-0-
03	310 N	292	-0-	-18	-0-	292	3			N	-0-	-0-
04	300 N	280	-0-	-20	-0-	280	3			N	-0-	-0-
-----												
COPELAND, S. G. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 278019		COMPL. DATE 12/16/2008		TOTAL DEPTH 4240		PERF. 4025 - 4140		
11	420 N	357	-0-	-63	-0-	346	3	11	9	N	10	74
12	465 N	177	-0-	-288	-0-	176	3	1	9	N	1	75
01	434 N	346	-0-	-88	-0-	333	3	13	9	N	12	87
02	348 N	295	-0-	-53	-0-	284	3	11	9	N	10	97
03	329 N	329	-0-	-0-	-0-	317	3	12	9	N	11	108
04	330 N	330	-0-	-0-	-0-	317	3	13	9	N	12	120
-----												
CALABRIA (ATOKA CONGL., BASAL)		14640 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925										
CALABRIA ESTATE		WELL #: 3 T		RRCID -> 099527		COMPL. DATE 02/05/1981		TOTAL DEPTH 4222		PERF. 4190 - 4208		
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-	-0-
12	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3			Y	-0-	-0-
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-	-0-
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-	-0-
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-	-0-
04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-	-0-
-----												
GILBERT, A. B.		WELL #: 1		RRCID -> 136410		COMPL. DATE 10/29/1990		TOTAL DEPTH 4195		PERF. 4145 - 4167		
11	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			Y	-0-	-0-
12	434 N	416	-0-	-18	-0-	416	3			Y	-0-	-0-
01	465 N	456	-0-	-9	-0-	456	3			Y	-0-	-0-
02	406 N	396	-0-	-10	-0-	396	3			Y	-0-	-0-
03	403 N	314	-0-	-89	-0-	314	3			Y	-0-	-0-
04	450 N	293	-0-	-157	-0-	293	3			Y	-0-	-0-
-----												
LEE, RICHARD		WELL #: 1		RRCID -> 282053		COMPL. DATE 04/10/2015		TOTAL DEPTH 5019		PERF. 4426 - 4459		
11	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-	43
12	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1146	3	2	9	N	2	45
01	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-	45
02	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-	45
03	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-	45
04	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1069	3	2	9	N	2	47

CALABRIA (BIG SALINE)		14640 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
ABX OIL & GAS, INC.		003646									
GILBERT		WELL #: 1A		RRCID -> 144591		COMPL. DATE 01/12/1993		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3794 - 3814			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
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-
J-TEC PRODUCTION, LLC		427406		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
CALABRIA "A"		WELL #: 1		RRCID -> 096129		COMPL. DATE 01/17/1978		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3700 - 3704			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
CALABRIA ESTATE		WELL #: 5 C		RRCID -> 100371		COMPL. DATE 12/11/1981		TOTAL DEPTH 4440 PERF. 3751 - 3760			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		42
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		42
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		42
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		42
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		42
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		42
CALABRIA ESTATE		WELL #: 6		RRCID -> 101305		COMPL. DATE 02/25/1982		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3833 - 3844			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		21
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		21
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		21
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		21
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		21
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		21
CALABRIA-TEXAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 143025		COMPL. DATE 10/05/1992		TOTAL DEPTH 4375 PERF. 3702 - 3732			
11	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414 3	Y	-0-		-0-
12	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414 3	Y	-0-		-0-
01	403	N	327	-0-	-76	-0-	327 3	Y	-0-		-0-
02	406	N	280	-0-	-126	-0-	280 3	Y	-0-		-0-
03	403	N	232	-0-	-171	-0-	232 3	Y	-0-		-0-
04	330	N	216	-0-	-114	-0-	216 3	Y	-0-		-0-
CALABRIA (CONGL 3700)		14640 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925									
CALABRIA, ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 100587		COMPL. DATE 03/30/1993		TOTAL DEPTH 4497 PERF. 2707 - 3715			
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-

CALABRIA (CONGL 3700)		//CONT.//		14640 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
UPHAM OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		878925							
CALABRIA ESTATE		WELL #:		7	RRCID ->	105174	COMPL. DATE	12/30/1982	TOTAL DEPTH	4450	PERF. 3743 - 3761
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3	Y	-0-		26
12		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3	Y	-0-		26
01		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3	Y	-0-		26
02		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 3	Y	-0-		26
03		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 3	Y	-0-		26
04		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 3	Y	-0-		26
CALABRIA (CONGL 3800)		//CONT.//		14640 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
J-TEC PRODUCTION, LLC		//CONT.//		427406							
CALABRIA		WELL #:		1	RRCID ->	074005	COMPL. DATE	09/10/1977	TOTAL DEPTH	4299	PERF. 3795 - 3813
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		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-
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC		//CONT.//		822615	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
BEAN		//CONT.//									
BEAN "A"		WELL #:		1	RRCID ->	099917	COMPL. DATE	01/18/1979	TOTAL DEPTH	4506	PERF. 3790 - 3867
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
BEAN "A"		WELL #:		1	RRCID ->	100481	COMPL. DATE	03/23/1980	TOTAL DEPTH	4450	PERF. 3880 - 3934
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
UPHAM OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		878925	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
CALABRIA ESTATE		//CONT.//									
CALABRIA ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	100649	COMPL. DATE	02/05/1981	TOTAL DEPTH	4222	PERF. 3749 - 3902
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
PARKS-GILBERT UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	101135	COMPL. DATE	09/01/1978	TOTAL DEPTH	4300	PERF. 3830 - 3874
11		471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 3	Y	-0-		3
12		471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 3	Y	-0-		3
01		517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 3	Y	-0-		3
02		487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 3	Y	-0-		3
03		510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 3	Y	-0-		3
04		476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 3	Y	-0-		3

CALABRIA (CONGL.3800)		//CONT.// 14640 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
UPHAM OIL & GAS COMPANY		//CONT.// 878925									
CARR, HERMAN ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 101958		COMPL. DATE 02/03/1981		TOTAL DEPTH 4507 PERF. 3836 - 3862			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	660 N	632	-0-	-28	-0-	632 3		Y	-0-		-0-
12	682 N	632	-0-	-50	-0-	632 3		Y	-0-		-0-
01	713 N	642	-0-	-71	-0-	642 3		Y	-0-		-0-
02	609 N	573	-0-	-36	-0-	573 3		Y	-0-		-0-
03	620 N	596	-0-	-24	-0-	596 3		Y	-0-		-0-
04	630 N	556	-0-	-74	-0-	556 3		Y	-0-		-0-
-----											
THOMASON		WELL #: 1		RRCID -> 109350		COMPL. DATE 05/26/1983		TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3882 - 3891			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
MARTIN, LAVERNE		WELL #: 1		RRCID -> 109351		COMPL. DATE 05/20/1983		TOTAL DEPTH 4325 PERF. 3787 - 3797			
11	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 3		Y	-0-		-0-
12	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 3		Y	-0-		-0-
01	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 3		Y	-0-		-0-
02	435 N	293	-0-	-142	-0-	293 3		Y	-0-		-0-
03	465 N	420	-0-	-45	-0-	420 3		Y	-0-		-0-
04	420 N	392	-0-	-28	-0-	392 3		Y	-0-		-0-
-----											
CAL-TEX (CADDO)		14669 333		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER			
CASE RESOURCES, LLC		139140									
LYNCH, GARY		WELL #: 1		RRCID -> 082084		COMPL. DATE 11/18/1978		TOTAL DEPTH 5930 PERF. 3352 - 3374			
11	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766 3		N	-0-		-0-
12	806 N	767	-0-	-39	-0-	767 3		N	-0-		-0-
01	806 N	430	-0-	-376	-0-	430 3		N	-0-		-0-
02	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844 3		N	-0-		-0-
03	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894 3		N	-0-		-0-
04	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824 3		N	-0-		-0-
-----											
LYNCH		WELL #: 2		RRCID -> 094071		COMPL. DATE 07/07/1981		TOTAL DEPTH 5648 PERF. 3334 - 3376			
11	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 3		N	-0-		-0-
12	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 3		N	-0-		-0-
01	372 N	200	-0-	-172	-0-	200 3		N	-0-		-0-
02	348 N	270	-0-	-78	-0-	270 3		N	-0-		-0-
03	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 3		N	-0-		-0-
04	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 3		N	-0-		-0-
-----											
WINFIELD OPERATING COMPANY		931940									
ANDERSON, MARY		WELL #: 1		RRCID -> 030900		COMPL. DATE 02/07/1952		TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3644 - 3678			
11	3000 N	2960	-0-	-40	118	2951 2	9 9	N	8		114
12	3069	1627	-0-	-1442	-0-	1625 2	2 9	N	2		116
01	3069	470	-0-	-2599	-0-	470 2		N	-0-		116
02	3466	3466	-0-	-0-	-0-	3464 2	2 9	N	2		118
03	3069	3357	-0-	288	-0-	3357 3		N	-0-		118
04	2970	2742	-0-	-228	-0-	2742 3		N	-0-		118

CALK (GARDNER)		14739 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN				
GOLDEN HORSE GROUP CORP.		312762										
CALK, JAMES N.		WELL #: 1		RRCID -> 094073		COMPL. DATE 05/29/1981		TOTAL DEPTH 3256 PERF. 3118 - 3124				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2

CALLAHAN, NE (CONGL)		14816 200		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALLAHAN						
PETEX		659782												
DYER 2988		WELL #: 4		RRCID -> 282235		COMPL. DATE 03/11/2017		TOTAL DEPTH 3958 PERF. 3890 - 3896						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
11	27927	13368	-0-	-14559	-0-	13347	2	21	9	N	19	173	1	59
12	13209	9317	-0-	-3892	-0-	9272	2	45	9	N	41			100
01	33393	19409	-0-	-13984	-0-	19359	2	50	9	N	45			145
02	11923	8499	-0-	-3424	-0-	8412	2	87	9	N	79			224
03	5425	19589	-0-	14164	14164	19489	2	100	9	N	91	160	1	155
*04	33678	12382	-0-	-21296	-0-	12324	2	58	9	N	53	158	1	50

CALLAHAN COUNTY REGULAR		14820 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: CALLAHAN				
D.J. & T. ENERGY		196227										
ISBELL		WELL #: 1		RRCID -> 181115		COMPL. DATE 12/01/1994		TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3688 - 3700				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84

HASKIT, KENDALL		365175											
WYLIE ED		WELL #: K 2		RRCID -> 283448		COMPL. DATE 09/17/2017		TOTAL DEPTH 268		PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

KOKOMO ENERGY, INC.		474070											
MCWHORTER		WELL #: 10		RRCID -> 292440		COMPL. DATE 12/12/2021		TOTAL DEPTH 4096		PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

WEST INLAND ENERGY, INC.		910215											
FANOUS		WELL #: 3		RRCID -> 254292		COMPL. DATE 11/02/2006		TOTAL DEPTH 3996		PERF. 3846 - 3851			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
11	147 R	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-		-0-
12	124 #	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-		-0-
01	124 #	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-		-0-
02	116 #	113	-0-	-3	-0-	113	2			N	-0-		-0-
03	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-		-0-
04	120 #	114	-0-	-6	-0-	114	2			N	-0-		-0-

CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS)		14820 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN						
ANDERSON PRODUCTION		022922												
MALU		WELL #: 1		RRCID -> 206532		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3275 PERF. 3235 - 3274				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

  

BECT OPERATING, LLC		061554		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN						
DAMEWOOD, ROBERT D		WELL #: 11		RRCID -> 072858		COMPL. DATE 07/27/1977		N/A		TOTAL DEPTH 3485 PERF. N/A				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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-

  

DAMEWOOD, ROBERT D.		WELL #: 3A		RRCID -> 242514		COMPL. DATE 07/21/2008		N/A		TOTAL DEPTH 3497 PERF. 2333 - 2335				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

  

BILMAC OIL CO., INC.		070875		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN						
EZZELL, W. W.		WELL #: 2		RRCID -> 262342		COMPL. DATE 12/06/2000		N/A		TOTAL DEPTH 490 PERF. 430 - 436				
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			3
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			3
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			3
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			3
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			3
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			3

  

HEROD OIL AND GAS, LLC		100383		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN						
ROSS, A.C. "110"		WELL #: 1		RRCID -> 114921		COMPL. DATE 06/26/1979		N/A		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4163 - 4172				
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

  

GRAYROCK ENERGY II, LLC		101718		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN						
HOOKS "91"		WELL #: 1P		RRCID -> 241860		COMPL. DATE 07/20/2008		N/A		TOTAL DEPTH 9040 PERF. 3416 - 3424				
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-

CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 14820 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN												
CEDAR RIDGE ENERGY, INC. 140622												
STRALEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057124 COMPL. DATE 09/20/1973 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3381 - 0												
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
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
STRALEY WELL #: 2 RRCID -> 114292 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3398 - 3408												
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
FURRY PRODUCING COMPANY 291650												
MCFARLANE, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 091476 COMPL. DATE 12/31/1980 TOTAL DEPTH 4392 PERF. 4099 - 4100												
11	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-	-0-
12	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-	-0-
01	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-	-0-
02	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-	-0-
03	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-	-0-
04	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-	-0-
-----												
GLOBAL XRC CORP 310348												
GREEN-WILLIAMS (MORAN)UNIT WELL #: 302 RRCID -> 228023 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 2203 PERF. 562 - 576												
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
HESS, JERRY OPERATING CO. 381740												
LAREATA WELL #: 3 RRCID -> 203466 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3784 - 3788												
11	1470 N	1024	-0-	-446	-0-	1006	2	18	9	N	16	39
12	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1226	2	21	9	N	19	58
01	1674 N	1254	-0-	-420	-0-	1223	2	31	9	N	28	86
02	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2185	2	37	9	N	34	120
03	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1862	2	30	9	N	27	147
*04	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1586	2	31	9	N	28	175
-----												
QUEST EMG, INC. 684615												
HATCHETT RANCH WELL #: R 2 RRCID -> 096944 COMPL. DATE 06/04/1981 TOTAL DEPTH 4229 PERF. 4184 - 4194												
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-



CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 14820 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN												
SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750												
EAGER, C. WELL #: 1 RRCID -> 205503 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 3930 PERF. 3657 - 3687												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956 2		N	-0-			59
12	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008 2		N	-0-			59
01	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956 2		N	-0-			59
02	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897 2		N	-0-			59
03	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051 2		N	-0-			59
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
-----												
SWEET TEXAS T ENERGY LLC 833255												
BURNAM WELL #: 1 RRCID -> 091086 COMPL. DATE 01/15/1977 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 3828 - 3840												
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
TRISTAR OIL & GAS 871133												
BLACKBURN, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 105889 COMPL. DATE 04/01/1983 TOTAL DEPTH 3486 PERF. 3408 - 3414												
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6			N	NO RPT			9
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6			N	NO RPT			9
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6			N	NO RPT			9
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6			N	NO RPT			9
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6			N	NO RPT			9
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6			N	NO RPT			9
-----												
US. FUELS, INC. 879264												
SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 214933 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 4065 PERF. 4004 - 4030												
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
-----												
SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 218984 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3100 - 3500												
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC. 946964												
MOORE, BOBBY WELL #: 1 RRCID -> 120662 COMPL. DATE 04/01/1986 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 3490 - 3494												
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 14820 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN													
YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC.//CONT.// 946964													
HAYDEN WELL #: 1 RRCID -> 122541 COMPL. DATE 10/30/1985 TOTAL DEPTH 4103 PERF. 3804 - 3899													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
									AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----													
CAMERON, P. (MARBLE FALLS) 15043 200 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND													
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694													
SEARIGHT WELL #: RRCID -> 127565 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 3352 - 3362													
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	16
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	16
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	16
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	16
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	16
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	16
PLUGGED AND ABANDONED 09/01/1989													
-----													
CAMP COLORADO, N. (GARDNER) 15050 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN													
BOYLE, GARVICE A. 085180													
BOYLE & MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 045321 COMPL. DATE 12/26/1968 TOTAL DEPTH 1975 PERF. N/A													
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----													
BOYLE & MORGAN WELL #: 2 RRCID -> 050197 COMPL. DATE 03/15/1971 TOTAL DEPTH 2074 PERF. N/A													
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----													
CAMPBELL (CONG) 15162 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALLAHAN													
RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232													
SCARLETT C WELL #: 10 RRCID -> 162564 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 3966 PERF. 3824 - 3834													
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	38
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	38
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	38
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	38
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	38
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	38

CAMPBELL, E. (MARBLE FALLS, MID)		15165 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
STOVALL, HOWARD		824340		WELL #: 2		RRCID -> 143683		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3383 PERF. 3130 - 3158	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3	Y	-0-			120	
12		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3	Y	-0-			120	
01		93 N	70	-0-	-23	-0-	70 3	Y	-0-			120	
02		87 N	83	-0-	-4	-0-	83 3	Y	-0-			120	
03		93 N	90	-0-	-3	-0-	90 3	Y	-0-			120	
04		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3	Y	-0-			120	
-----													
CAMPBELL		15165 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
WELL #: 1		RRCID -> 143685		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3180 - 3188					
11		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3	N	-0-			27	
12		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3	N	-0-			27	
01		93 N	53	-0-	-40	-0-	53 3	N	-0-			27	
02		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3	N	-0-			27	
03		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3	N	-0-			27	
04		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3	N	-0-			27	
-----													
CARBON, EAST (MISS.)		15576 390		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND					
SEVEN CROSS OPERATING, LLC		767834		WELL #: 1		RRCID -> 290275		COMPL. DATE 06/19/2019		TOTAL DEPTH 3322 PERF. N/A			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----													
CARMEN'S (CADDO)		15729 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALLAHAN					
HESS, JERRY OPERATING CO.		381740		WELL #: 2		RRCID -> 255378		COMPL. DATE 11/03/2009		TOTAL DEPTH 4171 PERF. 3264 - 3267			
11		210 N	141	-0-	-69	-0-	141 2	N	-0-			40	
12		186 N	172	-0-	-14	-0-	172 2	N	-0-			40	
01		186 N	156	-0-	-30	-0-	156 2	N	-0-			40	
02		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2	N	-0-			40	
03		186 N	155	-0-	-31	-0-	155 2	N	-0-			40	
*04		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2	N	-0-			40	
-----													
CARPENTER (MARBLE FALLS)		15857 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
TOWER RESOURCES INC		862857		WELL #: 2		RRCID -> 111436		COMPL. DATE 05/26/1984		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3420 - 3424			
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	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-	
-----													
CARRIE COLE (MARBLE FALLS)		15880 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND					
KORNYE-TILLMAN COMPANY		475741		WELL #: 1		RRCID -> 116660		COMPL. DATE 05/01/1985		TOTAL DEPTH 3660 PERF. 3034 - 3137			
11		390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 2	N	-0-			43	
12		323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 2	N	-0-			43	
01		654 N	654	-0-	-0-	-0-	654 2	N	-0-			43	
02		1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105 2	N	-0-			43	
03		677 N	677	-0-	-0-	-0-	677 2	N	-0-			43	
04		950 N	950	-0-	-0-	-0-	950 2	N	-0-			43	

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
CARRIE COLE (MARBLE FALLS)		//CONT.//		15880	500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EASTLAND				
KORNYE-TILLMAN COMPANY		//CONT.//		475741									
BAIRD		WELL #:		1	RRCID ->	125104	COMPL. DATE	08/25/1987	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3165 - 3170	
11	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2		N	-0-			37
12	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	2		N	-0-			37
01	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2		N	-0-			37
02	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	2		N	-0-			37
03	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2		N	-0-			37
04	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2		N	-0-			37
CARRIE JO (CONGL.)				15882	500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
DELTA OIL & GAS LTD.				213703									
R J KELLY ESTATE "D"		WELL #:		4	RRCID ->	111736	COMPL. DATE	05/29/1984	TOTAL DEPTH	4270	PERF.	4051 - 4056	
11	240 N	55	-0-	-185	-0-	55	3		N	-0-			37
12	248 N	131	-0-	-117	-0-	131	3		N	-0-			37
01	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3		N	-0-			37
02	161 N	161	-0-	-0-	-0-	158	3	3 9	N	3			40
03	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3		N	-0-			40
04	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3		N	-0-			40
CARTER CREEK (BEND CONGL.)				16007	300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER				
SOMERSET OPERATING, LLC				101481									
WILEY, G. D.		WELL #:		4	RRCID ->	091453	COMPL. DATE	05/22/1980	TOTAL DEPTH	5753	PERF.	3396 - 3458	
11	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2		N	-0-			10
12	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2		N	-0-			10
01	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2		N	-0-			10
*02	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2		N	-0-			10
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
CARTERVILLE (STRAWN, UPPER)				16023	450	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER				
CASE RESOURCES, LLC				139140									
HUTCHESON A		WELL #:		3	RRCID ->	064295	COMPL. DATE	11/13/1975	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	N/A	
11	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	3		N	-0-			-0-
12	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	3		N	-0-			-0-
01	775 N	467	-0-	-308	-0-	467	3		N	-0-			-0-
02	870 N	612	-0-	-258	-0-	612	3		N	-0-			-0-
03	868 N	844	-0-	-24	-0-	844	3		N	-0-			-0-
04	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	3		N	-0-			-0-
SAGE OIL AND GAS, LLC				743222									
RHOADES		WELL #:		3	RRCID ->	221571	COMPL. DATE	06/28/1985	TOTAL DEPTH	3717	PERF.	3423 - 3448	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			48
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			48
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			48
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			48
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			48

CARTERVILLE (STRAWN 2700)		16023 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER							
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523													
CULWELL		WELL #: 2		RRCID -> 222155		COMPL. DATE 01/22/1975		TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3034 - 3044							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
CASE RESOURCES, LLC		139140		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER							
LYNCH		WELL #: 1		RRCID -> 067566		COMPL. DATE 08/01/1976		TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A							
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
FELLERS, R.		139140		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER							
WELL #: 2		RRCID -> 144541		COMPL. DATE 03/06/1993		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 2906 - 2956									
11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-				25
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-				25
01	124 N	31	-0-	-93	-0-	31	3			N	-0-				25
02	116 N	34	-0-	-82	-0-	34	3			N	-0-				25
03	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-				25
04	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-				25
SAGE OIL AND GAS, LLC		743222		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER							
WRIGHT, S. F.		WELL #: 1		RRCID -> 082050		COMPL. DATE 03/06/1979		TOTAL DEPTH 4478 PERF. 3030 - 3086							
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
CARTERVILLE, N (CADD0 CONGL)		16030 300		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER							
SOMERSET OPERATING, LLC		101481													
BURKHALTER		WELL #: 2		RRCID -> 129810		COMPL. DATE 01/25/1989		TOTAL DEPTH 4830 PERF. 4444 - 4542							
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				18
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				18
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				18
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				18
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				18
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				18
PATTON EXPLORATION, INC.		643730		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER							
GRIFFIN- CAMPBELL		WELL #: 1		RRCID -> 083196		COMPL. DATE 01/17/1979		TOTAL DEPTH 5830 PERF. 3905 - 3910							
11	213 N	213	-0-	-0-	B	-0-	213	2		N	-0-				-0-
12	217 N	190	-0-	-27	B	-0-	190	2		N	-0-				-0-
01	191 N	191	-0-	-0-	B	-0-	191	2		N	-0-				-0-
02	169 N	169	-0-	-0-	B	-0-	169	2		N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
*03	182 N	182	-0-	-0-	B	-0-	182	2		N	-0-				-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

-----														
CARTERVILLE, N (CADD CONGL)		//CONT.//		16030 300	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: PARKER			
RKW OPERATING LLC				714311										
GROGAN UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	091923	COMPL. DATE	12/07/1979	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 3579 - 3617		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	11 N	11	-0-	-0- B	-0-		11 2			N	-0-			-0-
12	9 N	9	-0-	-0- B	-0-		9 2			N	-0-			-0-
01	9 N	9	-0-	-0- B	-0-		9 2			N	-0-			-0-
02	7 N	7	-0-	-0- B	-0-		7 2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	5 N	5	-0-	-0- B	-0-		5 2			N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
CATTHE (MORRIS)				16403 500	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: COLEMAN			
ARBEN OIL, INC.				028802										
WEST, L. S.				WELL #:	1	RRCID ->	091323	COMPL. DATE	06/16/1980	TOTAL DEPTH	2400	PERF. 2124 - 2134		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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-
-----														
GRIFFIS, T.				WELL #:	3B	RRCID ->	155022	COMPL. DATE	09/15/1987	TOTAL DEPTH	2255	PERF. 2178 - 2184		
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
CHAMBERS (CONGL)				16812 500	ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: BROWN			
KLH OIL & GAS, INC.				448810										
CHAMBERS, W R. -C-				WELL #:	1	RRCID ->	092669	COMPL. DATE	02/02/1981	TOTAL DEPTH	3110	PERF. 3014 - 3022		
11	30 N	20	-0-	-10	-0-		20 2			N	-0-			-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-		31 2			N	-0-			-0-
01	31 N	30	-0-	-1	-0-		30 2			N	-0-			-0-
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-		31 2			N	-0-			-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-		31 2			N	-0-			-0-
04	30 N	29	-0-	-1	-0-		29 2			N	-0-			-0-
-----														
WILLIAMS, H.C.				WELL #:	2	RRCID ->	092774	COMPL. DATE	12/10/1980	TOTAL DEPTH	3063	PERF. 3006 - 3012		
11	15 N	7	-0-	-8	-0-		7 2			N	-0-			-0-
12	14 N	12	-0-	-2	-0-		12 2			N	-0-			-0-
01	14 N	11	-0-	-3	-0-		11 2			N	-0-			-0-
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-		12 2			N	-0-			-0-
03	12 N	11	-0-	-1	-0-		11 2			N	-0-			-0-
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-		11 2			N	-0-			-0-
-----														
FOMBY, O.B.				WELL #:	6	RRCID ->	094539	COMPL. DATE	05/25/2022	TOTAL DEPTH	3188	PERF. 2987 - 2995		
11	30 N	11	-0-	-19	-0-		11 2			N	-0-			-0-
12	31 N	17	-0-	-14	-0-		17 2			N	-0-			-0-
01	31 N	16	-0-	-15	-0-		16 2			N	-0-			-0-
02	17 N	17	-0-	-0-	-0-		17 2			N	-0-			-0-
03	31 N	17	-0-	-14	-0-		17 2			N	-0-			-0-
04	30 N	16	-0-	-14	-0-		16 2			N	-0-			-0-

CHAMBERS (CONGL)		//CONT.//		16812 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN					
KLH OIL & GAS, INC.		//CONT.//		448810									
WILLIAMS, H.C.		WELL #:		3	RRCID ->	102893	COMPL. DATE	11/11/1982	TOTAL DEPTH	3093	PERF.	3030 -	3040
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2		N	-0-			-0-
12	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-			-0-
01	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2		N	-0-			-0-
02	29 N	25	-0-	-4	-0-	25	2		N	-0-			-0-
03	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-			-0-
04	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2		N	-0-			-0-
-----													
FOMBY, O.B.		WELL #:		20	RRCID ->	103335	COMPL. DATE	12/10/1982	TOTAL DEPTH	3201	PERF.	2985 -	2997
11	15 N	7	-0-	-8	-0-	7	2		N	-0-			-0-
12	14 N	12	-0-	-2	-0-	12	2		N	-0-			-0-
01	14 N	11	-0-	-3	-0-	11	2		N	-0-			-0-
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			-0-
03	12 N	11	-0-	-1	-0-	11	2		N	-0-			-0-
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-
-----													
WILLIAMS, H.C. "E"		WELL #:		2	RRCID ->	116081	COMPL. DATE	03/24/1985	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	3032 -	3044
11	210 N	192	-0-	-18	-0-	192	2		N	-0-			-0-
12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-			-0-
01	217 N	184	-0-	-33	-0-	184	2		N	-0-			-0-
02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2		N	-0-			-0-
03	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2		N	-0-			-0-
04	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2		N	-0-			-0-
-----													
FOMBY, O.B. "E"		WELL #:		1	RRCID ->	116735	COMPL. DATE	04/16/1985	TOTAL DEPTH	3446	PERF.	2992 -	3002
11	15 N	7	-0-	-8	-0-	7	2		N	-0-			-0-
12	14 N	12	-0-	-2	-0-	12	2		N	-0-			-0-
01	14 N	11	-0-	-3	-0-	11	2		N	-0-			-0-
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			-0-
03	12 N	11	-0-	-1	-0-	11	2		N	-0-			-0-
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-
-----													
OLIVE, W.J.		WELL #:		1	RRCID ->	117410	COMPL. DATE	07/09/1985	TOTAL DEPTH	3052	PERF.	2617 -	2627
11	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2		N	-0-			-0-
12	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2		N	-0-			-0-
01	155 N	143	-0-	-12	-0-	143	2		N	-0-			-0-
02	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2		N	-0-			-0-
03	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2		N	-0-			-0-
04	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2		N	-0-			-0-
-----													
WILLIAMS, H. C.		WELL #:		6	RRCID ->	186249	COMPL. DATE	11/01/2001	TOTAL DEPTH	3268	PERF.	2986 -	2996
11	15 N	7	-0-	-8	-0-	7	2		N	-0-			-0-
12	14 N	12	-0-	-2	-0-	12	2		N	-0-			-0-
01	14 N	11	-0-	-3	-0-	11	2		N	-0-			-0-
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			-0-
03	12 N	11	-0-	-1	-0-	11	2		N	-0-			-0-
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-

CHAMBERS (CONGL) //CONT.// 16812 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN  
 TEJAS PETROLEUM RESOURCES, LLC 841316  
 PICKETT, G.W. WELL #: 5 RRCID -> 105628 COMPL. DATE 05/20/1983 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2903 - 2913

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANEY (MARBLE FALLS) 16910 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND  
 OLDER THAN DIRT LLC 100476  
 COMPTON, C. H., ET UX -S- WELL #: 1 RRCID -> 017505 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4198 PERF. 3840 - 3845

11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2	N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CHARLIE'S (MISSISSIPPI) 17231 375 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN  
 PLACE OIL AND GAS CO. 667700  
 PRITCHARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 110175 COMPL. DATE 09/12/1981 TOTAL DEPTH 3098 PERF. 2708 - 2720

11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2	N	-0-			15
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2	N	-0-			15
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2	N	-0-			15
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2	N	-0-			15
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	152	2	N	20			35
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	133	2	N	1			36

PRITCHARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 110728 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 2862 PERF. 2466 - 2476

11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2	N	-0-			9
12	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2	N	-0-			9
01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2	N	-0-			9
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-			9
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-			9
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2	N	-0-			9

PRITCHARD WELL #: 1 RRCID -> 113927 COMPL. DATE 03/27/1981 TOTAL DEPTH 2843 PERF. 2676 - 2690

11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2	N	-0-			-0-
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-			-0-
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2	N	-0-			-0-
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2	N	-0-			-0-
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2	N	-0-			-0-
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2	N	-0-			-0-

PUTMAN WELL #: 1 RRCID -> 287975 COMPL. DATE 02/23/1981 TOTAL DEPTH 2830 PERF. 2720 - 2730

11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-			-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-			-0-
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-			-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-			-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-			-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-			-0-



CHENEY MEMORIAL (3RD SMITHWICK) 17431 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER  
 BEDROCK PRODUCTION, LLC 061620  
 MCFARLAND WELL #: G 3 RRCID -> 270835 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6367 - 6567

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHICK BEND (CONGL.) 17592 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
 J-TEC PRODUCTION, LLC 427406  
 MITCHELL WELL #: 2 RRCID -> 158425 COMPL. DATE 11/17/1995 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4187 - 4190

11	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3	Y	-0-			-0-
12	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3	Y	-0-			-0-
01	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	42	-0-	42	42	42	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	45	-0-	45	87	45	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	46	-0-	46	133	46	3	Y	-0-			-0-

MITCHELL WELL #: 4 RRCID -> 175406 COMPL. DATE 12/06/1999 TOTAL DEPTH 4238 PERF. 4128 - 4144

11	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3	Y	-0-			-0-
12	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3	Y	-0-			-0-
01	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	42	-0-	42	42	42	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	45	-0-	45	87	45	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	46	-0-	46	133	46	3	Y	-0-			-0-

MODESITT -8- WELL #: 1 RRCID -> 221336 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 4315 PERF. 4201 - 4217

11	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3	N	-0-			-0-
12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3	N	-0-			-0-
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3	N	-0-			-0-
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3	N	-0-			-0-
03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3	N	-0-			-0-
*04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3	N	-0-			-0-

CHRISTI B (MARBLE FALLS) 17998 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN  
 R & D OPERATING, INC. 685874  
 LINDLEY WELL #: 2 RRCID -> 113145 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 1993 PERF. 1793 - 1817

11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			27
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			27
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			27
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			27
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			27
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			27

PLUGGED AND ABANDONED 11/03/2022 - WELL PLUGGED 11/3/2022

CHURCH (BIG SALINE) 18180 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
 J-TEC OPERATING, LLC 427739  
 GRIMES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075727 COMPL. DATE 11/28/1977 TOTAL DEPTH 5138 PERF. N/A

11	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3	N	-0-			-0-
12	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3	N	-0-			-0-
01	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3	N	-0-			-0-
02	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3	N	-0-			-0-
03	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	3	N	-0-			-0-
*04	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3	N	-0-			-0-

CHURCH (BIG SALINE)		//CONT.//		18180 100	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER			
WISE PRODUCTION COMPANY				933825						
GRIMES, DENNIS		WELL #:		1	RRCID -> 062505	COMPL. DATE 12/24/1975	TOTAL DEPTH 4880	PERF. 4306	-	0
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
11	415 N	415	-0-	-0-	-0-	32 1	383 2	N	-0-	70
12	434 N	426	-0-	-8	-0-	42 1	384 2	N	-0-	70
01	434 N	424	-0-	-10	-0-	32 1	392 2	N	-0-	70
02	406 N	397	-0-	-9	-0-	36 1	361 2	N	-0-	70
03	434 N	425	-0-	-9	-0-	33 1	392 2	N	-0-	70
04	420 N	411	-0-	-9	-0-	43 1	368 2	N	-0-	70
CINDY-GAY (JENNINGS)				18225 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN			
SUBSURFACE PRODUCTION, INC.				828317						
HEARNE, WYLIE		WELL #:		1	RRCID -> 114540	COMPL. DATE 11/30/1984	TOTAL DEPTH 3521	PERF. 3398	-	3414
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
CISCO (CONGL. 3600)				18286 200	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND			
LOWRANCE INC.				511345						
ALEXANDER		WELL #:		2	RRCID -> 113904	COMPL. DATE 02/01/1982	TOTAL DEPTH 3652	PERF. 3585	-	3590
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 3		Y	-0-	-0-
CISCO, SOUTHEAST (RANGER)				18292 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND			
PEARSON, LEE ROY III				647749						
DUFFER, A. L.		WELL #:		1	RRCID -> 017522	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
11	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 3		N	-0-	-0-
12	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 3		N	-0-	-0-
01	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 3		N	-0-	-0-
02	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 3		N	-0-	-0-
03	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 3		N	-0-	-0-
04	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 3		N	-0-	-0-
CISCO, SOUTHWEST (CADD)				18293 400	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND			
AT OIL & GAS, LLC				035619						
JONES, LILA PEARL		WELL #:		1	RRCID -> 285248	COMPL. DATE 10/17/1988	TOTAL DEPTH 4025	PERF. 3502	-	3514
11	90 N	49	-0-	-41	-0-	49 2		N	-0-	52
12	124 N	46	-0-	-78	-0-	46 2		N	-0-	52
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-	52
02	58 N	39	-0-	-19	-0-	39 2		N	-0-	52
03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2		N	-0-	52
04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2		N	-0-	52
STOVALL, HOWARD				824340						
THREET P.L.		WELL #:		1	RRCID -> 069447	COMPL. DATE 11/12/1976	TOTAL DEPTH 3793	PERF. 2965	-	2975
11	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 3		N	-0-	74
12	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 3		N	-0-	74
01	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 3		N	-0-	74
02	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 3		N	-0-	74
03	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 3		N	-0-	74
04	270 N	234	-0-	-36	-0-	234 3		N	-0-	74

CISCO, SOUTHWEST (LAKE)  
HOFFMANN OIL COMPANY  
AMIS, T. J.

18293 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND  
391155  
WELL #: 1 RRCID -> 017523 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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1875 3		N	-0-			28
12	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1721 3		N	-0-			28
01	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570 3		N	-0-			28
02	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497 3		N	-0-			28
*03	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612 3		N	-0-			28
*04	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505 3		N	-0-			28

CLARALMA (MARBLE FALLS)  
PETEX  
FLOYD RAY VICK

18540 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS  
659782  
WELL #: 2 RRCID -> 245548 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4282 PERF. 4004 - 4030

11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			11
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			11
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11

CLARENCE (CONGL.)  
G & F OIL, INC.  
WELLS

18545 150 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO  
292000  
WELL #: 1B RRCID -> 141985 COMPL. DATE 05/22/1985 TOTAL DEPTH 4953 PERF. 3853 - 3858

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLAUSELL (MF CONGL)  
ATWELL TECHNICAL SERVICES, INC.  
CLAUSELL-LONG-575

18693 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD  
036634  
WELL #: 2 U RRCID -> 046151 COMPL. DATE 05/12/1969 TOTAL DEPTH 4645 PERF. N/A

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLAYTON (CONGL)  
MOSAIC TEXAS LLC  
DAVES "A"

18756 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
589983  
WELL #: 1 RRCID -> 107729 COMPL. DATE 12/09/1986 TOTAL DEPTH 5060 PERF. 4189 - 4254

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MESSER

WELL #: 1 RRCID -> 109821 COMPL. DATE 03/08/1984 TOTAL DEPTH 4620 PERF. 4282 - 4289

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLAYTONVILLE (CANYON SD. 5200)															
18799 498 ASSOCIATED 49B CNTY: FISHER															
422893															
IKARD, ALAN SMITH															
WELL #: 3 RRCID -> 217687 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4882 - 4955															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-				-0-
12		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-				-0-
01		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-				-0-
02		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-				-0-
03		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-				-0-
04		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-				-0-
-----															
L.C.S. PRODUCTION COMPANY															
WILBURN, J.A. "A"															
479574															
WELL #: 1 RRCID -> 130268 COMPL. DATE 06/27/2016 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4016 - 4204															
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
OHLHAUSEN OIL COMPANY															
BALLENGER, R. W.															
619390															
WELL #: 1 L RRCID -> 048085 COMPL. DATE 03/10/1966 TOTAL DEPTH 5160 PERF. N/A															
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
JONISUE															
WELL #: 2 RRCID -> 061589 COMPL. DATE 03/10/1975 TOTAL DEPTH 5132 PERF. 4957 - 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-
-----															
WARSHAW, JESSE															
WELL #: 3 RRCID -> 073608 COMPL. DATE 09/04/1977 TOTAL DEPTH 5183 PERF. N/A															
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
SWEETWATER PRODUCTION, INC.															
WILBURN, J.A. "A"															
833297															
WELL #: 2 RRCID -> 130269 COMPL. DATE 04/09/1980 TOTAL DEPTH 5133 PERF. 5043 - 5058															
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				122
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				122
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				122
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				122
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				122
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				122

CLAYTONVILLE (CANYON SD. 5200) //CONT.// 18799 498 ASSOCIATED 49B CNTY: FISHER  
 SWEETWATER PRODUCTION, INC. //CONT.// 833297  
 WILBURN, J.A. "A" WELL #: 3 RRCID -> 130270 COMPL. DATE 04/10/1980 TOTAL DEPTH 5130 PERF. 5042 - 5059

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

WILBURN, J.A. "B" WELL #: 1 RRCID -> 130271 COMPL. DATE 12/31/1980 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 5050 - 5060

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

WILBURN, J.A. "B" WELL #: 2 RRCID -> 130272 COMPL. DATE 01/02/1981 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 5018 - 5028

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 130273 COMPL. DATE 09/30/1985 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4938 - 4946

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

PLUGGED AND ABANDONED 04/01/2024 - WELL PLUGGED 04/01/24

WILBURN, J.A. WELL #: 1 RRCID -> 130274 COMPL. DATE 09/21/1979 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 5044 - 5068

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

WILBURN "E" WELL #: 1 RRCID -> 140690 COMPL. DATE 03/19/1985 TOTAL DEPTH 5153 PERF. 5061 - 5096

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
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

CLAYTONVILLE (CANYON SD. 5200) //CONT.// 18799 498 ASSOCIATED 49B CNTY: FISHER												
SWEETWATER PRODUCTION, INC. //CONT.// 833297												
WILBURN "E" WELL #: 3 RRCID -> 140703 COMPL. DATE 06/10/1985 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 5073 - 5082												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-		
WILBURN "E" WELL #: 2 RRCID -> 140705 COMPL. DATE 06/08/1985 TOTAL DEPTH 5192 PERF. 5080 - 5113												
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					65		
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					65		
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					65		
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					65		
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					65		
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					65		
WILBURN "E" WELL #: 4 RRCID -> 140707 COMPL. DATE 09/10/1985 TOTAL DEPTH 5135 PERF. 5096 - 5104												
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					36		
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					36		
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					36		
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					36		
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					36		
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					36		
WILBURN "E" WELL #: 5 RRCID -> 140710 COMPL. DATE 10/02/1985 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 5020 - 5040												
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					9		
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					9		
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					9		
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					9		
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					9		
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					9		
WILBURN "E" WELL #: 6 RRCID -> 140712 COMPL. DATE 10/05/1985 TOTAL DEPTH 5127 PERF. 5020 - 5040												
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					9		
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					9		
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					9		
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					9		
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					9		
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					9		
CLIFF HANGER (MISS) 18961 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS												
WADE OPERATING 889327												
WARD UNIT WELL #: 1D RRCID -> 180868 COMPL. DATE 10/24/2000 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 4221 - 4236												
*05	165 N	165	-0-	-0-	-0-	159	2	6	9	N	5	118
*06	150 N	127	-0-	-23	-0-	123	2	4	9	N	4	122
*07	155 N	138	-0-	-17	-0-	134	2	4	9	N	4	126
*08	155 N	101	-0-	-54	-0-	94	2	7	9	N	6	132
*09	120 N	69	-0-	-51	-0-	66	2	3	9	N	3	135
*10	124 N	40	-0-	-84	-0-	37	2	3	9	N	3	138
*11	90 N	29	-0-	-61	-0-	25	2	4	9	N	4	142
*12	62 N	39	-0-	-23	-0-	35	2	4	9	N	4	146
*01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	46	2	4	9	N	4	150
*02	22 N	22	-0-	-0-	-0-	19	2	3	9	N	3	153
*03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	68	2	4	9	N	4	8
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	56	2	4	9	N	4	12

CLYDE HARPER (CONGLOMERATE)												
BRAZOS OPERATING LLC												
TAYLOR												
19087 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO												
100639												
WELL #: 1 RRCID -> 141044 COMPL. DATE 01/21/1992 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4068 - 4086												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11		180 N	142	-0-	-38	-0-	142	2	N	-0-		10
12		217 N	62	-0-	-155	-0-	62	2	N	-0-		10
01		186 N	80	-0-	-106	-0-	80	2	N	-0-		10
02		145 N	92	-0-	-53	-0-	92	2	N	-0-		10
03		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2	N	-0-		10
*04		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2	N	-0-		10

COALSON (CONGLOMERATE 4750)												
COALSON, MAC A.												
COALSON MAC												
19134 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER												
161490												
WELL #: 1 RRCID -> 066197 COMPL. DATE 02/12/1976 TOTAL DEPTH 4929 PERF. 4754 - 4762												
11	12	01	02	03	04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	12	01	02	03	04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
						DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
						DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
						DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
						DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
						DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SAGE OIL AND GAS, LLC												
JOHNSTON UNIT												
743222												
WELL #: 1 T RRCID -> 084682 COMPL. DATE 03/02/1979 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 4697 - 4702												
11	12	01	02	03	04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	12	01	02	03	04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
						14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
						14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
						14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
						14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
						14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

JOHNSTON UNIT												
WELL #: 2 T RRCID -> 086604 COMPL. DATE 09/26/1979 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4710 - 4715												
11	12	01	02	03	04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	12	01	02	03	04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
						0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
						0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
						0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
						0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
						0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

PATTON -A-												
WELL #: 1 RRCID -> 087585 COMPL. DATE 11/18/1979 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4878 - 4908												
11	12	01	02	03	04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	12	01	02	03	04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
						14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
						14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
						14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
						14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
						14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

COALVILLE (BEND CONGL.)												
DAHAB ENERGY INC.												
ROGERS												
19138 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
197200												
WELL #: 1 RRCID -> 157937 COMPL. DATE 02/19/1996 TOTAL DEPTH 3555 PERF. 3428 - 3432												
11	12	01	02	03	04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	12	01	02	03	04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
						6 N	5	-0-	-1	-0-	-0-	-0-
						7 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
						8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
						7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
						5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

COALVILLE (BEND CONGL.)		//CONT.//		19138 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO				
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC				221932							
LONG, C.B. "A"				WELL #: 1	RRCID -> 121023	COMPL. DATE 02/13/1986	TOTAL DEPTH 4400	PERF. 3756	- 3764		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
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-	
-----											
J-TEC PRODUCTION, LLC				427406			CNTY: PALO PINTO				
BURGETT				WELL #: 1	RRCID -> 160193	COMPL. DATE 09/30/1996	TOTAL DEPTH 3651	PERF. 3284	- 3294		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	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-	
-----											
COCKRELL (STRAWN)				19280 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER				
BIG STAR EXPLORATION				070442							
ADDISON				WELL #: 1	RRCID -> 138537	COMPL. DATE 02/13/1991	TOTAL DEPTH 2800	PERF. 2701	- 2709		
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3		N	-0-	-0-	
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3		N	-0-	-0-	
01	62 N	19	-0-	-43	-0-	19 3		N	-0-	-0-	
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3		N	-0-	-0-	
03	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3		N	-0-	-0-	
04	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3		N	-0-	-0-	
-----											
ADDISON				WELL #: 3	RRCID -> 139661	COMPL. DATE 07/05/1991	TOTAL DEPTH 3178	PERF. 2725	- 2747		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
-----											
MARTIN-MOSS				WELL #: 2	RRCID -> 144543	COMPL. DATE 03/05/1993	TOTAL DEPTH 2953	PERF. 2437	- 2595		
11	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 3		N	-0-	-0-	
12	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 3		N	-0-	-0-	
01	31 N	11	-0-	-20	-0-	11 3		N	-0-	-0-	
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		N	-0-	-0-	
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		N	-0-	-0-	
04	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3		N	-0-	-0-	
-----											
DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005			CNTY: PALO PINTO				
KAUFFMAN				WELL #: 1	RRCID -> 143761	COMPL. DATE 12/28/1992	TOTAL DEPTH 4200	PERF. 2346	- 2356		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	



COCKRELL (STRAWN)		//CONT.//		19280 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER						
JERICO ENERGY, INC				432097									
DOSTER, BRUCE				WELL #:	2A	RRCID ->	105179	COMPL. DATE	04/18/1983	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	2619 - 2650
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		292 N	292	-0-	-0-	-0-	13 1	279 2	N	-0-			-0-
12		291 N	291	-0-	-0-	-0-	13 1	278 2	N	-0-			-0-
01		310 N	298	-0-	-12	-0-	13 1	285 2	N	-0-			-0-
02		292 N	292	-0-	-0-	-0-	13 1	279 2	N	-0-			-0-
03		279 N	278	-0-	-1	-0-	13 1	265 2	N	-0-			-0-
04		300 N	284	-0-	-16	-0-	13 1	271 2	N	-0-			-0-
-----													
MOSAIC OIL LLC				589978									
WHITEHEAD				WELL #:	1	RRCID ->	148149	COMPL. DATE	01/04/1994	TOTAL DEPTH	5087	PERF.	2466 - 2830
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 A		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/28/2024 - WELL PLUGGED 03/28/24													
-----													
ROLLO RESOURCES, LLC				726791									
HARRISON				WELL #:	4	RRCID ->	132111	COMPL. DATE	10/07/1989	TOTAL DEPTH	2940	PERF.	2474 - 2565
11	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
HARRISON				WELL #:	7	RRCID ->	139672	COMPL. DATE	10/12/1991	TOTAL DEPTH	2926	PERF.	2552 - 2637
11	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964									
BRUNER				WELL #:	7	RRCID ->	139506	COMPL. DATE	09/05/1991	TOTAL DEPTH	3037	PERF.	2630 - 2648
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
BRUNER				WELL #:	6	RRCID ->	139507	COMPL. DATE	09/06/1991	TOTAL DEPTH	3075	PERF.	2635 - 2804
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COG (MARBLE FALLS) ANEJO PRODUCTION, LLC EADS		19340 300 025387		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
WELL #: 1 RRCID -> 105790 COMPL. DATE 04/25/1983 TOTAL DEPTH 2270 PERF. 2233 - 2262													
11	121	53	-0-	-68	-0-	53	3		N	-0-			-0-
12	101	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-			-0-
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-			-0-
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3		N	-0-			-0-
03	93 N	70	-0-	-23	-0-	70	3		N	-0-			-0-
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-			-0-
-----													
EADS WELL #: 3 RRCID -> 124729 COMPL. DATE 04/04/1984 TOTAL DEPTH 2777 PERF. 2244 - 2280													
11	90	40	-0-	-50	-0-	40	3		N	-0-			-0-
12	76 R	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-			-0-
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3		N	-0-			-0-
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			-0-
03	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3		N	-0-			-0-
04	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3		N	-0-			-0-
-----													
C O G COMPANY 120723 CATE, MITCHAM WELL #: 1 RRCID -> 105367 COMPL. DATE 01/18/1983 TOTAL DEPTH 2655 PERF. 2246 - 2260													
11	180 N	105	-0-	-75	-0-	105	2		N	-0-			-0-
12	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2		N	-0-			-0-
01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2		N	-0-			-0-
02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2		N	-0-			-0-
03	217 N	151	-0-	-66	-0-	151	2		N	-0-			-0-
04	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2		N	-0-			-0-
-----													
CATE, J. WELL #: 2 RRCID -> 114817 COMPL. DATE 12/28/1984 TOTAL DEPTH 2687 PERF. 2245 - 2262													
11	270 N	151	-0-	-119	-0-	151	2		N	-0-			-0-
12	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2		N	-0-			-0-
01	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2		N	-0-			-0-
02	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2		N	-0-			-0-
03	279 N	216	-0-	-63	-0-	216	2		N	-0-			-0-
04	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2		N	-0-			-0-
-----													
COLEMAN (PALO PINTO, LO) 19480 500 K & W VANPELT COMPANY 448748 STONE -A- WELL #: 2 RRCID -> 032252 COMPL. DATE 03/08/1961 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3121 - 3176													
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
COLEMAN COUNTY REGULAR 19511 001 BIG TIO, INC. 070709 WEST, L.S. WELL #: 2 RRCID -> 274409 COMPL. DATE 01/01/2014 TOTAL DEPTH 2920 PERF. 1415 - 2860													
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			76
12	775 #	12	-0-	-763	-0-	12	2		N	-0-			76
01	775 #	645	-0-	-130	-0-	639	2		N	5			81
02	708 R	708	-0-	-0-	-0-	697	2	6	9	10			91
03	458 R	458	-0-	-0-	-0-	455	2	3	9	3			94
04	734 R	734	-0-	-0-	-0-	730	2	4	9	4			98

-----																
COLEMAN COUNTY REGULAR		//CONT.//		19511 001	ASSOCIATED	49B			CNTY: COLEMAN							
KOKO SKADI, LLC				100704												
KING, RAYE				WELL #: 4	RRCID -> 292073	COMPL. DATE	04/17/2006	TOTAL DEPTH	3542	PERF.	3124 - 3139					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8				16
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20				36
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15				51
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8				59
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6				65
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5				70
-----																
BULLARD, ROBERT L.				106505												
BULLARD				WELL #: 1	RRCID -> 119332	COMPL. DATE	04/21/1982	TOTAL DEPTH	2635	PERF.	2288 - 2380					
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
CEDAR RIDGE ENERGY, INC.				140622												
HARRIS, JOHN W.				WELL #: 1	RRCID -> 130841	COMPL. DATE	05/23/1989	TOTAL DEPTH	2675	PERF.	2232 - 2301					
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				-0-
01		1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				-0-
02		1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
WELLS, J. "A"				WELL #: 1	RRCID -> 141037	COMPL. DATE	07/09/1982	TOTAL DEPTH	2363	PERF.	2160 - 2228					
11		106 R	106	-0-	-0-	-0-	105	2	1	9	N	1				36
12		91 R	91	-0-	-0-	-0-	90	2	1	9	N	1				37
01		90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-				37
02		91 R	91	-0-	-0-	-0-	90	2	1	9	N	1				38
03		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT				38
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				38
-----																
BOGGUS, J.L.				WELL #: 1	RRCID -> 163628	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2505	PERF.	2410 - 2418					
11		30 #	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-				77
12		31 #	22	-0-	-9	-0-	21	2	1	9	N	1				78
01		31 #	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-				78
02		29 #	22	-0-	-7	-0-	21	2	1	9	N	1				79
03		15 #	NO RPT	-0-	-15	-0-					N	NO RPT				79
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				79
-----																
CXL ENERGY LLC				195770												
WATSON, O. H.				WELL #: 4	RRCID -> 100622	COMPL. DATE	05/18/1982	TOTAL DEPTH	1289	PERF.	1214 - 1222					
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

-----													
COLEMAN COUNTY REGULAR //CONT.// 19511 001 ASSOCIATED 49B CNTY: COLEMAN													
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880													
HISE WELL #: 1 RRCID -> 239421 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 2307 PERF. 2276 - 2301													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
11	60 #	50	-0-	-10	-0-	50	2		N	-0-			23
12	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-			23
01	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-			23
02	58 #	50	-0-	-8	-0-	50	2		N	-0-			23
03	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-			23
04	60 #	50	-0-	-10	-0-	50	2		N	-0-			23
-----													
HISE WELL #: 3 RRCID -> 275282 COMPL. DATE 01/12/1988 TOTAL DEPTH 2737 PERF. 2298 - 2322													
11	60 #	50	-0-	-10	-0-	50	2		N	-0-			21
12	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-			21
01	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-			21
02	58 #	50	-0-	-8	-0-	50	2		N	-0-			21
03	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-			21
04	60 #	50	-0-	-10	-0-	50	2		N	-0-			21
-----													
HISE WELL #: 2 RRCID -> 275727 COMPL. DATE 07/25/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2284 - 2324													
11	60 #	50	-0-	-10	-0-	50	2		N	-0-			22
12	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-			22
01	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-			22
02	58 #	50	-0-	-8	-0-	50	2		N	-0-			22
03	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-			22
04	60 #	50	-0-	-10	-0-	50	2		N	-0-			22
-----													
HERRING, D OIL & GAS CO. 380148													
BISHOP-HILL WELL #: 2 RRCID -> 175785 COMPL. DATE 11/25/1980 TOTAL DEPTH 1225 PERF. N/A													
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
J.W.S. 427277													
POPE, J.T. WELL #: 14 RRCID -> 104748 COMPL. DATE 02/21/1983 TOTAL DEPTH 1618 PERF. 1341 - 1347													
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
OIL, GAS, ETC. LLC 620678													
HALLMARK-KEEL "A" WELL #: 1 RRCID -> 145353 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3196 - 3207													
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

-----											
COLEMAN COUNTY REGULAR //CONT.// 19511 001 ASSOCIATED 49B CNTY: COLEMAN											
POWELL-MCCARROLL PARTNERSHIP 674803											
MCCARROLL WELL #: 2 RRCID -> 187210 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2262 - 2322											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----											
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		539
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		539
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		539
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		539
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		539
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		539
PLUGGED AND ABANDONED 03/03/2023											
-----											
RINGO RIG LLC 712386											
SMITH-MCKNIGHT WELL #: 1B RRCID -> 117890 COMPL. DATE 06/24/1985 TOTAL DEPTH 1426 PERF. N/A											
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
SMITH-MCKNIGHT WELL #: 10J RRCID -> 117891 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 1954 PERF. 1380 - 1386											
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
RUTHSON ENERGY, INC. 738144											
CLAYTON WELL #: 2 RRCID -> 145354 COMPL. DATE 04/04/1993 TOTAL DEPTH 3597 PERF. 3198 - 3202											
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	161		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	161		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	161		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	161		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	161		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	161		N	NO RPT		-0-
-----											
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC 748098											
MCCLURE, J.E. WELL #: 5 RRCID -> 113908 COMPL. DATE 05/25/1982 TOTAL DEPTH 2372 PERF. 2270 - 2306											
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
SWITZER, M. L. WELL #: 2 RRCID -> 143043 COMPL. DATE 08/12/1977 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2143 - 2148											
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	144		N	NO RPT		-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	144		N	NO RPT		-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	144		N	NO RPT		-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	144		N	NO RPT		-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	144		N	NO RPT		-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	144		N	NO RPT		-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR		//CONT.//		19511 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: COLEMAN					
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC		//CONT.//		748098								
MCCLURE, J. E.		WELL #:		2	RRCID ->	151305	COMPL. DATE	07/18/1956	TOTAL DEPTH	2450	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
SWITZER, M.L.				WELL #:	4	RRCID ->	276185	COMPL. DATE	03/01/1979	TOTAL DEPTH	2391	PERF. 2230 - 2250
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	132				N	NO RPT		-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	132				N	NO RPT		-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	132				N	NO RPT		-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	132				N	NO RPT		-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	132				N	NO RPT		-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	132				N	NO RPT		-0-
-----												
SOJOURNER DRILLING CORPORATION				WELL #:	1 A	RRCID ->	181623	COMPL. DATE	12/04/2000	TOTAL DEPTH	3160	PERF. 3086 - 3098
HORN, CLIFF												
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
HORN, CLIFF				WELL #:	3	RRCID ->	181625	COMPL. DATE	12/04/2000	TOTAL DEPTH	3511	PERF. 3110 - 3120
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
SUBSURFACE PRODUCTION, INC.				WELL #:	1	RRCID ->	138743	COMPL. DATE	08/03/1984	TOTAL DEPTH	3335	PERF. 3283 - 3293
GULLEY, MAYNARD												
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20				N	NO RPT		24
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20				N	NO RPT		24
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20				N	NO RPT		24
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20				N	NO RPT		24
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20				N	NO RPT		24
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20				N	NO RPT		24
-----												
COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS)				WELL #:	1	RRCID ->	265313	COMPL. DATE	06/10/2012	TOTAL DEPTH	2220	PERF. 2083 - 2087
ARNOT OIL COMPANY, LLC												
RAY												
11	240 N	39	-0-	-201	-0-	39	2		N	-0-		-0-
12	248 N	202	-0-	-46	-0-	202	2		N	-0-		-0-
01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2		N	-0-		-0-
02	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2		N	-0-		-0-
*03	217 N	30	-0-	-187	-0-	30	2		N	-0-		-0-
04	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-				N	NO RPT		-0-

-----													
COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN													
HURRICANE CREEK GAS VENTURE, L.L. 100160													
FERGUSON WELL #: 11 RRCID -> 093743 COMPL. DATE 05/25/1981 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1053 - 1063													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----													
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					NO RPT	-0-
-----													
FERGUSON WELL #: 12 RRCID -> 094167 COMPL. DATE 07/02/1981 TOTAL DEPTH 1390 PERF. 965 - 1089													
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					NO RPT	-0-
-----													
KOKO SKADI, LLC 100704													
KING, RAYE WELL #: 3 RRCID -> 213653 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 3285 - 3289													
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						6
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						10
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						14
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						18
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						23
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						31
-----													
CEDAR RIDGE ENERGY, INC. 140622													
MOSELEY, C. M., -E- WELL #: 3 RRCID -> 020990 COMPL. DATE 05/08/1963 TOTAL DEPTH 1808 PERF. N/A													
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	15						-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	15						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	15						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	15						-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	15					NO RPT	-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	15					NO RPT	-0-
-----													
J. L. BOGGUS WELL #: 2 RRCID -> 070613 COMPL. DATE 02/27/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
11		23 N	23	-0-	-0-	-0-	-0-	23	2				-0-
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-					NO RPT	-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					NO RPT	-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					NO RPT	-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					NO RPT	-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					NO RPT	-0-
-----													
GARRETT, G.W. WELL #: 1 RRCID -> 086586 COMPL. DATE 12/10/1979 TOTAL DEPTH 1585 PERF. 1134 - 1137													
11		21 N	21	-0-	-0-	-0-	-0-	21	2				-0-
12		31 N	18	-0-	-13	-0-	-0-	18	2				-0-
01		19 N	19	-0-	-0-	-0-	-0-	19	2				-0-
02		18 N	18	-0-	-0-	-0-	-0-	18	2				-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					NO RPT	-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					NO RPT	-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		19511 456	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN					
CEDAR RIDGE ENERGY, INC.		//CONT.//		140622								
POWELL, GARLAND "A"		WELL #:		2	RRCID ->	114903	COMPL. DATE	07/14/1980	TOTAL DEPTH	2390	PERF.	2262 - 2294
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	H15 VIOL	20	-0-	20	1287	20 2	N	-0-			47	
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1287		N	NO RPT			47	
01	H15 VIOL	55	-0-	55	1342	55 2	N	-0-			47	
02	H15 VIOL	57	-0-	57	1399	57 2	N	-0-			47	
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	1399		N	NO RPT			47	
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	1399		N	NO RPT			47	
-----												
TAYLOR, F.W.				WELL #:	9	RRCID ->	131769	COMPL. DATE	08/09/1989	TOTAL DEPTH	1170	PERF. 957 - 959
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----												
CREEK ENERGY, INC.				WELL #:	2 A	RRCID ->	219832	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	2190	PERF. 1396 - 1398
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----												
DELRAY OIL, INC.				WELL #:	2	RRCID ->	120235	COMPL. DATE	12/26/1985	TOTAL DEPTH	3246	PERF. 3009 - 3015
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			89	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			89	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			89	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			89	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			89	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			89	
PLUGGED AND ABANDONED 09/15/2023												
-----												
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC				WELL #:	1	RRCID ->	053580	COMPL. DATE	02/07/1972	TOTAL DEPTH	2307	PERF. N/A
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			20	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			20	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			20	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			20	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			20	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			20	
-----												
HICKMAN, IDA R. -A-				WELL #:	2	RRCID ->	053950	COMPL. DATE	10/30/1972	TOTAL DEPTH	2305	PERF. 2240 - 2282
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2	Y	-0-			6	
12	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 2	Y	-0-			6	
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2	Y	-0-			6	
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2	Y	-0-			6	
03	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 2	Y	-0-			6	
04	DLQ G-10	60	-0-	60	60	60 2	Y	-0-			6	



COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		19511 456	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN				
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		//CONT.//		224880							
HICKMAN, W. R.		WELL #:		1 X	RRCID -> 054483	COMPL. DATE 12/01/1972	TOTAL DEPTH 2300	PERF. 2250	-	2290	
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
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
-----											
BAUGH, D. S.				WELL #:	2	RRCID -> 072971	COMPL. DATE 05/26/1977	TOTAL DEPTH 1425	PERF. N/A		
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 2		N	-0-		23
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2		N	-0-		23
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-		23
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-		23
03	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2		N	-0-		23
04	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 2		N	-0-		23
-----											
SWITZER, M.L.				WELL #:	5	RRCID -> 081984	COMPL. DATE 03/30/1979	TOTAL DEPTH 14461	PERF. 1402	-	1408
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 2		N	-0-		-0-
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2		N	-0-		-0-
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-		-0-
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-		-0-
03	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2		N	-0-		-0-
04	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 2		N	-0-		-0-
-----											
DICK STACY BAUGH				WELL #:	3	RRCID -> 098450	COMPL. DATE 12/16/1981	TOTAL DEPTH 1379	PERF. 1338	-	1342
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-		12
12	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 2		N	-0-		12
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-		12
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-		12
03	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 2		N	-0-		12
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-		12
-----											
HENDERSON, PLEAS HILBURN				377085							
HENDERSON, P. H.				WELL #:	2A	RRCID -> 092175	COMPL. DATE 02/11/1981	TOTAL DEPTH 1250	PERF. 771	-	775
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
JOHNSON & MORRIS				433774							
HARRIS JOHN W.				WELL #:	1	RRCID -> 065279	COMPL. DATE 06/25/1975	TOTAL DEPTH 2475	PERF. 0	-	2342
11	300 N	86	-0-	-214	-0-	86 2		N	-0-		-0-
12	310 N	204	-0-	-106	-0-	204 2		N	-0-		-0-
01	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 2		N	-0-		-0-
02	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 2		N	-0-		-0-
03	217 N	188	-0-	-29	-0-	188 2		N	-0-		-0-
04	210 N	100	-0-	-110	-0-	100 2		N	-0-		-0-

-----													
COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN													
K-M OIL COMPANY, INC. 448857													
MORRIS -H- WELL #: 47B RRCID -> 267558 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2447 - 2474													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11		150 N	55	-0-	-95	-0-	55 2		N	-0-			-0-
12		155 N	99	-0-	-56	-0-	99 2		N	-0-			-0-
01		93 N	71	-0-	-22	-0-	71 2		N	-0-			-0-
02		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2		N	-0-			-0-
03		356 N	356	-0-	-0-	-0-	158 2	198 9	N	180	180 1		-0-
*04		346 N	346	-0-	-0-	-0-	147 2	199 9	N	181	181 1		-0-
-----													
KEMP, WALTER 455324													
BROWN, SALLIE WELL #: 3 RRCID -> 075877 COMPL. DATE 10/28/1977 TOTAL DEPTH 3515 PERF. N/A													
11		120 N	9	-0-	-111	-0-	9 2		N	-0-			-0-
12		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT			-0-
01		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2		N	-0-			-0-
02		9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-			N	NO RPT			-0-
03		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2		N	-0-			-0-
04		150 N	115	-0-	-35	-0-	115 2		N	-0-			-0-
-----													
BROWN, SALLIE WELL #: 2 RRCID -> 075879 COMPL. DATE 09/30/1977 TOTAL DEPTH 3505 PERF. N/A													
11		30 N	2	-0-	-28	-0-	2 2		N	-0-			-0-
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-
01		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-			-0-
02		2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-			N	NO RPT			-0-
03		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2		N	-0-			-0-
04		30 N	28	-0-	-2	-0-	28 2		N	-0-			-0-
-----													
KING ENERGY RESOURCES 465526													
BARR JONNIE WELL #: 1 RRCID -> 068729 COMPL. DATE 09/20/1976 TOTAL DEPTH 3105 PERF. N/A													
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
CLARA ODESSA WELL #: 2 RRCID -> 070641 COMPL. DATE 11/30/1976 TOTAL DEPTH 3205 PERF. N/A													
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
ALEXANDER, N. WELL #: 1 RRCID -> 103414 COMPL. DATE 01/26/1982 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2686 - 2705													
11		210 N	84	-0-	-126	-0-	84 2		N	-0-			-0-
12		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 2		N	-0-			-0-
01		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 2		N	-0-			-0-
02		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 2		N	-0-			-0-
03		217 N	92	-0-	-125	-0-	92 2		N	-0-			-0-
04		210 N	189	-0-	-21	-0-	189 2		N	-0-			-0-

-----																			
COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN																			
MCCLATCHEY, JOHN P 540185																			
MCCLATCHEY, W. P. WELL #: 1 RRCID -> 059556 COMPL. DATE 06/12/1974 TOTAL DEPTH 775 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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																			
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																			
OIL, GAS, ETC. LLC 620678																			
CLAYTON A WELL #: 1 RRCID -> 101308 COMPL. DATE 07/10/1982 TOTAL DEPTH 3483 PERF. 3160 - 3174																			
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
-----																			
RICE DRILLING COMPANY 706685																			
SCHRADER, E.A. WELL #: 3 RRCID -> 125241 COMPL. DATE 02/05/1983 TOTAL DEPTH 1459 PERF. 1418 - 1425																			
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																			
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC 748098																			
ROY D. GOLSTON CDC WELL #: 4 RRCID -> 092996 COMPL. DATE 04/09/1981 TOTAL DEPTH 1485 PERF. 1403 - 1407																			
11		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																			
SCHMID PROPERTIES, INC. 754100																			
OVERALL, M. T. ET AL -A- WELL #: 28 RRCID -> 018061 COMPL. DATE 10/17/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2481 - 2483																			
11		150 N	105	-0-	-45	-0-	-0-	105	1				N	-0-					-0-
12		70 N	70	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1				N	-0-					-0-
01		40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1				N	-0-					-0-
02		140 N	140	-0-	-0-	-0-	-0-	140	1				N	-0-					-0-
03		235 N	235	-0-	-0-	-0-	-0-	235	1				N	-0-					-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218																			
PAYNE, S. N. WELL #: 6 RRCID -> 085384 COMPL. DATE 12/10/1979 TOTAL DEPTH 3436 PERF. 3048 - 3054																			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		19511 456	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN							
SEVEN CROSS OPERATING, LLC				767834										
BURKETT, JIM				WELL #: 1	RRCID -> 040953	COMPL. DATE 05/12/1952	TOTAL DEPTH 3337	PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		10	-0-	10	208	10 3			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10		7	-0-	7	215	7 3			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10		6	-0-	6	221	6 3			Y	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT		-0-	-0-	221				Y	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT		-0-	-0-	221				Y	NO RPT			-0-
04	6 N	NO RPT		-0-	-6	215				Y	NO RPT			-0-
-----														
BURKETT, JIM				WELL #: 2	RRCID -> 040954	COMPL. DATE 11/11/1954	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 3338 - 3356						
11	DLQ G-10		33	-0-	33	693	33 3			Y	-0-			2
12	DLQ G-10		22	-0-	22	715	22 3			Y	-0-			2
01	DLQ G-10		19	-0-	19	734	19 3			Y	-0-			2
02	0 N	NO RPT		-0-	-0-	734				Y	NO RPT			2
03	0 N	NO RPT		-0-	-0-	734				Y	NO RPT			2
04	30 N	NO RPT		-0-	-30	704				Y	NO RPT			2
-----														
LEA, THOMAS				WELL #: 3	RRCID -> 061759	COMPL. DATE 02/28/1975	TOTAL DEPTH 2320	PERF. 1900 - 1910						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
MCKINNEY				WELL #: 1	RRCID -> 100322	COMPL. DATE 06/09/1978	TOTAL DEPTH 3264	PERF. 3222 - 3252						
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	33 3			N	-0-			-0-
12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	-0-	88 3			N	-0-			-0-
01	56 N	56	-0-	-0-	-0-	-0-	56 3			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	60 N	NO RPT	-0-	-0-	-60	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
NEFF				WELL #: 1	RRCID -> 100323	COMPL. DATE 06/03/1978	TOTAL DEPTH 3258	PERF. 3228 - 3238						
11	DLQ G-10		69	-0-	69	1767	69 3			Y	-0-			433
12	DLQ G-10		185	-0-	185	1952	185 3			Y	-0-			433
01	DLQ G-10		118	-0-	118	2070	118 3			Y	-0-			433
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2070				Y	NO RPT			433
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2070				Y	NO RPT			433
04	120 N	NO RPT	-0-	-0-	-120	1950				Y	NO RPT			433
-----														
NEFF				WELL #: 3	RRCID -> 100326	COMPL. DATE 05/30/1980	TOTAL DEPTH 3260	PERF. 3208 - 3218						
11	DLQ G-10		69	-0-	69	1772	69 3			Y	-0-			259
12	DLQ G-10		185	-0-	185	1957	185 3			Y	-0-			259
01	DLQ G-10		118	-0-	118	2075	118 3			Y	-0-			259
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2075				Y	NO RPT			259
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2075				Y	NO RPT			259
04	120 N	NO RPT	-0-	-0-	-120	1955				Y	NO RPT			259
-----														
COWAN "B"				WELL #: 1	RRCID -> 119454	COMPL. DATE 08/01/1979	TOTAL DEPTH 3242	PERF. 3214 - 3224						
11	19 N	19	-0-	-0-	-0-	-0-	19 3			N	-0-			424
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	-0-	52 3			N	-0-			424
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	33 3			N	-0-			424
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			424
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			424
04	30 N	NO RPT	-0-	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			424

OIL AND GAS DIVISION

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		19511 456	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN					
SEVEN CROSS OPERATING, LLC		//CONT.//		767834								
COWAN "A"		WELL #:		1	RRCID -> 119455	COMPL. DATE 04/12/2012	TOTAL DEPTH 3260	PERF. 3242	- 3260			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
NEFF "A"		WELL #:		4	RRCID -> 119456	COMPL. DATE 04/30/1980	TOTAL DEPTH 3260	PERF. 3200	- 3208			
11	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 3		N	-0-			482
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3		N	-0-			482
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3		N	-0-			482
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			482
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			482
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			482
-----												
HENDERSON, W. H.		WELL #:		5	RRCID -> 201388	COMPL. DATE 03/27/2004	TOTAL DEPTH 3450	PERF. 3324	- 3353			
11	DLQ G-10	52	-0-	52	990	49 3	3 9	Y	3			100
12	DLQ G-10	36	-0-	36	1026	33 3	3 9	Y	3			103
01	DLQ G-10	31	-0-	31	1057	28 3	3 9	Y	3			106
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1057			Y	NO RPT			106
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1057			Y	NO RPT			106
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	1027			Y	NO RPT			106
-----												
HENDERSON, W. H.		WELL #:		4	RRCID -> 201389	COMPL. DATE 02/09/2004	TOTAL DEPTH 3460	PERF. 3285	- 3310			
11	DLQ G-10	51	-0-	51	977	49 3	2 9	Y	2			108
12	DLQ G-10	35	-0-	35	1012	33 3	2 9	Y	2			110
01	DLQ G-10	30	-0-	30	1042	28 3	2 9	Y	2			112
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1042			Y	NO RPT			112
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1042			Y	NO RPT			112
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	1012			Y	NO RPT			112
-----												
SUBSURFACE PRODUCTION, INC.		828317										
TODD, G. A. "A"		WELL #:		1	RRCID -> 100795	COMPL. DATE 12/15/1981	TOTAL DEPTH 4357	PERF. 3616	- 3620			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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-
-----												
HUDSON		WELL #:		4A	RRCID -> 163120	COMPL. DATE 06/13/1997	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			57
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			57
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			57
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			57
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			57
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			57

OIL AND GAS DIVISION

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//	19511 456	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN								
TERRY, E. G.			843907											
TERRY, E. G.		WELL #:	2A	RRCID -> 129043	COMPL. DATE 06/01/1988	TOTAL DEPTH	876	PERF.	819	-	824			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TERRY, E. G.		WELL #:	1A	RRCID -> 129044	COMPL. DATE 05/23/1988	TOTAL DEPTH	880	PERF.	828	-	833			
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
COLLINS (CONGL.)			19690 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: EASTLAND								
ARNOT OIL COMPANY, LLC			033012											
COLLINS		WELL #:	1 C	RRCID -> 134165	COMPL. DATE 04/02/1990	TOTAL DEPTH	3520	PERF.	3017	-	3024			
11	480 N	419	-0-	-61	-0-	419	2			N	-0-			-0-
12	341 N	133	-0-	-208	-0-	133	2			N	-0-			-0-
01	403 N	49	-0-	-354	-0-	49	2			N	-0-			-0-
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-			-0-
*03	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-			-0-
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			-0-
COMANCHE COUNTY REGULAR			19872 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: COMANCHE								
ABX OIL & GAS, INC.			003646											
MOHON, C. L. JR.		WELL #:	1	RRCID -> 174273	COMPL. DATE 02/05/1998	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	2730	-	2740			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ALFORD, GRADY S.			012455											
ALFORD, M C		WELL #:	1	RRCID -> 088135	COMPL. DATE 09/01/1979	TOTAL DEPTH	3280	PERF.	2820	-	2828			
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ARNOT OIL COMPANY, LLC			033012											
FAGAN UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 274276	COMPL. DATE 08/12/2014	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2885	-	2896			
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COMANCHE COUNTY REGULAR		//CONT.//		19872 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: COMANCHE				
COLLINS, ROLAND				168714							
SIMPSON "A"				WELL #: 2	RRCID -> 106445	COMPL. DATE 06/04/1982	TOTAL DEPTH 2950	PERF. 2720	-	2836	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
SIMPSON				WELL #: 1	RRCID -> 153999	COMPL. DATE 10/24/1975	TOTAL DEPTH 2947	PERF. N/A			
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
DMV PIPELINE LLC				221580							
TURNER				WELL #: 2	RRCID -> 119336	COMPL. DATE 08/10/1984	TOTAL DEPTH 2822	PERF. 2580	-	2775	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
REBEIRO				WELL #: 1	RRCID -> 239809	COMPL. DATE 09/20/2008	TOTAL DEPTH 3150	PERF. 2900	-	2930	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		65
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		65
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		65
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		65
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		65
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		65
-----											
REBEIRO				WELL #: 2	RRCID -> 242525	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 3190	PERF. 2877	-	2884	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MINGUS OIL & GAS				569683							
LINDLEY, EDDIE				WELL #: 1	RRCID -> 117092	COMPL. DATE 09/10/1983	TOTAL DEPTH 1675	PERF. 1550	-	1560	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

-----													
COMANCHE COUNTY REGULAR //CONT.// 19872 001 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE													
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC 587110													
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: E 2 RRCID -> 227482 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3298 - 3362													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
11		90 #	79	-0-	-11	-0-	79 3		N	-0-			-0-
12		93 #	81	-0-	-12	-0-	81 3		N	-0-			-0-
01		93 #	67	-0-	-26	-0-	67 3		N	-0-			-0-
02		87 #	64	-0-	-23	-0-	64 3		N	-0-			-0-
03		93 #	72	-0-	-21	-0-	72 3		N	-0-			-0-
04		90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: E 1 RRCID -> 253328 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 3538 PERF. 3412 - 3432													
11		0 W	-0-	-0-	-0-	10380			N	-0-			-0-
12		0 W	-0-	-0-	-0-	10380			N	-0-			-0-
01		0 W	-0-	-0-	-0-	10380			N	-0-			-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-	10380			N	-0-			-0-
03		0 W	-0-	-0-	-0-	10380			N	-0-			-0-
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	10380			N	NO RPT			-0-
-----													
MORRIS, WILLIAM T. 588616													
EISENRICH-WALDRON WELL #: 1 RRCID -> 112975 COMPL. DATE 04/01/1979 TOTAL DEPTH 2856 PERF. 2801 - 2809													
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
SEQUOIA NATURAL GAS, INC. 767543													
MCDANIEL, C.D. WELL #: RRCID -> 086264 COMPL. DATE 12/11/1979 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2802 - 2810													
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			44
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			44
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			44
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			44
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			44
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			44
PLUGGED AND ABANDONED 07/31/2009													
-----													
SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750													
SHIPPS WELL #: 1 RRCID -> 184184 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2701 - 2726													
11		390 #	360	-0-	-30	-0-	360 2		N	-0-			-0-
12		417 R	417	-0-	-0-	-0-	417 2		N	-0-			-0-
01		403 #	381	-0-	-22	-0-	381 2		N	-0-			-0-
02		383 R	383	-0-	-0-	-0-	383 2		N	-0-			-0-
03		372 #	370	-0-	-2	-0-	370 2		N	-0-			-0-
04		390 #	NO RPT	-0-	-390	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
VAUGHAN, TERRY L. 883382													
WALLIS, T. U. WELL #: 1 RRCID -> 110801 COMPL. DATE 09/15/1977 TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2850 - 2854													
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



COMANCHE COUNTY REGULAR		//CONT.//		19872 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: COMANCHE						
WILSON COMPANY				928300									
WILSON				WELL #:	1	RRCID ->	183277	COMPL. DATE	08/01/2001	TOTAL DEPTH	2995	PERF.	2651 - 2670
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
3 S PRODUCTION, INC.				953796			CNTY: PALO PINTO						
CLARK, J. D.				WELL #:	1	RRCID ->	227128	COMPL. DATE	02/20/2007	TOTAL DEPTH	3167	PERF.	3092 - 3120
11	726 R	726	-0-	-0-	-0-	720	3	6 9	N	5		81	
12	691 R	691	-0-	-0-	-0-	689	3	2 9	N	2		83	
01	634 R	634	-0-	-0-	-0-	634	3		N	-0-	18 7	83	
02	626 R	626	-0-	-0-	-0-	626	3		N	-0-		65	
03	668 R	668	-0-	-0-	-0-	666	3	2 9	N	2		67	
04	677 R	677	-0-	-0-	-0-	674	3	3 9	N	3		70	
-----													
CONQUEST (CONGL.)				20185 500	NON-ASSOCIATED		CNTY: PALO PINTO						
LEXGAS, INC.				500222									
HART 866				WELL #:	4	RRCID ->	103057	COMPL. DATE	11/10/1982	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	4430 - 4440
11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-		-0-	
12	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-		-0-	
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-		-0-	
02	87 N	81	-0-	-6	-0-	81	2		N	-0-		-0-	
03	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-		-0-	
04	90 N	88	-0-	-2	-0-	88	2		N	-0-		-0-	
-----													
COOK RANCH				20321 001	ASSOCIATED		CNTY: SHACKELFORD						
DH OPERATING, INC.				216737									
NEWELL, W.P. "B"				WELL #:	38	RRCID ->	209074	COMPL. DATE	03/15/2005	TOTAL DEPTH	1610	PERF.	146 - 1459
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
-----													
NEWELL, W.P. "B"				WELL #:	42	RRCID ->	211355	COMPL. DATE	06/16/2005	TOTAL DEPTH	1590	PERF.	1537 - 1540
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
-----													
COOK RANCH (MISS.)				20321 250	ASSOCIATED		CNTY: SHACKELFORD						
STASNEY WELL SERVICE, LLC				816067									
COOK, SEC. 81				WELL #:	15	RRCID ->	191793	COMPL. DATE	11/27/1988	TOTAL DEPTH	5207	PERF.	5001 - 5095
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

PLUGGED AND ABANDONED 03/14/2024 - WELL PLUGGED 03/14/24

COPELAND (STRAWN) 20496 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS  
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563  
COPELAND RANCH WELL #: 1 C RRCID -> 048083 COMPL. DATE 07/21/1969 TOTAL DEPTH 4280 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
11	15 N	9	-0-	-6	-0-		9 3		N	-0-			-0-
12	31 N	6	-0-	-25	-0-		6 3		N	-0-			-0-
01	14 N	6	-0-	-8	-0-		6 3		N	-0-			-0-
02	9 N	5	-0-	-4	-0-		5 3		N	-0-			-0-
03	6 N	5	-0-	-1	-0-		5 3		N	-0-			-0-
04	6 N	5	-0-	-1	-0-		5 3		N	-0-			-0-

CORBETT (CONGL, MID SKY RESOURCES, INC. BURGESS -B- 20560 105 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
786408  
WELL #: 1 RRCID -> 262824 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3624 - 3630

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
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

STONEBRIAR OIL LLC 823774  
CAMPBELL, RUTHY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236453 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 4078 - 4082

11	7 N	7	-0-	-0-	-0-		7 1		N	-0-			45
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-		7 1		N	-0-			45
01	29 N	29	-0-	-0-	-0-		29 2		N	-0-			45
02	318 N	318	-0-	-0-	-0-		318 2		N	-0-			45
*03	238 N	238	-0-	-0-	-0-		238 2		N	-0-			45
*04	212 N	212	-0-	-0-	-0-		212 2		N	-0-			45

CORBETT (DUFFER) SKY RESOURCES, INC. CORBETT, ROY 20560 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS  
786408  
WELL #: 5 RRCID -> 097879 COMPL. DATE 02/08/1982 TOTAL DEPTH 4761 PERF. 4148 - 4156

11	268 N	268	-0-	-0-	-0-		268 3		N	-0-			-0-
12	284 N	284	-0-	-0-	-0-		284 3		N	-0-			-0-
01	279 N	226	-0-	-53	-0-		226 3		N	-0-			-0-
02	283 N	283	-0-	-0-	-0-		283 3		N	-0-			-0-
03	285 N	285	-0-	-0-	-0-		285 3		N	-0-			-0-
04	210 N	183	-0-	-27	-0-		183 3		N	-0-			-0-

COSCO (CONGLOMERATE) NORTH TEXAS PLUGGING, LLC LONG, C. B. "73" 20863 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
614284  
WELL #: 2 RRCID -> 162455 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3945 - 3953

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LONG, C. B. "73" WELL #: 5 RRCID -> 228930 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3908 - 3920

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COSCO (CONGLOMERATE)		//CONT.//		20863 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC		//CONT.//		614284							
LONG, C. B. "73"		WELL #:		3	RRCID ->	230424	COMPL. DATE	04/07/2007	TOTAL DEPTH	5513	PERF. 5140 - 5513
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
COSTELLO (BIG SALINE)				20904 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
G & F OIL, INC.				292000							
CARTER, MATTYE LOUISE		WELL #:		2	RRCID ->	065422	COMPL. DATE	11/04/1975	TOTAL DEPTH	4175	PERF. 4066 - 4074
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
COSTELLO NW. (BIG SALINE)				20910 300	ASSOCIATED	49B		CNTY: PALO PINTO			
J-TEC PRODUCTION, LLC				427406							
REAGAN, M. L.		WELL #:		1	RRCID ->	101005	COMPL. DATE	02/12/1974	TOTAL DEPTH	4125	PERF. 3952 - 3962
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
COSTELLO, NW. (4000)				20910 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005							
REAGAN "14"		WELL #:		7	RRCID ->	208552	COMPL. DATE	12/06/2004	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 3654 - 3708
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
REAGAN "14"		WELL #:		3	RRCID ->	210811	COMPL. DATE	08/29/2004	TOTAL DEPTH	4274	PERF. 3778 - 3796
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
REAGAN "14"		WELL #:		9	RRCID ->	211312	COMPL. DATE	11/11/2005	TOTAL DEPTH	4058	PERF. 3810 - 3862
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

COSTELLO, NW. (4000)		//CONT.// 20910 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.// 217005													
REAGAN A-23		WELL #: 2		RRCID -> 211317		COMPL. DATE 12/17/2005		TOTAL DEPTH 4340 PERF. 3557 - 3645							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

J-TEC PRODUCTION, LLC		427406													
CUMMING-REAGAN "11"		WELL #: 2		RRCID -> 171288		COMPL. DATE 10/13/1998		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3656 - 3660							
11	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-				-0-
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-				-0-
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-				-0-
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-				-0-
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-				-0-
04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-				-0-

CUMMING-REAGAN "11"		WELL #: 3		RRCID -> 171907		COMPL. DATE 01/13/1999		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3944 - 3962							
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-				-0-
12	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-				-0-
01	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-				-0-
02	29 N	17	-0-	-12	-0-	17	3			N	-0-				-0-
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-				-0-
04	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-				-0-

REAGAN		WELL #: 3011		RRCID -> 173130		COMPL. DATE 01/26/1999		TOTAL DEPTH 4700 PERF. N/A							
11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-				-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-				-0-
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-				-0-
02	29 N	26	-0-	-3	-0-	26	3			N	-0-				-0-
03	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-				-0-
*04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-				-0-

REAGAN		WELL #: 4011		RRCID -> 173131		COMPL. DATE 02/03/2001		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2496 - 2516							
11	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-				-0-
12	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-				-0-
01	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-				-0-
02	174 N	102	-0-	-72	-0-	102	3			N	-0-				-0-
03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-				-0-
04	180 N	139	-0-	-41	-0-	139	3			N	-0-				-0-

YEATS		WELL #: 1		RRCID -> 176075		COMPL. DATE 01/26/2000		TOTAL DEPTH 4195 PERF. 3982 - 3988							
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-				-0-
12	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-				-0-
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-				-0-
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-				-0-
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-				-0-
04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-				-0-

COSTELLO, NW. (4000)		//CONT.//		20910 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
J-TEC PRODUCTION, LLC		//CONT.//		427406										
REAGAN		WELL #:		5011		RRCID -> 176357		COMPL. DATE 03/02/1999		TOTAL DEPTH 4176 PERF. 3874 - 3880				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-			-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-
01	15 N	9	-0-	-6	-0-	9	3			N	-0-			-0-
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-			-0-
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-			-0-
*04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-			-0-
-----														
YEATS		WELL #:		2		RRCID -> 177439		COMPL. DATE 03/22/2000		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3857 - 3868				
11	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-			-0-
12	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-			-0-
01	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-			-0-
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-			-0-
03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-			-0-
04	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-			-0-
-----														
CUMMING-REAGAN "11"		WELL #:		1		RRCID -> 213098		COMPL. DATE 11/04/2003		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3805 - 3813				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-			-0-
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-			-0-
02	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-			-0-
03	14B DENY	116	-0-	116	116	116	3			N	-0-			-0-
*04	266 N	150	-0-	-116	-0-	150	3			N	-0-			-0-
-----														
COTHAN (CADDO)		20922 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CAPACITY		CNTY: EASTLAND				
INTERSTATE EXPLORATIONS LLC		425206												
HARGRAVE		WELL #:		1		RRCID -> 208559		COMPL. DATE 02/01/2005		TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3029 - 3034				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
-----														
CRARUTH (STRAWN)		21550 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CAPACITY		CNTY: FISHER				
LODI OPERATING COMPANY LLC		505336												
HILL-TERRY-1E		WELL #:		1		RRCID -> 232840		COMPL. DATE 06/08/2007		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5638 - 5654				
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
-----														
RODESSA OPERATING COMPANY		723592												
HILL-JONES 2		WELL #:		1		RRCID -> 229277		COMPL. DATE 08/04/2006		TOTAL DEPTH 6386 PERF. 5640 - 5850				
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			58
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			58
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			58
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			58
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			58
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			58
-----														
PLUGGED AND ABANDONED		07/12/2021												
-----														
PLUGGED AND ABANDONED		01/22/2020												

CRAVER (CONGLOMERATE)		21570 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER		
BAJA PRODUCTION		044650								
SPINLER, ET AL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 127011		COMPL. DATE 04/08/1988		TOTAL DEPTH 5353 PERF. 4881 - 4886		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
CRAWFORD (BEND CONGLOMERATE)		21587 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
G & F OIL, INC.		292000								
WOLF DEN		WELL #: 1		RRCID -> 170123		COMPL. DATE 05/08/1998		TOTAL DEPTH 4231 PERF. 4062 - 4110		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
J-TEC PRODUCTION, LLC		427406		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
MITCHELL, MARTHA		WELL #: 1		RRCID -> 172354		COMPL. DATE 12/10/1998		TOTAL DEPTH 4233 PERF. 4054 - 4060		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
CRAWFORD (MARBLE FALLS)		21587 600		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND		
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563								
SNEED		WELL #: 7		RRCID -> 164292		COMPL. DATE 01/05/1988		TOTAL DEPTH 3365 PERF. 3170 - 3180		
11	90 #	48	-0-	-42	-0-	48 3	Y	-0-		-0-
12	62 #	58	-0-	-4	-0-	58 3	Y	-0-		-0-
01	62 #	58	-0-	-4	-0-	58 3	Y	-0-		-0-
02	58 #	-0-	-0-	-58	-0-		Y	-0-		-0-
03	62 #	25	-0-	-37	-0-	25 3	Y	-0-		-0-
04	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100 3	Y	-0-		-0-
KORNYE-TILLMAN COMPANY		475741		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND		
CRAWFORD, A.D.		WELL #: 1		RRCID -> 098512		COMPL. DATE 09/01/1981		TOTAL DEPTH 3524 PERF. 3069 - 3077		
11	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13 2	N	-0-		45
12	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13 2	N	-0-		45
01	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15 2	N	-0-		45
02	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15 2	N	-0-		45
03	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15 2	N	-0-		45
04	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15 2	N	-0-		45
SCOTT "A"		WELL #: 2		RRCID -> 128457		COMPL. DATE 09/01/1988		TOTAL DEPTH 3654 PERF. 3112 - 3146		
11	15 #	14	-0-	-1	-0-	14 2	N	-0-		74
12	31 #	14	-0-	-17	-0-	14 2	N	-0-		74
01	31 #	15	-0-	-16	-0-	15 2	N	-0-		74
02	29 #	15	-0-	-14	-0-	15 2	N	-0-		74
03	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15 2	N	-0-		74
04	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15 2	N	-0-		74

CRAWFORD (MARBLE FALLS)		//CONT.//		21587 600	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND									
KORNYE-TILLMAN COMPANY		//CONT.//		475741												
JONES HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	128652	COMPL. DATE	09/28/1988	TOTAL DEPTH	3610	PERF.	3058 - 3082				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		13 #	12	-0-	-1	-0-	12	2		N	-0-					89
12		13 #	12	-0-	-1	-0-	12	2		N	-0-					89
01		12 #	11	-0-	-1	-0-	11	2		N	-0-					89
02		12 #	11	-0-	-1	-0-	11	2		N	-0-					89
03		12 #	11	-0-	-1	-0-	11	2		N	-0-					89
04		12 #	11	-0-	-1	-0-	11	2		N	-0-					89
-----																
ENSERCH		WELL #:		3	RRCID ->	128857	COMPL. DATE	10/21/1988	TOTAL DEPTH	3620	PERF.	3130 - 3160				
11		16 R	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-					35
12		31 #	16	-0-	-15	-0-	16	2		N	-0-					35
01		31 #	14	-0-	-17	-0-	14	2		N	-0-					35
02		29 #	14	-0-	-15	-0-	14	2		N	-0-					35
03		31 #	14	-0-	-17	-0-	14	2		N	-0-					35
04		30 #	14	-0-	-16	-0-	14	2		N	-0-					35
-----																
RED GAP OIL & GAS LLC R & B LOVE		WELL #:		1	RRCID ->	120969	COMPL. DATE	02/18/1986	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3086 - 3102				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
NOTES		WELL #:		2	RRCID ->	127622	COMPL. DATE	05/09/1988	TOTAL DEPTH	3280	PERF.	3018 - 3038				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
LOVE-VEALE		WELL #:		1	RRCID ->	128076	COMPL. DATE	07/11/1988	TOTAL DEPTH	3641	PERF.	3024 - 3060				
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
NOTES		WELL #:		1	RRCID ->	129162	COMPL. DATE	10/31/1988	TOTAL DEPTH	3419	PERF.	3086 - 3118				
11		120 #	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-					-0-
12		124 #	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-					-0-
01		124 #	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-					-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

CRAWFORD (MARBLE FALLS) //CONT.// 21587 600 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND  
SIERRA OIL COMPANY 780219  
ENSERCH WELL #: RRCID -> 128337 COMPL. DATE 08/28/1988 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3114 - 3144

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
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
PLUGGED AND ABANDONED 07/07/2006																

CRESCENT MOON (GARDNER) 21662 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN  
FORTUNA EXPLORATION, INC. 278703  
BATES WELL #: 1 RRCID -> 108551 COMPL. DATE 12/02/1983 TOTAL DEPTH 4507 PERF. 3578 - 3482

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRISWELL, N. (MISSISSIPPIAN) 21750 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND  
POTEAU OIL CO. 671904  
CRISWELL WELL #: 1 RRCID -> 194209 COMPL. DATE 10/15/1981 TOTAL DEPTH 4957 PERF. 3085 - 3166

11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CROSS PLAINS, N. (CADDO, UPPER) 21844 120 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN  
PITCOCK, INC. 665870  
SALMON, R. WELL #: 1 RRCID -> 146094 COMPL. DATE 06/25/1993 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2857 - 2893

11	180 N	168	-0-	-12	-0-	15	1	153	2	N	-0-					-0-
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	14	1	146	2	N	-0-					-0-
01	186 N	147	-0-	-39	-0-	14	1	133	2	N	-0-					-0-
02	174 N	152	-0-	-22	-0-	14	1	138	2	N	-0-					-0-
03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	14	1	142	2	N	-0-					-0-
04	160 N	160	-0-	-0-	-0-	14	1	146	2	N	-0-					-0-

SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750  
MEADOR WELL #: 1 RRCID -> 148788 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2749 - 2754

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-



CRYSTAL FALLS (CONGL. 4100)		22114 250	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS								
DELTA OIL & GAS LTD.		213703												
ALLAR		WELL #:	4	RRCID ->	273554	COMPL. DATE	08/01/2014	TOTAL DEPTH	4650	PERF.	3985 - 3993			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		1050 N	872	-0-	-178	-0-	872	3		N	-0-			-0-
12		1178 N	850	-0-	-328	-0-	850	3		N	-0-			-0-
01		992 N	557	-0-	-435	-0-	557	3		N	-0-			-0-
02		841 N	632	-0-	-209	-0-	632	3		N	-0-			-0-
03		837 N	770	-0-	-67	-0-	770	3		N	-0-			-0-
04		822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	3		N	-0-			-0-

  

STOKES		WELL #:	2	RRCID ->	282513	COMPL. DATE	07/29/2017	TOTAL DEPTH	4544	PERF.	3983 - 3989			
11		30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3		N	-0-			-0-
12		31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3		N	-0-			-0-
01		31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3		N	-0-			-0-
02		29 N	21	-0-	-8	-0-	21	3		N	-0-			-0-
03		31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3		N	-0-			-0-
04		30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3		N	-0-			-0-

  

RUSSELL BROS. OIL & GAS, INC.		735231												
A B UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	147835	COMPL. DATE	12/22/1993	TOTAL DEPTH	4163	PERF.	4006 - 4036			
11		526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2		N	-0-			41
12		544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2		N	-0-			41
01		555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2		N	-0-			41
02		522 N	520	-0-	-2	-0-	520	2		N	-0-			41
03		558 N	547	-0-	-11	-0-	547	2		N	-0-			41
04		540 N	523	-0-	-17	-0-	523	2		N	-0-			41

  

SAFARI RESOURCES, LLC		743194												
BROWN, R. A.		WELL #:	2	RRCID ->	143606	COMPL. DATE	06/05/1998	TOTAL DEPTH	4521	PERF.	4008 - 4014			
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

  

CRYSTAL FALLS, EAST (CADD)		22120 300	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STEPHENS								
SOUTHERN ALLIANCE OIL CORP.		803490												
ROBERTSON		WELL #:	1	RRCID ->	144070	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3408	PERF.	3319 - 3322			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

  

CUMMING (CONGLOMERATE)		22211 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563												
STUART, J. N. A		WELL #:	10	RRCID ->	161703	COMPL. DATE	02/15/1997	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	3242 - 3256			
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CUMMING (CONGLOMERATE)		//CONT.// 22211 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 088563									
JACKSON RANCH "C"		WELL #: 1		RRCID -> 190626		COMPL. DATE 08/09/2002		TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3923 - 3926			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3	N	-0-	-0-	-0-
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3	N	-0-	-0-	-0-
01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3	N	-0-	-0-	-0-
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3	N	-0-	-0-	-0-
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3	N	-0-	-0-	-0-
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3	N	-0-	-0-	-0-

  

STUART, J. N. "B"		WELL #: 36		RRCID -> 245324		COMPL. DATE 09/28/2008		TOTAL DEPTH 4148 PERF. 3441 - 3449			
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3	N	-0-	-0-	-0-
12	93 N	70	-0-	-23	-0-	70	3	N	-0-	-0-	-0-
01	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3	N	-0-	-0-	-0-
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3	N	-0-	-0-	-0-
03	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3	N	-0-	-0-	-0-
04	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	3	N	-0-	-0-	-0-

  

DELTA OIL & GAS LTD.		213703		RRCID -> 159138		COMPL. DATE 06/25/1996		TOTAL DEPTH 4174 PERF. 3902 - 3906			
LINK "O"		WELL #: 1									
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

  

LINK NW-52		WELL #: 3		RRCID -> 175338		COMPL. DATE 11/15/1999		TOTAL DEPTH 4263 PERF. 3901 - 3909			
11	270 N	250	-0-	-20	-0-	250	3	N	-0-	-0-	37
12	310 N	233	-0-	-77	-0-	233	3	N	-0-	-0-	37
01	279 N	218	-0-	-61	-0-	218	3	N	-0-	-0-	37
02	232 N	207	-0-	-25	-0-	207	3	N	-0-	-0-	37
03	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3	N	-0-	-0-	37
04	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3	N	-0-	-0-	37

  

JACKSON RANCH "B"		WELL #: 2		RRCID -> 193561		COMPL. DATE 11/26/2002		TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3823 - 3832			
11	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	1550 N	1466	-0-	-84	-0-	1466	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	1612 N	1565	-0-	-47	-0-	1565	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	3	Y	-0-	-0-	-0-

  

JACKSON RANCH "B"		WELL #: 1		RRCID -> 200562		COMPL. DATE 03/01/2004		TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3610 - 3622			
11	390 N	363	-0-	-27	-0-	363	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	403 N	321	-0-	-82	-0-	321	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	372 N	327	-0-	-45	-0-	327	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3	Y	-0-	-0-	-0-

CUMMING (CONGLOMERATE)		//CONT.// 22211 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703												
LINK "R"		WELL #: 1		RRCID -> 218881		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4230 PERF. 3901 - 3905						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-			-0-
12	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-			-0-
01	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-			-0-
02	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-			-0-
03	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-			-0-
04	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-			-0-
-----														
LINK NW-52		WELL #: 2		RRCID -> 219659		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3924 - 3928						
11	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
JACKSON RANCH "A"		WELL #: 4		RRCID -> 221647		COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH 4407 PERF. 3879 - 3885						
11	120 N	104	-0-	-16	-0-	104	3			N	-0-			-0-
12	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-			-0-
01	124 N	91	-0-	-33	-0-	91	3			N	-0-			-0-
02	87 N	70	-0-	-17	-0-	70	3			N	-0-			-0-
03	124 N	59	-0-	-65	-0-	59	3			N	-0-			-0-
04	90 N	46	-0-	-44	-0-	46	3			N	-0-			-0-
-----														
LINK NE-56		WELL #: 4		RRCID -> 222088		COMPL. DATE 10/23/2006		TOTAL DEPTH 4346 PERF. 3923 - 3928						
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-
-----														
HOHERTZ, A. D.		WELL #: 52		RRCID -> 226034		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4161 PERF. 3703 - 3728						
11	840 N	749	-0-	-91	-0-	749	3			N	-0-			54
12	837 N	718	-0-	-119	-0-	718	3			N	-0-			54
01	806 N	676	-0-	-130	-0-	676	3			N	-0-			54
02	725 N	622	-0-	-103	-0-	622	3			N	-0-			54
03	713 N	701	-0-	-12	-0-	701	3			N	-0-			54
04	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-			54
-----														
LINK NE-53		WELL #: 4		RRCID -> 239997		COMPL. DATE 06/11/2008		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3791 - 3810						
11	360 N	336	-0-	-24	-0-	336	3			N	-0-			-0-
12	403 N	338	-0-	-65	-0-	338	3			N	-0-			-0-
01	372 N	311	-0-	-61	-0-	311	3			N	-0-			-0-
02	319 N	305	-0-	-14	-0-	305	3			N	-0-			-0-
03	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-			-0-
04	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-			-0-
-----														
LINK NW-52		WELL #: 6		RRCID -> 239998		COMPL. DATE 05/16/2008		TOTAL DEPTH 4280 PERF. 3920 - 3923						
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-

CUMMING (CONGLOMERATE) //CONT.// 22211 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
 DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703  
 LINK "T" WELL #: 1 RRCID -> 246060 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 4290 PERF. 3936 - 3937

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-			-0-
12	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-			-0-
01	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-			-0-
02	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-			-0-
03	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-			-0-
04	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-			-0-

LINK "T" WELL #: 2 RRCID -> 261962 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 4329 PERF. 3836 - 3842

11	930 N	908	-0-	-22	-0-	908	3			N	-0-			-0-
12	1054 N	920	-0-	-134	-0-	920	3			N	-0-			-0-
01	930 N	910	-0-	-20	-0-	910	3			N	-0-			-0-
02	870 N	866	-0-	-4	-0-	866	3			N	-0-			-0-
03	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-			-0-
04	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-			-0-

LINK RANCH 'U' WELL #: 2 RRCID -> 261970 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 4307 PERF. 3848 - 3852

11	870 N	856	-0-	-14	-0-	856	3			N	-0-			-0-
12	930 N	872	-0-	-58	-0-	872	3			N	-0-			-0-
01	868 N	817	-0-	-51	-0-	817	3			N	-0-			-0-
02	841 N	767	-0-	-74	-0-	767	3			N	-0-			-0-
03	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-			-0-
04	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-			-0-

A. D. HOHERTZ WELL #: 53 RRCID -> 278560 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 4151 PERF. 3640 - 3648

11	480 N	440	-0-	-40	-0-	440	3			N	-0-			25
12	484 N	484	-0-	-0-	-0-	480	3	4	9	N	4			29
01	484 N	484	-0-	-0-	-0-	478	3	6	9	N	5			34
02	435 N	421	-0-	-14	-0-	417	3	4	9	N	4			38
03	496 N	440	-0-	-56	-0-	440	3			N	-0-			38
04	480 N	436	-0-	-44	-0-	429	3	7	9	N	6			44

J-TEC OPERATING, LLC 427739  
 IONI CREEK 60 WELL #: 6U RRCID -> 153742 COMPL. DATE 03/26/1995 TOTAL DEPTH 3940 PERF. 3685 - 3690

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

IONI CREEK 60 WELL #: 8 RRCID -> 154015 COMPL. DATE 04/15/1995 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3789 - 3801

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-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-

CUMMING (CONGLOMERATE) //CONT.// 22211 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
 J-TEC OPERATING, LLC //CONT.// 427739  
 IONI CREEK 55 WELL #: 2 RRCID -> 157222 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3678 - 3698

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	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-

HILLTOP WELL #: 1 RRCID -> 157223 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3796 - 3808

11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3	N	-0-			-0-
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3	N	-0-			-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	N	-0-			-0-
02	29 N	15	-0-	-14	-0-	15	3	N	-0-			-0-
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3	N	-0-			-0-
*04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3	N	-0-			-0-

STUART 55 WELL #: 4 RRCID -> 175833 COMPL. DATE 01/21/2000 TOTAL DEPTH 3952 PERF. 3842 - 3850

11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3	N	-0-			-0-
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3	N	-0-			-0-
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3	N	-0-			-0-
02	29 N	23	-0-	-6	-0-	23	3	N	-0-			-0-
03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3	N	-0-			-0-
*04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3	N	-0-			-0-

HILLTOP WELL #: 2 RRCID -> 180022 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3962 - 3978

11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3	N	-0-			-0-
12	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3	N	-0-			-0-
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3	N	-0-			-0-
02	29 N	13	-0-	-16	-0-	13	3	N	-0-			-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	N	-0-			-0-
*04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3	N	-0-			-0-

IONI CREEK 60 WELL #: 12L RRCID -> 211061 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3788 - 3802

11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3	N	-0-			-0-
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3	N	-0-			-0-
01	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3	N	-0-			-0-
02	58 N	27	-0-	-31	-0-	27	3	N	-0-			-0-
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-			-0-
04	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	3	N	-0-			-0-

KOKOMO ENERGY, INC. 474070  
 MOUNTAIN TOP WELL #: 1 RRCID -> 145744 COMPL. DATE 05/10/1993 TOTAL DEPTH 4248 PERF. 3844 - 3850

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CUMMING (CONGLOMERATE)		//CONT.// 22211 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
KOKOMO ENERGY, INC.		//CONT.// 474070												
MOUNTAIN TOP		WELL #: 3		RRCID -> 146048		COMPL. DATE 07/23/1993		TOTAL DEPTH 4055 PERF. 3786 - 3792						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
MOUNTAIN TOP		WELL #: 7L		RRCID -> 148298		COMPL. DATE 10/21/1993		TOTAL DEPTH 3880 PERF. 3818 - 3822						
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MARJAC OIL COMPANY, INC.		526262		RRCID -> 186546		COMPL. DATE 11/15/2001		TOTAL DEPTH 4235 PERF. 3583 - 3621						
LINK "68"		WELL #: 1												
11	5780 X	5780	-0-	-0-	-0-	5780	2			N	-0-			-0-
12	4314 X	4314	-0-	-0-	-0-	4314	2			N	-0-			-0-
01	4502 X	4502	-0-	-0-	-0-	4502	2			N	-0-			-0-
02	3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	3625	2			N	-0-			-0-
03	5035 X	5035	-0-	-0-	-0-	5035	2			N	-0-			-0-
04	4803 X	4803	-0-	-0-	-0-	4803	2			N	-0-			-0-
-----														
LINK "SW55"		WELL #: 1		RRCID -> 224922		COMPL. DATE 01/25/2007		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3634 - 3678						
11	150 N	51	-0-	-99	-0-	51	2			N	-0-			-0-
12	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-			-0-
01	155 N	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-			-0-
02	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-			-0-
03	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-			-0-
04	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-			-0-
-----														
LINK "54"		WELL #: 1		RRCID -> 244722		COMPL. DATE 12/07/2008		TOTAL DEPTH 4235 PERF. 3738 - 3748						
11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-			96
12	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-			96
01	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-			96
02	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-			96
03	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-			96
04	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-			96
-----														
MORALES, NANCY COODY TR. 3		WELL #: 3		RRCID -> 261322		COMPL. DATE 07/13/2011		TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3777 - 3784						
11	3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	3312	2			N	-0-			-0-
12	3193 X	2905	-0-	-288	-0-	2905	2			N	-0-			-0-
01	3193 X	1161	-0-	-2032	-0-	1161	2			N	-0-			-0-
02	2987 X	47	-0-	-2940	-0-	47	2			N	-0-			-0-
03	3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-			-0-
04	3090 X	-0-	-0-	-3090	-0-					N	-0-			-0-

CUMMING (CONGLOMERATE) MOGUL RESOURCES, LLC HART RANCH 36		//CONT.//	22211 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO						
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 -> 178799	COMPL. DATE 08/14/2013	TOTAL DEPTH 4250	PERF. 3224	-	3257			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			100
HART RANCH 36		WELL #: 1		RRCID -> 179297	COMPL. DATE 07/21/2000	TOTAL DEPTH 4180	PERF. 3941	-	3949			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WEST INLAND ENERGY, INC. HART RANCH		910215 WELL #: 2602		RRCID -> 172571	COMPL. DATE 12/05/1999	TOTAL DEPTH 4210	PERF. 3874	-	3906			
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HART RANCH		WELL #: 2604		RRCID -> 183455	COMPL. DATE 05/09/2001	TOTAL DEPTH 4133	PERF. 3781	-	3791			
11	14B2 EXT	176	-0-	176	1691	176 2		N	-0-			13
12	14B2 EXT	92	-0-	92	1783	92 2		N	-0-			13
01	14B2 EXT	83	-0-	83	1866	83 2		N	-0-			13
02	14B2 EXT	48	-0-	48	1914	48 2		N	-0-			13
03	14B2 EXT	68	-0-	68	1982	68 2		N	-0-			13
04	14B2 EXT	60	-0-	60	2042	60 2		N	-0-			13
HART RANCH		WELL #: 2603		RRCID -> 186184	COMPL. DATE 06/21/2001	TOTAL DEPTH 4172	PERF. 3900	-	3966			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
CURTIS MITCHELL (CONGL) KEATING ENERGY, INC. KAHLBAU, MITCHELL		22349 500 453142 WELL #: 2		NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PALO PINTO						
		RRCID -> 086925		COMPL. DATE 03/14/1980	TOTAL DEPTH 4300	PERF. 4010	-	4028				
11	442 N	442	-0-	-0-	B	-0-	442 2	N	-0-			133
12	487 N	487	-0-	-0-	B	-0-	487 2	N	-0-			133
01	482 N	482	-0-	-0-	B	-0-	482 2	N	-0-			133
02	480 N	480	-0-	-0-	B	-0-	480 2	N	-0-			133
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		-0-	B	-0-						
03	525 N	525	-0-	-0-	B	-0-	525 2	N	-0-			133
04	487 N	487	-0-	-0-	B	-0-	487 2	N	-0-			133

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
-----												
CURTIS MITCHELL (CONGL)		//CONT.//		22349	500	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: PALO PINTO	
KEATING ENERGY, INC.		//CONT.//		453142								
CURTIS		WELL #:		4		RRCID ->	094543	COMPL. DATE	05/11/1981	TOTAL DEPTH	4243	PERF. 4050 - 4092
11	214 N	214	-0-	-0-	B	-0-	214	2	N	-0-		-0-
12	217 N	217	-0-	-0-	B	-0-	217	2	N	-0-		-0-
01	206 N	206	-0-	-0-	B	-0-	206	2	N	-0-		-0-
02	213 N	213	-0-	-0-	B	-0-	213	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	219 N	219	-0-	-0-	B	-0-	219	2	N	-0-		-0-
04	214 N	214	-0-	-0-	B	-0-	214	2	N	-0-		-0-
-----												
J. R. HALSELL		WELL #:		7		RRCID ->	290552	COMPL. DATE	03/25/2021	TOTAL DEPTH	4464	PERF. 4440 - 4464
11	1361 N	1361	-0-	-0-	B	-0-	1361	2	N	-0-		-0-
12	1457 N	1371	-0-	-86	B	-0-	1371	2	N	-0-		-0-
01	1273 N	1273	-0-	-0-	B	-0-	1273	2	N	-0-		-0-
02	1276 N	1276	-0-	-0-	B	-0-	1276	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1364 N	1308	-0-	-56	B	-0-	1308	2	N	-0-		-0-
04	1218 N	1218	-0-	-0-	B	-0-	1218	2	N	-0-		-0-
-----												
D. B. (CONGL)		22492		333		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHACKELFORD	
M & K OPERATING LLC		518499										
NAIL RANCH 106		WELL #:		1		RRCID ->	289759	COMPL. DATE	05/22/2020	TOTAL DEPTH	5134	PERF. 4971 - 5011
11	447 N	447	-0-	-0-		-0-	447	2	N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
02	435 N	-0-	-0-	-435		-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
PETEX		659782										
NAIL "23"		WELL #:		1		RRCID ->	151884	COMPL. DATE	10/30/1994	TOTAL DEPTH	5070	PERF. 4612 - 4620
11	450 N	423	-0-	-27		-0-	417	2	6	9	N	5
12	496 N	230	-0-	-266		-0-	218	2	12	9	N	11
01	496 N	-0-	-0-	-496		-0-					N	-0-
02	406 N	-0-	-0-	-406		-0-					N	-0-
03	217 N	-0-	-0-	-217		-0-					N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-
-----												
D. JACK (GARDNER)		22620		300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SHACKELFORD	
BUSTAMANTE OIL COMPANY		112685										
HUDSON (SEC.70)		WELL #:		2		RRCID ->	097761	COMPL. DATE	12/14/1981	TOTAL DEPTH	2642	PERF. 2615 - 2621
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-



D P B CONGLOMERATE		22677 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER					
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		709694											
SPRINGFIELD UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 106476		COMPL. DATE 06/08/1983		TOTAL DEPTH 6204 PERF. 5166 - 5189					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
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
D.R.S. (LAKE SAND)		22680 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC		388445											
COOPER "A"		WELL #: 3		RRCID -> 218263		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3584 - 3604					
11	1215 R	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2		N	-0-			-0-
12	1351 R	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2		N	-0-			-0-
01	1085 R	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2		N	-0-			-0-
02	1189 #	811	-0-	-378	-0-	811	2		N	-0-			-0-
03	1271 #	797	-0-	-474	-0-	797	2		N	-0-			-0-
04	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-				N	NO RPT			-0-
PETEX SCOTT		659782		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN					
		WELL #: 2		RRCID -> 236449		COMPL. DATE 07/13/2007		TOTAL DEPTH 4213 PERF. 3722 - 3726					
11	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2		N	-0-			-0-
12	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2		N	-0-			-0-
01	1178 N	1173	-0-	-5	-0-	1173	2		N	-0-			-0-
02	1044 N	1024	-0-	-20	-0-	1024	2		N	-0-			-0-
03	1116 N	1058	-0-	-58	-0-	1058	2		N	-0-			-0-
04	1140 N	953	-0-	-187	-0-	953	2		N	-0-			-0-
STERLING OIL AND GAS		818896		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN					
WALLENBERG, V. 490		WELL #: 1		RRCID -> 111771		COMPL. DATE 04/03/1984		TOTAL DEPTH 4225 PERF. 3743 - 3748					
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
DALE (FRY)		22810 575		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROWN					
KLH OIL & GAS, INC.		448810											
FOMBY, O. B.		WELL #: 19		RRCID -> 096782		COMPL. DATE 09/01/1981		TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1304 - 1310					
11	15 N	7	-0-	-8	-0-	7	2		N	-0-			-0-
12	14 N	12	-0-	-2	-0-	12	2		N	-0-			-0-
01	14 N	11	-0-	-3	-0-	11	2		N	-0-			-0-
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			-0-
03	12 N	11	-0-	-1	-0-	11	2		N	-0-			-0-
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-
DALLAS (STRAWN)		22825 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN					
SEVEN CROSS OPERATING, LLC		767834											
MILLER LITE		WELL #: 1		RRCID -> 133499		COMPL. DATE 01/04/1990		TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1918 - 1923					
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	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-

DALTON BEND (2300)		22860 350		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
NWG OPERATING LLC		616947												
BELDING "A"		WELL #: 1		RRCID -> 129701		COMPL. DATE 01/04/1989		TOTAL DEPTH 4111		PERF. 2569 - 2636				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		631388		WELL #: 20C		RRCID -> 093060		COMPL. DATE 11/19/1980		TOTAL DEPTH 4026		PERF. 2310 - 2325		
11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-			-0-
12	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-			-0-
01	186 N	22	-0-	-164	-0-	22	2			N	-0-			-0-
02	145 N	20	-0-	-125	-0-	20	2			N	-0-			-0-
03	186 N	158	-0-	-28	-0-	158	2			N	-0-			-0-
04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-			-0-
MCMURREY, M.H.-C		WELL #: 7C		RRCID -> 120664		COMPL. DATE 02/17/1986		TOTAL DEPTH 3975		PERF. 2426 - 2457				
11	90 N	78	-0-	-12	-0-	78	2			N	-0-			30
12	93 N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-			30
01	93 N	57	-0-	-36	-0-	57	2			N	-0-			30
02	87 N	69	-0-	-18	-0-	69	2			N	-0-			30
03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-			30
04	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-			30
DALTON BEND (4000)		22860 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		631388		WELL #: 17C		RRCID -> 088942		COMPL. DATE 03/26/1980		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3983 - 3996		
11	90 N	77	-0-	-13	-0-	77	2			N	-0-			15
12	93 N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-			15
01	93 N	57	-0-	-36	-0-	57	2			N	-0-			15
02	87 N	68	-0-	-19	-0-	68	2			N	-0-			15
03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-			15
04	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-			15
MCMURREY, M.H.C		WELL #: 16C		RRCID -> 088943		COMPL. DATE 03/13/1980		TOTAL DEPTH 4060		PERF. 4010 - 4015				
11	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-			-0-
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-			-0-
01	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-			-0-
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-			-0-
03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-			-0-
04	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-			-0-
MCMURREY, M. H. D		WELL #: 87D		RRCID -> 123544		COMPL. DATE 01/12/1987		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 4006 - 4013				
11	60 N	33	-0-	-27	-0-	33	2			N	-0-			-0-
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-			-0-
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-			-0-
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-			-0-
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-			-0-
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-			-0-

-----												
DALTON BEND (4000) //CONT.// 22860 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388												
MCMURREY, M.H. D WELL #: 24D RRCID -> 128339 COMPL. DATE 02/25/1978 TOTAL DEPTH 4015 PERF. 3959 - 3979												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	BALANCE
-----												
11		270 N	228	-0-	-42	-0-	228	2		N	-0-	13
12		452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2		N	-0-	13
01		368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2		N	-0-	13
02		407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2		N	-0-	13
03		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2		N	-0-	13
04		385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2		N	-0-	13
-----												
MCMURREY, M.H. D WELL #: 38D RRCID -> 128340 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 4086 - 4100												
11		150 N	83	-0-	-67	-0-	83	2		N	-0-	23
12		155 N	114	-0-	-41	-0-	114	2		N	-0-	23
01		93 N	70	-0-	-23	-0-	70	2		N	-0-	23
02		87 N	61	-0-	-26	-0-	61	2		N	-0-	23
03		124 N	28	-0-	-96	-0-	28	2		N	-0-	23
04		60 N	3	-0-	-57	-0-	3	2		N	-0-	23
-----												
MCMURREY UNIT 65D WELL #: 65D RRCID -> 282670 COMPL. DATE 01/12/2017 TOTAL DEPTH 3986 PERF. N/A												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
DAN-CHOATE (STRAWN) 22922 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS												
SOUTHLAKE EXPLORATION, INC. 805550												
DENNEY WELL #: 2 RRCID -> 241929 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 1956 - 1959												
11		601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2		N	-0-	-0-
12		585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2		N	-0-	-0-
01		512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2		N	-0-	-0-
02		507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2		N	-0-	-0-
03		465 N	393	-0-	-72	-0-	393	2		N	-0-	-0-
04		539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2		N	-0-	-0-
-----												
DANCING BEAR (DUFFER) 22997 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
PENDRAGON OIL CO. 651162												
COOK WELL #: 1 RRCID -> 265308 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 4206 PERF. 3904 - 3914												
11		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3		N	-0-	9
12		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3		N	-0-	9
01		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3		N	-0-	9
02		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3		N	-0-	9
03		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3		N	-0-	9
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	9
-----												
DANIEL (STRAWN) 23020 865 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER												
GO OIL CORP. 311420												
WILCOX WELL #: 1 RRCID -> 094668 COMPL. DATE 01/03/1981 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2310 - 2314												
11		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2		N	-0-	-0-
12		217 N	160	-0-	-57	-0-	160	2		N	-0-	-0-
01		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2		N	-0-	-0-
02		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2		N	-0-	-0-
03		155 N	137	-0-	-18	-0-	137	2		N	-0-	-0-
04		180 N	111	-0-	-69	-0-	111	2		N	-0-	-0-

-----														
DANIEL (STRAWN)		//CONT.//		23020 865	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER					
RKW OPERATING LLC				714311										
DANIEL				WELL #:	1	RRCID ->	092989	COMPL. DATE	01/02/1981	TOTAL DEPTH	6007	PERF. 2286 - 2290		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
11	3 N		3	-0-	-0-	-0-	3 2			N	-0-			-0-
12	3 N		3	-0-	-0-	-0-	3 2			N	-0-			-0-
01	2 N		2	-0-	-0-	-0-	2 2			N	-0-			-0-
02	1 N		1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-			-0-
03	4 N		4	-0-	-0-	-0-	4 2			N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
DAPHNE (STRAWN)				23098 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS					
TOWER RESOURCES INC				862857										
DYE, JOHNNY				WELL #:	1	RRCID ->	111283	COMPL. DATE	05/21/1984	TOTAL DEPTH	1966	PERF. 1831 - 1834		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
11	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
DAVID JR. (TANNEHILL)				23320 400	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: THROCKMORTON					
FOURCOOKS OIL & GAS, LLC				101688										
WALKER-BUCKLER				WELL #:	3	RRCID ->	137719	COMPL. DATE	03/18/1991	TOTAL DEPTH	539	PERF. 499 - 525		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
DAVIS (RANGER)				23370 600	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND					
MOGUL RESOURCES, LLC				573657										
TRANSIERRA-KLIENER				WELL #:	2	RRCID ->	073217	COMPL. DATE	06/21/1977	TOTAL DEPTH	4065	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
DAYBREAK FIELD (CONGL.)				23587 500	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS					
RUSSELL BROS. OIL & GAS, INC.				735231										
ROBERTSON-ALLAR				WELL #:	1	RRCID ->	105360	COMPL. DATE	05/05/1983	TOTAL DEPTH	4550	PERF. 3952 - 3958		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
11	401 N		401	-0-	-0-	-0-	401 2			N	-0-			20
12	496 N		368	-0-	-128	-0-	368 2			N	-0-			20
01	341 N		313	-0-	-28	-0-	313 2			N	-0-			20
02	401 N		401	-0-	-0-	-0-	401 2			N	-0-			20
03	372 N		359	-0-	-13	-0-	359 2			N	-0-			20
04	396 N		396	-0-	-0-	-0-	396 2			N	-0-			20

DE LEON (MARBLE FALLS) 23678 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COMANCHE  
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. 105675  
LESTER, LETTIE C. WELL #: 1 RRCID -> 017587 COMPL. DATE 09/13/1922 TOTAL DEPTH 2920 PERF. 2620 - 2920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-		9 2			N	-0-					-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 2			N	-0-					-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 2			N	-0-					-0-
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-		9 2			N	-0-					-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 2			N	-0-					-0-
*04	6 N	6	-0-	-0-	-0-		6 2			N	-0-					-0-

DE LEON, N. (STRAWN) 23680 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE  
ENVOY RESOURCES INC. 253131  
YOUNG, ANN WELL #: 2 RRCID -> 095191 COMPL. DATE 09/01/1981 TOTAL DEPTH 1612 PERF. 1559 - 1565

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/26/2024

LUCKY OIL & GAS 512180  
LINDLEY, EDDIE WELL #: RRCID -> 091303 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 1630 PERF. 1569 - 1572

11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

PLUGGED AND ABANDONED 12/20/2010

LINDLEY, EDDIE WELL #: RRCID -> 095004 COMPL. DATE 08/16/1981 TOTAL DEPTH 1580 PERF. 1568 - 1574

11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

PLUGGED AND ABANDONED 12/17/2010

LINDLEY, EDDIE WELL #: RRCID -> 095005 COMPL. DATE 08/10/1981 TOTAL DEPTH 1300 PERF. 1292 - 1297

11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

PLUGGED AND ABANDONED 12/17/2010

LINDLEY, EDDIE WELL #: RRCID -> 095006 COMPL. DATE 07/20/1981 TOTAL DEPTH 1620 PERF. 1565 - 1577

11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

PLUGGED AND ABANDONED 12/16/2010

OIL AND GAS DIVISION

DEANN (CONGLOMERATE)			23750 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
RAY HERRING OPERATING CO., LLC KEITH			695232		WELL #: 1		RRCID -> 099906		COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 4253 PERF. 3831 - 3838			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222 2	N	-0-			101
12		1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326 2	N	-0-			101
01		1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376 2	N	-0-			101
02		1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320 2	N	-0-			101
*03		1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352 2	N	-0-			101
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			101
-----												
FAMBRO-BROYLES			23750 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
FAMBRO-BROYLES			695232		WELL #: 1		RRCID -> 124058		COMPL. DATE 03/15/1987 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 3803 - 3807			
11		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2	N	-0-			80
12		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2	N	-0-			80
01		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2	N	-0-			80
02		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2	N	-0-			80
*03		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2	N	-0-			80
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			80
-----												
DEATON (CONGLOMERATE)			23768 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
GIANT NRG CO., LP FULGHAM, BERNICE B.			302592		WELL #: 1		RRCID -> 052121		COMPL. DATE 03/01/1972 TOTAL DEPTH 4350 PERF. N/A			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			15
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			15
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			15
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			15
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			15
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			15
-----												
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC			822615		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
POTTER, GEORGIA			822615		WELL #: 1		RRCID -> 139646		COMPL. DATE 07/20/1991 TOTAL DEPTH 4997 PERF. 3358 - 3482			
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
DEEP CREEK (CADDO)			23897 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD			
KING ENERGY RESOURCES JOHNSON 47			465526		WELL #: 1		RRCID -> 173162		COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 4277 PERF. 3574 - 3608			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			244
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			244
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			244
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			244
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			244
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			244
-----												
DEER RIDGE (CONGLOMERATE)			23967 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS			
SKY RESOURCES, INC. CORBETT			786408		WELL #: 7		RRCID -> 140914		COMPL. DATE 12/11/1991 TOTAL DEPTH 4223 PERF. 4020 - 4028			
11		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 3	N	-0-			74
12		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 3	N	-0-			74
01		279 N	225	-0-	-54	-0-	225 3	N	-0-			74
02		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 3	N	-0-			74
03		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 3	N	-0-			74
04		210 N	183	-0-	-27	-0-	183 3	N	-0-			74

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	AMT	BALANCE
-----									
DELANO (STRAWN)		24060 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND	
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555							
DELANO, O.H.		WELL #: 11		RRCID -> 090913		COMPL. DATE 11/10/1980		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 1578 - 1590	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
-----									
PEASE		WELL #: 5		RRCID -> 174869		COMPL. DATE 09/28/1999		TOTAL DEPTH 3330 PERF. 1694 - 1704	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
-----									
DELAY (DUFFER)		24075 300		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN	
CIRCLE D OIL & GAS, INC.		153608							
OVERTON, BEN		WELL #: 1		RRCID -> 093448		COMPL. DATE 11/12/1980		TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2823 - 2933	
11	0 N	83	-0-	83	-0-	83 2	N	-0-	-0-
12	0 #	92	-0-	92	-0-	92 2	N	-0-	-0-
01	0 #	92	-0-	92	-0-	92 2	N	-0-	-0-
02	86 R	86	-0-	-0-	-0-	86 2	N	-0-	-0-
03	91 R	91	-0-	-0-	-0-	91 2	N	-0-	-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
REACH OIL		695802		RRCID -> 125731		COMPL. DATE 12/15/1983		TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2825 - 2880	
KEELER-CAPROCK		WELL #: 1							
11	14B2 EXT	4	-0-	4	80	4 2	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	173	-0-	173	253	173 2	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	87	-0-	87	340	87 2	N	-0-	-0-
02	T. A.	55	-0-	55	395	55 2	N	-0-	-0-
03	14B DENY	26	-0-	26	421	26 2	N	-0-	-0-
04	480	59	-0-	-421	-0-	59 2	N	-0-	-0-
-----									
SHADY OIL CO.		768360		RRCID -> 087544		COMPL. DATE 02/01/1980		TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2836 - 2840	
CARMICHAEL		WELL #: 1							
11	300 N	272	-0-	-28	-0-	272 2	N	-0-	-0-
12	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 2	N	-0-	-0-
01	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 2	N	-0-	-0-
02	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 2	N	-0-	-0-
03	465 N	270	-0-	-195	-0-	270 2	N	-0-	-0-
04	330 N	314	-0-	-16	-0-	314 2	N	-0-	-0-
-----									
DELEON, W (DUFFER)		24077 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COMANCHE	
ARNOT OIL COMPANY, LLC		033012							
FAGAN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 278116		COMPL. DATE 08/12/2014		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2885 - 2896	
11	420 N	383	-0-	-37	-0-	383 2	N	-0-	-0-
12	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 2	N	-0-	-0-
01	434 N	413	-0-	-21	-0-	413 2	N	-0-	-0-
02	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 2	N	-0-	-0-
*03	434 N	400	-0-	-34	-0-	400 2	N	-0-	-0-
04	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-		N	NO RPT	-0-

DELONG (CONGLOMERATE)		24152 111		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS								
E.C. HINDMAN OIL AND GAS		238196														
PRATT, PRESTON		WELL #: 1		RRCID -> 076758		COMPL. DATE 11/27/1977		TOTAL DEPTH 4460 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2 3			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 3			N	-0-					-0-
01	62	N	9	-0-	-53	-0-	9 3			N	-0-					-0-
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95 3			N	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32 3			N	-0-					-0-
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49 3			N	-0-					-0-
-----																
LYONS, DAVID F. JR.		517211		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS								
HOKETT		WELL #: 2		RRCID -> 180731		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4142 PERF. 4142 - 0								
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
HOKETT		WELL #: 3		RRCID -> 180738		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4169 PERF. 4003 - 4007								
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
SAFARI RESOURCES, LLC		743194		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS								
LYONS		WELL #: 1		RRCID -> 200220		COMPL. DATE 03/14/2004		TOTAL DEPTH 4108 PERF. 4000 - 4010								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
SKY RESOURCES, INC.		786408		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS								
MCDONALD, J. M.		WELL #: 1 B		RRCID -> 219628		COMPL. DATE 06/07/2006		TOTAL DEPTH 4152 PERF. 4006 - 4022								
11	120 N	23	-0-	-97	-0-		23 3			Y	-0-					-0-
12	258 N	258	-0-	-0-	-0-		258 3			Y	-0-					-0-
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-		156 3			Y	-0-					-0-
02	178 N	178	-0-	-0-	-0-		178 3			Y	-0-					-0-
03	248 N	148	-0-	-100	-0-		148 3			Y	-0-					-0-
04	222 N	222	-0-	-0-	-0-		222 3			Y	-0-					-0-
-----																
DELONG (ZONE A)		24152 666		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS								
S.B. STREET OPERATING, INC.		740251														
MC DONALD, J. T.		WELL #: 5		RRCID -> 160614		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4018 PERF. 4018 - 4021								
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-



-----														
DELONG (ZONE A) //CONT.// 24152 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS														
S.B. STREET OPERATING, INC. //CONT.// 740251														
TARBETT WELL #: 1 RRCID -> 267994 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 3982 - 3988														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
11		960 N	310	-0-	-650	-0-		299 3		11 9	N	10		239
12		146 N	146	-0-	-0-	-0-		136 3		10 9	N	9	169 1	79
01		434 N	123	-0-	-311	-0-		121 3		2 9	N	2		81
02		290 N	235	-0-	-55	-0-		225 3		10 9	N	9		90
03		155 N	108	-0-	-47	-0-		104 3		4 9	N	4		94
04		120 N	15	-0-	-105	-0-		15 3			N	-0-		94
-----														
DELRAY (MARBLE FALLS) 24170 700 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN														
REACH OIL 695802														
RAY WELL #: 1 RRCID -> 150051 COMPL. DATE 01/18/1971 TOTAL DEPTH 2744 PERF. N/A														
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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-
-----														
DENNIS, SW (2490) 24280 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER														
GUINN, JOHN L. 337560														
WILSON, E. I. WELL #: 1 RRCID -> 105069 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2516 - 2564														
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
DENNIS, WEST (STRAWN) 24282 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER														
BIG STAR EXPLORATION 070442														
ADDISON WELL #: 4 RRCID -> 142122 COMPL. DATE 06/22/1992 TOTAL DEPTH 1077 PERF. 977 - 983														
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-		4 3		N	-0-			-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-		4 3		N	-0-			-0-
01	11	N	2	-0-	-9	-0-		2 3		N	-0-			-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-		6 3		N	-0-			-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-		6 3		N	-0-			-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-		10 3		N	-0-			-0-
-----														
ADDISON-TARPON WELL #: 1 RRCID -> 143751 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2525 - 2600														
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-		47 3		N	-0-			-0-
12	47	N	47	-0-	-0-	-0-		47 3		N	-0-			-0-
01	93	N	20	-0-	-73	-0-		20 3		N	-0-			-0-
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-		66 3		N	-0-			-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-		64 3		N	-0-			-0-
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-		103 3		N	-0-			-0-
-----														
MARTIN-MOSS WELL #: 1 RRCID -> 143752 COMPL. DATE 12/26/1992 TOTAL DEPTH 5122 PERF. 2436 - 2449														
11	22	N	22	-0-	-0-	-0-		22 3		N	-0-			-0-
12	22	N	22	-0-	-0-	-0-		22 3		N	-0-			-0-
01	31	N	10	-0-	-21	-0-		10 3		N	-0-			-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-		31 3		N	-0-			-0-
03	31	N	30	-0-	-1	-0-		30 3		N	-0-			-0-
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-		48 3		N	-0-			-0-

DENNIS, WEST (STRAWN)		//CONT.//		24282 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER							
BRAZOS OPERATING LLC				100639										
WOODRUFF				WELL #: 2	RRCID -> 101004	COMPL. DATE 02/15/1982	TOTAL DEPTH 2420	PERF. 1800	- 1850					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WOODRUFF				WELL #: 5	RRCID -> 101177	COMPL. DATE 04/30/1982	TOTAL DEPTH 2300	PERF. 1750	- 1785					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WRIGHT, J.J.				WELL #: 3	RRCID -> 101995	COMPL. DATE 09/23/1982	TOTAL DEPTH 2500	PERF. 1759	- 1798					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
JACKSON, NELL				WELL #: 1	RRCID -> 102360	COMPL. DATE 09/24/1982	TOTAL DEPTH 2000	PERF. 1800	- 1834					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WRIGHT, J.J.				WELL #: 2	RRCID -> 103521	COMPL. DATE 12/16/1982	TOTAL DEPTH 2600	PERF. 1702	- 1752					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HARRISON, ANDIE "A"				WELL #: 1	RRCID -> 103522	COMPL. DATE 12/18/1982	TOTAL DEPTH 2550	PERF. 1805	- 1970					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WOODRUFF				WELL #: 3	RRCID -> 103835	COMPL. DATE 10/15/1982	TOTAL DEPTH 2745	PERF. 1760	- 1802					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DENNIS, WEST (STRAWN)		//CONT.// 24282 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER							
BRAZOS OPERATING LLC		//CONT.// 100639													
WOODRUFF		WELL #: 6		RRCID -> 104127		COMPL. DATE 12/02/1982		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 1704 - 1734					
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
SCARBOROUGH, H.		WELL #: 2		RRCID -> 104756		COMPL. DATE 02/19/1983		TOTAL DEPTH 2460		PERF. 1871 - 1877					
11	14B2 EXT	14	-0-	14	78	14	2			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	78					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	78					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	78					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	78					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	78					N	-0-				-0-
-----															
SCARBOROUGH, H.		WELL #: 3		RRCID -> 106133		COMPL. DATE 02/28/1983		TOTAL DEPTH 2280		PERF. 1835 - 1865					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-				-0-
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-				-0-
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-				-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-				-0-
-----															
WOODRUFF		WELL #: 4		RRCID -> 107313		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2525		PERF. 1718 - 1934					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
JONES		WELL #: 1		RRCID -> 107415		COMPL. DATE 07/22/1983		TOTAL DEPTH 2421		PERF. 1680 - 1726					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8802					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8802					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8802					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8802					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8802					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8802					N	-0-				-0-
-----															
HARRISON, A. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 107416		COMPL. DATE 09/26/1983		TOTAL DEPTH 2700		PERF. 2200 - 2540					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
HALE, T. D.		WELL #: 1		RRCID -> 107909		COMPL. DATE 01/26/1984		TOTAL DEPTH 2692		PERF. 2214 - 2569					
11	180 N	88	-0-	-92	-0-	88	2			N	-0-				-0-
12	186 N	60	-0-	-126	-0-	60	2			N	-0-				-0-
01	124 N	88	-0-	-36	-0-	88	2			N	-0-				-0-
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-				-0-
03	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-				-0-
04	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-				-0-

DENNIS, WEST (STRAWN)		//CONT.// 24282 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
BRAZOS OPERATING LLC		//CONT.// 100639												
JONES		WELL #: 3		RRCID -> 108077		COMPL. DATE 11/15/1983		TOTAL DEPTH 2333		PERF. 1688 - 1719				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	30	N	12	-0-	-18	-0-	12 2			N	-0-			-0-
12	31	N	18	-0-	-13	-0-	18 2			N	-0-			-0-
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32 2			N	-0-			-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28 2			N	-0-			-0-
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	29 2			N	-0-			-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32 2			N	-0-			-0-
-----														
SCHUTTS		WELL #: 1		RRCID -> 110030		COMPL. DATE 03/27/1984		TOTAL DEPTH 1964		PERF. 1748 - 1814				
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	18 2			N	-0-			-0-
12	31	N	14	-0-	-17	-0-	14 2			N	-0-			-0-
01	31	N	28	-0-	-3	-0-	28 2			N	-0-			-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32 2			N	-0-			-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36 2			N	-0-			-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
-----														
CARDWELL, BILLY		WELL #: 1		RRCID -> 110032		COMPL. DATE 01/20/1984		TOTAL DEPTH 2700		PERF. 1760 - 2543				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
PLEMONS		WELL #: 1		RRCID -> 110033		COMPL. DATE 01/16/1984		TOTAL DEPTH 2200		PERF. 1662 - 1716				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
ALLEN		WELL #: 1		RRCID -> 111294		COMPL. DATE 06/15/1984		TOTAL DEPTH 2000		PERF. 1768 - 1812				
11	120	N	72	-0-	-48	-0-	72 2			N	-0-			-0-
12	124	N	22	-0-	-102	-0-	22 2			N	-0-			-0-
01	93	N	34	-0-	-59	-0-	34 2			N	-0-			-0-
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78 2			N	-0-			-0-
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122 2			N	-0-			-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98 2			N	-0-			-0-
-----														
HAINER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 111784		COMPL. DATE 07/09/1984		TOTAL DEPTH 2700		PERF. 1702 - 2190				
11	210	N	102	-0-	-108	-0-	102 2			N	-0-			-0-
12	217	N	52	-0-	-165	-0-	52 2			N	-0-			-0-
01	186	N	92	-0-	-94	-0-	92 2			N	-0-			-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122 2			N	-0-			-0-
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98 2			N	-0-			-0-
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142 2			N	-0-			-0-
-----														
YOUNGBLOOD		WELL #: 5		RRCID -> 112311		COMPL. DATE 06/19/1984		TOTAL DEPTH 2251		PERF. 1780 - 1928				
11	90	N	44	-0-	-46	-0-	44 2			N	-0-			-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68 2			N	-0-			-0-
02	29	N	22	-0-	-7	-0-	22 2			N	-0-			-0-
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28 2			N	-0-			-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-

DENNIS, WEST (STRAWN)		//CONT.// 24282 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER							
BRAZOS OPERATING LLC		//CONT.// 100639													
CHILTON		WELL #: 1		RRCID -> 112320		COMPL. DATE 08/05/1984		TOTAL DEPTH 2700		PERF. 1661 - 1867					
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
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12 2			N	-0-				-0-
12	31	N	8	-0-	-23	-0-	8 2			N	-0-				-0-
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34 2			N	-0-				-0-
02	12	N	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-				-0-
03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-				-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32 2			N	-0-				-0-
-----															
YOUNGBLOOD		WELL #: 3		RRCID -> 112333		COMPL. DATE 06/01/1984		TOTAL DEPTH 2200		PERF. 1878 - 1993					
11	120	N	88	-0-	-32	-0-	88 2			N	-0-				-0-
12	155	N	40	-0-	-115	-0-	40 2			N	-0-				-0-
01	93	N	62	-0-	-31	-0-	62 2			N	-0-				-0-
02	87	N	64	-0-	-23	-0-	64 2			N	-0-				-0-
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168 2			N	-0-				-0-
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82 2			N	-0-				-0-
-----															
YOUNGBLOOD		WELL #: 2		RRCID -> 112334		COMPL. DATE 06/05/1984		TOTAL DEPTH 2200		PERF. 1770 - 1928					
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	15 2			N	-0-				-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-				-0-
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	20 2			N	-0-				-0-
02	29	N	28	-0-	-1	-0-	28 2			N	-0-				-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34 2			N	-0-				-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-				-0-
-----															
BEEFMASTER		WELL #: 1		RRCID -> 112979		COMPL. DATE 09/20/1984		TOTAL DEPTH 2700		PERF. 2004 - 2013					
11	150	N	80	-0-	-70	-0-	80 2			N	-0-				-0-
12	155	N	18	-0-	-137	-0-	18 2			N	-0-				-0-
01	155	N	76	-0-	-79	-0-	76 2			N	-0-				-0-
02	87	N	82	-0-	-5	-0-	82 2			N	-0-				-0-
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142 2			N	-0-				-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-				-0-
-----															
YOUNGBLOOD, E.		WELL #: 7		RRCID -> 113412		COMPL. DATE 09/26/1984		TOTAL DEPTH 2250		PERF. 2105 - 2022					
11	90	N	62	-0-	-28	-0-	62 2			N	-0-				-0-
12	124	N	18	-0-	-106	-0-	18 2			N	-0-				-0-
01	93	N	36	-0-	-57	-0-	36 2			N	-0-				-0-
02	58	N	26	-0-	-32	-0-	26 2			N	-0-				-0-
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47 2			N	-0-				-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28 2			N	-0-				-0-
-----															
CHAPMAN		WELL #: 2		RRCID -> 113533		COMPL. DATE 05/28/1984		TOTAL DEPTH 2407		PERF. 2018 - 2058					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
GLENN, DOROTHY		WELL #: 1		RRCID -> 114238		COMPL. DATE 11/05/1984		TOTAL DEPTH 2650		PERF. 1840 - 1850					
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

DENNIS, WEST (STRAWN)		//CONT.// 24282 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
BRAZOS OPERATING LLC		//CONT.// 100639												
PLEMONS		WELL #: 2		RRCID -> 114425		COMPL. DATE 11/14/1984		TOTAL DEPTH 2468		PERF. 1687 - 2284				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	900 N	542	-0-	-358	-0-	542	2			N	-0-			4
12	961 N	118	-0-	-843	-0-	118	2			N	-0-			4
01	868 N	312	-0-	-556	-0-	312	2			N	-0-			4
02	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-			4
03	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-			4
*04	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-			4
-----														
WOODRUFF		WELL #: 7		RRCID -> 119077		COMPL. DATE 09/30/1985		TOTAL DEPTH 2344		PERF. 1783 - 1929				
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
WOODRUFF		WELL #: 8		RRCID -> 120742		COMPL. DATE 02/27/1986		TOTAL DEPTH 2435		PERF. 2141 - 2322				
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-			-0-
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			-0-
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			-0-
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
-----														
PLEMONS		WELL #: 3		RRCID -> 198704		COMPL. DATE 12/01/2003		TOTAL DEPTH 2504		PERF. 1729 - 1750				
11	240 N	102	-0-	-138	-0-	102	2			N	-0-			-0-
12	217 N	32	-0-	-185	-0-	32	2			N	-0-			-0-
01	186 N	48	-0-	-138	-0-	48	2			N	-0-			-0-
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-			-0-
03	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-			-0-
*04	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-			-0-
-----														
PRICE		WELL #: 1		RRCID -> 203399		COMPL. DATE 01/04/2002		TOTAL DEPTH 2625		PERF. 1924 - 1940				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
PRICE		WELL #: 2		RRCID -> 203403		COMPL. DATE 11/22/2002		TOTAL DEPTH 2302		PERF. 1786 - 1798				
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-			-0-
12	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-			-0-
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			-0-
02	29 N	28	-0-	-1	-0-	28	2			N	-0-			-0-
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-
04	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-			-0-

DESDEMONA GREENHAW, MORRIS R. HOGTOWN-MOORE UNIT		24389 001 331530		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
WELL #: 1901		RRCID -> 017636		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		2931 PERF. 2865 - 2898	
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
11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 3	N	-0-			-0-
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3	N	-0-			-0-
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3	N	-0-			-0-
02	58 N	40	-0-	-18	-0-	40 3	N	-0-			-0-
*03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3	N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: 1601		RRCID -> 042956		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH		N/A PERF. N/A	
11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3	N	-0-			-0-
12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3	N	-0-			-0-
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3	N	-0-			-0-
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3	N	-0-			-0-
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3	N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: 1301		RRCID -> 043479		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH		N/A PERF. N/A	
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3	N	-0-			-0-
12	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 3	N	-0-			-0-
01	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 3	N	-0-			-0-
02	29 N	23	-0-	-6	-0-	23 3	N	-0-			-0-
03	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 3	N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: 1101		RRCID -> 046484		COMPL. DATE 04/16/1968		TOTAL DEPTH		2889 PERF. N/A	
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3	N	-0-			-0-
12	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 3	N	-0-			-0-
01	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 3	N	-0-			-0-
02	29 N	23	-0-	-6	-0-	23 3	N	-0-			-0-
*03	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 3	N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: 1501		RRCID -> 047362		COMPL. DATE 11/25/1969		TOTAL DEPTH		2864 PERF. N/A	
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3	N	-0-			-0-
12	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 3	N	-0-			-0-
01	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 3	N	-0-			-0-
02	29 N	23	-0-	-6	-0-	23 3	N	-0-			-0-
*03	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 3	N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: 1401		RRCID -> 047381		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		2884 PERF. 2811 - 2824	
11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3	N	-0-			-0-
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3	N	-0-			-0-
01	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3	N	-0-			-0-
02	58 N	55	-0-	-3	-0-	55 3	N	-0-			-0-
*03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3	N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
ECHOLS		WELL #: 1		RRCID -> 050676		COMPL. DATE 09/03/1969		TOTAL DEPTH		2722 PERF. 2692 - 2715	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DESDEMONA		//CONT.// 24389 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
GREENHAW, MORRIS R.		//CONT.// 331530												
HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: 3501		RRCID -> 090312		COMPL. DATE 06/01/1982		TOTAL DEPTH 3498		PERF. 2844 - 3430				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-			-0-
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-			-0-
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-			-0-
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-			-0-
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MOORE, S. L.		WELL #: 2		RRCID -> 112319		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3067		PERF. 3044 - 3060				
11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-			-0-
12	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-			-0-
01	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-			-0-
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-			-0-
03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MOORE, S. L.		WELL #: 3		RRCID -> 112325		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3063		PERF. 3052 - 3063				
11	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-			23
12	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-			23
01	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-			23
02	493 N	464	-0-	-29	-0-	464	3			N	-0-			23
03	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-			23
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			23
-----														
HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: 2202		RRCID -> 118435		COMPL. DATE 05/27/1969		TOTAL DEPTH 2841		PERF. 2770 - 2841				
11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-			-0-
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-			-0-
01	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-			-0-
02	58 N	55	-0-	-3	-0-	55	3			N	-0-			-0-
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: 1803		RRCID -> 118439		COMPL. DATE 11/12/1969		TOTAL DEPTH 2862		PERF. 2814 - 2862				
11	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-			-0-
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-			-0-
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-			-0-
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-			-0-
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
HOGTOWN MOORE UNIT		WELL #: 1804		RRCID -> 263500		COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH 3431		PERF. 3290 - 3300				
11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-			-0-
12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-			-0-
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-			-0-
02	87 N	60	-0-	-27	-0-	60	3			N	-0-			-0-
*03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



DESDEMONA		//CONT.//		24389 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND				
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC				587110							
DESDEMONA FIELD UNIT				WELL #: B101	RRCID -> 017597	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2682 - 2720	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3	-0-			-0-
12	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3	-0-			-0-
01	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3	-0-			-0-
02	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3	-0-			-0-
*03	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT			-0-
-----											
DESDEMONA FIELD UNIT				WELL #: 4101	RRCID -> 017621	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2710 - 2732	
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3	-0-			-0-
12	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3	-0-			-0-
01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3	-0-			-0-
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3	-0-			-0-
*03	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT			-0-
-----											
DESDEMONA FIELD UNIT				WELL #: A901	RRCID -> 017622	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2788 - 2803	
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3	-0-			-0-
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3	-0-			-0-
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3	-0-			-0-
02	116 N	101	-0-	-15	-0-	101	3	-0-			-0-
*03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT			-0-
-----											
DESDEMONA FIELD UNIT				WELL #: 1802	RRCID -> 017630	COMPL. DATE 03/22/1920		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2679 - 2740	
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3	-0-			-0-
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3	-0-			-0-
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3	-0-			-0-
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3	-0-			-0-
*03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT			-0-
-----											
DESDEMONA FIELD UNIT				WELL #: 3201	RRCID -> 017632	COMPL. DATE 02/21/1949		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2678 - 3295	
11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3	-0-			-0-
12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3	-0-			-0-
01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3	-0-			-0-
02	116 N	104	-0-	-12	-0-	104	3	-0-			-0-
*03	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT			-0-
-----											
DESDEMONA FIELD UNIT				WELL #: C201	RRCID -> 017676	COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3	-0-			-0-
12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3	-0-			-0-
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3	-0-			-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3	-0-			-0-
*03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT			-0-
-----											
DESDEMONA FIELD UNIT				WELL #: C204	RRCID -> 036574	COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3	-0-			-0-
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3	-0-			-0-
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3	-0-			-0-
02	87 N	74	-0-	-13	-0-	74	3	-0-			-0-
*03	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT			-0-

DESDEMONA		//CONT.// 24389 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC		//CONT.// 587110									
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: C205		RRCID -> 036575		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3	N	-0-	-0-	
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3	N	-0-	-0-	
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3	N	-0-	-0-	
02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3	N	-0-	-0-	
*03	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3	N	-0-	-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: C203		RRCID -> 036576		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3	N	-0-	-0-	
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3	N	-0-	-0-	
01	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3	N	-0-	-0-	
02	87 N	84	-0-	-3	-0-	84	3	N	-0-	-0-	
*03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3	N	-0-	-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: C202		RRCID -> 036577		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
11	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3	N	-0-	-0-	
12	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3	N	-0-	-0-	
01	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3	N	-0-	-0-	
02	116 N	109	-0-	-7	-0-	109	3	N	-0-	-0-	
*03	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3	N	-0-	-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 3601		RRCID -> 042099		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3	N	-0-	-0-	
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3	N	-0-	-0-	
01	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3	N	-0-	-0-	
02	87 N	84	-0-	-3	-0-	84	3	N	-0-	-0-	
*03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3	N	-0-	-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 8201		RRCID -> 042879		COMPL. DATE 01/23/1967		TOTAL DEPTH 2755		PERF. N/A	
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3	N	-0-	-0-	
12	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3	N	-0-	-0-	
01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3	N	-0-	-0-	
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3	N	-0-	-0-	
*03	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3	N	-0-	-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 1901		RRCID -> 043554		COMPL. DATE 10/04/1967		TOTAL DEPTH 2621		PERF. N/A	
11	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3	N	-0-	-0-	
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3	N	-0-	-0-	
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3	N	-0-	-0-	
02	58 N	39	-0-	-19	-0-	39	3	N	-0-	-0-	
*03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3	N	-0-	-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: A501		RRCID -> 043555		COMPL. DATE 08/12/1966		TOTAL DEPTH 2743		PERF. N/A	
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	N	-0-	-0-	
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-	-0-	
01	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3	N	-0-	-0-	
02	29 N	26	-0-	-3	-0-	26	3	N	-0-	-0-	
03	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3	N	-0-	-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

-----														
DESDEMONA //CONT.// 24389 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND														
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC //CONT.// 587110														
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 2702 RRCID -> 044738 COMPL. DATE 11/27/1923 TOTAL DEPTH 2629 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
-----														
11		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3	N	-0-				-0-
12		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3	N	-0-				-0-
01		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3	N	-0-				-0-
02		58 N	39	-0-	-19	-0-	39	3	N	-0-				-0-
*03		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3	N	-0-				-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
-----														
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 201 RRCID -> 047785 COMPL. DATE 07/03/1969 TOTAL DEPTH 2831 PERF. N/A														
11		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3	N	-0-				-0-
12		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3	N	-0-				-0-
01		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3	N	-0-				-0-
02		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3	N	-0-				-0-
03		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3	N	-0-				-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
-----														
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 8102 RRCID -> 051002 COMPL. DATE 02/11/1967 TOTAL DEPTH 2791 PERF. N/A														
11		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3	N	-0-				-0-
12		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3	N	-0-				-0-
01		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3	N	-0-				-0-
02		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3	N	-0-				-0-
*03		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3	N	-0-				-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
-----														
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 8103 RRCID -> 051003 COMPL. DATE 11/20/1969 TOTAL DEPTH 2761 PERF. N/A														
11		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3	N	-0-				-0-
12		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3	N	-0-				-0-
01		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3	N	-0-				-0-
02		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3	N	-0-				-0-
*03		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3	N	-0-				-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
-----														
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 4001 RRCID -> 051441 COMPL. DATE 00/00/1919 TOTAL DEPTH 2755 PERF. N/A														
11		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3	N	-0-				-0-
12		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3	N	-0-				-0-
01		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3	N	-0-				-0-
02		145 N	138	-0-	-7	-0-	138	3	N	-0-				-0-
*03		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3	N	-0-				-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
-----														
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 9102 RRCID -> 062143 COMPL. DATE 05/03/1968 TOTAL DEPTH 2790 PERF. N/A														
11		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3	N	-0-				-0-
12		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3	N	-0-				-0-
01		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3	N	-0-				-0-
02		29 N	16	-0-	-13	-0-	16	3	N	-0-				-0-
*03		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3	N	-0-				-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
-----														
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 8101 RRCID -> 070037 COMPL. DATE 06/15/1966 TOTAL DEPTH 2757 PERF. N/A														
11		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3	N	-0-				-0-
12		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3	N	-0-				-0-
01		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3	N	-0-				-0-
02		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3	N	-0-				-0-
*03		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3	N	-0-				-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

DESDEMONA		//CONT.// 24389 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC		//CONT.// 587110												
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 905		RRCID -> 095455		COMPL. DATE 08/26/1981		TOTAL DEPTH 2867		PERF. 2806 - 2867				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-			-0-
12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-			-0-
01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-			-0-
02	145 N	129	-0-	-16	-0-	129	3			N	-0-			-0-
*03	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: D101		RRCID -> 100369		COMPL. DATE 10/28/1968		TOTAL DEPTH 2947		PERF. N/A				
11	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-			-0-
12	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-			-0-
01	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-			-0-
02	145 N	138	-0-	-7	-0-	138	3			N	-0-			-0-
*03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 9103		RRCID -> 100444		COMPL. DATE 07/29/1981		TOTAL DEPTH 2786		PERF. N/A				
11	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-			-0-
12	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-			-0-
01	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-			-0-
02	145 N	138	-0-	-7	-0-	138	3			N	-0-			-0-
*03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: D102		RRCID -> 100483		COMPL. DATE 01/02/1969		TOTAL DEPTH 2930		PERF. N/A				
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-			-0-
12	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-			-0-
01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-			-0-
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-			-0-
03	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: D403		RRCID -> 100985		COMPL. DATE 05/10/1981		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 2876 - 2891				
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-			-0-
12	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-			-0-
01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-			-0-
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-			-0-
*03	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 1801		RRCID -> 110035		COMPL. DATE 04/02/1984		TOTAL DEPTH 2740		PERF. 2625 - 2740				
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-			-0-
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-			-0-
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-			-0-
02	58 N	50	-0-	-8	-0-	50	3			N	-0-			-0-
*03	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 1301		RRCID -> 112323		COMPL. DATE 01/28/1977		TOTAL DEPTH 2768		PERF. 2725 - 2768				
11	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-			-0-
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-			-0-
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-			-0-
02	58 N	39	-0-	-19	-0-	39	3			N	-0-			-0-
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DESDEMONA		//CONT.// 24389 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC		//CONT.// 587110									
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: D402		RRCID -> 112324		COMPL. DATE 11/05/1981		TOTAL DEPTH 2947		PERF. 2935 - 2940	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3	N	-0-		-0-
12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3	N	-0-		-0-
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3	N	-0-		-0-
02	87 N	64	-0-	-23	-0-	64	3	N	-0-		-0-
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3	N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: D504		RRCID -> 118417		COMPL. DATE 01/12/1971		TOTAL DEPTH 2963		PERF. 2815 - 2915	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 3501		RRCID -> 118418		COMPL. DATE 05/18/1985		TOTAL DEPTH 3210		PERF. 2740 - 2750	
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3	N	-0-		-0-
12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3	N	-0-		-0-
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3	N	-0-		-0-
02	87 N	76	-0-	-11	-0-	76	3	N	-0-		-0-
*03	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3	N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: D105		RRCID -> 118419		COMPL. DATE 12/08/1969		TOTAL DEPTH 2890		PERF. 2853 - 2890	
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3	N	-0-		-0-
12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3	N	-0-		-0-
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3	N	-0-		-0-
02	87 N	76	-0-	-11	-0-	76	3	N	-0-		-0-
*03	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3	N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: D104		RRCID -> 118420		COMPL. DATE 10/01/1985		TOTAL DEPTH 2909		PERF. 2849 - 2909	
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3	N	-0-		-0-
12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3	N	-0-		-0-
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3	N	-0-		-0-
02	116 N	100	-0-	-16	-0-	100	3	N	-0-		-0-
*03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3	N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: D502		RRCID -> 118430		COMPL. DATE 09/19/1970		TOTAL DEPTH 2955		PERF. 2886 - 2955	
11	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3	N	-0-		-0-
12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3	N	-0-		-0-
01	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3	N	-0-		-0-
02	87 N	77	-0-	-10	-0-	77	3	N	-0-		-0-
*03	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3	N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 3902		RRCID -> 118433		COMPL. DATE 10/04/1969		TOTAL DEPTH 2800		PERF. 2708 - 2740	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DESDEMONA		//CONT.// 24389 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC		//CONT.// 587110									
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 902		RRCID -> 118434		COMPL. DATE 12/11/1966		TOTAL DEPTH 2784		PERF. 2775 - 2784	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 4501		RRCID -> 118436		COMPL. DATE 04/12/1985		TOTAL DEPTH 3420		PERF. 2719 - 2784	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: D501		RRCID -> 119865		COMPL. DATE 11/20/1985		TOTAL DEPTH 3420		PERF. 2848 - 2904	
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3	N	-0-		-0-
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3	N	-0-		-0-
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3	N	-0-		-0-
02	116 N	99	-0-	-17	-0-	99	3	N	-0-		-0-
*03	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3	N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: D301		RRCID -> 119866		COMPL. DATE 01/04/1986		TOTAL DEPTH 2933		PERF. 2920 - 2924	
11	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3	N	-0-		-0-
12	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3	N	-0-		-0-
01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3	N	-0-		-0-
02	58 N	47	-0-	-11	-0-	47	3	N	-0-		-0-
*03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3	N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: B301		RRCID -> 119867		COMPL. DATE 10/13/1985		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 2687 - 2715	
11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3	N	-0-		-0-
12	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3	N	-0-		-0-
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3	N	-0-		-0-
02	87 N	64	-0-	-23	-0-	64	3	N	-0-		-0-
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3	N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 9201		RRCID -> 119868		COMPL. DATE 12/05/1985		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2700 - 2738	
11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3	N	-0-		-0-
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3	N	-0-		-0-
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3	N	-0-		-0-
02	87 N	75	-0-	-12	-0-	75	3	N	-0-		-0-
*03	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3	N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 2101		RRCID -> 119869		COMPL. DATE 12/21/1985		TOTAL DEPTH 3176		PERF. 2683 - 2716	
11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3	N	-0-		-0-
12	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3	N	-0-		-0-
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3	N	-0-		-0-
02	116 N	89	-0-	-27	-0-	89	3	N	-0-		-0-
*03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

-----												
DESDEMONA		//CONT.//		24389 001	ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: EASTLAND	
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC		//CONT.//		587110								
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		2701	RRCID ->	119881	COMPL. DATE	02/04/1920	TOTAL DEPTH	2690	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-		70 3		N	-0-		-0-
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-		71 3		N	-0-		-0-
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-		60 3		N	-0-		-0-
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-		58 3		N	-0-		-0-
*03	65 N	65	-0-	-0-	-0-		65 3		N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		A502	RRCID ->	119977	COMPL. DATE	01/11/1986	TOTAL DEPTH	3260	PERF. 2715 - 2785	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-		70 3		N	-0-		-0-
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-		71 3		N	-0-		-0-
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-		60 3		N	-0-		-0-
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-		58 3		N	-0-		-0-
*03	65 N	65	-0-	-0-	-0-		65 3		N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		5501	RRCID ->	122057	COMPL. DATE	10/24/1985	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2675 - 2714	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
11	78 N	78	-0-	-0-	-0-		78 3		N	-0-		-0-
12	80 N	80	-0-	-0-	-0-		80 3		N	-0-		-0-
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-		66 3		N	-0-		-0-
02	87 N	64	-0-	-23	-0-		64 3		N	-0-		-0-
*03	72 N	72	-0-	-0-	-0-		72 3		N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		C301	RRCID ->	123264	COMPL. DATE	10/09/1985	TOTAL DEPTH	3370	PERF. 2786 - 2854	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
11	87 N	87	-0-	-0-	-0-		87 3		N	-0-		-0-
12	89 N	89	-0-	-0-	-0-		89 3		N	-0-		-0-
01	74 N	74	-0-	-0-	-0-		74 3		N	-0-		-0-
02	71 N	71	-0-	-0-	-0-		71 3		N	-0-		-0-
03	80 N	80	-0-	-0-	-0-		80 3		N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
DESDEMONA (BRESSLER SAND)				24389 400	ASSOCIATED			49B			CNTY: EASTLAND	
JD OPERATING				427405								
CLARK		WELL #:		2	RRCID ->	105982	COMPL. DATE	03/18/1980	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2900 - 2914	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
11	181 R	181	-0-	-0-	-0-		181 2		Y	-0-		-0-
12	185 R	185	-0-	-0-	-0-		185 2		Y	-0-		-0-
01	183 R	183	-0-	-0-	-0-		183 2		Y	-0-		-0-
02	174 #	171	-0-	-3	-0-		171 2		Y	-0-		-0-
03	186 #	183	-0-	-3	-0-		183 2		Y	-0-		-0-
04	180 #	172	-0-	-8	-0-		172 2		Y	-0-		-0-
-----												
CLARK		WELL #:		1	RRCID ->	105983	COMPL. DATE	03/05/1980	TOTAL DEPTH	3240	PERF. 2884 - 2889	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
11	180 #	77	-0-	-103	-0-		77 2		Y	-0-		-0-
12	186 #	79	-0-	-107	-0-		79 2		Y	-0-		-0-
01	155 #	78	-0-	-77	-0-		78 2		Y	-0-		-0-
02	145 #	73	-0-	-72	-0-		73 2		Y	-0-		-0-
03	124 #	78	-0-	-46	-0-		78 2		Y	-0-		-0-
04	90 #	74	-0-	-16	-0-		74 2		Y	-0-		-0-

DESDEMONA (BRESSLER SAND)		//CONT.//		24389 400	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND							
LOWRANCE INC.				511345										
MOBIL-ROANE				WELL #:	1	RRCID ->	112770	COMPL. DATE	12/01/1983	TOTAL DEPTH	2965	PERF.	2846 - 2861	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11		30 #	19	-0-	-11	-0-	19 3			N	-0-			5
12		31 #	14	-0-	-17	-0-	14 3			N	-0-			5
01		31 #	7	-0-	-24	-0-	7 3			N	-0-			5
02		39 R	39	-0-	-0-	-0-	39 3			N	-0-			5
03		33 R	33	-0-	-0-	-0-	33 3			N	-0-			5
04		41 R	41	-0-	-0-	-0-	41 3			N	-0-			5

DESDEMONA, E. (CADDO, UPPER)				24390 250	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ERATH							
9K INVESTMENTS LLC				988752										
HALLMARK -A-				WELL #:	1	RRCID ->	140751	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4030	PERF.	3278 - 3312	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11		459 N	459	-0-	-0-	-0-	433 3	26 9	N	24				91
12		477 N	477	-0-	-0-	-0-	448 3	29 9	N	26				117
01		496 N	447	-0-	-49	-0-	436 3	11 9	N	10				127
02		421 N	421	-0-	-0-	-0-	408 3	13 9	N	12				139
03		505 N	505	-0-	-0-	-0-	488 3	17 9	N	15				154
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				154

HUFFMAN, FRED				WELL #:	1	RRCID ->	140757	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3880	PERF.	3236 - 3246	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3			N	-0-	4 5		36
12		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3			N	-0-			36
01		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3			N	-0-	4 5		32
02		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 3			N	-0-			32
03		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3			N	-0-			32
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				32

BAYS, MIKE				WELL #:	1	RRCID ->	277960	COMPL. DATE	08/01/2008	TOTAL DEPTH	3878	PERF.	3280 - 3332	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				58
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	4 5			54
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	4 5			50
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	4 5			46
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	4 5			42
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				42

DESDEMONA, E. (MARBLE FALLS)				24390 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ERATH							
DMV PIPELINE LLC				221580										
DMV - PARKER				WELL #:	1	RRCID ->	174469	COMPL. DATE	08/28/1999	TOTAL DEPTH	3175	PERF.	2752 - 2824	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

UPSHAW				WELL #:	1	RRCID ->	178991	COMPL. DATE	05/26/2000	TOTAL DEPTH	3410	PERF.	2820 - 2880	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				14
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				14
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				14
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				14
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				14
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				14



DESEDEMONA, E. (MARBLE FALLS)		//CONT.// 24390 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH		
DMV PIPELINE LLC		//CONT.// 221580								
PAIR		WELL #: 1		RRCID -> 180935		COMPL. DATE 12/01/2000		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2886 - 2934		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	35
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	35
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	35
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	35
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	35
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	35
-----										
DMV OBBCO RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 181286		COMPL. DATE 01/08/2001		TOTAL DEPTH 3164 PERF. 2806 - 2977		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	7
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	7
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	7
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	7
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	7
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	7
-----										
DMV-PARKER		WELL #: 2		RRCID -> 181460		COMPL. DATE 01/04/2001		TOTAL DEPTH 3126 PERF. 2808 - 3057		
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	45
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	45
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	45
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	45
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	45
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	45
-----										
ARMSTRONG		WELL #: 1		RRCID -> 181617		COMPL. DATE 01/08/2001		TOTAL DEPTH 3196 PERF. 2803 - 2889		
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	10
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	10
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	10
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	10
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	10
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	10
-----										
HIGGINBOTTOM		WELL #: 1		RRCID -> 181668		COMPL. DATE 01/15/2001		TOTAL DEPTH 3288 PERF. 2877 - 2931		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	109
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	109
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	109
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	109
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	109
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	109
-----										
PORTER		WELL #: 1		RRCID -> 183304		COMPL. DATE 05/31/2001		TOTAL DEPTH 3410 PERF. 2796 - 2944		
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	14
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	14
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	14
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	14
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	14
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	14
-----										
WILKS UNIT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 185665		COMPL. DATE 09/06/2001		TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2769 - 2863		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	21
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	21
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	21
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	21
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	21
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	21

DESDEMONA, E. (MARBLE FALLS)		//CONT.// 24390 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH			
DMV PIPELINE LLC		//CONT.// 221580									
SPURLEN		WELL #: 1		RRCID -> 186671		COMPL. DATE 01/03/2002		TOTAL DEPTH 3473 PERF. 2994 - 3098			
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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		49
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		49
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		49
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		49
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		49
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		49
-----											
SPELL		WELL #: 1		RRCID -> 186672		COMPL. DATE 12/01/2001		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2834 - 2896			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		21
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		21
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		21
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		21
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		21
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		21
-----											
BAYS-DECKER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 189175		COMPL. DATE 03/25/2002		TOTAL DEPTH 3462 PERF. 2988 - 3054			
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		87
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		87
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		87
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		87
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		87
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		87
-----											
ROGERS HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 189184		COMPL. DATE 04/02/2002		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2860 - 2926			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33
-----											
KIMMELL		WELL #: 1		RRCID -> 189464		COMPL. DATE 07/01/2002		TOTAL DEPTH 3406 PERF. 2944 - 3054			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17
-----											
CLAYTON		WELL #: 1		RRCID -> 191344		COMPL. DATE 07/02/2002		TOTAL DEPTH 3540 PERF. 3040 - 3070			
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		117
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		117
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		117
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		117
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		117
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		117
-----											
DMV - LONG		WELL #: 1		RRCID -> 218848		COMPL. DATE 10/28/2001		TOTAL DEPTH 3091 PERF. 2742 - 2887			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		48
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		48
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		48
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		48
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		48
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		48

DESDEMONA, E. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		24390 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ERATH				
DMV PIPELINE LLC		//CONT.//		221580									
BROWN		WELL #:		3	RRCID ->	262097	COMPL. DATE	04/25/2002	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2866 - 2929	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	37	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	37	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	37	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	37	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	37	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	37	

DESDEMONA, N. (CONGL)				24391 500	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: EASTLAND			
JD OPERATING				427405								
ECHOLS, J.S. "B"		WELL #:		1B	RRCID ->	116074	COMPL. DATE	02/25/1985	TOTAL DEPTH	3373	PERF.	3235 - 3333
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-	22
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-	22
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-	22
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-	22
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-	22
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-	22

DIAZ (STRAWN)				24604 500	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: ERATH			
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555								
T.P. FEE (DIAZ)		WELL #:		3A	RRCID ->	050099	COMPL. DATE	11/07/1970	TOTAL DEPTH	1593	PERF.	1537 - 1593
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

T.P. FEE/DIAZ/		WELL #:		6	RRCID ->	069602	COMPL. DATE	03/12/1976	TOTAL DEPTH	1808	PERF.	N/A	
11	618	N	618	-0-	-0-	B	-0-	23	1	595	3	N	-0-
12	628	N	628	-0-	-0-	B	-0-	23	1	605	3	N	-0-
01	550	N	550	-0-	-0-	B	-0-	14	1	536	3	N	-0-
02	581	N	581	-0-	-0-	B	-0-	15	1	566	3	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	643	N	643	-0-	-0-	B	-0-	19	1	624	3	N	-0-
04	603	N	603	-0-	-0-	B	-0-	47	1	556	3	N	-0-

T.P. FEE (DIAZ)		WELL #:		7	RRCID ->	069603	COMPL. DATE	03/15/1976	TOTAL DEPTH	1800	PERF.	N/A	
11	180	N	177	-0-	-3	B	-0-	6	1	171	3	N	-0-
12	597	N	597	-0-	-0-	B	-0-	22	1	575	3	N	-0-
01	269	N	269	-0-	-0-	B	-0-	7	1	262	3	N	-0-
02	251	N	251	-0-	-0-	B	-0-	7	1	244	3	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	322	N	322	-0-	-0-	B	-0-	10	1	312	3	N	-0-
04	546	N	546	-0-	-0-	B	-0-	43	1	503	3	N	-0-

T.P FEE (DIAZ)		WELL #:		8	RRCID ->	069604	COMPL. DATE	10/19/1985	TOTAL DEPTH	1800	PERF.	1539 - 1577	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	

DICEY (CONGLOMERATE)		24618 250		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER									
BEDROCK PRODUCTION, LLC		061620															
SMELLEY		WELL #: B 1		RRCID -> 215649		COMPL. DATE 11/22/2005		TOTAL DEPTH 6590 PERF. 5930 - 5963									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
-----																	
DEAN		WELL #: E 1		RRCID -> 221689		COMPL. DATE 12/09/2005		TOTAL DEPTH 6885 PERF. 5883 - 5978									
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
-----																	
BROWN		WELL #: E 1		RRCID -> 221690		COMPL. DATE 12/22/2005		TOTAL DEPTH 6725 PERF. 3973 - 3983									
11	120 N	-0-	-0-	-120	B	-0-				N	-0-					-0-	
12	14 N	-0-	-0-	-14	B	-0-				N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
-----																	
BRG LONE STAR LTD.		090870		RRCID -> 086066		COMPL. DATE 05/31/1979		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5250 - 5352									
REYNOLDS, ETHEL		WELL #:															
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					16	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					16	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					16	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					16	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					16	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					16	
PLUGGED AND ABANDONED 08/24/2021																	
-----																	
REYNOLDS, ETHEL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 249644		COMPL. DATE 01/02/2009		TOTAL DEPTH 9035 PERF. 5115 - 5130									
11	1293 N	1293	-0-	-0-	B	-0-	1293	3		N	-0-					70	
12	1332 N	1332	-0-	-0-	B	-0-	1332	3		N	-0-					70	
01	1218 N	1218	-0-	-0-	B	-0-	1218	3		N	-0-					70	
02	1178 N	1178	-0-	-0-	B	-0-	1178	3		N	-0-					70	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	1312 N	1312	-0-	-0-	B	-0-	1312	3		N	-0-					70	
04	1212 N	1212	-0-	-0-	B	-0-	1212	3		N	-0-					70	
-----																	
SOMERSET OPERATING, LLC		101481		RRCID -> 077378		COMPL. DATE 03/18/1978		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5878 - 5886									
WOODY, G. C.		WELL #: 2															
11	24 N	24	-0-	-0-	B	-0-	24	2		N	-0-					-0-	
12	24 N	24	-0-	-0-	B	-0-	24	2		N	-0-					-0-	
01	21 N	21	-0-	-0-	B	-0-	21	2		N	-0-					-0-	
*02	24 N	24	-0-	-0-	B	-0-	24	2		N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	

DICEY (CONGLOMERATE) SOMERSET OPERATING, LLC BOYD, J. T.		//CONT.// //CONT.//	24618 250 101481	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PARKER										
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 -> 079705 COMPL. DATE 12/02/1978 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5271 - 5382																
11	624 N	624	-0-	-0- B	-0-	624	2			N	-0-					-0-
12	624 N	624	-0-	-0- B	-0-	624	2			N	-0-					-0-
01	553 N	553	-0-	-0- B	-0-	553	2			N	-0-					-0-
*02	625 N	625	-0-	-0- B	-0-	625	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
MCDAVID, D.Q. WELL #: 1 RRCID -> 092351 COMPL. DATE 12/01/1977 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3654 - 3661																
11	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166	2			N	-0-					-0-
12	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166	2			N	-0-					-0-
01	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147	2			N	-0-					-0-
*02	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
CASE RESOURCES, LLC 139140 LYNCH, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 110978 COMPL. DATE 05/26/1984 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5168 - 5536																
11	1610 N	1610	-0-	-0- B	-0-	1610	3			N	-0-					26
12	1959 N	1959	-0-	-0- B	-0-	1959	3			N	-0-					26
01	1080 N	1080	-0-	-0- B	-0-	1080	3			N	-0-					26
02	1424 N	1424	-0-	-0- B	-0-	1424	3			N	-0-					26
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	2089 N	2089	-0-	-0- B	-0-	2089	3			N	-0-					26
04	2310 N	2310	-0-	-0- B	-0-	2310	3			N	-0-					26
-----																
HUTCHESON WELL #: 10 RRCID -> 135853 COMPL. DATE 09/13/1990 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 5862 - 5877																
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
-----																
RKW OPERATING LLC 714311 SMITH WELL #: 1 RRCID -> 078583 COMPL. DATE 06/16/1978 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 5106 - 5178																
11	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
12	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
01	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
RAGLE, L. W. WELL #: 2 RRCID -> 084188 COMPL. DATE 06/22/1979 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5808 - 5828																
11	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
*02	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*03	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

DICEY (CONGLOMERATE)		//CONT.// 24618 250		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER				
RKW OPERATING LLC		//CONT.// 714311										
WILHITE		WELL #: 1 C		RRCID -> 090048		COMPL. DATE 09/05/1980		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 5126 - 5136		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
PAFFORD, R. W.		WELL #: 1		RRCID -> 093446		COMPL. DATE 06/26/1980		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 5611 - 5618		
11		144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144 2		N	-0-		-0-
12		116 N	116	-0-	-0- B	-0-	116 2		N	-0-		-0-
01		105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105 2		N	-0-		-0-
02		95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54 2		N	-0-		-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
SAGE OIL AND GAS, LLC		743222										
STROUD		WELL #: 1		RRCID -> 078574		COMPL. DATE 04/15/1978		TOTAL DEPTH 5897		PERF. 5292 - 5307		
11		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
DICEY (5200)		24618 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
SOMERSET OPERATING, LLC		101481										
CLARK, A. W.		WELL #: 1		RRCID -> 036177		COMPL. DATE 01/12/1962		TOTAL DEPTH 5522		PERF. 5173 - 5179		
11		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-		31
12		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-		31
01		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2		N	-0-		31
*02		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-		31
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		31
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		31
RKW OPERATING LLC		714311										
RAGLE		WELL #: 1		RRCID -> 034842		COMPL. DATE 08/01/1962		TOTAL DEPTH 5535		PERF. N/A		
11		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2		N	-0-		-0-
12		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2		N	-0-		-0-
01		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2		N	-0-		-0-
02		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2		N	-0-		-0-
03		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-		-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

DICEY, N. (BIG SALINE CONG. 2A) 24620 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER  
SOMERSET OPERATING, LLC 101481  
WRIGHT-HARDIN WELL #: 1 U RRCID -> 110720 COMPL. DATE 11/05/1983 TOTAL DEPTH 5672 PERF. 5434 - 5442

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DICEY, N. (BIG SALINE CONGL. 3) 24620 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER  
SOMERSET OPERATING, LLC 101481  
WRIGHT-HARDIN WELL #: 1 L RRCID -> 110340 COMPL. DATE 11/05/1983 TOTAL DEPTH 5672 PERF. 5536 - 5601

11	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					23
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					23
01	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					23
*02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					23
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

DICEY, S. (CONGL B) 24623 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
RKW OPERATING LLC 714311  
SAVAGE WELL #: 1 U RRCID -> 098506 COMPL. DATE 02/03/1982 TOTAL DEPTH 5565 PERF. 5186 - 5190

11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILEY "A" WELL #: 4B RRCID -> 112827 COMPL. DATE 09/10/1984 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5020 - 5029

11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DICK WYATT (DUFFER) 24649 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND  
ANDERSON PRODUCTION 022922  
MCCAULEY, CLAUD WELL #: 1 RRCID -> 104110 COMPL. DATE 01/05/1983 TOTAL DEPTH 3949 PERF. 3882 - 3892

11	60 N	27	-0-	-33	-0-	27	2			N	-0-					-0-
12	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
01	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
03	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
04	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					-0-

DICKERSON (CONGLOMERATE) 24653 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO  
 HITEX RESOURCES, LP 390521  
 DICKERSON "C" WELL #: RRCID -> 119202 COMPL. DATE 10/30/1985 TOTAL DEPTH 4852 PERF. 4170 - 4178

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
PLUGGED AND ABANDONED 10/17/2019																

DICKERSON WELL #: RRCID -> 122540 COMPL. DATE 10/03/1986 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4123 - 4329

11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
PLUGGED AND ABANDONED 10/17/2019																

DILLARD (MARBLE FALLS) 24745 555 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN  
 KLH OIL & GAS, INC. 448810  
 TABER RANCH "A" WELL #: 106 RRCID -> 104132 COMPL. DATE 01/03/1983 TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2663 - 2675

11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
03	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
04	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-

TABER "A" WELL #: 103 RRCID -> 184626 COMPL. DATE 09/22/1982 TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2838 - 2847

11	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					194
12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					194
01	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					194
02	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					194
03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					194
04	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					194

DILLER (MORAN, UPPER) 24772 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALLAHAN  
 DILLER & DILLER 220400  
 DILLER "49A" WELL #: 1 RRCID -> 136938 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 4242 PERF. 2354 - 2368

11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

DILLON (STRAWN) 24800 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
 CONCORD ENERGY, INC. 170335  
 STONE WELL #: 1 RRCID -> 111205 COMPL. DATE 03/31/1984 TOTAL DEPTH 4835 PERF. 2608 - 2748

11	210 N	151	-0-	-59	-0-	151	2			N	-0-					-0-
12	186 N	141	-0-	-45	-0-	141	2			N	-0-					-0-
01	186 N	100	-0-	-86	-0-	100	2			N	-0-					-0-
02	145 N	56	-0-	-89	-0-	56	2			N	-0-					-0-
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
04	90 N	41	-0-	-49	-0-	41	2			N	-0-					-0-



-----														
DILLON (DUFFER)			24803 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: EASTLAND				
HANVEY, DON H. OIL INTERESTS INC			355586											
MURDOCK,NORMA			WELL #: 1		RRCID -> 113416		COMPL. DATE 09/20/1984			TOTAL DEPTH 4159 PERF. 3857 - 3864				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
DOME (DUFFER)			25240 500		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: BROWN				
R & D OPERATING, INC.			685874											
HARRISS, V. -A-			WELL #: 2		RRCID -> 150225		COMPL. DATE 01/16/1978			TOTAL DEPTH 2005 PERF. N/A				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
SUB SURFACE OPERATIONS			828296											
HARRISS, V. (B)			WELL #: 3		RRCID -> 084821		COMPL. DATE 02/23/1978			TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1662 - 1681				
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
DOMINEY (CADD0)			25242 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: COMANCHE				
PROCO OPERATING CO., INC.			679595											
DOMINEY			WELL #: 2		RRCID -> 111938		COMPL. DATE 06/04/1984			TOTAL DEPTH 3246 PERF. 2580 - 2596				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	581				N	NO RPT			15
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	581				N	NO RPT			15
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	581				N	NO RPT			15
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	581				N	NO RPT			15
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	581				N	NO RPT			15
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	581				N	NO RPT			15
-----														
SANTA FE-ATCHISON			WELL #: 5A		RRCID -> 120106		COMPL. DATE 07/04/1985			TOTAL DEPTH 3248 PERF. 2612 - 2646				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	974				N	NO RPT			20
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	974				N	NO RPT			20
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	974				N	NO RPT			20
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	974				N	NO RPT			20
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	974				N	NO RPT			20
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	974				N	NO RPT			20
-----														
HICKS-SANTA FE			WELL #: 1		RRCID -> 127754		COMPL. DATE 11/13/1993			TOTAL DEPTH 3293 PERF. 2612 - 2630				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	292				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	292				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	292				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	292				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	292				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	292				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

DORA, NORTH (ODOM)		25377 710		ASSOCIATED		49B		CNTY: NOLAN				
O'RYAN OIL AND GAS		617042										
BOYD -B-		WELL #: 17		RRCID -> 036284		COMPL. DATE 04/29/1965		TOTAL DEPTH 6171 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
BOYD B		WELL #: 9		RRCID -> 058352		COMPL. DATE 12/29/1973		TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
DOROTHY J. (GRAY SAND)		25477 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALLAHAN				
PENDRAGON OIL CO.		651162										
ISENHOWER, JOHN D.		WELL #: 1		RRCID -> 143988		COMPL. DATE 01/09/1993		TOTAL DEPTH 3875 PERF. 2883 - 2908				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		190	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		190	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		190	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		190	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		190	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		190	
DOSS (4900)		25583 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		809930										
DOSS FOUNDATION GAS UNIT		WELL #: 1 T		RRCID -> 084920		COMPL. DATE 03/12/1979		TOTAL DEPTH 5114 PERF. 4938 - 4943				
11	427 N	427	-0-	-0-	-0-	48	1	379	2	N	-0-	32
12	333 N	333	-0-	-0-	-0-	47	1	286	2	N	-0-	32
01	234 N	234	-0-	-0-	-0-	61	1	173	2	N	-0-	32
02	191 N	191	-0-	-0-	-0-	29	1	162	2	N	-0-	32
03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	33	1	158	2	N	-0-	32
04	204 N	204	-0-	-0-	-0-	36	1	168	2	N	-0-	32
MCKEON GAS UNIT		WELL #: 2 T		RRCID -> 086269		COMPL. DATE 01/21/1980		TOTAL DEPTH 5523 PERF. N/A				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
THREATT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 094548		COMPL. DATE 04/30/1981		TOTAL DEPTH 5095 PERF. 4914 - 4924				
11	254 N	254	-0-	-0-	-0-	29	1	225	2	N	-0-	54
12	353 N	353	-0-	-0-	-0-	52	1	301	2	N	-0-	54
01	295 N	295	-0-	-0-	-0-	77	1	218	2	N	-0-	54
02	311 N	311	-0-	-0-	-0-	47	1	264	2	N	-0-	54
03	310 N	272	-0-	-38	-0-	47	1	225	2	N	-0-	54
04	300 N	291	-0-	-9	-0-	51	1	240	2	N	-0-	54

DOSS (4900)		//CONT.//		25583 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER					
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		809930									
WALKER, M. E.		WELL #:		1	RRCID ->	099462	COMPL. DATE	04/21/1982	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4822 - 4829	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	180 N	173	-0-	-7	-0-		20	1	153	2	N	-0-	6
12	189 N	189	-0-	-0-	-0-		28	1	161	2	N	-0-	6
01	114 N	114	-0-	-0-	-0-		30	1	84	2	N	-0-	6
02	174 N	145	-0-	-29	-0-		22	1	123	2	N	-0-	6
03	305 N	305	-0-	-0-	-0-		52	1	253	2	N	-0-	6
04	155 N	155	-0-	-0-	-0-		27	1	128	2	N	-0-	6
-----													
DOUBLE DIAMOND (STRAWN)				25689 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER					
ROLLO RESOURCES, LLC				726791									
HARRISON		WELL #:		1A	RRCID ->	126660	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4727	PERF.	1390 - 1400	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
DOUBLE -F- (STRAWN)				25700 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
G & F OIL, INC.				292000									
SNOWDEN HART		WELL #:		2	RRCID ->	137738	COMPL. DATE	12/31/1986	TOTAL DEPTH	4011	PERF.	1653 - 1663	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
-----													
J-TEC OPERATING, LLC				427739				CNTY: PALO PINTO					
STUART		WELL #:		5401C	RRCID ->	167733	COMPL. DATE	12/19/1997	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	1602 - 1666	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B DENY	106	-0-	106	106		106	3	N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	100	-0-	100	206		100	3	N	-0-		-0-	
02	14B DENY	104	-0-	104	310		104	3	N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	125	-0-	125	435		125	3	N	-0-		-0-	
*04	596	161	-0-	-435	-0-		161	3	N	-0-		-0-	
-----													
STUART 54		WELL #:		5C	RRCID ->	169372	COMPL. DATE	06/23/1998	TOTAL DEPTH	1706	PERF.	1442 - 1499	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
STUART, S J "B"		WELL #:		2A	RRCID ->	211055	COMPL. DATE	09/25/1995	TOTAL DEPTH	1740	PERF.	1630 - 1642	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	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-	

DOUBLE -F- (STRAWN)		//CONT.//		25700 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO					
J-TEC OPERATING, LLC		//CONT.//		427739								
STUART "54"		WELL #:		7 C	RRCID -> 212057	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1699	PERF. 1509	- 1624	
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	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-

DOUBLE TROUBLE (CONGL)				25787 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CALLAHAN					
MOGUL RESOURCES, LLC				573657								
ROGERS, LUTHER		WELL #:		3	RRCID -> 087915	COMPL. DATE 04/07/1980	TOTAL DEPTH	4170	PERF. 3760	- 3770		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DOUGLASS.(BIG SALINE)				25857 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PARKER					
BAJA PRODUCTION				044650								
JACKSON		WELL #:		1	RRCID -> 099931	COMPL. DATE 02/16/1982	TOTAL DEPTH	4865	PERF. 4281	- 4317		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DOUGLASS (STRAWN)				25868 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PARKER					
BAJA PRODUCTION				044650								
JACKSON		WELL #:		2	RRCID -> 103200	COMPL. DATE 11/01/1982	TOTAL DEPTH	4205	PERF. 3002	- 3012		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DUNHAM & YOUNG				26592 001	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLEMAN					
OTEX LLC				628115								
NORRIS, H. O.		WELL #:		5	RRCID -> 125885	COMPL. DATE 05/12/1978	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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

DUSTER, NE. (MARBLE FALLS 2750)		26784 600		ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE							
KROH OPERATING LLC		478245		WELL #: 1		RRCID -> 137642		COMPL. DATE 03/03/1988		TOTAL DEPTH 2888		PERF. 2742 - 2828			
ROGERS, FRED E.															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
-----															
PETEX		659782		WELL #: 1		RRCID -> 137639		COMPL. DATE 02/05/1988		TOTAL DEPTH 2833		PERF. 2715 - 2774			
LAWSON HEIRS															
11	600	#	480	-0-	-120	-0-	480	2			N	-0-			7
12	620	#	488	-0-	-132	-0-	488	2			N	-0-			7
01	620	#	470	-0-	-150	-0-	470	2			N	-0-			7
02	580	#	473	-0-	-107	-0-	473	2			N	-0-			7
*03	589	#	449	-0-	-140	-0-	449	2			N	-0-	7	7	-0-
04	491	R	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-			-0-
-----															
UNDERWOOD, TROYAT		876173		WELL #: 1		RRCID -> 139203		COMPL. DATE 02/04/1979		TOTAL DEPTH 2989		PERF. 2680 - 2683			
UNDERWOOD, TROYAT															
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
WATSON OIL & GAS, INC.		901174		WELL #: 2		RRCID -> 087985		COMPL. DATE 05/09/1980		TOTAL DEPTH 2930		PERF. 2648 - 2667			
PERRY, JACK															
11	299	R	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-			-0-
12	305	R	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-			-0-
01	248	#	211	-0-	-37	-0-	211	2			N	-0-			-0-
02	232	#	136	-0-	-96	-0-	136	2			N	-0-			-0-
03	248	#	130	-0-	-118	-0-	130	2			N	-0-			-0-
04	240	#	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
UNDERWOOD, TED		133522		WELL #: 1		RRCID -> 133522		COMPL. DATE 10/12/1979		TOTAL DEPTH 2860		PERF. 2593 - 2814			
UNDERWOOD, TED															
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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-
-----															
SMITH, W. C.		137878		WELL #: 2		RRCID -> 137878		COMPL. DATE 04/10/1980		TOTAL DEPTH 2877		PERF. 2812 - 2826			
SMITH, W. C.															
11	412	R	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-			-0-
12	403	#	375	-0-	-28	-0-	375	2			Y	-0-			-0-
01	456	R	456	-0-	-0-	-0-	456	2			Y	-0-			-0-
02	394	R	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-			-0-
03	372	#	358	-0-	-14	-0-	358	2			Y	-0-			-0-
04	360	#	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT			-0-

DUSTER, NE. (MARBLE FALLS 2750) //CONT.// 26784 600 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE											
WATSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 901174											
BUTLER, ARNOLD WELL #: 2 RRCID -> 138049 COMPL. DATE 09/22/1978 TOTAL DEPTH 2830 PERF. 2738 - 2742											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
11	30 #	18	-0-	-12	-0-	18	2	N	-0-	-0-	
12	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	2	N	-0-	-0-	
01	31 #	18	-0-	-13	-0-	18	2	N	-0-	-0-	
02	29 #	15	-0-	-14	-0-	15	2	N	-0-	-0-	
03	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	2	N	-0-	-0-	
04	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
BUTLER, ARNOLD "B" WELL #: 1 RRCID -> 145300 COMPL. DATE 04/03/1979 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2744 - 2748											
11	270 #	202	-0-	-68	-0-	202	2	N	-0-	18	
12	248 #	167	-0-	-81	-0-	167	2	N	-0-	18	
01	217 #	183	-0-	-34	-0-	183	2	N	-0-	18	
02	292 R	292	-0-	-0-	-0-	292	2	N	-0-	18	
03	278 R	278	-0-	-0-	-0-	278	2	N	-0-	18	
04	210 #	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT	18	
-----											
DUSTER, SOUTH (MARBLE FALLS) 26787 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: COMANCHE											
PLACE OIL AND GAS CO. 667700											
WRIGHT, JIMMIE WELL #: 1 RRCID -> 020988 COMPL. DATE 06/20/1961 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2530 - 2563											
11	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2	N	-0-	-0-	
12	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2	N	-0-	-0-	
01	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2	N	-0-	-0-	
02	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2	N	-0-	-0-	
*03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2	N	-0-	-0-	
*04	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2	N	-0-	-0-	
-----											
SCOTT R.J. WELL #: 4 RRCID -> 059663 COMPL. DATE 09/20/1974 TOTAL DEPTH 2665 PERF. 2512 - 2528											
11	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74	2	N	-0-	-0-	
12	81 N	81	-0-	-0- B	-0-	81	2	N	-0-	-0-	
01	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80	2	N	-0-	-0-	
02	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74	2	N	-0-	-0-	
*03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03	81 N	81	-0-	-0- B	-0-	81	2	N	-0-	-0-	
*04	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77	2	N	-0-	-0-	
-----											
RUTLEDGE, KENNY 739150											
SANDERS, H. J. WELL #: 1 RRCID -> 055309 COMPL. DATE 08/28/1972 TOTAL DEPTH 3029 PERF. 2494 - 2504											
11	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	2	1	67	2	N	-0-
12	84 N	84	-0-	-0- B	-0-	1	1	83	2	N	-0-
01	81 N	81	-0-	-0- B	-0-	1	1	80	2	N	-0-
02	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	1	1	74	2	N	-0-
*03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	79 N	79	-0-	-0- B	-0-	1	1	78	2	N	-0-
04	79 N	79	-0-	-0- B	-0-	2	1	77	2	N	-0-
-----											
CLARK WELL #: 1 T RRCID -> 076417 COMPL. DATE 02/21/1978 TOTAL DEPTH 2642 PERF. N/A											
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	134			N	NO RPT	-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	134			N	NO RPT	-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	134			N	NO RPT	-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	134			N	NO RPT	-0-	
*03/01 BALANCING DATE STATUS -> 134											
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	134			N	NO RPT	-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	134			N	NO RPT	-0-	

DUSTER, SOUTH (MARBLE FALLS)		//CONT.//		26787 500	NON-ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: COMANCHE				
TOC ENERGY RESOURCES, LLC				860965										
KEITH		WELL #:		1 L	RRCID -> 055147	COMPL. DATE	06/21/1972	TOTAL DEPTH	4777	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
DUSTER, SOUTH (MARBLE FALLS, UP)				26787 509	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COMANCHE				
RUTLEDGE, KENNY				739150										
CLARK		WELL #:		1 C	RRCID -> 076418	COMPL. DATE	02/21/1978	TOTAL DEPTH	2642	PERF.	N/A			
11	69 N	69	-0-	-0-		-0-	1 1	68 2	N	-0-				-0-
12	72 N	72	-0-	-0-		-0-	2 1	70 2	N	-0-				-0-
01	68 N	68	-0-	-0-		-0-	1 1	67 2	N	-0-				-0-
02	62 N	62	-0-	-0-		-0-	62 2		N	-0-				-0-
03	67 N	67	-0-	-0-		-0-	1 1	66 2	N	-0-				-0-
04	60 N	60	-0-	-0-		-0-	1 1	59 2	N	-0-				-0-
-----														
TOC ENERGY RESOURCES, LLC				860965										
KEITH		WELL #:		1 U	RRCID -> 055609	COMPL. DATE	06/22/1972	TOTAL DEPTH	4777	PERF.	N/A			
11	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
EVB (CADD0)				27032 250	ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: NOLAN				
GODROCK NATURAL RESOURCES, LLC				315260										
COCHRAN		WELL #:		2	RRCID -> 295799	COMPL. DATE	12/09/2022	TOTAL DEPTH	6625	PERF.	6444 -	6450		
11	0	683	-0-	683	B	14812	683 3		N	-0-				-0-
12	7750 N	2152	-0-	-5598	B	9214	2152 3		N	-0-				-0-
01	7750 N	2118	-0-	-5632	B	3582	2118 3		N	-0-				-0-
02	5593 N	2011	-0-	-3582	B	-0-	2011 3		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	2139 N	1218	-0-	-921	B	-0-	1218 3		N	-0-				-0-
04	2041 N	2041	-0-	-0-	B	-0-	2041 3		N	-0-				-0-
-----														
EVB (L. CADD0 LIME)				27032 675	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: NOLAN				
CLEAR FORK, INCORPORATED				159500										
BOYD, C. E.		WELL #:		5057	RRCID -> 184922	COMPL. DATE	07/02/2001	TOTAL DEPTH	6679	PERF.	6434 -	6442		
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-

EVB (PALO PINTO)		27032 750		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NOLAN				
CLEAR FORK, INCORPORATED		159500										
BOYD, C.E., ETAL PALO PINTO UNIT		WELL #: 5057		RRCID -> 270763		COMPL. DATE 10/24/2013		TOTAL DEPTH 6679 PERF. 5734 - 5780				
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	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

E 115 (MISS. CONS.)		27054 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD				
KROH OPERATING LLC		478245										
MATTHEWS TRUST "13"		WELL #: 1		RRCID -> 260485		COMPL. DATE 01/18/1998		TOTAL DEPTH 4980 PERF. 4804 - 4917				
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	AMT	CODE	BALANCE
11	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EASTLAND, NORTH (CONGL.)		27351 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND				
AT OIL & GAS, LLC		035619										
BROWN, J.A.		WELL #: 1		RRCID -> 291436		COMPL. DATE 02/07/1921		TOTAL DEPTH 3615 PERF. 3200 - 3615				
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	AMT	CODE	BALANCE
11	129 R	129	-0-	-0-	-0-	129	2	N	-0-			-0-
12	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	2	N	-0-			-0-
01	124 #	121	-0-	-3	-0-	121	2	N	-0-			-0-
02	116 #	106	-0-	-10	-0-	106	2	N	-0-			-0-
03	124 #	104	-0-	-20	-0-	104	2	N	-0-			-0-
04	146 R	146	-0-	-0-	-0-	146	2	N	-0-			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR		27358 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND				
ANDERSON PRODUCTION		022922										
HANSON, LILLIAN		WELL #: 1		RRCID -> 118514		COMPL. DATE 01/07/1983		TOTAL DEPTH 4045 PERF. 3738 - 3745				
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	AMT	CODE	BALANCE
11	30 #	21	-0-	-9	-0-	21	2	N	-0-			60
12	31 #	27	-0-	-4	-0-	27	2	N	-0-			60
01	31 #	29	-0-	-2	-0-	29	2	N	-0-			60
02	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-			60
03	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	2	N	-0-			60
04	30 #	25	-0-	-5	-0-	25	2	N	-0-			60

AGNEW		WELL #: 1		RRCID -> 295630		COMPL. DATE 06/05/1989		TOTAL DEPTH 3205 PERF. 1926 - 1950				
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	AMT	CODE	BALANCE
11	150 #	22	-0-	-128	-0-	22	2	N	-0-			-0-
12	155 #	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-
01	124 #	42	-0-	-82	-0-	42	2	N	-0-			-0-
02	87 #	74	-0-	-13	-0-	74	2	N	-0-			-0-
03	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	2	N	-0-			-0-
04	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	2	N	-0-			-0-

BACON ENERGY		042398		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND				
KINNEBREW, L. L.		WELL #: 1A		RRCID -> 141980		COMPL. DATE 04/21/1992		TOTAL DEPTH 1586 PERF. 1520 - 1530				
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	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



EASTLAND COUNTY REGULAR		//CONT.// 27358 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND							
BACON ENERGY		//CONT.// 042398													
KINNEBREW, L. L.		WELL #: 2A		RRCID -> 141982		COMPL. DATE 02/27/1992		TOTAL DEPTH 1562		PERF. 1492 - 1502					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
RINGLING LAKE (BEARD)		WELL #: 2		RRCID -> 155313		COMPL. DATE 08/29/1975		TOTAL DEPTH 3810		PERF. 3210 - 3230					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
RINGLING LAKE (BEARD)		WELL #: 1		RRCID -> 155315		COMPL. DATE 07/15/1983		TOTAL DEPTH 3965		PERF. 3370 - 3386					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
ABBOTT-REYNOLDS		WELL #: 1A		RRCID -> 189440		COMPL. DATE 03/26/1981		TOTAL DEPTH 3999		PERF. 3852 - 3860					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
REYNOLDS, J. H.		WELL #: 1		RRCID -> 196162		COMPL. DATE 10/14/1967		TOTAL DEPTH 3439		PERF. 3377 - 3386					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	172					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	172					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	172					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	172					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	172					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	172					N	NO RPT				-0-
-----															
REYNOLDS, J. H.		WELL #: 2		RRCID -> 196163		COMPL. DATE 05/15/1980		TOTAL DEPTH 3598		PERF. 3394 - 3399					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
BEARD -4-		WELL #: 4 A		RRCID -> 224770		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3780		PERF. 3481 - 3518					
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR //CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND															
BEAR SPRINGS OIL & GAS, L.L.C 060138															
ELLIE WELL #: 3 RRCID -> 286759 COMPL. DATE 12/11/2018 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3482 - 3753															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
HENDERSON WELL #: 3 RRCID -> 286998 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 3660 PERF. N/A															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
HAILEY D WELL #: 8 RRCID -> 290665 COMPL. DATE 11/12/2020 TOTAL DEPTH 3336 PERF. N/A															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
HAILEY D WELL #: 10 RRCID -> 290938 COMPL. DATE 02/27/2021 TOTAL DEPTH 3505 PERF. N/A															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563															
HARRELL, J.C. "X" WELL #: 3 RRCID -> 108281 COMPL. DATE 08/03/1983 TOTAL DEPTH 1827 PERF. N/A															
11		15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-			-0-
12		31 #	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-			-0-
01		31 #	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-			-0-
02		29 #	4	-0-	-25	-0-	4	3			N	-0-			-0-
03		31 #	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-			-0-
04		30 #	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-			-0-
-----															
HARRELL, J.C. "X" WELL #: 4 RRCID -> 108332 COMPL. DATE 08/04/1983 TOTAL DEPTH 1806 PERF. 1753 - 1806															
11		15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-			-0-
12		31 #	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-			-0-
01		31 #	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-			-0-
02		29 #	4	-0-	-25	-0-	4	3			N	-0-			-0-
03		31 #	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-			-0-
04		30 #	4	-0-	-26	-0-	4	3			N	-0-			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR															
BRAKA OPERATING, L.L.C.															
//CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND															
//CONT.// 088563															
BROWN, E.R. FUNK "A" WELL #: 1 RRCID -> 138543 COMPL. DATE 08/20/1982 TOTAL DEPTH 4053 PERF. 3791 - 3799															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
ELMA WOOD WELL #: 1 RRCID -> 138544 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 3317 - 3930															
11		330 #	251	-0-	-79	-0-	251	3			N	-0-			48
12		341 #	241	-0-	-100	-0-	241	3			N	-0-			48
01		341 #	209	-0-	-132	-0-	148	3	61	9	N	55			103
02		319 #	198	-0-	-121	-0-	141	3	57	9	N	52			155
03		341 #	169	-0-	-172	-0-	169	3			N	-0-			155
04		240 #	28	-0-	-212	-0-	28	3			N	-0-			155
-----															
RICHTER, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 141246 COMPL. DATE 09/27/1979 TOTAL DEPTH 3565 PERF. 2641 - 3117															
11		13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-			2
12		17 R	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-			2
01		8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-			2
02		13 #	9	-0-	-4	-0-	9	3			Y	-0-			2
03		31 #	9	-0-	-22	-0-	9	3			Y	-0-			2
04		30 #	10	-0-	-20	-0-	10	3			Y	-0-			2
-----															
MULLOY, J.J. WELL #: 8 RRCID -> 141402 COMPL. DATE 08/12/1987 TOTAL DEPTH 1730 PERF. 1507 - 1559															
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
BROWN - FUNK, E. R. WELL #: 1 RRCID -> 146063 COMPL. DATE 07/12/1982 TOTAL DEPTH 3936 PERF. 3341 - 3381															
11		348 R	348	-0-	-0-	-0-	347	3	1	9	N	1			154
12		368 R	368	-0-	-0-	-0-	367	3	1	9	N	1			155
01		310 #	295	-0-	-15	-0-	282	3	13	9	N	12			167
02		348 #	222	-0-	-126	-0-	202	3	20	9	N	18	162	1	23
03		372 #	237	-0-	-135	-0-	215	3	22	9	N	20			43
04		360 #	247	-0-	-113	-0-	227	3	20	9	N	18			61
-----															
SNEED WELL #: 1 RRCID -> 163566 COMPL. DATE 02/28/1992 TOTAL DEPTH 3207 PERF. 3056 - 3074															
11		90 #	48	-0-	-42	-0-	48	3			Y	-0-			-0-
12		62 #	58	-0-	-4	-0-	58	3			Y	-0-			-0-
01		62 #	58	-0-	-4	-0-	58	3			Y	-0-			-0-
02		58 #	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-			-0-
03		62 #	25	-0-	-37	-0-	25	3			Y	-0-			-0-
04		100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-			-0-
-----															
HAGAR WELL #: 3 RRCID -> 257637 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 3504 PERF. 3404 - 3454															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR		//CONT.// 27358 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND							
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 088563													
KING, FAY		WELL #: 1		RRCID -> 272539		COMPL. DATE 08/16/1987		TOTAL DEPTH 3815		PERF. 3247 - 3741					
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
STATE		WELL #: 3A		RRCID -> 282497		COMPL. DATE 10/11/1993		TOTAL DEPTH 3743		PERF. 3195 - 3205					
11	60 #	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-				-0-
12	62 #	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-				-0-
01	62 #	39	-0-	-23	-0-	39	3			N	-0-				-0-
02	58 #	48	-0-	-10	-0-	48	3			N	-0-				-0-
03	62 #	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-				-0-
04	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-				-0-
-----															
STATE		WELL #: 4A		RRCID -> 282498		COMPL. DATE 06/04/1993		TOTAL DEPTH 4410		PERF. 3178 - 3189					
11	180 #	173	-0-	-7	-0-	173	3			N	-0-				-0-
12	186 #	145	-0-	-41	-0-	145	3			N	-0-				-0-
01	186 #	118	-0-	-68	-0-	118	3			N	-0-				-0-
02	174 #	144	-0-	-30	-0-	144	3			N	-0-				-0-
03	186 #	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-				-0-
04	194 R	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-				-0-
-----															
STATE		WELL #: 5A		RRCID -> 282552		COMPL. DATE 11/01/1993		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 3152 - 3276					
11	180 #	173	-0-	-7	-0-	173	3			N	-0-				-0-
12	186 #	145	-0-	-41	-0-	145	3			N	-0-				-0-
01	186 #	118	-0-	-68	-0-	118	3			N	-0-				-0-
02	174 #	144	-0-	-30	-0-	144	3			N	-0-				-0-
03	186 #	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-				-0-
04	194 R	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-				-0-
-----															
STATE		WELL #: 6A		RRCID -> 282553		COMPL. DATE 05/23/1994		TOTAL DEPTH 3720		PERF. 3157 - 3167					
11	180 #	173	-0-	-7	-0-	173	3			N	-0-				-0-
12	186 #	146	-0-	-40	-0-	146	3			N	-0-				-0-
01	186 #	117	-0-	-69	-0-	117	3			N	-0-				-0-
02	174 #	145	-0-	-29	-0-	145	3			N	-0-				-0-
03	186 #	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-				-0-
04	192 R	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-				-0-
-----															
SNEED		WELL #: R 1		RRCID -> 292976		COMPL. DATE 07/19/2015		TOTAL DEPTH 3666		PERF. 3348 - 3360					
11	180 #	50	-0-	-130	-0-	50	3			N	-0-				-0-
12	194 R	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-				-0-
01	186 #	65	-0-	-121	-0-	65	3			N	-0-				-0-
02	116 #	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-				-0-
03	186 #	43	-0-	-143	-0-	43	3			N	-0-				-0-
04	302 R	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-				-0-
-----															
RICE		WELL #: 1		RRCID -> 295484		COMPL. DATE 12/23/1981		TOTAL DEPTH 3986		PERF. 3303 - 3305					
11	90 #	6	-0-	-84	-0-	6	3			N	-0-				-0-
12	93 #	5	-0-	-88	-0-	5	3			N	-0-				-0-
01	6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-				-0-
02	6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-				-0-
03	6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-				-0-
04	6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-				-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR		//CONT.//		27358 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND							
CDJ OIL CO.				140598										
HOOPER-MITCHELL				WELL #: 1	RRCID -> 144935	COMPL. DATE 07/11/1978	TOTAL DEPTH 3812	PERF. 3289	-	3299				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
COOPER				WELL #: 1	RRCID -> 148347	COMPL. DATE 01/10/1984	TOTAL DEPTH 3992	PERF. 3315	-	3321				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
DFG ENERGY COMPANY LLC				216724										
BREWER, F. "A"				WELL #: A002	RRCID -> 229307	COMPL. DATE 07/25/1996	TOTAL DEPTH 3550	PERF. 3495	-	3514				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
EASTLAND OPERATING, L.L.C.				239726										
THOMPSON, DAVE				WELL #: 3	RRCID -> 128862	COMPL. DATE 09/04/1979	TOTAL DEPTH 3451	PERF. 3267	-	3398				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
THOMPSON, DAVE				WELL #: 2	RRCID -> 128877	COMPL. DATE 03/03/1979	TOTAL DEPTH 3695	PERF. 3240	-	3374				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
SNOW-HARRELL				WELL #: 10	RRCID -> 129515	COMPL. DATE 01/13/1989	TOTAL DEPTH 3920	PERF. 3746	-	3762				
11	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33 3				N	-0-			-0-
12	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35 3				N	-0-			-0-
01	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33 3				N	-0-			-0-
02	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30 3				N	-0-			-0-
03	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33 3				N	-0-			-0-
04	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32 3				N	-0-			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR										//CONT.// 27358 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND			
EASTLAND OPERATING, L.L.C.										//CONT.// 239726									
SNOW-HARRELL										WELL #: 11		RRCID -> 129518		COMPL. DATE 02/17/1987		TOTAL DEPTH 3917		PERF. 3740 - 3760	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
				PROD GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE				
11		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-			-0-				
12		33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-			-0-				
01		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-			-0-				
02		29 R	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-			-0-				
03		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-			-0-				
04		30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-			-0-				
-----																			
THOMPSON, DAVE										WELL #: 4		RRCID -> 131131		COMPL. DATE 04/05/1981		TOTAL DEPTH 3630		PERF. 3252 - 3340	
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
-----																			
SQUIRES										WELL #: 1		RRCID -> 133170		COMPL. DATE 08/01/1988		TOTAL DEPTH 3763		PERF. 3596 - 3636	
11		4 #		-0-	-0-	-4					N	-0-			-0-				
12		4 #		-0-	-0-	-4					N	-0-			-0-				
01		2 #	1	-0-	-0-	-1		1	3		N	-0-			-0-				
02		1 R	1	-0-	-0-	-0-		1	3		N	-0-			-0-				
03		1 R	1	-0-	-0-	-0-		1	3		N	-0-			-0-				
04		1 #		-0-	-0-	-1					N	-0-			-0-				
-----																			
CAPPs										WELL #: 1		RRCID -> 134347		COMPL. DATE 09/26/1988		TOTAL DEPTH 3754		PERF. 3616 - 3644	
11		193 R	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-			-0-				
12		177 R	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-			-0-				
01		301 R	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-			-0-				
02		191 R	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-			-0-				
03		162 R	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-			-0-				
04		178 R	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-			-0-				
-----																			
ERVIN										WELL #: 2		RRCID -> 137867		COMPL. DATE 03/23/1983		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 3358 - 3368	
11		0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
12		0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
01		0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
02		0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
03		0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
04		0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
-----																			
GREENHAW, MORRIS R.										331530									
HOGTOWN-MOORE UNIT										WELL #: E 21		RRCID -> 239029		COMPL. DATE 02/13/2007		TOTAL DEPTH 3533		PERF. 3423 - 3443	
11		90 #	85	-0-	-0-	-5		85	3		N	-0-			-0-				
12		93 #	82	-0-	-0-	-11		82	3		N	-0-			-0-				
01		93 #	68	-0-	-0-	-25		68	3		N	-0-			-0-				
02		87 #	65	-0-	-0-	-22		65	3		N	-0-			-0-				
03		93 #	73	-0-	-0-	-20		73	3		N	-0-			-0-				
04		90 #	NO RPT	-0-	-0-	-90					N	NO RPT			-0-				

EASTLAND COUNTY REGULAR												
//CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND												
GREENHAW, MORRIS R. //CONT.// 331530												
HOGTOWN MOORE UNIT WELL #: 29H RRCID -> 265305 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 3421 PERF. 3290 - 3300												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	3	N	-0-	-0-	
12		31 #	30	-0-	-1	-0-	30	3	N	-0-	-0-	
01		31 #	25	-0-	-6	-0-	25	3	N	-0-	-0-	
02		29 #	24	-0-	-5	-0-	24	3	N	-0-	-0-	
03		31 #	27	-0-	-4	-0-	27	3	N	-0-	-0-	
04		30 # NO RPT		-0-	-30	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----												
HOFFMANN OIL COMPANY												
391155												
DODD, J. S., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 041218 COMPL. DATE 04/27/1937 TOTAL DEPTH 3440 PERF. N/A												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	86	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	86	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	86	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	86	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	86	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	86	
-----												
ROBERTS, ANNIE ET AL												
WELL #: 1 RRCID -> 144434 COMPL. DATE 08/22/1961 TOTAL DEPTH 2903 PERF. 2891 - 2903												
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----												
J & J WHITESIDE INC.												
427649												
WHITESIDE "A" WELL #: 3 RRCID -> 182006 COMPL. DATE 02/06/1978 TOTAL DEPTH 2555 PERF. N/A												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
-----												
JM INVESTMENTS, L.L.C.												
427733												
ELDER WELL #: 1 RRCID -> 118471 COMPL. DATE 03/30/1981 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 3294 - 3430												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
-----												
KOKOMO ENERGY, INC.												
474070												
FIELDS C WELL #: 4 RRCID -> 294678 COMPL. DATE 12/12/2022 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 2856 - 2898												
11		59 R	59	-0-	-0-	-0-	59	3	N	-0-	-0-	
12		7 #	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-	2	
01		62 #	17	-0-	-45	-0-	17	3	N	-0-	2	
02		58 #	-0-	-0-	-58	-0-			N	-0-	2	
03		62 #	61	-0-	-1	-0-	61	3	N	-0-	2	
04		60 # NO RPT		-0-	-60	-0-			N	NO RPT	2	

-----												
EASTLAND COUNTY REGULAR		//CONT.//		27358 001	ASSOCIATED			49B	CNTY: EASTLAND			
LOWRANCE INC.				511345								
MC DONNELL				WELL #: 3	RRCID -> 265377	COMPL. DATE 04/24/2006	TOTAL DEPTH 4130	PERF. 3534	- 3773			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
11		13 R	13	-0-	-0-	-0-	13 3	N	-0-			-0-
12		13 R	13	-0-	-0-	-0-	13 3	N	-0-			-0-
01		14 R	14	-0-	-0-	-0-	14 3	N	-0-			-0-
02		14 R	14	-0-	-0-	-0-	14 3	N	-0-			-0-
03		14 #	13	-0-	-1	-0-	13 3	N	-0-			-0-
04		14 #	11	-0-	-3	-0-	11 3	N	-0-			-0-
-----												
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.				559355								
KATHERYNE FEE				WELL #: 3	RRCID -> 162788	COMPL. DATE 11/09/1979	TOTAL DEPTH 3665	PERF. 3641	- 3645			
11		60 #	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-			-0-
12		62 #	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-			-0-
01		31 #	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
MITCHELL, RODNEY				571775								
CROWELL, EDNA				WELL #: 1	RRCID -> 131000	COMPL. DATE 01/03/1986	TOTAL DEPTH 1603	PERF. 1524	- 1534			
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
MOGUL RESOURCES, LLC				573657								
HUCKABY				WELL #: 1	RRCID -> 120335	COMPL. DATE 01/01/1986	TOTAL DEPTH 3400	PERF. 2426	- 2439			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	125		N	NO RPT			-0-
-----												
HUCKABY				WELL #: 3	RRCID -> 123626	COMPL. DATE 10/21/1986	TOTAL DEPTH 3602	PERF. 2474	- 2486			
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC				587110								
DESDEMONA FIELD UNIT				WELL #: E 5	RRCID -> 244409	COMPL. DATE 05/20/2007	TOTAL DEPTH 3700	PERF. 3254	- 3322			
11		95 R	95	-0-	-0-	-0-	95 3	N	-0-			-0-
12		97 R	97	-0-	-0-	-0-	97 3	N	-0-			-0-
01		93 #	80	-0-	-13	-0-	80 3	N	-0-			-0-
02		87 #	76	-0-	-11	-0-	76 3	N	-0-			-0-
03		93 #	85	-0-	-8	-0-	85 3	N	-0-			-0-
04		90 # NO RPT	-0-	-0-	-90	-0-		N	NO RPT			-0-



EASTLAND COUNTY REGULAR //CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND												
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC //CONT.// 587110												
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: E 4 RRCID -> 245485 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3287 - 3307												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		
11	71 R	71	-0-	-0-	-0-	71 3				N	-0-	-0-
12	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72 3				N	-0-	-0-
01	62 #	60	-0-	-2	-0-	60 3				N	-0-	-0-
02	58 #	57	-0-	-1	-0-	57 3				N	-0-	-0-
03	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64 3				N	-0-	-0-
04	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: E 6 RRCID -> 245486 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 3307 PERF. 2603 - 2630												
11	90 #	74	-0-	-16	-0-	74 3				N	-0-	-0-
12	93 #	76	-0-	-17	-0-	76 3				N	-0-	-0-
01	93 #	63	-0-	-30	-0-	63 3				N	-0-	-0-
02	87 #	60	-0-	-27	-0-	60 3				N	-0-	-0-
03	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67 3				N	-0-	-0-
04	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 4501 RRCID -> 247639 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 3150 - 3315												
11	91 R	91	-0-	-0-	-0-	91 3				N	-0-	-0-
12	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93 3				N	-0-	-0-
01	93 #	77	-0-	-16	-0-	77 3				N	-0-	-0-
02	87 #	74	-0-	-13	-0-	74 3				N	-0-	-0-
03	93 #	83	-0-	-10	-0-	83 3				N	-0-	-0-
04	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 4502H RRCID -> 253245 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 3334 PERF. 4225 - 5810												
11	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124 3				N	-0-	-0-
12	127 R	127	-0-	-0-	-0-	127 3				N	-0-	-0-
01	124 #	105	-0-	-19	-0-	105 3				N	-0-	-0-
02	116 #	100	-0-	-16	-0-	100 3				N	-0-	-0-
03	124 #	112	-0-	-12	-0-	112 3				N	-0-	-0-
04	120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 4503H RRCID -> 253330 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 3212 PERF. 4290 - 6270												
11	0 W	-0-	-0-	-0-	11244					N	-0-	-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	11244					N	-0-	-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	11244					N	-0-	-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	11244					N	-0-	-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	11244					N	-0-	-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	11244					N	NO RPT	-0-
-----												
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: E 24 RRCID -> 253801 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 3391 PERF. 3256 - 3276												
11	60 #	57	-0-	-3	-0-	57 3				N	-0-	-0-
12	62 #	58	-0-	-4	-0-	58 3				N	-0-	-0-
01	62 #	49	-0-	-13	-0-	49 3				N	-0-	-0-
02	58 #	47	-0-	-11	-0-	47 3				N	-0-	-0-
03	62 #	54	-0-	-8	-0-	54 3				N	-0-	-0-
04	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT	-0-

-----												
EASTLAND COUNTY REGULAR		//CONT.//		27358 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND					
NT MINERALS, LLC				615872								
MITCHAM, J. R.				WELL #:	2	RRCID ->	253319	COMPL. DATE	09/29/2006	TOTAL DEPTH	3715	PERF. 2046 - 2048
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
RED GAP OIL & GAS LLC				697026								
SCHAEFER				WELL #:	8	RRCID ->	287536	COMPL. DATE	07/05/2019	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2909 - 2968
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
REO OPERATING LLC				701876								
CURRY, S. O.				WELL #:	1	RRCID ->	262640	COMPL. DATE	01/21/2011	TOTAL DEPTH	2543	PERF. 2352 - 2358
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
RISTER OIL&GAS INTERNATIONAL LLC				713291								
HITTSO -C-				WELL #:	4 C	RRCID ->	263009	COMPL. DATE	03/06/2012	TOTAL DEPTH	3788	PERF. 3163 - 3207
11	1800	6381	-0-	4581	31893	6381	3		N	-0-		-0-
12	1860	1562	-0-	-298	31595	1562	3		N	-0-		-0-
01	1860	-0-	-0-	-1860	29735				N	-0-		-0-
02	1740	-0-	-0-	-1740	27995				N	-0-		-0-
03	1860	192	-0-	-1668	26327	192	3		N	-0-		-0-
04	1800	184	-0-	-1616	24711	184	3		N	-0-		-0-
-----												
HITTSO -C-				WELL #:	1	RRCID ->	263227	COMPL. DATE	09/01/1930	TOTAL DEPTH	3735	PERF. 3730 - 3735
11	1800	642	-0-	-1158	-0-	642	3		N	-0-		-0-
12	1271 #	689	-0-	-582	-0-	689	3		N	-0-		-0-
01	868 #	721	-0-	-147	-0-	721	3		N	-0-		-0-
02	812 #	681	-0-	-131	-0-	681	3		N	-0-		-0-
03	868 #	576	-0-	-292	-0-	576	3		N	-0-		-0-
04	690 #	550	-0-	-140	-0-	550	3		N	-0-		-0-
-----												
SAVED BY GRACE ENERGY LLC				749112								
PROCTOR, M.O. "B"				WELL #:	1	RRCID ->	131128	COMPL. DATE	03/01/1979	TOTAL DEPTH	3208	PERF. 3070 - 3090
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/16/2024 - WELL PLUGGED 02/16/24												

EASTLAND COUNTY REGULAR												
SAVED BY GRACE ENERGY LLC												
PROCTOR, M. O. -B-												
//CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND												
//CONT.// 749112												
WELL #: 2 RRCID -> 181806 COMPL. DATE 04/21/1987 TOTAL DEPTH 3242 PERF. 2565 - 3148												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/20/2024 - WELL PLUGGED 02/20/24												
SEQUOIA ENERGY RESOURCES												
WAYNICK												
WELL #: 1 RRCID -> 129046 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3349 - 3362												
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
WHITTINGTON												
WELL #: 1 RRCID -> 129047 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 3347 - 3380												
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
SEVEN CROSS OPERATING, LLC												
BOUQUET, T.												
WELL #: 1 RRCID -> 123754 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 2594 PERF. 2562 - 2572												
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
SHULTS, ROBERT L.												
SHULTS, CECIL G.												
WELL #: 1 RRCID -> 181965 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
SO OPERATING COMPANY												
CARR, J.C.												
WELL #: 1 RRCID -> 118201 COMPL. DATE 12/23/1982 TOTAL DEPTH 4105 PERF. 3607 - 3617												
11	303	R	303	-0-	-0-	-0-	-0-	303	3			-0-
12	371	R	371	-0-	-0-	-0-	-0-	371	3			-0-
01	344	R	344	-0-	-0-	-0-	-0-	344	3			-0-
02	337	R	337	-0-	-0-	-0-	-0-	337	3			-0-
03	334	R	334	-0-	-0-	-0-	-0-	334	3			-0-
04	313	R	313	-0-	-0-	-0-	-0-	313	3			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR SO OPERATING COMPANY CARR, J. C.		//CONT.// //CONT.//	27358 001 800281	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND											
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
-----																	
WELL #: 2 RRCID -> 138545 COMPL. DATE 02/29/1980 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3913 - 3930																	
11		151 R	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
12		186 R	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
01		172 R	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
02		168 R	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
03		167 R	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
04		157 R	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
-----																	
STOVALL, HOWARD SPENCER WELL #: 824340 1 RRCID -> 134391 COMPL. DATE 04/28/1983 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 3150 - 3170																	
11		15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
12		31 #	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
01		31 #	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-
02		29 #	13	-0-	-16	-0-	13	3			N	-0-					-0-
03		31 #	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
04		30 #	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					-0-
-----																	
SPENCER WELL #: 1A RRCID -> 134392 COMPL. DATE 11/15/1983 TOTAL DEPTH 3323 PERF. 3154 - 3166																	
11		15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
12		31 #	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
01		31 #	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-
02		29 #	13	-0-	-16	-0-	13	3			N	-0-					-0-
03		31 #	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
04		30 #	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					-0-
-----																	
EUDY WELL #: 1 RRCID -> 162713 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4054 PERF. 3057 - 3062																	
11		357 R	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					49
12		290 R	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					49
01		192 R	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					49
02		261 #	218	-0-	-43	-0-	218	3			N	-0-					49
03		279 #	212	-0-	-67	-0-	212	3			N	-0-					49
04		270 #	186	-0-	-84	-0-	186	3			N	-0-					49
-----																	
T-SQUARE PETROLEUM CO. TAFF WELL #: 833912 5 RRCID -> 267485 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2381 - 2385																	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
TAFF WELL #: 6 RRCID -> 267486 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 2520 PERF. 2388 - 2392																	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND												
ANDERSON PRODUCTION 022922												
BRASHEARS, H. WELL #: RRCID -> 020987 COMPL. DATE 08/04/1936 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3200 - 3210												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					6
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					6
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					6
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					6
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					6
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					6
PLUGGED AND ABANDONED 03/26/2011												

MITCHAM WELL #: 2 C RRCID -> 063415 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4148 PERF. 3638 - 3642												
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2				-0-
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2				-0-
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2				-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2				-0-
03	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2				-0-
04	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	2				-0-

ALVEY WELL #: 1 T RRCID -> 071750 COMPL. DATE 03/25/1977 TOTAL DEPTH 4097 PERF. N/A												
11	600	N	596	-0-	-4	-0-	596	2				-0-
12	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2				-0-
01	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2				-0-
02	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2				-0-
03	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2				-0-
04	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2				-0-

BROWN, HAROLD "A" WELL #: 1 RRCID -> 088890 COMPL. DATE 05/30/1979 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3717 - 3727												
11	501	N	501	-0-	-0-	-0-	443	2	58	9	N	120
12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	355	2	48	9	N	164
01	434	N	383	-0-	-51	-0-	372	2	11	9	N	174
02	839	N	839	-0-	-0-	-0-	810	2	29	9	N	200
03	403	N	335	-0-	-68	-0-	332	2	3	9	N	203
04	360	N	173	-0-	-187	-0-	170	2	3	9	N	40

COATES, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 098461 COMPL. DATE 11/28/1981 TOTAL DEPTH 4115 PERF. 3618 - 3620												
11	930	N	180	-0-	-750	-0-	180	2				-0-
12	713	N	178	-0-	-535	-0-	178	2				-0-
01	434	N	137	-0-	-297	-0-	137	2				-0-
02	174	N	100	-0-	-74	-0-	100	2				-0-
03	186	N	110	-0-	-76	-0-	110	2				-0-
04	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	2				-0-

HAMILTON, DAN EST. WELL #: 2 RRCID -> 100365 COMPL. DATE 07/18/1957 TOTAL DEPTH 3662 PERF. 3609 - 3628												
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2				-0-
12	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2				-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2				-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2				-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2				-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2				-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND														
ANDERSON PRODUCTION //CONT.// 022922														
HAMILTON, DAN EST. WELL #: 1 RRCID -> 100366 COMPL. DATE 03/09/1957 TOTAL DEPTH 3753 PERF. 3620 - 3626														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
11		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		Y	-0-				-0-
12		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		Y	-0-				-0-
01		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2		Y	-0-				-0-
02		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		Y	-0-				-0-
03		12 N	11	-0-	-1	-0-	11 2		Y	-0-				-0-
04		30 N	11	-0-	-19	-0-	11 2		Y	-0-				-0-
-----														
HAMILTON, DAN EST. WELL #: 3 RRCID -> 100491 COMPL. DATE 08/22/1957 TOTAL DEPTH 3692 PERF. 3610 - 3625														
11		7 N	6	-0-	-1	-0-	6 2		Y	-0-				-0-
12		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		Y	-0-				-0-
01		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		Y	-0-				-0-
02		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		Y	-0-				-0-
03		9 N	8	-0-	-1	-0-	8 2		Y	-0-				-0-
04		30 N	8	-0-	-22	-0-	8 2		Y	-0-				-0-
-----														
CHOATE -A- WELL #: 5 RRCID -> 100992 COMPL. DATE 07/20/1979 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3599 - 3603														
11		150 N	111	-0-	-39	-0-	111 2		N	-0-				25
12		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 2		N	-0-				25
01		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2		N	-0-				25
02		116 N	107	-0-	-9	-0-	107 2		N	-0-				25
03		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2		N	-0-				25
04		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2		N	-0-				25
-----														
WILLIAMSON, J. WELL #: 1 RRCID -> 104449 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 3438 PERF. 2990 - 3002														
11		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-				2
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				2
01		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-				2
02		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2		N	-0-				2
03		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2		N	-0-				2
04		30 N	15	-0-	-15	-0-	15 2		N	-0-				2
-----														
HANSEN, LILLIAN WELL #: 2 RRCID -> 105976 COMPL. DATE 01/05/1983 TOTAL DEPTH 3980 PERF. 3668 - 3678														
11		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2		N	-0-				-0-
12		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2		N	-0-				-0-
01		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2		N	-0-				-0-
02		446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 2		N	-0-				-0-
03		124 N	73	-0-	-51	-0-	73 2		N	-0-				-0-
04		120 N	95	-0-	-25	-0-	95 2		N	-0-				-0-
-----														
WILLIAMSON, J. WELL #: 3 RRCID -> 107911 COMPL. DATE 10/04/1983 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3016 - 3030														
11		2 N	1	-0-	-1	-0-	1 2		N	-0-				36
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				36
01		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2		N	-0-				36
02		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2		N	-0-				36
03		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2		N	-0-				36
04		90 N	72	-0-	-18	-0-	72 2		N	-0-				36
-----														
CRAWFORD, A.D. "N" WELL #: 1 RRCID -> 116732 COMPL. DATE 07/15/1980 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3452 - 3566														
11		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2		N	-0-				-0-
12		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2		N	-0-				-0-
01		62 N	10	-0-	-52	-0-	10 2		N	-0-				-0-
02		58 N	14	-0-	-44	-0-	14 2		N	-0-				-0-
03		62 N	20	-0-	-42	-0-	20 2		N	-0-				-0-
04		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-				-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND														
ANDERSON PRODUCTION //CONT.// 022922														
GALLEGOS, MARCUS WELL #: 1 RRCID -> 129226 COMPL. DATE 08/05/1988 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3726 - 3746														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
CRAWFORD, A. D. -N- WELL #: 3 RRCID -> 131987 COMPL. DATE 07/23/1981 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3044 - 3056														
11		646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	2		N	-0-			90
12		620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2		N	-0-			90
01		457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2		N	-0-			90
02		698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2		N	-0-			90
03		680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	2		N	-0-			90
04		795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	2		N	-0-			90
-----														
GALLEGOS, MARCUS WELL #: 2 RRCID -> 135508 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3644 - 3654														
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
MITCHAM WELL #: 5 RRCID -> 159521 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3631 - 3651														
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
BROWN, LEAH WELL #: 1 RRCID -> 206531 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 4004 PERF. 3693 - 3706														
11		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-			-0-
12		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2		N	-0-			-0-
01		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			-0-
02		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2		N	-0-			-0-
03		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			-0-
04		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-			-0-
-----														
CHOATE, JIM 'C' WELL #: 11 RRCID -> 217387 COMPL. DATE 11/04/1983 TOTAL DEPTH 4072 PERF. 3620 - 3622														
11		180 N	117	-0-	-63	-0-	117	2		N	-0-			16
12		186 N	115	-0-	-71	-0-	115	2		N	-0-			16
01		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2		N	-0-			16
02		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2		N	-0-			16
03		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-			16
04		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2		N	-0-			16

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND												
ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012												
FISHER WELL #: 1 RRCID -> 209243 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 3736 PERF. 3731 - 3736												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
11		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	65
12		279 N	1	-0-	-278	-0-	1	1			N	65
01		279 N	1	-0-	-278	-0-	1	1			N	65
02		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	65
*03		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	65
04		1 N NO RPT	-0-	-0-	-1	-0-					N	65
-----												
ROBERTS WELL #: 1 RRCID -> 213693 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 3889 PERF. 3525 - 3532												
11		1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	145
12		1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	145
01		1147 N	900	-0-	-247	-0-	900	2			N	145
02		1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	145
*03		1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	145
04		870 N NO RPT	-0-	-0-	-870	-0-					N	145
-----												
HUNT WELL #: 1 RRCID -> 219840 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3503 - 3508												
11		540 N	500	-0-	-40	-0-	483	2	17	9	N	117
12		705 N	705	-0-	-0-	-0-	691	2	14	9	N	130
01		558 N	415	-0-	-143	-0-	397	2	18	9	N	146
02		698 N	698	-0-	-0-	-0-	685	2	13	9	N	158
*03		713 N	682	-0-	-31	-0-	670	2	12	9	N	169
04		390 N NO RPT	-0-	-0-	-390	-0-					N	169
-----												
LEE WELL #: 1 RRCID -> 236868 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3646 - 3652												
11		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	181
12		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	181
01		310 N	278	-0-	-32	-0-	276	2	2	9	N	183
02		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	183
*03		314 N	314	-0-	-0-	-0-	306	2	8	9	N	190
04		270 N NO RPT	-0-	-0-	-270	-0-					N	190
-----												
GOOSEN WELL #: 1 RRCID -> 260857 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 4171 PERF. 3134 - 3151												
11		1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	38
12		491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	38
01		1085 N	1	-0-	-1084	-0-	1	1			N	38
02		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	38
*03		1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	38
04		1 N NO RPT	-0-	-0-	-1	-0-					N	38
-----												
LOFTIN WELL #: 1 RRCID -> 292858 COMPL. DATE 04/09/2022 TOTAL DEPTH 3805 PERF. 3530 - 3555												
11		1500 #	1161	-0-	-339	-0-	1159	2	2	9	N	70
12		1426 #	1169	-0-	-257	-0-	1169	2			N	70
01		1209 #	910	-0-	-299	-0-	909	2	1	9	N	71
02		1131 #	850	-0-	-281	-0-	849	2	1	9	N	72
*03		1209 #	1149	-0-	-60	-0-	1148	2	1	9	N	73
04		870 N NO RPT	-0-	-0-	-870	-0-					N	73



EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND										
AT OIL & GAS, LLC 035619										
FIRST NATL. BK. OF FT. WORTH WELL #: 1 RRCID -> 036553 COMPL. DATE 06/17/1965 TOTAL DEPTH 3956 PERF. N/A										
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
11		150 N	142	-0-	-8	-0-	142	2	N	-0-
12		155 N	140	-0-	-15	-0-	140	2	N	-0-
01		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2	N	-0-
02		145 N	138	-0-	-7	-0-	138	2	N	-0-
03		155 N	121	-0-	-34	-0-	121	2	N	-0-
04		150 N	127	-0-	-23	-0-	127	2	N	-0-
-----										
CHASTAIN WELL #: 1 RRCID -> 091048 COMPL. DATE 10/01/1980 TOTAL DEPTH 3934 PERF. 3422 - 3428										
11		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2	N	-0-
12		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2	N	-0-
01		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2	N	-0-
02		87 N	75	-0-	-12	-0-	75	2	N	-0-
03		217 N	83	-0-	-134	-0-	83	2	N	-0-
04		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2	N	-0-
-----										
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. 058851										
BROWN, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 175784 COMPL. DATE 10/04/1999 TOTAL DEPTH 3153 PERF. 3056 - 3061										
11		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2	N	33
12		186 N	114	-0-	-72	-0-	114	2	N	33
01		217 N	161	-0-	-56	-0-	161	2	N	33
02		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2	N	33
03		124 N	37	-0-	-87	-0-	37	2	N	33
04		150 N	94	-0-	-56	-0-	94	2	N	33
-----										
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563										
COZART, B. P. WELL #: 2 RRCID -> 017869 COMPL. DATE 08/13/1931 TOTAL DEPTH 2175 PERF. 2168 - 2175										
11		450 N	20	-0-	-430	-0-	20	3	N	-0-
12		403 N	84	-0-	-319	-0-	84	2	N	-0-
01		124 N	57	-0-	-67	-0-	57	3	N	-0-
02		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	N	-0-
03		93 N	43	-0-	-50	-0-	43	3	N	-0-
04		60 N	13	-0-	-47	-0-	13	3	N	-0-
-----										
HARRELSON H.H. WELL #: 1 A RRCID -> 062203 COMPL. DATE 01/09/1975 TOTAL DEPTH 2819 PERF. N/A										
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
-----										
GAILEY, N.C. ET AL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 096381 COMPL. DATE 07/10/1988 TOTAL DEPTH 645 PERF. 570 - 620										
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND																	
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563																	
GAILEY, N. C. ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 096382 COMPL. DATE 10/28/1981 TOTAL DEPTH 626 PERF. 362 - 374																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
SIBLEY WELL #: 1 RRCID -> 103529 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3050 - 3060																	
11		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					99
12		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					99
01		31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					99
02		29 N	5	-0-	-24	-0-	5	3			N	-0-					99
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					99
04		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					99
-----																	
SIBLEY WELL #: 5A RRCID -> 122072 COMPL. DATE 07/31/1986 TOTAL DEPTH 1603 PERF. 775 - 798																	
11		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
12		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
01		31 N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
02		29 N	2	-0-	-27	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
-----																	
GAILEY, N. C. ET AL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 122529 COMPL. DATE 10/15/1986 TOTAL DEPTH 376 PERF. 355 - 376																	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
GAILEY, N. C. ET AL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 122530 COMPL. DATE 10/17/1986 TOTAL DEPTH 379 PERF. 355 - 379																	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
N. C. GALLEY ET AL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 127012 COMPL. DATE 03/02/1988 TOTAL DEPTH 377 PERF. 377 - 377																	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
SIBLEY WELL #: 14A RRCID -> 127461 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 961 PERF. 798 - 846																	
11		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
12		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
01		31 N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
02		29 N	2	-0-	-27	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.// 27358 498		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 088563										
SIBLEY		WELL #: 15A		RRCID -> 128459		COMPL. DATE 08/31/1988		TOTAL DEPTH 961		PERF. 748 - 776		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3		N	-0-			-0-
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3		N	-0-			-0-
01	31 N	10	-0-	-21	-0-	10 3		N	-0-			-0-
02	29 N	2	-0-	-27	-0-	2 3		N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
04	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 3		N	-0-			-0-
-----												
SIBLEY		WELL #: 2BR		RRCID -> 132047		COMPL. DATE 06/08/1989		TOTAL DEPTH 3565		PERF. 2963 - 2979		
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3		N	-0-			-0-
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3		N	-0-			-0-
01	31 N	10	-0-	-21	-0-	10 3		N	-0-			-0-
02	29 N	2	-0-	-27	-0-	2 3		N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
04	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 3		N	-0-			-0-
-----												
SIBLEY		WELL #: 3BR		RRCID -> 132048		COMPL. DATE 08/25/1989		TOTAL DEPTH 3615		PERF. 3038 - 3046		
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3		N	-0-			-0-
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3		N	-0-			-0-
01	31 N	13	-0-	-18	-0-	13 3		N	-0-			-0-
02	29 N	3	-0-	-26	-0-	3 3		N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3		N	-0-			-0-
-----												
SIBLEY		WELL #: 20A		RRCID -> 134071		COMPL. DATE 03/09/1990		TOTAL DEPTH 991		PERF. 877 - 884		
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3		N	-0-			-0-
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3		N	-0-			-0-
01	31 N	10	-0-	-21	-0-	10 3		N	-0-			-0-
02	29 N	2	-0-	-27	-0-	2 3		N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
04	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 3		N	-0-			-0-
-----												
SIBLEY		WELL #: 24A		RRCID -> 137523		COMPL. DATE 01/02/1991		TOTAL DEPTH 932		PERF. 777 - 820		
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	24 3		N	-0-			-0-
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 3		N	-0-			-0-
01	14 N	7	-0-	-7	-0-	7 3		N	-0-			-0-
02	29 N	2	-0-	-27	-0-	2 3		N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
04	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 3		N	-0-			-0-
-----												
SIBLEY		WELL #: 29A		RRCID -> 141038		COMPL. DATE 03/05/1992		TOTAL DEPTH 847		PERF. 820 - 847		
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	24 3		N	-0-			-0-
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 3		N	-0-			-0-
01	14 N	7	-0-	-7	-0-	7 3		N	-0-			-0-
02	29 N	2	-0-	-27	-0-	2 3		N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
04	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 3		N	-0-			-0-
-----												
SIBLEY		WELL #: 27A		RRCID -> 141047		COMPL. DATE 03/03/1992		TOTAL DEPTH 961		PERF. 853 - 856		
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	24 3		N	-0-			-0-
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 3		N	-0-			-0-
01	14 N	7	-0-	-7	-0-	7 3		N	-0-			-0-
02	29 N	2	-0-	-27	-0-	2 3		N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
04	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 3		N	-0-			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND													
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563													
SIBLEY WELL #: 32A RRCID -> 144044 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 740 PERF. 733 - 740													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11		30 N	24	-0-	-6	-0-	-0-	24	3		N	-0-	-0-
12		31 N	24	-0-	-7	-0-	-0-	24	3		N	-0-	-0-
01		14 N	7	-0-	-7	-0-	-0-	7	3		N	-0-	-0-
02		29 N	2	-0-	-27	-0-	-0-	2	3		N	-0-	-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		19 N	19	-0-	-0-	-0-	-0-	19	3		N	-0-	-0-
-----													
SIBLEY WELL #: I 5BR RRCID -> 147527 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3004 - 3010													
11		36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-	-0-
12		36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-	-0-
01		31 N	11	-0-	-20	-0-	-0-	11	3		N	-0-	-0-
02		29 N	3	-0-	-26	-0-	-0-	3	3		N	-0-	-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		28 N	28	-0-	-0-	-0-	-0-	28	3		N	-0-	-0-
-----													
THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 158656 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3244 - 3250													
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	72
12		3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-	72
01		4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3	1	9	1	73
02		58 N	-0-	-0-	-58	-0-	-0-				N	-0-	73
03		3 N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-				N	-0-	73
04		3 N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-				N	-0-	73
-----													
LONG, TONY "A" WELL #: 2 RRCID -> 159925 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2635 - 2642													
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
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-
-----													
BUSHNELL, HUGH WELL #: 1 RRCID -> 164937 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 2565 - 2898													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----													
EMMA KENT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166250 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2555 - 2563													
11		13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-	-0-
12		23 N	23	-0-	-0-	-0-	-0-	23	3		N	-0-	-0-
01		11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-	-0-
02		13 N	12	-0-	-1	-0-	-0-	12	3		N	-0-	-0-
03		31 N	14	-0-	-17	-0-	-0-	14	3		N	-0-	-0-
04		15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-	-0-
-----													
KENT HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166985 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 3486 PERF. 2588 - 2908													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND  
 BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563  
 SNEED WELL #: 5 RRCID -> 207605 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 3725 PERF. 2470 - 2490

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		90 N	58	-0-	-32	-0-	58	3		Y	-0-			-0-
12		93 N	70	-0-	-23	-0-	70	3		Y	-0-			-0-
01		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		Y	-0-			-0-
02		58 N	-0-	-0-	-58	-0-				Y	-0-			-0-
03		62 N	30	-0-	-32	-0-	30	3		Y	-0-			-0-
04		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		Y	-0-			-0-

COZART, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 214850 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 4017 PERF. 3230 - 3653

11		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-			113
12		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-			113
01		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			113
02		29 N	10	-0-	-19	-0-	10	3		N	-0-			113
03		15 N	12	-0-	-3	-0-	12	3		N	-0-			113
04		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-			113

BROWN, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 214857 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 4012 PERF. 2858 - 3330

11		30 N	9	-0-	-21	-0-	9	3		N	-0-			-0-
12		31 N	10	-0-	-21	-0-	10	3		N	-0-			-0-
01		10 N	8	-0-	-2	-0-	8	3		N	-0-			-0-
02		9 N	8	-0-	-1	-0-	8	3		N	-0-			-0-
03		10 N	9	-0-	-1	-0-	9	3		N	-0-			-0-
04		8 N	4	-0-	-4	-0-	4	3		N	-0-			-0-

HAGAR WELL #: 4 RRCID -> 254572 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3042 - 3072

11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. 105675  
 WOODS, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 032486 COMPL. DATE 04/04/1963 TOTAL DEPTH 3540 PERF. N/A

11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WOODS, M. L. WELL #: 2 RRCID -> 037199 COMPL. DATE 04/20/1965 TOTAL DEPTH 3037 PERF. N/A

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND																	
C S J, INC. 121073																	
DRAKE A WELL #: 1 RRCID -> 063238 COMPL. DATE 08/18/1975 TOTAL DEPTH 3528 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
CDJ OIL CO. 140598																	
STANSELL, W. G. WELL #: 2 RRCID -> 093449 COMPL. DATE 01/07/1981 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3368 - 3454																	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		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-
-----																	
CROSSBOW RESOURCES, LLC 190494																	
COOPER WELL #: 1 RRCID -> 129120 COMPL. DATE 08/19/1988 TOTAL DEPTH 950 PERF. 870 - 874																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
DENTECO OIL COMPANY LLC 215939																	
WEISER WELL #: 1 RRCID -> 151112 COMPL. DATE 08/13/1994 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 1711 - 1716																	
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
DFG ENERGY COMPANY LLC 216724																	
NORTH CENTRAL RANGER UNIT WELL #: 1201 RRCID -> 063760 COMPL. DATE 07/08/1975 TOTAL DEPTH 3600 PERF. N/A																	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
CUNNINGHAM WELL #: 3 RRCID -> 135982 COMPL. DATE 07/30/1990 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 1460 - 1470																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND																	
DFG ENERGY COMPANY LLC //CONT.// 216724																	
NORWOOD WELL #: 51 RRCID -> 144039 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 3794 PERF. 3575 - 3582																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
BREWER, F. WELL #: 9702 RRCID -> 217109 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 3502 - 3512																	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
-----																	
EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726																	
HAGAMAN WELL #: 1 RRCID -> 065598 COMPL. DATE 04/08/1974 TOTAL DEPTH 3780 PERF. 3634 - 3644																	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
ALEXANDER "C" WELL #: 1 RRCID -> 096246 COMPL. DATE 10/10/1981 TOTAL DEPTH 3563 PERF. 2430 - 2488																	
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 124074 COMPL. DATE 04/25/1978 TOTAL DEPTH 3836 PERF. 3450 - 3456																	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					83
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	3	6	9	N	5					88
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					88
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
-----																	
HARRELL WELL #: 9 RRCID -> 196692 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3916 PERF. 3733 - 3755																	
11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND															
ESTATE OF BERYL JUNE STOVAL 254454															
PLOWMAN AND VINES WELL #: 3 RRCID -> 075530 COMPL. DATE 08/02/1977 TOTAL DEPTH 3948 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
PLOWMAN & VINES WELL #: 2 RRCID -> 082663 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 1794 PERF. 1736 - 1744															
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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-
-----															
PLOWMAN & VINES WELL #: 1 RRCID -> 088338 COMPL. DATE 06/12/1980 TOTAL DEPTH 1794 PERF. 1761 - 1768															
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
FOX, A. L. 281293															
FOX A.L. WELL #: 1 RRCID -> 062927 COMPL. DATE 02/23/1963 TOTAL DEPTH 1445 PERF. N/A															
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
GREENHAW, MORRIS R. 331530															
HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: E 13 RRCID -> 227136 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 3707 PERF. 3592 - 3610															
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-			-0-
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-			-0-
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-			-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-			-0-
*03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: E 9 RRCID -> 227508 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 3790 PERF. 3710 - 3730															
11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-			-0-
12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-			-0-
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-			-0-
02	87	N	65	-0-	-22	-0-	65	3			N	-0-			-0-
*03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



OIL AND GAS DIVISION

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND															
GREENHAW, MORRIS R. //CONT.// 331530															
HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: 1302 RRCID -> 244856 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3400 - 3410															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-			-0-
12		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-			-0-
01		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-			-0-
02		58 N	55	-0-	-3	-0-	55	3			N	-0-			-0-
*03		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
HOFFMANN OIL COMPANY 391155															
DODD, J. S. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 203456 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 3451 PERF. 3276 - 3296															
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
-----															
INTERSTATE EXPLORATIONS LLC 425206															
INLAND WELL #: 2 RRCID -> 123010 COMPL. DATE 01/01/1987 TOTAL DEPTH 3303 PERF. 2976 - 2986															
11		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-			-0-
12		93 N	19	-0-	-74	-0-	19	2			N	-0-			-0-
01		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-			-0-
02		58 N	57	-0-	-1	-0-	57	2			N	-0-			-0-
03		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-			-0-
04		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-			-0-
-----															
INLAND WELL #: 1 RRCID -> 131299 COMPL. DATE 06/01/1989 TOTAL DEPTH 3780 PERF. 2946 - 2966															
11		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-			-0-
12		124 N	27	-0-	-97	-0-	27	2			N	-0-			-0-
01		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-			-0-
02		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-			-0-
03		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-			-0-
04		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-			-0-
-----															
LONG WELL #: 3 RRCID -> 222161 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 3283 - 3306															
11	14B2	EXT	126	-0-	126	126	126	2			N	-0-			86
12	14B2	EXT	118	-0-	118	244	118	2			N	-0-			86
01	14B2	EXT	85	-0-	85	329	85	2			N	-0-			86
02	14B2	EXT	85	-0-	85	414	85	2			N	-0-			86
03	14B2	EXT	106	-0-	106	520	106	2			N	-0-			86
*04		617	97	-0-	-520	-0-	97	2			N	-0-			86
-----															
JM INVESTMENTS, L.L.C. 427733															
LAKE LEON WELL #: 46 RRCID -> 192352 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 2902 - 2946															
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND															
KING, JOHN D. 464680															
LOWRANCE, L. A. WELL #: 2 RRCID -> 040912 COMPL. DATE 11/23/1966 TOTAL DEPTH 1727 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
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LOWRANCE, L. A. WELL #: 3 RRCID -> 107915 COMPL. DATE 08/26/1983 TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1694 - 1698															
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KOKOMO ENERGY, INC. 474070															
REYNOLDS WELL #: 1 RRCID -> 206588 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 3006 - 3290															
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			36
KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741															
CRAWFORD B WELL #: 2SW RRCID -> 244086 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 4590 - 4890															
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LOWRANCE INC. 511345															
WEST, D. J. #3 WELL #: 3 RRCID -> 087783 COMPL. DATE 05/01/1980 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1891 - 1895															
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			Y	-0-			-0-
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-			-0-
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-			-0-
02	29	N	1	-0-	-28	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
04	0		10	-0-	10	10	10	3			Y	-0-			-0-
MARJAC OIL COMPANY, INC. 526262															
LANGFORD, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 093705 COMPL. DATE 01/30/1923 TOTAL DEPTH 1912 PERF. 1844 - 1912															
11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-			-0-
12	217	N	27	-0-	-190	-0-	27	2			N	-0-			-0-
01	217	N	157	-0-	-60	-0-	157	2			N	-0-			-0-
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-			-0-
03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-			-0-
04	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND															
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC. 559355															
SPARKS WELL #: 1 RRCID -> 241797 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 3735 PERF. 1685 - 1711															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5
-----															
SPARKS "A" WELL #: 1 RRCID -> 241798 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 3805 PERF. 3258 - 3267															
11		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-			83
12		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
01		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
02		290 N	42	-0-	-248	-0-	42	3			N	-0-			83
03		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-			83
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			83
-----															
HOGG WELL #: 2 RRCID -> 245657 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 3538 PERF. 1732 - 1766															
11		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-			-0-
12		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-			-0-
01		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-			-0-
02		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-			-0-
03		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-			-0-
04		210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
SPARKS "B" WELL #: 1 RRCID -> 245666 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 3788 PERF. 1700 - 1730															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
SPARKS "C" WELL #: 1 RRCID -> 255858 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 3554 PERF. N/A															
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
ULMER JR. HOGG WELL #: 2 RRCID -> 284896 COMPL. DATE 12/07/2018 TOTAL DEPTH 1893 PERF. 1788 - 1791															
11		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-			-0-
12		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-			-0-
01		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-			-0-
02		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-			-0-
03		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-			-0-
04		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND															
MINGUS OIL & GAS 569683															
ROBINSON WELL #: 2 RRCID -> 105066 COMPL. DATE 03/30/1983 TOTAL DEPTH 3760 PERF. 3461 - 3471															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
MOGUL RESOURCES, LLC 573657															
JONES WELL #: 1 RRCID -> 078242 COMPL. DATE 07/24/1977 TOTAL DEPTH 3202 PERF. 3156 - 3160															
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
HUCKABY, T.C. WELL #: 2 RRCID -> 078582 COMPL. DATE 03/09/1978 TOTAL DEPTH 3725 PERF. 3134 - 3140															
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
WRIGHT & HARRELL WELL #: 3 RRCID -> 088132 COMPL. DATE 05/12/1980 TOTAL DEPTH 3792 PERF. 3710 - 3792															
11	90	N		-0-	-0-	-90				N	-0-				-0-
12	0	N		-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0	N		-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0	N		-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0	N		-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
MURDOCH, K. E. 593995															
RATCLIFF, JIM WELL #: 1 RRCID -> 119449 COMPL. DATE 08/15/1978 TOTAL DEPTH 3491 PERF. 2802 - 2832															
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
NT MINERALS, LLC 615872															
SMITH, T. A. WELL #: 1 RRCID -> 218938 COMPL. DATE 11/21/1930 TOTAL DEPTH 4208 PERF. 3570 - 3589															
11	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-				24
12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-				24
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-				24
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-				24
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-				24
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				24

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND															
PENDRAGON OIL CO. 651162															
MCCLESKY WELL #: 4 RRCID -> 128016 COMPL. DATE 07/14/1988 TOTAL DEPTH 1396 PERF. 1317 - 1322															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				1
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				1
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				1
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				1
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				1
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				1
-----															
CASEY HEIRS "A" WELL #: 1A RRCID -> 128460 COMPL. DATE 09/12/1988 TOTAL DEPTH 14714 PERF. 1332 - 1351															
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
JETTON WELL #: 2 RRCID -> 132139 COMPL. DATE 10/05/1989 TOTAL DEPTH 1289 PERF. 1200 - 1217															
11		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-				2
12		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-				2
01		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-				2
02		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-				2
03		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-				2
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				2
-----															
JETTON WELL #: 3A RRCID -> 133762 COMPL. DATE 02/19/1990 TOTAL DEPTH 1352 PERF. 1244 - 1268															
11		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3		N	-0-				12
12		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-				12
01		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3		N	-0-				12
02		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3		N	-0-				12
03		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3		N	-0-				12
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				12
-----															
PETEX 659782 GROVES, W H WELL #: 7 RRCID -> 083765 COMPL. DATE 08/28/1942 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 3900 - 3920															
11		720 N	658	-0-	-62	-0-	658	2		N	-0-				-0-
12		684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2		N	-0-				-0-
01		713 N	517	-0-	-196	-0-	517	2		N	-0-				-0-
02		646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	2		N	-0-				-0-
03		683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2		N	-0-				-0-
04		676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2		N	-0-				-0-
-----															
WRIGHT & HARRELL WELL #: 1 RRCID -> 088133 COMPL. DATE 05/05/1980 TOTAL DEPTH 3482 PERF. 3461 - 3482															
11		570 N	495	-0-	-75	-0-	440	2	55	9	N	50			191
12		620 N	572	-0-	-48	-0-	551	2	21	9	N	19	166	1	44
01		620 N	513	-0-	-107	-0-	485	2	28	9	N	25			69
02		622 N	622	-0-	-0-	-0-	600	2	22	9	N	20			89
03		626 N	626	-0-	-0-	-0-	616	2	10	9	N	9			98
04		510 N	459	-0-	-51	-0-	450	2	9	9	N	8			106

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		27358 498	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND								
REO OPERATING LLC				701876											
DRAKE				WELL #: 1	RRCID -> 058383	COMPL. DATE 12/07/1973	TOTAL DEPTH 3500	PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
RONNING GAS AND OIL LLC				727054											
WHITE				WELL #: 5	RRCID -> 103528	COMPL. DATE 10/02/1982	TOTAL DEPTH 3820	PERF. 3755 -	3761						
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-				-0-
12	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-				-0-
01	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-				-0-
02	29 N	14	-0-	-15	-0-	14	3			N	-0-				-0-
03	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-				-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-
BECK, RAYMOND				WELL #: 3	RRCID -> 147530	COMPL. DATE 07/20/1993	TOTAL DEPTH 3900	PERF. 3529 -	3839						
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-
S & R GAS CHILDERS				740896											
				WELL #: 1	RRCID -> 117252	COMPL. DATE 06/01/1985	TOTAL DEPTH 1692	PERF. 313 -	322						
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
CHILDERS				WELL #: 2	RRCID -> 117477	COMPL. DATE 06/18/1985	TOTAL DEPTH 400	PERF. 292 -	322						
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
CHILDERS				WELL #: 1A	RRCID -> 119968	COMPL. DATE 01/20/1986	TOTAL DEPTH 600	PERF. 306 -	316						
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND												
S & R GAS //CONT.// 740896												
CHILDERS WELL #: 2A RRCID -> 119969 COMPL. DATE 01/20/1986 TOTAL DEPTH 500 PERF. 307 - 315												
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
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
SKYBRIDGE ENERGY LLC 786419												
COLLUM, ANNIE MAE WELL #: 1 RRCID -> 186682 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3414 - 3478												
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
STEWART FAMILY HOLDINGS LLC 820573												
ROADY-HULSEY WELL #: 1 RRCID -> 107209 COMPL. DATE 04/12/1980 TOTAL DEPTH 2501 PERF. 2340 - 2450												
11	437 N	437	-0-	-0-	-0-	430	2	7	9	N	6	372
12	347 N	347	-0-	-0-	-0-	345	2	2	9	N	2	374
01	352 N	352	-0-	-0-	-0-	316	2	36	9	N	33	232
02	348 N	348	-0-	-0-	-0-	318	2	30	9	N	27	259
03	408 N	408	-0-	-0-	-0-	364	2	44	9	N	40	299
04	406 N	406	-0-	-0-	-0-	351	2	55	9	N	50	349
-----												
T-SQUARE PETROLEUM CO. 833912												
TAFF WELL #: 4 RRCID -> 105892 COMPL. DATE 05/16/1983 TOTAL DEPTH 2615 PERF. 2395 - 2400												
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
TEXOKAN OPERATING, INC. 850446												
MAYNARD WELL #: 1 RRCID -> 137584 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 2963 PERF. 2688 - 2698												
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
MAYNARD WELL #: 2 RRCID -> 139643 COMPL. DATE 07/23/1991 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2710 - 2720												
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	10
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	10
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	10
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	10
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	10
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	10

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND														
TEXOKAN OPERATING, INC. //CONT.// 850446														
MAYNARD WELL #: 3 RRCID -> 141792 COMPL. DATE 03/17/1992 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2976 - 2982														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
WOODS, DANNY WELL #: 1 RRCID -> 200412 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 1242 PERF. 1180 - 1187														
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
GREENWOOD WELL #: 2 RRCID -> 218868 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 3175 PERF. 3116 - 3126														
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
TUCKCO PETROLEUM CORPORATION 872285														
TRAVIS BOND WELL #: 1 RRCID -> 106922 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 878 PERF. N/A														
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
BOND, T. WELL #: A 2 RRCID -> 117250 COMPL. DATE 06/19/1985 TOTAL DEPTH 1350 PERF. 843 - 867														
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2		N	-0-			-0-
12	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2		N	-0-			-0-
01	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2		N	-0-			-0-
02	58	N	54	-0-	-4	-0-	54	2		N	-0-			-0-
03	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2		N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
BOND, T. WELL #: A 1 RRCID -> 117251 COMPL. DATE 06/19/1985 TOTAL DEPTH 1450 PERF. 844 - 864														
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-



ECHO, N. (GARDNER)  
SEVEN CROSS OPERATING, LLC  
KEARLEY

27436 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN  
767834

WELL #: 4A RRCID -> 127015 COMPL. DATE 04/14/1988 TOTAL DEPTH 2756 PERF. 2602 - 2622

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 AMT	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		21	-0-	21	443	21 3			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10		14	-0-	14	457	14 3			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10		12	-0-	12	469	12 3			Y	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT		-0-	-0-	469				Y	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT		-0-	-0-	469				Y	NO RPT			-0-
04	12 N	NO RPT		-0-	-12	457				Y	NO RPT			-0-

ECHO, NW. (GRAY UPPER)  
ARBEN OIL, INC.  
DEVANNEY

27437 510 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN  
028802

WELL #: 1 RRCID -> 085014 COMPL. DATE 02/07/1979 TOTAL DEPTH 3466 PERF. 2440 - 2446

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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-

DEVANNEY

WELL #: 2 RRCID -> 091158 COMPL. DATE 07/30/1980 TOTAL DEPTH 2481 PERF. 2467 - 2478

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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-

ECHO, NW. (JENNINGS)  
K-M OIL COMPANY, INC.  
KNOX -A-

27437 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN  
448857

WELL #: 1A RRCID -> 092445 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2295 - 2560

11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ECHOLS (LAKE)  
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C.  
ECHOLS, C. M.

27444 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
240200

WELL #: 3 RRCID -> 183601 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 4502 PERF. 3972 - 3990

11	330 N	135	-0-	-195	-0-	135 3				N	-0-			-0-
12	403 N	145	-0-	-258	-0-	145 3				N	-0-			-0-
01	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 3				N	-0-			-0-
02	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 3				N	-0-			-0-
03	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 3				N	-0-			-0-
04	240 N	225	-0-	-15	-0-	225 3				N	-0-			-0-

ECHOLS, C. M.

WELL #: 5 RRCID -> 196727 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 4603 PERF. 3868 - 3872

11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3				N	-0-			-0-
12	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 3				N	-0-			-0-
01	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 3				N	-0-			-0-
02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3				N	-0-			-0-
03	155 N	130	-0-	-25	-0-	130 3				N	-0-			-0-
04	150 N	120	-0-	-30	-0-	120 3				N	-0-			-0-

ECHOLS (MARBLE FALLS)		27444 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C.		240200									
ECHOLS, C.M.		WELL #: 2		RRCID -> 017647		COMPL. DATE 04/24/1952		TOTAL DEPTH 3929		PERF. 3923 - 3929	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	90 N	78	-0-	-12	-0-	78	3	N	-0-		-0-
12	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3	N	-0-		-0-
01	93 N	51	-0-	-42	-0-	51	3	N	-0-		-0-
02	87 N	54	-0-	-33	-0-	54	3	N	-0-		-0-
03	93 N	50	-0-	-43	-0-	50	3	N	-0-		-0-
04	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	3	N	-0-		-0-
-----											
ECHOLS -C-		WELL #: 1		RRCID -> 034277		COMPL. DATE 10/15/1964		TOTAL DEPTH 4036		PERF. 3970 - 4025	
11	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3	N	-0-		-0-
12	186 N	112	-0-	-74	-0-	112	3	N	-0-		-0-
01	186 N	51	-0-	-135	-0-	51	3	N	-0-		-0-
02	174 N	81	-0-	-93	-0-	81	3	N	-0-		-0-
03	124 N	46	-0-	-78	-0-	46	3	N	-0-		-0-
04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3	N	-0-		-0-
-----											
SOUTH KENNEDY		WELL #: 3		RRCID -> 113540		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4106		PERF. 3852 - 3858	
11	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3	N	-0-		-0-
12	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3	N	-0-		-0-
01	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3	N	-0-		-0-
02	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3	N	-0-		-0-
03	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3	N	-0-		-0-
04	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3	N	-0-		-0-
-----											
ECHOLS "C"		WELL #: 7		RRCID -> 178940		COMPL. DATE 08/25/2000		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3996 - 4005	
11	810 N	727	-0-	-83	-0-	727	3	N	-0-		-0-
12	837 N	823	-0-	-14	-0-	823	3	N	-0-		-0-
01	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	3	N	-0-		-0-
02	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	3	N	-0-		-0-
03	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	3	N	-0-		-0-
04	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	3	N	-0-		-0-
-----											
SOUTH KENNEDY		WELL #: 1		RRCID -> 196750		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 3960 - 3964	
11	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3	N	-0-		-0-
12	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3	N	-0-		-0-
01	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3	N	-0-		-0-
02	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3	N	-0-		-0-
03	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3	N	-0-		-0-
04	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3	N	-0-		-0-
-----											
BILL ECHOLS -C-		WELL #: 8		RRCID -> 227516		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 4350		PERF. 3868 - 3880	
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-		-0-
12	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	3	N	-0-		-0-
01	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3	N	-0-		-0-
02	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	3	N	-0-		-0-
03	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	3	N	-0-		-0-
04	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	3	N	-0-		-0-
-----											
BREITENBACH		WELL #: 2		RRCID -> 259708		COMPL. DATE 01/31/2011		TOTAL DEPTH 4458		PERF. 3903 - 3938	
11	1560 N	1182	-0-	-378	-0-	1171	3	11 9	N	10	40 1 34
12	1550 N	1226	-0-	-324	-0-	1211	3	15 9	N	14	48
01	1457 N	1128	-0-	-329	-0-	1117	3	11 9	N	10	58
02	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1125	3	11 9	N	10	68
03	1240 N	1197	-0-	-43	-0-	1188	3	9 9	N	8	76
04	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1200	3	20 9	N	18	83 1 11

ECHOLS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		27444 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
KORNYE-TILLMAN COMPANY				475741							
WEST, C. K. -C-				WELL #: 1	RRCID -> 017644	COMPL. DATE 10/09/1955	TOTAL DEPTH 4082	PERF. 3882	- 3900		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	16 N	5	-0-	-11	-0-	5 2		Y	-0-		-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		Y	-0-		-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		Y	-0-		-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		Y	-0-		-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		Y	-0-		-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		Y	-0-		-0-
WEST, C. K. -C-				WELL #: 2	RRCID -> 017645	COMPL. DATE 06/06/1956	TOTAL DEPTH 4006	PERF. 3884	- 3904		
11	28 N	6	-0-	-22	-0-	6 2		Y	-0-		-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		Y	-0-		-0-
01	9 N	6	-0-	-3	-0-	6 2		Y	-0-		-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		Y	-0-		-0-
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		Y	-0-		-0-
04	6 N	5	-0-	-1	-0-	5 2		Y	-0-		-0-
ED AND PATSY (MORRIS SD.)				27467 500	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLEMAN			
KING OIL & RESOURCES CO				463722							
GRAVES "21-A"				WELL #: 14	RRCID -> 136940	COMPL. DATE 09/13/1990	TOTAL DEPTH 3281	PERF. 2666	- 2670		
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
EDGAR DAVIS (MORRIS)				27577 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD			
GRAYROCK ENERGY II, LLC				101718							
GUY RANCH				WELL #: 1	RRCID -> 218149	COMPL. DATE 06/14/2006	TOTAL DEPTH 3603	PERF. 3435	- 3447		
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-
GUY RANCH				WELL #: 8	RRCID -> 221322	COMPL. DATE 08/05/2006	TOTAL DEPTH 4111	PERF. 3434	- 3442		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
GUY RANCH				WELL #: 9	RRCID -> 224902	COMPL. DATE 12/12/2006	TOTAL DEPTH 3576	PERF. 3432	- 3437		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

EDGAR DAVIS (MORRIS)		//CONT.// 27577 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD								
GRAYROCK ENERGY II, LLC		//CONT.// 101718														
GUY RANCH		WELL #: 12		RRCID -> 225248		COMPL. DATE 12/20/2006		TOTAL DEPTH 3988 PERF. 3412 - 3419								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
-----																
GUY RANCH		WELL #: 13		RRCID -> 226476		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3382 - 3389								
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-
-----																
GUY RANCH		WELL #: 14		RRCID -> 229073		COMPL. DATE 06/19/2007		TOTAL DEPTH 3910 PERF. 3410 - 3420								
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-
-----																
GUY RANCH		WELL #: 15		RRCID -> 229374		COMPL. DATE 07/27/2007		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3420 - 3426								
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-
-----																
GUY RANCH		WELL #: 16		RRCID -> 240483		COMPL. DATE 07/28/2008		TOTAL DEPTH 3945 PERF. 3409 - 3419								
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-
-----																
EL CHICO (STRAWN)		27940 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER								
MOSAIC OIL LLC		589978														
LEONARD		WELL #: 1		RRCID -> 092116		COMPL. DATE 08/10/1980		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 2476 - 2487								
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----												
ELLASVILLE, SE. (CONGL.)			28354 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STEPHENS		
PERRY OPERATING INC.			656847									
WASHBURN, J. P.			WELL #: 1		RRCID -> 067599		COMPL. DATE 04/15/1995		TOTAL DEPTH 4167		PERF. 3964 - 3970	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----												
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
SKY RESOURCES, INC.			786408									
YOUNG, FANNIE			WELL #: 8		RRCID -> 227119		COMPL. DATE 10/22/2006		TOTAL DEPTH 4260		PERF. 3936 - 3942	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		17
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		17
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		17
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		17
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		17
-----												
ELLEN D (CONGL)			28429 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STEPHENS		
H. D. INVESTMENTS			340219									
BLACK "2060"			WELL #: 1		RRCID -> 096737		COMPL. DATE 10/31/1981		TOTAL DEPTH 4040		PERF. 4011 - 4023	
11	360 N	345	-0-	-15	-0-	345	2		N	-0-		-0-
12	372 N	360	-0-	-12	-0-	360	2		N	-0-		-0-
01	372 N	346	-0-	-26	-0-	346	2		N	-0-		-0-
02	348 N	295	-0-	-53	-0-	295	2		N	-0-		-0-
03	372 N	334	-0-	-38	-0-	334	2		N	-0-		-0-
04	330 N	260	-0-	-70	-0-	260	2		N	-0-		-0-
-----												
ELMDALE, S. (CADD)			28630 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: CALLAHAN		
TRISTAR OIL & GAS			871133									
ESTES, N. A.			WELL #: 1		RRCID -> 043692		COMPL. DATE 11/01/1964		TOTAL DEPTH 3775		PERF. 3419 - 3422	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		108
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		108
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		108
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		108
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		108
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		108
-----												
ELY'S CHOICE			28799 001		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: PARKER		
PROCO OPERATING CO., INC.			679595									
FLOYD, JAMES W.			WELL #: 1A		RRCID -> 121197		COMPL. DATE 03/19/1986		TOTAL DEPTH 1701		PERF. 1400 - 1414	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

EMILY (ELLENBURGER) PONY EXPRESS CORPORATE TRUST SEALY SMITH "B"		28880 500	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLEMAN	
		101037					
		WELL #: 2	RRCID -> 207032	COMPL. DATE 02/03/2005	TOTAL DEPTH 4044	PERF. 4018	- 4044
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT	-0-

EMORY (BIG SALINE) ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP MONTE WATSON CONE		28947 250	ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: PALO PINTO	
		033523					
		WELL #: 5	RRCID -> 092174	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 4010	PERF. 2460	- 2468
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-
03	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-				
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-

NORTH TEXAS PLUGGING, LLC RITCHIE -A-		614284	ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: PALO PINTO	
		WELL #: 2	RRCID -> 043471	COMPL. DATE 09/28/1967	TOTAL DEPTH 4272	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	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	NO RPT	-0-
03	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	NO RPT	-0-

SAGE OIL AND GAS, LLC MONTY WATSON CONE		743222	ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: PALO PINTO	
		WELL #: 19	RRCID -> 042808	COMPL. DATE 07/10/1967	TOTAL DEPTH 3971	PERF. 3598	- 3612
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-
02	14B DENY	-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-

MONTY WATSON CONE		WELL #: A 19	RRCID -> 043928	COMPL. DATE 12/27/2007	TOTAL DEPTH 3927	PERF. 3549	- 3560
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-
02	14B DENY	-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-

TRI STATE LEASING CORP.		WELL #: 1B	RRCID -> 045215	COMPL. DATE 11/09/1968	TOTAL DEPTH 3927	PERF. 3630	- 3642
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-
03	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-				
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-

EMORY (BIG SALINE)		//CONT.// 28947 250		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO								
SAGE OIL AND GAS, LLC		//CONT.// 743222														
MONTE WATSON CONE		WELL #: 110		RRCID -> 047781		COMPL. DATE 11/21/1969		TOTAL DEPTH 4080		PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	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-
-----																
TRI STATE LEASING CORP.		WELL #: 3A		RRCID -> 063952		COMPL. DATE 10/05/1975		TOTAL DEPTH 4015		PERF. N/A						
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	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-
-----																
MONTY WATSON CONE		WELL #: A 29		RRCID -> 066668		COMPL. DATE 04/03/1976		TOTAL DEPTH 3940		PERF. 3557 - 3609						
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	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-
-----																
TRI-STATE LEASING CORP		WELL #: 115		RRCID -> 082558		COMPL. DATE 04/13/1979		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 2483 - 2495						
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
-----																
TRISTATE LEASING CORP		WELL #: 216		RRCID -> 087543		COMPL. DATE 02/01/1980		TOTAL DEPTH 4090		PERF. 2500 - 2510						
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	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-
-----																
MONTE WATSON CONE		WELL #: 310		RRCID -> 091235		COMPL. DATE 11/01/1980		TOTAL DEPTH 4130		PERF. 2472 - 2495						
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	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-

EMORY (BIG SALINE)		//CONT.// 28947 250		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO			
SAGE OIL AND GAS, LLC		//CONT.// 743222									
TRI-STATE LEASING CORP		WELL #: 215		RRCID -> 091690		COMPL. DATE 12/10/1980		TOTAL DEPTH 4025 PERF. 2480 - 2488			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-	
02	14B DENY	-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-	
-----											
MONTE WATSON CONE		WELL #: 108		RRCID -> 135856		COMPL. DATE 08/01/1990		TOTAL DEPTH 3960 PERF. 3724 - 3736			
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-	
02	14B DENY	-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-	
-----											
UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925		RRCID -> 017666		COMPL. DATE 04/17/1959		TOTAL DEPTH 4558 PERF. N/A			
WATSON, H. D.		WELL #: 1									
11	554 S	554	-0-	-0-	B	-0-	553 3	1 9	N	1	119
12	553 S	553	-0-	-0-	B	-0-	553 3		N	-0-	119
01	628 S	628	-0-	-0-	B	-0-	622 3	6 9	N	5	124
02	564 S	564	-0-	-0-	B	-0-	564 3		N	-0-	124
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	603 S	603	-0-	-0-	B	-0-	603 3		N	-0-	124
04	606 S	606	-0-	-0-	B	-0-	606 3		N	-0-	124
-----											
EMORY (BIG SALINE 4116)		28947 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523									
CONE 10		WELL #: 1102		RRCID -> 167682		COMPL. DATE 03/16/1998		TOTAL DEPTH 4165 PERF. 3782 - 3796			
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
-----											
DELTA OIL & GAS LTD.		213703		RRCID -> 283630		COMPL. DATE 05/10/2018		TOTAL DEPTH 4780 PERF. 4034 - 4045			
BELDING		WELL #: 1									
11	1841 N	1841	-0-	-0-		-0-	1839 3	2 9	N	2	172
12	1984 N	1919	-0-	-65		-0-	1918 3	1 9	N	1	173
01	1860 N	1855	-0-	-5		-0-	1854 3	1 9	N	1	174
02	1769 N	1717	-0-	-52		-0-	1716 3	1 9	N	1	175
03	1922 N	1779	-0-	-143		-0-	1777 3	2 9	N	2	177
04	1800 N	1696	-0-	-104		-0-	1690 3	6 9	N	5	182
-----											
PITCOCK, INC.		665870		RRCID -> 224281		COMPL. DATE 01/10/2007		TOTAL DEPTH 4577 PERF. 4144 - 4149			
GREEN, F.		WELL #: 10									
11	104 N	104	-0-	-0-		-0-	104 2		N	-0-	10
12	105 N	105	-0-	-0-		-0-	105 2		N	-0-	10
01	95 N	95	-0-	-0-		-0-	95 2		N	-0-	10
02	95 N	95	-0-	-0-		-0-	95 2		N	-0-	10
03	100 N	100	-0-	-0-		-0-	100 2		N	-0-	10
04	90 N	86	-0-	-4		-0-	86 2		N	-0-	10



EMORY (BIG SALINE 4116)		//CONT.//		28947 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
SAGE OIL AND GAS, LLC				743222										
CONE "9"				WELL #: 901	RRCID -> 168985	COMPL. DATE 05/15/1998	TOTAL DEPTH 4749	PERF. 3945	- 4007					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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-
-----														
CONE "9"				WELL #: 902	RRCID -> 170606	COMPL. DATE 08/25/1998	TOTAL DEPTH 4100	PERF. 3734	- 3803					
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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-
-----														
EMORY (LAKE)				28947 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
J-TEC PRODUCTION, LLC				427406										
CUMMING-REAGAN "11"				WELL #: 4C	RRCID -> 173129	COMPL. DATE 03/24/1999	TOTAL DEPTH 3854	PERF. 3636	- 3643					
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3				N	-0-			-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3				N	-0-			-0-
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 3				N	-0-			-0-
02	29 N	26	-0-	-3	-0-	26 3				N	-0-			-0-
03	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 3				N	-0-			-0-
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3				N	-0-			-0-
-----														
SAGE OIL AND GAS, LLC				743222				CNTY: PALO PINTO						
BIRDWELL, EMORY				WELL #: 1	RRCID -> 079689	COMPL. DATE 10/15/1978	TOTAL DEPTH 4033	PERF. 3933	- 3941					
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
BIRDWELL, EMORY				WELL #: 2	RRCID -> 098121	COMPL. DATE 09/02/1981	TOTAL DEPTH 3945	PERF. 3906	- 3916					
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
ENLOW (CADDO)				29135 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CALLAHAN						
MOMENTUM OPERATING CO., INC.				574324										
ISENHOWER				WELL #: 1	RRCID -> 131820	COMPL. DATE 06/06/1979	TOTAL DEPTH 4040	PERF. 3816	- 3819					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23

-----															
ERATH COUNTY REGULAR			29231 001		ASSOCIATED			49B		CNTY: ERATH					
CLAPP, BUDDY			155204												
CREECH			WELL #: 1		RRCID -> 117096		COMPL. DATE 08/10/1979		TOTAL DEPTH 4590		PERF. 4377 - 4539				
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
-----															
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
CROSSBOW RESOURCES, LLC			190494												
MAULDIN, C. W. GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 221695		COMPL. DATE 01/16/2006		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 2185 - 2195				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
BLACKWELL, A. H.			WELL #: 2		RRCID -> 224813		COMPL. DATE 02/07/2006		TOTAL DEPTH 3900		PERF. 3799 - 3844				
11		30 #	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-			-0-
12		31 #	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-			-0-
01		31 #	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-			-0-
02		29 #	23	-0-	-6	-0-	23	3			N	-0-			-0-
03		31 #	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-			-0-
04		30 #	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-			-0-
-----															
GREENHAW, MORRIS R.			331530												
CHISOM, W. A.			WELL #: 1		RRCID -> 188096		COMPL. DATE 03/01/1979		TOTAL DEPTH 3248		PERF. 3064 - 3184				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
HOGTOWN-MOORE UNIT			WELL #: E 12		RRCID -> 227476		COMPL. DATE 02/04/2007		TOTAL DEPTH 3835		PERF. 3682 - 3720				
11		60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-			-0-
12		62 #	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-			-0-
01		62 #	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-			-0-
02		58 #	46	-0-	-12	-0-	46	3			N	-0-			-0-
03		62 #	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-			-0-
04		60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
HOGTOWN-MOORE UNIT			WELL #: E 11		RRCID -> 227484		COMPL. DATE 01/27/2007		TOTAL DEPTH 3786		PERF. 3666 - 3686				
11		60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-			-0-
12		62 #	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-			-0-
01		62 #	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-			-0-
02		58 #	46	-0-	-12	-0-	46	3			N	-0-			-0-
03		62 #	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-			-0-
04		60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			-0-

-----												
ERATH COUNTY REGULAR		//CONT.//		29231 001	ASSOCIATED			49B		CNTY: ERATH		
GREENHAW, MORRIS R.		//CONT.//		331530								
HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #:		E 18	RRCID ->	227485	COMPL. DATE	02/21/2007	TOTAL DEPTH	3677	PERF.	3546 - 3566
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
11	60 #	51	-0-	-9	-0-	51 3		N	-0-			-0-
12	62 #	49	-0-	-13	-0-	49 3		N	-0-			-0-
01	62 #	41	-0-	-21	-0-	41 3		N	-0-			-0-
02	58 #	40	-0-	-18	-0-	40 3		N	-0-			-0-
03	62 #	45	-0-	-17	-0-	45 3		N	-0-			-0-
04	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #:		E 10	RRCID ->	228022	COMPL. DATE	12/06/2006	TOTAL DEPTH	3815	PERF.	3668 - 3697
11	90 #	79	-0-	-11	-0-	79 3		N	-0-			-0-
12	93 #	76	-0-	-17	-0-	76 3		N	-0-			-0-
01	93 #	63	-0-	-30	-0-	63 3		N	-0-			-0-
02	87 #	60	-0-	-27	-0-	60 3		N	-0-			-0-
03	93 #	67	-0-	-26	-0-	67 3		N	-0-			-0-
04	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
ERATH COUNTY REGULAR (DESDEMONA)				29231 500	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: ERATH		
GREAT SOUTHERN				328756								
TERRELL, VANCE		WELL #:		1	RRCID ->	148386	COMPL. DATE	02/01/1993	TOTAL DEPTH	4618	PERF.	4166 - 4256
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
GREENHAW, MORRIS R.				331530								
CLAYTON, W. C.		WELL #:		1	RRCID ->	031278	COMPL. DATE	08/11/1948	TOTAL DEPTH	3021	PERF.	3009 - 3021
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	114233			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	114233			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	114233			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	114233			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	114233			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	114233			N	NO RPT			-0-
-----												
J-TEC PRODUCTION, LLC				427406								
CUMMING CALABRIA		WELL #:		1	RRCID ->	052374	COMPL. DATE	05/10/1971	TOTAL DEPTH	1720	PERF.	N/A
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
MCCLURE, JAMES		WELL #:		1	RRCID ->	094429	COMPL. DATE	07/20/1981	TOTAL DEPTH	1792	PERF.	1587 - 1629
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
01	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

-----													
ERATH COUNTY REGULAR (DESDEMONA)//CONT.// 29231 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ERATH													
J-TEC PRODUCTION, LLC //CONT.// 427406													
MCDANIEL RANCH UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 245120 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 1989 PERF. 1806 - 1819													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----													
ERNEST REICH 29235 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: EASTLAND													
CHAMBERS, R. H. LLC 143549													
BACON, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 017625 COMPL. DATE 12/11/1959 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3098 - 3106													
11	270 N	258	-0-	-12 B	-0-	258	2		N	-0-			-0-
12	420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420	2		N	-0-			-0-
01	415 N	415	-0-	-0- B	-0-	415	2		N	-0-			-0-
02	362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	372 N	259	-0-	-113 B	-0-	259	2		N	-0-			-0-
04	360 N	245	-0-	-115 B	-0-	245	2		N	-0-			-0-
-----													
SCHOOR, ALBERT ET AL WELL #: 1 RRCID -> 017626 COMPL. DATE 01/07/1963 TOTAL DEPTH 3206 PERF. N/A													
11	391 N	391	-0-	-0- B	-0-	391	2		N	-0-			79
12	375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375	2		N	-0-			79
01	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310	2		N	-0-			79
02	384 N	384	-0-	-0- B	-0-	384	2		N	-0-			79
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-				N	-0-			79
04	300 N	-0-	-0-	-300 B	-0-				N	-0-			79
-----													
3 S PRODUCTION, INC. 953796													
REICH, ERNEST WELL #: 1 RRCID -> 072933 COMPL. DATE 08/02/1977 TOTAL DEPTH 3601 PERF. N/A													
11	176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176	3		N	-0-			-0-
12	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164	3		N	-0-			-0-
01	124 N	118	-0-	-6 B	-0-	118	3		N	-0-			-0-
02	149 N	149	-0-	-0- B	-0-	149	3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	124 N	65	-0-	-59 B	-0-	65	3		N	-0-			-0-
04	120 N	54	-0-	-66 B	-0-	54	3		N	-0-			-0-
-----													
REICH, CARL WELL #: 1 RRCID -> 074749 COMPL. DATE 11/27/1977 TOTAL DEPTH 3757 PERF. N/A													
11	216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216	3		N	-0-			-0-
12	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201	3		N	-0-			-0-
01	145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145	3		N	-0-			-0-
02	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182	3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80	3		N	-0-			-0-
04	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67	3		N	-0-			-0-
-----													
REICH, TIMOTHY E. WELL #: 1 RRCID -> 122430 COMPL. DATE 03/24/1978 TOTAL DEPTH 3637 PERF. 3165 - 3186													
11	271 N	271	-0-	-0- B	-0-	264	3	7 9	N	6			118
12	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	246	3	3 9	N	3			121
01	184 N	184	-0-	-0- B	-0-	177	3	7 9	N	6			127
02	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	223	3	7 9	N	6			133
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	124 N	98	-0-	-26 B	-0-	98	3		N	-0-	104 1		29
04	120 N	82	-0-	-38 B	-0-	82	3		N	-0-			29

ERNEST REICH		//CONT.//		29235 500	ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: EASTLAND				
3 S PRODUCTION, INC.		//CONT.//		953796								
DENT, DONNIE D.		WELL #:		1	RRCID ->	278804	COMPL. DATE	09/18/1977	TOTAL DEPTH	3660	PERF.	3201 - 3228
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		234 N	234	-0-	-0- B	-0-	225 3	9 9	N	8		61
12		217 N	217	-0-	-0- B	-0-	209 3	8 9	N	7		68
01		217 N	155	-0-	-62 B	-0-	151 3	4 9	N	4		72
02		232 N	201	-0-	-31 B	-0-	189 3	12 9	N	11		83
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		217 N	83	-0-	-134 B	-0-	83 3		N	-0-	57 1	26
04		150 N	69	-0-	-81 B	-0-	69 3		N	-0-		26

ETERNAL (CONGL)				29542 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: EASTLAND				
ANDERSON PRODUCTION				022922								
HANSEN, LILLIAN		WELL #:		3	RRCID ->	112768	COMPL. DATE	08/09/1984	TOTAL DEPTH	3912	PERF.	3816 - 3824
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-		39
12		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2		N	-0-		39
01		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-		39
02		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 2		N	-0-		39
03		31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2		N	-0-		39
04		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2		N	-0-		39

EUBANK (STRAWN UPPER)				29592 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
G & F OIL, INC.				292000								
EUBANKS		WELL #:		1	RRCID ->	093141	COMPL. DATE	01/13/1980	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	1030 - 1040
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EUREKA (CADDO)				29620 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
BRIDWELL OIL CO.				092480								
STAPP, D.C.		WELL #:		1	RRCID ->	293793	COMPL. DATE	05/01/1986	TOTAL DEPTH	3295	PERF.	3276 - 3280
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		420 N	410	-0-	-10	-0-	410 2		N	-0-		-0-
12		403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 2		N	-0-		-0-
01		434 N	379	-0-	-55	-0-	379 2		N	-0-		-0-
02		406 N	346	-0-	-60	-0-	346 2		N	-0-		-0-
03		403 N	358	-0-	-45	-0-	358 2		N	-0-		-0-
04		365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 2		N	-0-		-0-

PETEX				659782				CNTY: STEPHENS				
BENTLEY "2952"												
		WELL #:		1	RRCID ->	154477	COMPL. DATE	05/17/1995	TOTAL DEPTH	3418	PERF.	3250 - 3260
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 2		N	-0-		-0-
12		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2		N	-0-		-0-
01		31 N	21	-0-	-10	-0-	21 2		N	-0-		-0-
02		29 N	7	-0-	-22	-0-	7 2		N	-0-		-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC				822615				CNTY: STEPHENS				
STAPP, D.C.												
		WELL #:		1	RRCID ->	148841	COMPL. DATE	04/11/1994	TOTAL DEPTH	3433	PERF.	3324 - 3356
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EUREKA (CONGLOMERATE)												
PETEX												
COMPTON -34-												
29620 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS												
659782												
WELL #: 1 RRCID -> 069184 COMPL. DATE 05/16/1976 TOTAL DEPTH 3990 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	1290 N	1242	-0-	-48	-0-	1242	2			N	-0-	-0-
12	1333 N	1225	-0-	-108	-0-	1225	2			N	-0-	-0-
01	1302 N	960	-0-	-342	-0-	960	2			N	-0-	-0-
02	1189 N	787	-0-	-402	-0-	787	2			N	-0-	-0-
03	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-	-0-
04	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-	-0-
-----												
COMPTON, RUBY "A"												
WELL #: 1 RRCID -> 087075 COMPL. DATE 08/13/1973 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 3878 - 3890												
11	1290 N	1243	-0-	-47	-0-	1243	2			N	-0-	-0-
12	1333 N	1225	-0-	-108	-0-	1225	2			N	-0-	-0-
01	1302 N	959	-0-	-343	-0-	959	2			N	-0-	-0-
02	1189 N	787	-0-	-402	-0-	787	2			N	-0-	-0-
03	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-	-0-
04	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-	-0-
-----												
EUREKA (DUFFER)												
QUAIL WELL SERVICE, INC.												
MCKELVAIN												
29620 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS												
684502												
WELL #: 3 RRCID -> 269835 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3920 - 3930												
11	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-	-0-
12	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-	-0-
01	992 N	469	-0-	-523	-0-	469	2			N	-0-	-0-
02	870 N	230	-0-	-640	-0-	230	2			N	-0-	-0-
03	992 N	882	-0-	-110	-0-	882	2			N	-0-	-0-
04	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-	-0-
-----												
F. L. (CONGLOMERATE)												
BASIN OPERATING INC.												
J. F. SEDWICK												
29899 100 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD												
054545												
WELL #: 7 RRCID -> 290037 COMPL. DATE 08/27/2020 TOTAL DEPTH 4424 PERF. 3990 - 3996												
11	690 #	583	-0-	-107	-0-	583	3			N	-0-	-0-
12	713 #	626	-0-	-87	-0-	626	3			N	-0-	-0-
01	713 #	569	-0-	-144	-0-	569	3			N	-0-	-0-
02	667 #	575	-0-	-92	-0-	575	3			N	-0-	-0-
03	682 #	577	-0-	-105	-0-	577	3			N	-0-	-0-
04	600 #	524	-0-	-76	-0-	524	3			N	-0-	-0-
-----												
F. WYLIE (CONGL.)												
HASKIT, KENDALL												
WYLIE, FRED JR.												
29935 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN												
365175												
WELL #: 2 RRCID -> 126070 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 4128 PERF. 3752 - 3754												
11	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-	-0-
12	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-	-0-
01	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-	-0-
02	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-	-0-
03	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
WYLIE, FRED JR.												
WELL #: 1 RRCID -> 131843 COMPL. DATE 08/03/1989 TOTAL DEPTH 4064 PERF. 3908 - 3911												
11	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-	-0-
12	434 N	337	-0-	-97	-0-	337	3			N	-0-	-0-
01	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-	-0-
02	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-	-0-
03	341 N	333	-0-	-8	-0-	333	3			N	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

FAIR (MARBLE FALLS, LOWER) BRAKA OPERATING, L.L.C. HAGAR		29980 500 088563		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
		WELL #:	1	RRCID ->	112328	COMPL. DATE	12/19/1983	TOTAL DEPTH	3254	PERF.	3112 - 3118				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
-----															
BETTY		29980 500 088563		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
		WELL #:	1	RRCID ->	285653	COMPL. DATE	02/25/1986	TOTAL DEPTH	3803	PERF.	3044 - 3050				
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-				-0-
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-				-0-
01	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-				-0-
02	29 N	3	-0-	-26	-0-	3	3			N	-0-				-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
04	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-				-0-
-----															
KING ENERGY RESOURCES BLACKWELL		465526		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
		WELL #:	1	RRCID ->	103336	COMPL. DATE	11/08/1982	TOTAL DEPTH	3580	PERF.	3314 - 3340				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
BLACKWELL "B"		465526		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
		WELL #:	3	RRCID ->	109102	COMPL. DATE	02/06/1984	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3307 - 3318				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
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
-----															
TK OPERATING JAMESON		860912		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
		WELL #:	1	RRCID ->	101674	COMPL. DATE	08/10/1982	TOTAL DEPTH	3438	PERF.	3262 - 3290				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				23
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				23
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				23
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				23
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				23
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				23
-----															
JAMESON		860912		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
		WELL #:	2	RRCID ->	107457	COMPL. DATE	09/14/1983	TOTAL DEPTH	3371	PERF.	3258 - 3280				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				23
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				23
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				23
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				23
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				23
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				23

OIL AND GAS DIVISION

FINCHER (STRAWN)		30882 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS				
PARKS, RHONE INC.		641520										
SIKES		WELL #: 2		RRCID -> 144043		COMPL. DATE 08/31/1988		TOTAL DEPTH 2310 PERF. 1880 - 1892				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

  

FINLEY (CONGL.)		30944 300		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN				
WEST INLAND ENERGY, INC.		910215										
FANOUS		WELL #: 1		RRCID -> 261146		COMPL. DATE 07/26/1996		TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3684 - 3690				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-			-0-
12	13 N	11	-0-	-2	-0-	11	2	N	-0-			-0-
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-			-0-
02	29 N	11	-0-	-18	-0-	11	2	N	-0-			-0-
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-			-0-
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-			-0-

  

FINLEY 16		WELL #: 1016		RRCID -> 282040		COMPL. DATE 07/14/2011		TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3712 - 3717				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

  

FISK (JENNINGS)		31047 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN				
REACH OIL		695802										
SPARKS, A. C. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 017680		COMPL. DATE 02/27/1959		TOTAL DEPTH 2433 PERF. 2381 - 2419				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

  

SPARKS, A. C.		WELL #: 1		RRCID -> 073817		COMPL. DATE 02/15/1977		TOTAL DEPTH 2689 PERF. N/A				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

  

FLOODPLAIN (STRAWN)		31494 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
MINTON OIL & GAS PROPERTIES		570140										
LEMLEY-GILMORE-A		WELL #: 1		RRCID -> 117255		COMPL. DATE 06/10/1985		TOTAL DEPTH 4361 PERF. 3140 - 3148				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



FLORENCE BRYANT (GARDNER SD) 31522 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD  
 BUSTAMANTE RESOURCES LLC 112682  
 GLENN LEECH ET AL WELL #: 6 RRCID -> 089104 COMPL. DATE 11/27/1973 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2992 - 2997

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				53
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				53

FORT WOLTERS (MARBLE FALLS LIME) 32214 530 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
 CROSSBOW RESOURCES, LLC 190494  
 JUSTICE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 162022 COMPL. DATE 08/17/1996 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4948 - 5050

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	19 N		19	-0-	-0-	-0-	19	3		N	-0-					-0-
12	8 N		8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-					-0-
01	116 N		116	-0-	-0-	-0-	116	3		N	-0-					-0-
02	44 N		44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-					-0-
03	86 N		86	-0-	-0-	-0-	86	3		N	-0-					-0-
04	76 N		76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-					-0-

COWLEY WELL #: 1 RRCID -> 164472 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 5118 PERF. 4954 - 5049

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	62 N		62	-0-	-0-	-0-	62	3		Y	-0-					-0-
12	52 N		52	-0-	-0-	-0-	52	3		Y	-0-					-0-
01	129 N		129	-0-	-0-	-0-	129	3		Y	-0-					-0-
02	73 N		73	-0-	-0-	-0-	73	3		Y	-0-					-0-
03	165 N		165	-0-	-0-	-0-	165	3		Y	-0-					-0-
04	149 N		149	-0-	-0-	-0-	149	3		Y	-0-					-0-

MURRAY, L. D. WELL #: 2 RRCID -> 166067 COMPL. DATE 11/02/1997 TOTAL DEPTH 5130 PERF. 4974 - 5076

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	43 N		43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-					-0-
12	62 N		55	-0-	-7	-0-	55	3		N	-0-					-0-
01	62 N		41	-0-	-21	-0-	41	3		N	-0-					-0-
02	38 N		38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-					-0-
03	62 N		36	-0-	-26	-0-	36	3		N	-0-					-0-
04	35 N		35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-					-0-

FORUM (BEND CONGL.) 32286 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO  
 DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926  
 HOPKINS WELL #: 1 RRCID -> 107836 COMPL. DATE 10/24/1983 TOTAL DEPTH 4390 PERF. 3600 - 3605

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	608 N		608	-0-	-0-	-0-	608	2		N	-0-					18
12	471 N		471	-0-	-0-	-0-	471	2		N	-0-					18
01	647 N		647	-0-	-0-	-0-	647	2		N	-0-					18
02	966 N		966	-0-	-0-	-0-	966	2		N	-0-					18
03	766 N		766	-0-	-0-	-0-	766	2		N	-0-					18
04	828 N		828	-0-	-0-	-0-	828	2		N	-0-					18

FOSTER (MARBLE FALLS) 32300 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND  
 BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563  
 BROWN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 095589 COMPL. DATE 05/29/1981 TOTAL DEPTH 3904 PERF. 3290 - 3310

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	240 #		203	-0-	-37	-0-	203	3		N	-0-					8
12	248 #		217	-0-	-31	-0-	217	3		N	-0-					8
01	248 #		223	-0-	-25	-0-	223	3		N	-0-					8
02	232 #		218	-0-	-14	-0-	218	3		N	-0-					8
03	302 R		302	-0-	-0-	-0-	302	3		N	-0-					8
04	283 R		283	-0-	-0-	-0-	283	3		N	-0-					8

FOSTER (MARBLE FALLS) //CONT.// 32300 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND														
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563														
RICHTER, C.W. WELL #: 2 RRCID -> 131713 COMPL. DATE 03/01/1981 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3226 - 3250														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11		13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	3		Y	-0-			3
12		17 R	17	-0-	-0-	-0-	17	3		Y	-0-			3
01		8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	3		Y	-0-			3
02		13 #	9	-0-	-4	-0-	9	3		Y	-0-			3
03		31 #	9	-0-	-22	-0-	9	3		Y	-0-			3
04		30 #	10	-0-	-20	-0-	10	3		Y	-0-			3
-----														
LONG, TONY "A" WELL #: 2 RRCID -> 162802 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2635 - 3102														
11		30 #	13	-0-	-17	-0-	13	3		N	-0-			-0-
12		31 #	13	-0-	-18	-0-	13	3		N	-0-			-0-
01		31 #	11	-0-	-20	-0-	11	3		N	-0-			-0-
02		29 #	12	-0-	-17	-0-	12	3		N	-0-			-0-
03		13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-
04		13 #	12	-0-	-1	-0-	12	3		N	-0-			-0-
-----														
LONG, TONY "A-1" WELL #: 1 RRCID -> 267479 COMPL. DATE 04/06/1998 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 2634 - 3240														
11		30 #	13	-0-	-17	-0-	13	3		N	-0-			19
12		31 #	13	-0-	-18	-0-	13	3		N	-0-			19
01		31 #	12	-0-	-19	-0-	12	3		N	-0-			19
02		29 #	12	-0-	-17	-0-	12	3		N	-0-			19
03		13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			19
04		13 #	12	-0-	-1	-0-	12	3		N	-0-			19
-----														
EDDIE'S ROYALTIES, INC. 241728														
CHAMBER A WELL #: 1 RRCID -> 071343 COMPL. DATE 05/08/1977 TOTAL DEPTH 3450 PERF. N/A														
11		360 #	187	-0-	-173	-0-	187	2		N	-0-			-0-
12		341 #	173	-0-	-168	-0-	173	2		N	-0-			-0-
01		341 #	144	-0-	-197	-0-	144	2		N	-0-			-0-
02		232 #	221	-0-	-11	-0-	221	2		N	-0-			-0-
03		248 #	234	-0-	-14	-0-	234	2		N	-0-			-0-
04		180 #	NO RPT	-0-	-180	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
SCHULTZ "A" WELL #: 1 RRCID -> 202397 COMPL. DATE 10/21/1978 TOTAL DEPTH 3443 PERF. 2907 - 2940														
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	525				N	-0-			-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	525				N	-0-			-0-
01		14B DENY	94	-0-	94	619	94	2		N	-0-			-0-
02		14B DENY	56	-0-	56	675	56	2		N	-0-			-0-
03		14B DENY	62	-0-	62	737	62	2		N	-0-			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	737				N	NO RPT			-0-
-----														
CRISWELL WELL #: 1 RRCID -> 217101 COMPL. DATE 12/01/1978 TOTAL DEPTH 3366 PERF. 2967 - 2992														
11		111 R	111	-0-	-0-	-0-	109	2	2	9	N	2		134
12		96 R	96	-0-	-0-	-0-	94	2	2	9	N	2		136
01		96 R	96	-0-	-0-	-0-	94	2	2	9	N	2		138
02		87 #	30	-0-	-57	-0-	28	2	2	9	N	2	103 1	37
03		93 #	31	-0-	-62	-0-	29	2	2	9	N	2		39
04		90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT		39

FOSTER (MARBLE FALLS) //CONT.// 32300 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND														
EDDIE'S ROYALTIES, INC. //CONT.// 241728														
SHULTS "B" WELL #: 1 RRCID -> 217399 COMPL. DATE 10/30/1978 TOTAL DEPTH 3398 PERF. 2956 - 3002														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	240 #	208	-0-	-32	-0-	208	2			N	-0-			-0-
12	217 #	193	-0-	-24	-0-	193	2			N	-0-			-0-
01	217 #	189	-0-	-28	-0-	189	2			N	-0-			-0-
02	203 #	170	-0-	-33	-0-	170	2			N	-0-			-0-
03	217 #	187	-0-	-30	-0-	187	2			N	-0-			-0-
04	210 #	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
SHULTS "B" WELL #: 2 RRCID -> 217405 COMPL. DATE 08/26/1979 TOTAL DEPTH 3413 PERF. 2968 - 3001														
11	240 #	208	-0-	-32	-0-	208	2			N	-0-			-0-
12	217 #	193	-0-	-24	-0-	193	2			N	-0-			-0-
01	217 #	189	-0-	-28	-0-	189	2			N	-0-			-0-
02	203 #	170	-0-	-33	-0-	170	2			N	-0-			-0-
03	217 #	187	-0-	-30	-0-	187	2			N	-0-			-0-
04	210 #	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
RUTHERFORD, C. C. 738136														
RUTHERFORD, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 110267 COMPL. DATE 03/12/1977 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2950 - 2960														
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
SO OPERATING COMPANY 800281														
WUENSCHER WELL #: 1 RRCID -> 106718 COMPL. DATE 01/08/1977 TOTAL DEPTH 3063 PERF. 2980 - 2990														
11	150 #	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
12	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
01	229 R	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-			-0-
02	365 R	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-			-0-
03	337 R	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-			-0-
04	304 R	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-			-0-
-----														
TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 119213 COMPL. DATE 02/05/1976 TOTAL DEPTH 3545 PERF. 3035 - 3052														
11	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			21
12	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			21
01	62 #	8	-0-	-54	-0-	8	3			Y	-0-			21
02	58 #	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-			21
03	12 #	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-			21
04	8 #	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-			21
-----														
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190														
STROEBEL, C. G. "A" WELL #: 4 RRCID -> 282254 COMPL. DATE 01/19/1978 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2935 - 2950														
11	30 #	3	-0-	-27	-0-	3	3			N	-0-			-0-
12	31 #	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-			-0-
01	12 #	4	-0-	-8	-0-	4	3			N	-0-			-0-
02	12 #	2	-0-	-10	-0-	2	3			N	-0-			-0-
03	12 #	4	-0-	-8	-0-	4	3			N	-0-			-0-
04	6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			-0-

FOSTER (MARBLE FALLS) //CONT.// 32300 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND  
 SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190  
 STROEBEL, C.G. "A" WELL #: 8 RRCID -> 282633 COMPL. DATE 12/23/1977 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2920 - 2963

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	30 #		3	-0-	-27	-0-	3 3			N	-0-					-0-
12	31 #		2	-0-	-29	-0-	2 3			N	-0-					-0-
01	12 #		4	-0-	-8	-0-	4 3			N	-0-					-0-
02	12 #		2	-0-	-10	-0-	2 3			N	-0-					-0-
03	12 #		4	-0-	-8	-0-	4 3			N	-0-					-0-
04	6 R		6	-0-	-0-	-0-	6 3			N	-0-					-0-

3 S PRODUCTION, INC. 953796  
 FRALEY, JOE WELL #: 2 RRCID -> 080547 COMPL. DATE 12/28/1978 TOTAL DEPTH 3052 PERF. 2955 - 2965

11	536 R		536	-0-	-0-	-0-	536 3			N	-0-					-0-
12	572 R		572	-0-	-0-	-0-	572 3			N	-0-					-0-
01	530 R		530	-0-	-0-	-0-	530 3			N	-0-					-0-
02	511 R		511	-0-	-0-	-0-	511 3			N	-0-					-0-
03	516 R		516	-0-	-0-	-0-	516 3			N	-0-					-0-
04	501 R		501	-0-	-0-	-0-	501 3			N	-0-					-0-

B.J. ALLEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082256 COMPL. DATE 04/20/1979 TOTAL DEPTH 3076 PERF. 2946 - 2956

11	377 R		377	-0-	-0-	-0-	377 3			N	-0-					-0-
12	403 R		403	-0-	-0-	-0-	403 3			N	-0-					-0-
01	373 R		373	-0-	-0-	-0-	373 3			N	-0-					-0-
02	360 R		360	-0-	-0-	-0-	360 3			N	-0-					-0-
03	363 R		363	-0-	-0-	-0-	363 3			N	-0-					-0-
04	352 R		352	-0-	-0-	-0-	352 3			N	-0-					-0-

ROBERT H FORD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 087592 COMPL. DATE 05/02/1980 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2934 - 2944

11	407 R		407	-0-	-0-	-0-	407 3			N	-0-					-0-
12	435 R		435	-0-	-0-	-0-	435 3			N	-0-					-0-
01	402 R		402	-0-	-0-	-0-	402 3			N	-0-					-0-
02	388 R		388	-0-	-0-	-0-	388 3			N	-0-					-0-
03	392 R		392	-0-	-0-	-0-	392 3			N	-0-					-0-
04	380 R		380	-0-	-0-	-0-	380 3			N	-0-					-0-

SMITH, CLIFFORD L. WELL #: 2 RRCID -> 089132 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 3046 PERF. 2938 - 2952

11	417 R		417	-0-	-0-	-0-	417 3			N	-0-					-0-
12	445 R		445	-0-	-0-	-0-	445 3			N	-0-					-0-
01	412 R		412	-0-	-0-	-0-	412 3			N	-0-					-0-
02	398 R		398	-0-	-0-	-0-	398 3			N	-0-					-0-
03	402 R		402	-0-	-0-	-0-	402 3			N	-0-					-0-
04	389 R		389	-0-	-0-	-0-	389 3			N	-0-					-0-

EBERHART, SYBIL SEARS WELL #: 1 RRCID -> 115494 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3155 PERF. 2932 - 2968

11	60 #		50	-0-	-10	-0-	50 3			N	-0-					-0-
12	62 #		53	-0-	-9	-0-	53 3			N	-0-					-0-
01	62 #		49	-0-	-13	-0-	49 3			N	-0-					-0-
02	58 #		47	-0-	-11	-0-	47 3			N	-0-					-0-
03	62 #		48	-0-	-14	-0-	48 3			N	-0-					-0-
04	60 #		46	-0-	-14	-0-	46 3			N	-0-					-0-

FOSTER (MARBLE FALLS) //CONT.// 32300 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND  
 3 S PRODUCTION, INC. //CONT.// 953796  
 FORD, ROBERT H. WELL #: 4 RRCID -> 245719 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 3002 PERF. 2940 - 2956

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
11		210 #	199	-0-	-11	-0-	199	3		N	-0-			-0-
12		212 R	212	-0-	-0-	-0-	212	3		N	-0-			-0-
01		217 #	196	-0-	-21	-0-	196	3		N	-0-			-0-
02		203 #	189	-0-	-14	-0-	189	3		N	-0-			-0-
03		217 #	191	-0-	-26	-0-	191	3		N	-0-			-0-
04		210 #	185	-0-	-25	-0-	185	3		N	-0-			-0-

FOSTER (MISSISSIPPIAN) 32300 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND  
 DENTECO OIL COMPANY LLC 215939  
 WENDE, MINNIE WELL #: 2 RRCID -> 134320 COMPL. DATE 07/17/1980 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3618 - 3631

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FOUR CORNERS (CONGL, UPPER) 32348 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS  
 DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171  
 KENDIG, H. L. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 140682 COMPL. DATE 08/27/1975 TOTAL DEPTH 3956 PERF. 3581 - 3589

11		852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	3		N	-0-			-0-
12		908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	3		N	-0-			-0-
01		829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	3		N	-0-			-0-
02		763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	3		N	-0-			-0-
03		900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	3		N	-0-			-0-
04		834 N	834	-0-	-0-	-0-	832	3	2 9	N	2			2

FOUR J (DUFFER UP) 32358 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS  
 PETEX 659782  
 TOMLIN '3396' WELL #: 3 RRCID -> 295932 COMPL. DATE 07/17/2023 TOTAL DEPTH 3496 PERF. 3306 - 3330

11		6810	1358	-0-	-5452	-0-	1358	2		N	-0-			-0-
12		7037	1264	-0-	-5773	-0-	1264	2		N	-0-			-0-
01		7037	822	-0-	-6215	-0-	822	2		N	-0-			-0-
02		2320 #	597	-0-	-1723	-0-	597	2		N	-0-			-0-
03		1705 #	694	-0-	-1011	-0-	694	2		N	-0-			-0-
04		1350 #	495	-0-	-855	-0-	495	2		N	-0-			-0-

FRAGER (CONGLOMERATE) 32456 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO  
 G & F OIL, INC. 292000  
 WELLS WELL #: 1 RRCID -> 218243 COMPL. DATE 05/15/1982 TOTAL DEPTH 4361 PERF. 3902 - 3910

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
FRANCIS K. (GARDNER)		32520 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLEMAN				
SEVEN CROSS OPERATING, LLC		767834										
XX RANCH		WELL #: 1034		RRCID -> 191149		COMPL. DATE 08/26/2002		TOTAL DEPTH 4080		PERF. 3735 - 3748		
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
XX RANCH		WELL #: 3034		RRCID -> 201381		COMPL. DATE 05/07/2004		TOTAL DEPTH 3835		PERF. 3706 - 3718		
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
XX RANCH		WELL #: 101		RRCID -> 202403		COMPL. DATE 06/20/2004		TOTAL DEPTH 4071		PERF. 3725 - 3742		
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
FRANK DOSS (DUFFER)		32575 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD				
AMEN OIL LLC		016944										
JONES, DELTON		WELL #: 1		RRCID -> 097433		COMPL. DATE 11/28/1981		TOTAL DEPTH 4154		PERF. 3998 - 4002		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
EX-CEL RESOURCES, LLC		256790						CNTY: SHACKELFORD				
ELLIS-FARMER "D"		WELL #: 1		RRCID -> 104126		COMPL. DATE 01/29/1983		TOTAL DEPTH 4070		PERF. 4002 - 4008		
11	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2	N	-0-			-0-
12	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2	N	-0-			-0-
01	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2	N	-0-			-0-
02	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	2	N	-0-			-0-
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
FRANKELL (STRAWN)		32639 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563										
BALLARD		WELL #: 1		RRCID -> 075001		COMPL. DATE 07/17/1977		TOTAL DEPTH 2060		PERF. N/A		
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FRANKELL (STRAWN)		//CONT.//		32639 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS						
CC OIL & GAS				140617									
RAGLIN				WELL #:	1	RRCID ->	072986	COMPL. DATE	08/20/1977	TOTAL DEPTH	2211	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	266 N	266	-0-	-0-	-0-	263	2	3	9	N	3		392
12	248 N	157	-0-	-91	-0-	150	3	7	9	N	6		398
01	251 N	251	-0-	-0-	-0-	240	3	11	9	N	10		408
02	261 N	241	-0-	-20	-0-	230	3	11	9	N	10		418
03	252 N	252	-0-	-0-	-0-	241	3	11	9	N	10	186 1	242
04	240 N	222	-0-	-18	-0-	219	3	3	9	N	3		245

DJ & T SERVICES, LLC				221680			CNTY: STEPHENS						
GOSWICK, J. H.				WELL #:	1	RRCID ->	017685	COMPL. DATE	09/11/1919	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2118 - 2132	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

FRANKEL, S. (STRAWN)				32640 600	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS						
BURTON SERVICES, INC.				112251									
JONES, WINSTON				WELL #:	1	RRCID ->	080237	COMPL. DATE	10/04/1978	TOTAL DEPTH	2197	PERF. 2000 - 2008	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

FRASIER (DUFFER)				32766 080	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STEPHENS						
H. D. INVESTMENTS				340219									
LANGFORD				WELL #:	1	RRCID ->	150899	COMPL. DATE	07/27/1994	TOTAL DEPTH	3980	PERF. 3891 - 3898	
11	420 N	382	-0-	-38	-0-	382	2			N	-0-		-0-
12	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-		-0-
01	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-		-0-
02	377 N	317	-0-	-60	-0-	317	2			N	-0-		-0-
03	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-		-0-
04	390 N	375	-0-	-15	-0-	375	2			N	-0-		-0-

FRASIER (MARBLE FALLS CONGL.)				32766 450	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS						
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563									
FRASIER				WELL #:	1	RRCID ->	113415	COMPL. DATE	07/24/1984	TOTAL DEPTH	3856	PERF. 3704 - 3724	
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-		-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-		-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-		-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-		-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-		-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-		-0-

PETEX				659782			CNTY: STEPHENS						
LANGFORD				WELL #:	1	RRCID ->	120120	COMPL. DATE	10/08/2002	TOTAL DEPTH	3998	PERF. 3716 - 3726	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

-----																			
FRASIER (MARBLE FALLS CONGL.)										32766 450		NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS					
PETEX										//CONT.// 659782									
RILEY										WELL #:	1	RRCID ->	125375	COMPL. DATE	10/05/1987	TOTAL DEPTH	4040	PERF.	3754 - 3764
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM						
0			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE						
-----																			
11	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 2			N	-0-			14						
12	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464 2			N	-0-			14						
01	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 2			N	-0-			14						
02	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 2			N	-0-			14						
03	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 2			N	-0-			14						
04	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 2			N	-0-			14						
-----																			
FRED (CISCO)										32806 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: THROCKMORTON					
RICHARDS, TOT OIL CO.										707430									
RICHARDS, DEBBIE										WELL #:	1	RRCID ->	104116	COMPL. DATE	02/16/1982	TOTAL DEPTH	2000	PERF.	1487 - 1492
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
-----																			
FRENCH (4150)										32990 700		NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO					
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.										105675									
HINKSON LAURA E.										WELL #:	4	RRCID ->	068649	COMPL. DATE	07/20/1976	TOTAL DEPTH	4552	PERF.	4140 - 4160
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			42						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			42						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			42						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			42						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			42						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			42						
-----																			
HINKSON, LAURA E.										WELL #:	7D	RRCID ->	110176	COMPL. DATE	02/08/1984	TOTAL DEPTH	4230	PERF.	4130 - 4135
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			-0-						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			-0-						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			-0-						
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			-0-						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			-0-						
-----																			
G.L.P. (DUFFER)										33457 250		ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS					
ANDERSON PRODUCTION										022922									
KNIGHT										WELL #:	1	RRCID ->	121122	COMPL. DATE	08/23/1984	TOTAL DEPTH	4108	PERF.	4024 - 4030
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2			N	-0-			72						
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2			N	-0-			72						
01	155 N	153	-0-	-2	-0-	153 2			N	-0-			72						
02	145 N	142	-0-	-3	-0-	142 2			N	-0-			72						
03	155 N	150	-0-	-5	-0-	150 2			N	-0-			72						
04	150 N	145	-0-	-5	-0-	145 2			N	-0-			72						
-----																			
GAILEY-ALLEN (MARBLE FALLS)										33708 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: EASTLAND					
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.										817555									
DELAND, O. H.										WELL #:	20	RRCID ->	088829	COMPL. DATE	12/17/1979	TOTAL DEPTH	3361	PERF.	2998 - 3068
11	360 N	355	-0-	-5	-0-	13 1	342 3		N	-0-			-0-						
12	403 N	322	-0-	-81	-0-	12 1	310 3		N	-0-			-0-						
01	372 N	237	-0-	-135	-0-	6 1	231 3		N	-0-			-0-						
02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	8 1	300 3		N	-0-			-0-						
03	403 N	403	-0-	-0-	-0-	12 1	391 3		N	-0-			-0-						
04	452 N	452	-0-	-0-	-0-	35 1	417 3		N	-0-			-0-						



-----												
GAILLEY-ALLEN (MARBLE FALLS)			//CONT.//		33708 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: EASTLAND
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.			//CONT.//		817555							
PEASE, H.			WELL #:		1	RRCID -> 152316			COMPL. DATE	12/29/1994	TOTAL DEPTH	3208 PERF. 2989 - 2995
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	524 N	524	-0-	-0-	-0-	19	1	505	3	N	-0-	-0-
12	558 N	511	-0-	-47	-0-	19	1	492	3	N	-0-	-0-
01	527 N	523	-0-	-4	-0-	14	1	509	3	N	-0-	-0-
02	560 N	560	-0-	-0-	-0-	15	1	545	3	N	-0-	-0-
03	547 N	547	-0-	-0-	-0-	16	1	531	3	N	-0-	-0-
04	605 N	605	-0-	-0-	-0-	47	1	558	3	N	-0-	-0-
-----												
GARNER, N.W. (4400)					34011 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PARKER
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP					033523							
O'QUIN			WELL #:		1	RRCID -> 161041			COMPL. DATE	12/13/1996	TOTAL DEPTH	4700 PERF. 4524 - 4538
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-	-0-
12	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-	-0-
01	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
RED DOVE OIL & GAS, LLC					101257	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PARKER
DOW			WELL #:		2	RRCID -> 097371			COMPL. DATE	11/17/1981	TOTAL DEPTH	4860 PERF. 4390 - 4434
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-	-0-
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-	-0-
01	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-	-0-
02	116 N	100	-0-	-16	-0-	100	2			N	-0-	-0-
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-	-0-
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
GATLIN (CADDO)					34232 400	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: SHACKELFORD
SUPREME ENERGY COMPANY, INC.					830589							
TRUST "BS & F" UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 159748			COMPL. DATE	08/07/1996	TOTAL DEPTH	4820 PERF. 4074 - 4078
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
GAYLE					34288 001	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: COLEMAN
SEVEN CROSS OPERATING, LLC					767834							
DIBRELL ESTATE			WELL #:		4A	RRCID -> 104453			COMPL. DATE	12/01/1982	TOTAL DEPTH	3200 PERF. 3052 - 3060
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-	-0-
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-	-0-
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
NEFF, A. R. "B"			WELL #:		1	RRCID -> 144029			COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3230 PERF. 3170 - 3180
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-	361
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-	361
01	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-	361
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	361
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	361
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT	361

GAYLE		//CONT.//		34288 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLEMAN				
SEVEN CROSS OPERATING, LLC		//CONT.//		767834								
NEFF, A. R. "B"		WELL #:		2	RRCID ->	144030	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 3192 - 3202	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11 3	N	-0-			1
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39 3	N	-0-			1
01	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29 3	N	-0-			1
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			1
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			1
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-		N	NO RPT			1
-----												
NEFF, A. R. "B"		WELL #:		3	RRCID ->	144031	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 3186 - 3200	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
NEFF, A. R. "B"		WELL #:		4	RRCID ->	144032	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 3168 - 3194	
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11 3	N	-0-			39
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39 3	N	-0-			39
01	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29 3	N	-0-			39
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			39
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			39
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-		N	NO RPT			39
-----												
DIBRELL ESTATE		WELL #:		3A	RRCID ->	239793	COMPL. DATE	07/01/2008	TOTAL DEPTH	3210	PERF. 3111 - 3121	
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-			-0-
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33 3	N	-0-			-0-
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25 3	N	-0-			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
GEM, NORTHEAST (CADD)		34368 250		ASSOCIATED	49B		CNTY: SHACKELFORD					
RJD ENERGY, LLC		714310										
WALKER ESTATE		WELL #:		1 U	RRCID ->	110812	COMPL. DATE	01/11/1961	TOTAL DEPTH	4700	PERF. 3960 - 3970	
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1103		Y	NO RPT			26
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1103		Y	NO RPT			26
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1103		Y	NO RPT			26
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1103		Y	NO RPT			26
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1103		Y	NO RPT			26
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1103		Y	NO RPT			26
-----												
GEM, NORTHEAST (CADD LIME)		34368 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD					
KEATING ENERGY, INC.		453142										
WALKER-BUCKLER TRUST (TR.15)		WELL #:		7	RRCID ->	179292	COMPL. DATE	09/18/2000	TOTAL DEPTH	4585	PERF. 4010 - 4020	
11	417	N	417	-0-	-0-	-0-	415 2	2 9	Y	2		4
12	434	N	428	-0-	-6	-0-	426 2	2 9	Y	2		6
01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	408 2	2 9	Y	2		8
02	406	N	355	-0-	-51	-0-	354 2	1 9	Y	1	9 1	-0-
03	434	N	343	-0-	-91	-0-	342 2	1 9	Y	1		1
04	390	N	335	-0-	-55	-0-	334 2	1 9	Y	1	2 1	-0-

-----												
GENTRY (CADD)		34424	333	ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: THROCKMORTON		
COOPER OIL & GAS, LLC		175118										
GENTRY STATE UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	287871	COMPL. DATE	09/05/2019	TOTAL DEPTH	4560	PERF.	4230 - 4408	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* AMT	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
O			LIFT(L)					M				
11	1867 N	1867	-0-	-0- B	-0-	1795	2	72	9	N	65	189
12	1832 N	1832	-0-	-0- B	-0-	1779	2	53	9	N	48	66
01	2108 N	1454	-0-	-654 B	-0-	1407	2	47	9	N	43	109
02	1798 N	-0-	-0-	-1798 B	-0-					N	57	112
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	1829 N	1730	-0-	-99 B	-0-	1663	2	67	9	N	61	101
04	1951 N	1951	-0-	-0- B	-0-	1881	2	70	9	N	64	165
-----												
GILMORE CREEK (BIG SALINE )		34952	200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PALO PINTO		
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563										
STUART, J.N. "B"		WELL #:	30	RRCID ->	195778	COMPL. DATE	02/18/2003	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3378 - 3394	
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-	-0-
12	93 N	67	-0-	-26	-0-	67	3			N	-0-	-0-
01	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-	-0-
02	58 N	56	-0-	-2	-0-	56	3			N	-0-	-0-
03	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-	-0-
04	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-	-0-
-----												
STUART, J. N. "B"		WELL #:	29	RRCID ->	198973	COMPL. DATE	06/10/2003	TOTAL DEPTH	3860	PERF.	3706 - 3740	
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-	-0-
12	93 N	67	-0-	-26	-0-	67	3			N	-0-	-0-
01	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-	-0-
02	58 N	56	-0-	-2	-0-	56	3			N	-0-	-0-
03	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-	-0-
04	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-	-0-
-----												
SWENSON		WELL #:	2	RRCID ->	207090	COMPL. DATE	04/05/2005	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	3288 - 3298	
11	13 N	12	-0-	-1	-0-	12	3			N	-0-	-0-
12	14 N	8	-0-	-6	-0-	8	3			N	-0-	-0-
01	15 N	7	-0-	-8	-0-	7	3			N	-0-	-0-
02	12 N	8	-0-	-4	-0-	8	3			N	-0-	-0-
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-	-0-
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-	-0-
-----												
SWENSON		WELL #:	4	RRCID ->	207093	COMPL. DATE	12/02/2005	TOTAL DEPTH	3687	PERF.	3260 - 3266	
11	14 N	11	-0-	-3	-0-	11	3			N	-0-	-0-
12	14 N	9	-0-	-5	-0-	9	3			N	-0-	-0-
01	14 N	8	-0-	-6	-0-	8	3			N	-0-	-0-
02	11 N	9	-0-	-2	-0-	9	3			N	-0-	-0-
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-	-0-
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-	-0-
-----												
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555										
DYKES, WM. C. "A"		WELL #:	1	RRCID ->	122321	COMPL. DATE	09/04/1986	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	3078 - 3288	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												

-----															
GILMORE CREEK (BIG SALLINE ) //CONT.// 34952 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO															
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555															
DYKES, WM. C. "A" WELL #: 5 RRCID -> 151398 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 3346 PERF. 3217 - 3235															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
COURT, THOMAS WELL #: 19X RRCID -> 192350 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 3840 PERF. 3297 - 3327															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
DYKES, WM. C. "A" WELL #: 11 RRCID -> 224469 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3172 - 3192															
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
GLEN COVE (FRY, UPPER GAS) 35273 270 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN															
ARABIE, INC. 028678															
VINCENT, FRED WELL #: 1 C RRCID -> 017727 COMPL. DATE 09/26/1962 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 3102 - 3112															
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
REO OPERATING LLC 701876															
WHITTINGTON WELL #: 5 RRCID -> 129996 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3031 - 3034															
11		210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
GLEN COVE (JENNINGS) 35273 540 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: COLEMAN															
CROSS PLAINS HYDROCARBONS, LLC 190457															
EVANS, LOYD WELL #: 1 RRCID -> 143287 COMPL. DATE 07/23/1961 TOTAL DEPTH 3480 PERF. 2953 - 2959															
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
-----														
GLEN COVE (JENNINGS)		//CONT.//		35273 540		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: COLEMAN				
REO OPERATING LLC		701876		WELL #: 1 T		RRCID -> 017722		COMPL. DATE 02/21/1959		TOTAL DEPTH 3425		PERF. 3231 - 3256		
-----														
VINCENT, FRED														
-----														

-----													
SOJOURNER DRILLING CORPORATION		800750		WELL #: 1		RRCID -> 191839		COMPL. DATE 09/19/2002		TOTAL DEPTH 3655		PERF. 3557 - 3567	
-----													
PAUL		-----											
-----													

-----													
GLEN COVE (SERRATT)		35273 720		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: COLEMAN					
OIL, GAS, ETC. LLC		620678		WELL #: 2		RRCID -> 099135		COMPL. DATE 07/28/1975		TOTAL DEPTH 3390		PERF. 2081 - 2089	
-----													
BERTRAND, O.C.		-----											
-----													

-----													
GLEN COVE, EAST (JENNINGS GAS)		35274 495		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN					
REO OPERATING LLC		701876		WELL #: 2		RRCID -> 097003		COMPL. DATE 10/29/1981		TOTAL DEPTH 3459		PERF. 3132 - 3140	
-----													
WHITTINGTON "A"		-----											
-----													

-----													
GLEN COVE, S. (PALO PINTO)		35277 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: COLEMAN					
ARABIE, INC.		028678		WELL #: 2		RRCID -> 101000		COMPL. DATE 07/28/1982		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 2838 - 2848	
-----													
WHITTINGTON "B"		-----											
-----													

-----													
CROSS PLAINS HYDROCARBONS, LLC		190457		WELL #: 2		RRCID -> 218951		COMPL. DATE 06/08/2006		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 2937 - 2944	
-----													
HINDS, CARROLL		-----											
-----													

OIL AND GAS DIVISION

GLEN COVE, S. (PALO PINTO) //CONT.// 35277 700 ASSOCIATED 49B CNTY: COLEMAN  
 J.W.S. 427277  
 MAY, H. M. WELL #: RRCID -> 084601 COMPL. DATE 05/20/1979 TOTAL DEPTH 3322 PERF. 2864 - 2910

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	55
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	55
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	55
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	55
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	55
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	55
PLUGGED AND ABANDONED 03/21/2019										

K & W VANPELT COMPANY 448748  
 BERTRAND, O. C. WELL #: 1 RRCID -> 094998 COMPL. DATE 05/03/1981 TOTAL DEPTH 3590 PERF. 3165 - 3169

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	37
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	37
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	37
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	37
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	37
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	37

MORGAN CREEK PRODUCTION CO., INC 584556  
 ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 106792 COMPL. DATE 08/02/1983 TOTAL DEPTH 3015 PERF. 2841 - 2845

11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	92
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	92
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	92
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	92
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	92
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	92
PLUGGED AND ABANDONED 08/10/2023 - WELL PLUGGED 08/10/23										

REO OPERATING LLC 701876  
 MAY, D. L. WELL #: 1 RRCID -> 087229 COMPL. DATE 11/29/1979 TOTAL DEPTH 3432 PERF. 2877 - 2986

11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

STEVENS WELL #: 3 RRCID -> 128744 COMPL. DATE 04/11/2016 TOTAL DEPTH 3403 PERF. 2880 - 2888

11	390	#	-0-	-0-	-390	-0-		N	-0-	-0-
12	403	#	-0-	-0-	-403	-0-		N	-0-	-0-
01	372	#	NO RPT	-0-	-372	-0-		N	NO RPT	-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

STEVENS WELL #: 2 RRCID -> 177433 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 3304 PERF. 2876 - 2988

11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

				35365 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER		
GLENDA SUE, S. (CONGL) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC BUSSEY				WELL #:	1	RRCID ->	187448	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6370	PERF. 3642 - 4202
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	

  

				354655		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS		
HANKS, CHRISTOPHER GLENN LEWELLING "A"				WELL #:	1	RRCID ->	099039	COMPL. DATE	02/10/1982	TOTAL DEPTH	4052	PERF. 3952 - 4009
11	977 N	977	-0-	-0- B	-0-	977 2	N	-0-			-0-	
12	991 N	991	-0-	-0- B	-0-	991 2	N	-0-			-0-	
01	977 N	977	-0-	-0- B	-0-	977 2	N	-0-			-0-	
02	842 N	842	-0-	-0- B	-0-	842 2	N	-0-			-0-	
03	662 N	662	-0-	-0- B	-0-	662 2	N	-0-			-0-	
*04	985 N	985	-0-	-0- B	-0-	985 2	N	-0-			-0-	

  

				35425 200		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS		
FLOYD, J. W.				WELL #:	2	RRCID ->	109740	COMPL. DATE	03/20/1984	TOTAL DEPTH	4670	PERF. 4506 - 4548
11	1233 N	1233	-0-	-0- B	-0-	1233 2	N	-0-			-0-	
12	1291 N	1291	-0-	-0- B	-0-	1291 2	N	-0-			-0-	
01	1252 N	1252	-0-	-0- B	-0-	1252 2	N	-0-			-0-	
02	1162 N	1162	-0-	-0- B	-0-	1162 2	N	-0-			-0-	
03	1257 N	1257	-0-	-0- B	-0-	1257 2	N	-0-			-0-	
*04	1291 N	1291	-0-	-0- B	-0-	1291 2	N	-0-			-0-	

  

				641520		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS		
GLOBE (DUFFER) PARKS, RHONE INC. TOLAND				WELL #:	1	RRCID ->	134876	COMPL. DATE	09/27/1983	TOTAL DEPTH	4309	PERF. 3850 - 3865
11	10 N	6	-0-	-4	-0-	6 2	N	-0-			-0-	
12	12 N	7	-0-	-5	-0-	7 2	N	-0-			-0-	
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2	N	-0-			-0-	
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2	N	-0-			-0-	
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2	N	-0-			-0-	
04	11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-		N	NO RPT			-0-	

  

				354890		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS		
TOLAND				WELL #:	2	RRCID ->	134890	COMPL. DATE	12/10/1983	TOTAL DEPTH	4022	PERF. 3909 - 3915
11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2	N	-0-			87	
12	31 N	6	-0-	-25	-0-	6 2	N	-0-			87	
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	N	-0-			87	
02	29 N	8	-0-	-21	-0-	8 2	N	-0-			87	
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	N	-0-			87	
04	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-		N	NO RPT			87	

  

				35905 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS		
GORDON RICE (BIG SALINE) ERNMAR INVESTMENTS, INC. VEALE, RUSSELL				WELL #:	1	RRCID ->	112315	COMPL. DATE	04/20/1972	TOTAL DEPTH	4050	PERF. 3373 - 3385
11	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 2	N	-0-			18	
12	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 2	N	-0-			18	
01	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2	N	-0-			18	
02	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2	N	-0-			18	
03	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 2	N	-0-			18	
*04	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2	N	-0-			18	

-----														
GORMAN (RANGER)			36035 600		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND					
BALL PRODUCING CO.			048164											
OSBORNE "B"			WELL #: 1		RRCID -> 286943		COMPL. DATE 12/30/1977		TOTAL DEPTH 3383		PERF. 2905 - 2909			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
11	30 #		21	-0-	-9	-0-	21	2		N	-0-			-0-
12	31 #		13	-0-	-18	-0-	13	2		N	-0-			-0-
01	14 #	NO RPT		-0-	-14	-0-				N	NO RPT			-0-
02	29 #	NO RPT		-0-	-29	-0-				N	NO RPT			-0-
03	31 #	NO RPT		-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-
04	30 #	NO RPT		-0-	-30	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
LIPSON, ROY E.			502753						CNTY: EASTLAND					
BATEMAN			WELL #: 1		RRCID -> 129228		COMPL. DATE 09/01/1977		TOTAL DEPTH 3152		PERF. 2941 - 2945			
11	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
GORMAN, N. (CONGL.)			36035 650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND					
RED GAP OIL & GAS LLC			697026											
JORDAN			WELL #: 1		RRCID -> 120333		COMPL. DATE 02/14/1986		TOTAL DEPTH 3147		PERF. 3051 - 3055			
11	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
GORMAN, EAST (MARBLE FALLS-LOWER)			36036 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE					
DMV PIPELINE LLC			221580											
GILDER UNIT 1			WELL #: 1		RRCID -> 123445		COMPL. DATE 05/14/1984		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 2820 - 2830			
11	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
PROCO OPERATING CO., INC.			679595						CNTY: COMANCHE					
BURNS, J.C.			WELL #: 4		RRCID -> 122426		COMPL. DATE 06/04/1985		TOTAL DEPTH 2847		PERF. 2576 - 2624			
11	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12
12	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12
01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12
-----														
GORMAN, N. (MARBLE FALLS)			36037 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND					
BEAR SPRINGS OIL & GAS, L.L.C			060138											
SHOOK			WELL #: 2		RRCID -> 197688		COMPL. DATE 08/23/2016		TOTAL DEPTH 3453		PERF. 3043 - 3050			
11	0 K			-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
12	0 K			-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
01	0 K			-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
02	0 K			-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
03	0 K			-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
04	0 K	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20



OIL AND GAS DIVISION

GORMAN, N. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		36037 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EASTLAND			
KOKOMO ENERGY, INC.				474070							
REYNOLDS				WELL #: 2	RRCID -> 196500	COMPL. DATE 05/03/2003	TOTAL DEPTH 3561	PERF. 3046	- 3053		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		95
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		95
-----											
SWAN				WELL #: 1	RRCID -> 196501	COMPL. DATE 10/23/2002	TOTAL DEPTH 3624	PERF. 3063	- 3073		
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		104
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		104
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		104
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		104
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		104
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		104
-----											
BROWN				WELL #: 1	RRCID -> 199577	COMPL. DATE 01/02/2004	TOTAL DEPTH 3550	PERF. 3194	- 3210		
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		31
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		31
-----											
GORMAN, NW. (MISS.)				36039 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: EASTLAND			
ARNOT OIL COMPANY, LLC				033012							
SHELL				WELL #: 1	RRCID -> 158047	COMPL. DATE 02/26/1996	TOTAL DEPTH 2955	PERF. 2947	- 2955		
11	630 N	606	-0-	-24	-0-	550 2	56 9	N	51		191
12	682 N	664	-0-	-18	-0-	587 2	77 9	N	70	185 1	76
01	651 N	646	-0-	-5	-0-	571 2	75 9	N	68		144
02	650 N	650	-0-	-0-	-0-	586 2	64 9	N	58		202
*03	708 N	708	-0-	-0-	-0-	631 2	77 9	N	70	179 1	93
04	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-			N	NO RPT		93
-----											
GRAFORD (ATOKA CONGL.)				36258 090	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
ECHO PRODUCTION, INC.				240125							
GREEN, W. T.				WELL #: 5	RRCID -> 179741	COMPL. DATE 10/11/2000	TOTAL DEPTH 4548	PERF. 4432	- 4442		
11	1050 N	234	-0-	-816	-0-	234 2		N	-0-		-0-
12	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 2		N	-0-		-0-
01	558 N	348	-0-	-210	-0-	348 2		N	-0-		-0-
02	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 2		N	-0-		-0-
03	403 N	334	-0-	-69	-0-	334 2		N	-0-		-0-
04	330 N	321	-0-	-9	-0-	321 2		N	-0-		-0-
-----											
G & F OIL, INC.				292000				CNTY: PALO PINTO			
JADE				WELL #: 1	RRCID -> 211870	COMPL. DATE 08/03/2005	TOTAL DEPTH 4860	PERF. 4208	- 4212		
11	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872 2		N	-0-		65
12	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-		65
01	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606 2		N	-0-		65
02	435 N	-0-	-0-	-435	-0-			N	-0-		65
03	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588 2		N	-0-		65
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65

-----  
 GRAFORD (ATOKA CONGL.) //CONT.// 36258 090 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
 PROCO OPERATING CO., INC. 679595  
 COLLINS, P. H. UNIT WELL #: 19 RRCID -> 194337 COMPL. DATE 01/06/2003 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4405 - 4413

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/11/2024 - WELL PLUGGED 03/11/24																

-----  
 GRAFORD (BEND CONGLOMERATE) 36258 250 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: JACK  
 CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683  
 HALSELL ALLAR SURFACE WELL #: 1 RRCID -> 194406 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4564 PERF. 3520 - 3530

11	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
12	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
01	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
02	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
04	120 N	108	-0-	-12	-0-	108	2			N	-0-					-0-

-----  
 EL RAN, INC. 250555  
 GAULDIN WELL #: RRCID -> 062431 COMPL. DATE 04/25/1975 TOTAL DEPTH 4254 PERF. N/A

11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
PLUGGED AND ABANDONED 03/04/2014																

-----  
 GLOBAL DRILLING, LLC 310382  
 BARNETT, R. S. WELL #: 1 RRCID -> 074212 COMPL. DATE 08/12/1977 TOTAL DEPTH 4808 PERF. N/A

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					25
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-			5	2	6	9					30
01	153 N	153	-0-	-0-	-0-			147	2	6	9					35
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-			2	2	6	9					40
03	11 N	-0-	-0-	-0-	-11											43
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-											45

-----  
 KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741  
 MCCALL H. E. WELL #: 1 RRCID -> 069719 COMPL. DATE 11/23/1976 TOTAL DEPTH 4850 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

-----  
 MARTIN PETROLEUM CORP. 530880  
 KING, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 071058 COMPL. DATE 04/20/1977 TOTAL DEPTH 4650 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----												
GRAFORD (BEND CONGLOMERATE)		//CONT.//		36258 250	ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: JACK			
PROCO OPERATING CO., INC.		679595		WELL #:	1	RRCID ->	020983	COMPL. DATE	09/10/1962	TOTAL DEPTH	4721	PERF. 4466 - 4470
COOK, J. T.												
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
COLLINS, P. H. UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	031639	COMPL. DATE	08/12/1963	TOTAL DEPTH	4650	PERF. 4343 - 4349
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
CLAYTON, C. P.				WELL #:	5	RRCID ->	031703	COMPL. DATE	01/25/1963	TOTAL DEPTH	4735	PERF. 4357 - 4375
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
KEECHI CREEK FARM				WELL #:	1	RRCID ->	064099	COMPL. DATE	10/03/1975	TOTAL DEPTH	4430	PERF. N/A
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
STONEBRIAR OIL LLC				823774								
PUREFOY-MASK				WELL #:	1 T	RRCID ->	064624	COMPL. DATE	11/28/1975	TOTAL DEPTH	4675	PERF. 4508 - 0
11	247 N	247	-0-	-0-	-0-		247 3		N	-0-		-0-
12	558 N	412	-0-	-146	-0-		412 3		N	-0-		-0-
01	425 N	425	-0-	-0-	-0-		425 3		N	-0-		-0-
02	232 N	38	-0-	-194	-0-		38 3		N	-0-		-0-
03	403 N	394	-0-	-9	-0-		394 3		N	-0-		-0-
04	838 N	838	-0-	-0-	-0-		838 3		N	-0-		-0-
-----												
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964								
CLAYTON, C. P. ET AL -A-				WELL #:	1	RRCID ->	031504	COMPL. DATE	01/08/1962	TOTAL DEPTH	4750	PERF. 4461 - 4624
11	523 N	523	-0-	-0-	-0-		523 3		N	-0-		135
12	533 N	533	-0-	-0-	-0-		533 3		N	-0-		135
01	434 N	215	-0-	-219	-0-		215 3		N	-0-		135
02	464 N	269	-0-	-195	-0-		269 3		N	-0-		135
03	533 N	533	-0-	-0-	-0-		533 3		N	-0-		135
04	218 N	218	-0-	-0-	-0-		218 3		N	-0-		135

OIL AND GAS DIVISION

-----

GRAFORD (CADDO CONGL.) 36258 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO  
 PROCO OPERATING CO., INC. 679595  
 CLAYTON, C. P. WELL #: 2 RRCID -> 174673 COMPL. DATE 01/03/2017 TOTAL DEPTH 4770 PERF. 1210 - 1470

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----

GRAFORD (CONGL. 4150) 36258 750 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO  
 BIG STAR EXPLORATION 070442  
 ROGERS WELL #: 7 RRCID -> 269472 COMPL. DATE 04/22/1991 TOTAL DEPTH 4384 PERF. 4148 - 4169

11	362 R	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
12	352 R	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
01	496 #	343	-0-	-153	-0-	343	3			N	-0-					-0-
02	464 #	321	-0-	-143	-0-	321	3			N	-0-					-0-
03	496 #	342	-0-	-154	-0-	342	3			N	-0-					-0-
04	360 #	333	-0-	-27	-0-	333	3			N	-0-					-0-

-----

BULWARK OIL & GAS, LLC 102061  
 ASH "B" WELL #: 1 RRCID -> 201385 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4154 - 4166

11	180 #	136	-0-	-44	-0-	37	1	99	2	N	-0-					-0-
12	186 #	133	-0-	-53	-0-	36	1	97	2	N	-0-					-0-
01	239 R	239	-0-	-0-	-0-	79	1	160	2	N	-0-					-0-
02	153 R	153	-0-	-0-	-0-	43	1	110	2	N	-0-					-0-
03	155 #	63	-0-	-92	-0-	18	1	45	2	N	-0-					-0-
04	240 #	161	-0-	-79	-0-	51	1	110	2	N	-0-					-0-

-----

KEATLEY "A" WELL #: 2 RRCID -> 202089 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 4073 - 4220

11	702 R	702	-0-	-0-	-0-	189	1	513	2	N	-0-					156
12	662 R	662	-0-	-0-	-0-	178	1	484	2	N	-0-					156
01	682 #	657	-0-	-25	-0-	217	1	440	2	N	-0-					156
02	658 R	658	-0-	-0-	-0-	185	1	471	2	N	-0-	2				158
						2	9									
03	690 R	690	-0-	-0-	-0-	199	1	491	2	N	-0-					158
*04	671 R	671	-0-	-0-	-0-	213	1	458	2	N	-0-					158

-----

MASH OILFIELD SERVICES, LP 531373  
 EUBANKS, T. H. WELL #: 5 RRCID -> 217093 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 4992 PERF. 4070 - 4080

11	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					56
12	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					56
01	120 R	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					56
02	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					56
03	93 #	65	-0-	-28	-0-	65	2			N	-0-					56
04	90 #	38	-0-	-52	-0-	38	2			N	-0-	13	7			43

-----

WILLIS OPERATING COMPANY, INC. 927001  
 HART WELL #: 2 RRCID -> 219660 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4776 PERF. 4332 - 4360

11	1530 #	1421	-0-	-109	-0-	1408	2	13	9	N	12	10	8			134
12	1581 #	1167	-0-	-414	-0-	1164	2	3	9	N	3					137
01	1581 #	1532	-0-	-49	-0-	1519	2	13	9	N	12	10	8			139
02	1479 #	675	-0-	-804	-0-	673	2	2	9	N	2					141
03	2045 R	2045	-0-	-0-	-0-	2028	2	17	9	N	15	1	8			155
04	1624 R	1624	-0-	-0-	-0-	1604	2	20	9	N	18	12	8			161

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-			-0-
12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2	N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 W	50	-0-	50	50	50	2	N	-0-			-0-
03	0 W	51	-0-	51	101	51	2	N	-0-			-0-
04	0 W	52	-0-	52	153	52	2	N	-0-			-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	3000 N	742	-0-	-2258	26727	742	2	N	-0-			224
12	3100 N	680	-0-	-2420	24307	680	2	N	-0-	111	1	113
01	3100 N	683	-0-	-2417	21890	683	2	N	-0-			113
02	2900 N	724	-0-	-2176	19714	724	2	N	-0-			113
03	3100 N	731	-0-	-2369	17345	731	2	N	-0-			113
04	3000 N	712	-0-	-2288	15057	712	2	N	-0-			113

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2	N	-0-			-0-
12	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2	N	-0-			-0-
01	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2	N	-0-			-0-
02	116 N	81	-0-	-35	-0-	81	2	N	-0-			-0-
03	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2	N	-0-			-0-
04	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2	N	-0-			-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2	N	-0-			-0-
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-			-0-
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS	->	-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-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS	->	-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-

GRAFORD, N. (STRAWN)		36260 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
FX ENERGY OPERATING, LLC		257610											
GAULDIN NE		WELL #: 1		RRCID -> 283916		COMPL. DATE 01/26/2018		TOTAL DEPTH 5167 PERF. 3206 - 3266					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	900 N	884	-0-	-16	-0-	884	3		N	-0-			-0-
12	930 N	904	-0-	-26	-0-	904	3		N	-0-			-0-
01	930 N	903	-0-	-27	-0-	903	3		N	-0-			-0-
02	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	3		N	-0-			-0-
03	899 N	-0-	-0-	-899	-0-				N	-0-			-0-
04	870 N	-0-	-0-	-870	-0-				N	-0-			-0-

  

PROCO OPERATING CO., INC.		679595		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
MCAVOY, MARTHA		WELL #: 2		RRCID -> 172055		COMPL. DATE 01/18/1999		TOTAL DEPTH 4630 PERF. 4550 - 4459					
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22

  

TRI STATE LEASING CORP.		WELL #: 1		RRCID -> 174865		COMPL. DATE 09/29/1999		TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4560 - 4572					
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

  

RHYNE, J.V.		706379		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
HALSELL "C"		WELL #: 1		RRCID -> 147567		COMPL. DATE 08/23/1993		TOTAL DEPTH 4670 PERF. 3336 - 3346					
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			32
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			32
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			32
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			32
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			32
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			32

  

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
HALSELL, J. R. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 140100		COMPL. DATE 09/06/1991		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3263 - 3311					
11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3		N	-0-			-0-
12	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3		N	-0-			-0-
01	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	3		N	-0-			-0-
02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-			-0-
03	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3		N	-0-			-0-
04	150 N	125	-0-	-25	-0-	125	3		N	-0-			-0-

  

HALSELL, J. R. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 169831		COMPL. DATE 07/31/1998		TOTAL DEPTH 4580 PERF. 3232 - 3283					
11	420 N	383	-0-	-37	-0-	383	3		N	-0-			-0-
12	403 N	379	-0-	-24	-0-	379	3		N	-0-			-0-
01	403 N	381	-0-	-22	-0-	381	3		N	-0-			-0-
02	377 N	364	-0-	-13	-0-	364	3		N	-0-			-0-
03	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3		N	-0-			-0-
04	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3		N	-0-			-0-

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

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2	Y	-0-
12	310 N	229	-0-	-81	-0-	229	2	Y	-0-
01	310 N	155	-0-	-155	-0-	155	2	Y	-0-
02	261 N	241	-0-	-20	-0-	241	2	Y	-0-
03	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2	Y	-0-
04	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2	Y	-0-

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

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	630 N	602	-0-	-28	-0-	602	2	N	-0-
12	651 N	579	-0-	-72	-0-	579	2	N	-0-
01	651 N	543	-0-	-108	-0-	543	2	N	-0-
02	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	2	N	-0-
03	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	2	N	-0-
04	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2	N	-0-

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2	N	-0-
12	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2	N	-0-
01	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2	N	-0-
02	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2	N	-0-
03	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2	N	-0-
04	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2	N	-0-

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		GAS LIFT(L)		(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
GRAFORD, S. (CONGL.)		//CONT.//		36263 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
KEATING ENERGY, INC.		//CONT.//		453142								
HALSELL, J. R.		WELL #:		3	RRCID ->	095581	COMPL. DATE	05/08/1974	TOTAL DEPTH	4481	PERF.	4203 - 4211
11	150 N	140	-0-	-10	-0-	140 2		N	-0-			-0-
12	155 N	132	-0-	-23	-0-	132 2		N	-0-			-0-
01	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 2		N	-0-			-0-
02	145 N	138	-0-	-7	-0-	138 2		N	-0-			-0-
03	124 N	113	-0-	-11	-0-	113 2		N	-0-			-0-
04	150 N	124	-0-	-26	-0-	124 2		N	-0-			-0-
-----												
HALSELL, J. R.		WELL #:		6	RRCID ->	262784	COMPL. DATE	09/16/2011	TOTAL DEPTH	5093	PERF.	4162 - 4170
11	1290 N	1156	-0-	-134	-0-	1154 2	2 9	N	2			66
12	1271 N	1190	-0-	-81	-0-	1128 2	62 9	N	56			122
01	1271 N	1209	-0-	-62	-0-	1128 2	81 9	N	74	180 1		16
02	1131 N	960	-0-	-171	-0-	952 2	8 9	N	7			23
03	1178 N	962	-0-	-216	-0-	953 2	9 9	N	8			31
04	1170 N	903	-0-	-267	-0-	895 2	8 9	N	7			38
-----												
JOE D. JOHNSON		WELL #:		1 L	RRCID ->	281765	COMPL. DATE	09/07/2016	TOTAL DEPTH	4471	PERF.	4453 - 4455
11	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2		N	-0-			-0-
12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2		N	-0-			-0-
01	62 N	46	-0-	-16	-0-	46 2		N	-0-			-0-
02	58 N	50	-0-	-8	-0-	50 2		N	-0-			-0-
03	62 N	53	-0-	-9	-0-	53 2		N	-0-			-0-
04	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2		N	-0-			-0-
-----												
GRAFORD, W. (CADDO CONGL.)		36265 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
PITCOCK, INC.		665870										
JOHNSON, JOE D.		WELL #:		2	RRCID ->	057443	COMPL. DATE	09/05/1973	TOTAL DEPTH	4485	PERF.	N/A
11	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 2		N	-0-			31
12	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 2		N	-0-			31
01	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 2		N	-0-			31
02	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 2		N	-0-			31
03	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 2		N	-0-			31
04	270 N	263	-0-	-7	-0-	263 2		N	-0-			31
-----												
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964										
HALSELL, J. R.		WELL #:		14	RRCID ->	041480	COMPL. DATE	02/27/1967	TOTAL DEPTH	4566	PERF.	4321 - 4328
11	750 N	636	-0-	-114	-0-	636 3		N	-0-			-0-
12	713 N	651	-0-	-62	-0-	651 3		N	-0-			-0-
01	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762 3		N	-0-			-0-
02	609 N	591	-0-	-18	-0-	591 3		N	-0-			-0-
03	651 N	633	-0-	-18	-0-	633 3		N	-0-			-0-
04	750 N	690	-0-	-60	-0-	690 3		N	-0-			-0-
-----												
GAULDIN, R. H.		WELL #:		3	RRCID ->	043346	COMPL. DATE	11/02/1967	TOTAL DEPTH	4438	PERF.	N/A
11	90 N	12	-0-	-78	-0-	12 3		N	-0-			152
12	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 3		N	-0-			152
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3		N	-0-			152
02	12 N	9	-0-	-3	-0-	9 3		N	-0-			152
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	139			291
04	120 N	83	-0-	-37	-0-	83 3		N	-0-			291



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
-----												
GRAFORD, W. (CADDO CONGL.)		//CONT.//		36265	500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		850964								
HALSELL, MARY J.		WELL #:		1	L	RRCID ->	049499	COMPL. DATE	12/04/1970	TOTAL DEPTH	4560	PERF. N/A
11	679 N	679	-0-	-0-	-0-	-0-	679 3		N	-0-	-0-	
12	700 N	700	-0-	-0-	-0-	-0-	700 3		N	-0-	-0-	
01	775 N	448	-0-	-327	-0-	-0-	448 3		N	-0-	-0-	
02	667 N	586	-0-	-81	-0-	-0-	586 3		N	-0-	-0-	
03	713 N	312	-0-	-401	-0-	-0-	312 3		N	-0-	-0-	
04	617 N	617	-0-	-0-	-0-	-0-	617 3		N	-0-	-0-	
-----												
GAULDIN R H		WELL #:		5		RRCID ->	063317	COMPL. DATE	06/23/1975	TOTAL DEPTH	4490	PERF. 4212 - 4232
11	570 N	427	-0-	-143	-0-	-0-	427 3		N	-0-	-0-	
12	558 N	531	-0-	-27	-0-	-0-	531 3		N	-0-	-0-	
01	465 N	274	-0-	-191	-0-	-0-	274 3		N	-0-	-0-	
02	406 N	185	-0-	-221	-0-	-0-	185 3		N	-0-	-0-	
03	543 N	543	-0-	-0-	-0-	-0-	543 3		N	-0-	-0-	
04	530 N	530	-0-	-0-	-0-	-0-	530 3		N	-0-	-0-	
-----												
GRAHM (BIG SALINE)		36283		500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
CULEBRA OIL & GAS, LLC		192452										
GRAHAM		WELL #:		3		RRCID ->	116656	COMPL. DATE	02/15/1985	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 3209 - 3215
11	113 N	113	-0-	-0-	-0-	-0-	113 2		N	-0-	-0-	
12	154 N	154	-0-	-0-	-0-	-0-	154 2		N	-0-	-0-	
01	93 N	61	-0-	-32	-0-	-0-	61 2		N	-0-	-0-	
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	-0-	90 2		N	-0-	-0-	
03	93 N	10	-0-	-83	-0-	-0-	10 2		N	-0-	-0-	
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----												
STUART, MARGARET G. ESTATE		WELL #:		1		RRCID ->	159689	COMPL. DATE	07/31/1996	TOTAL DEPTH	3430	PERF. N/A
11	210 N	209	-0-	-1	-0-	-0-	209 2		N	-0-	-0-	
12	254 N	254	-0-	-0-	-0-	-0-	254 2		N	-0-	-0-	
01	217 N	195	-0-	-22	-0-	-0-	195 2		N	-0-	-0-	
02	203 N	133	-0-	-70	-0-	-0-	133 2		N	-0-	-0-	
03	217 N	23	-0-	-194	-0-	-0-	23 2		N	-0-	-0-	
04	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----												
STUART, MARGARET		WELL #:		3		RRCID ->	165999	COMPL. DATE	11/24/1997	TOTAL DEPTH	3433	PERF. 3257 - 3265
11	390 N	199	-0-	-191	-0-	-0-	199 2		N	-0-	-0-	
12	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	-0-	1455 2		N	-0-	-0-	
01	465 N	202	-0-	-263	-0-	-0-	202 2		N	-0-	-0-	
02	560 N	560	-0-	-0-	-0-	-0-	560 2		N	-0-	-0-	
*03	655 N	655	-0-	-0-	-0-	-0-	655 2		N	-0-	-0-	
04	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----												
MOBIL OIL CORPORATION		WELL #:		1		RRCID ->	185500	COMPL. DATE	07/31/2001	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 3156 - 3166
11	120 N	94	-0-	-26	-0-	-0-	94 2		N	-0-	-0-	
12	165 N	165	-0-	-0-	-0-	-0-	165 2		N	-0-	-0-	
01	124 N	100	-0-	-24	-0-	-0-	100 2		N	-0-	-0-	
02	87 N	82	-0-	-5	-0-	-0-	82 2		N	-0-	-0-	
03	124 N	46	-0-	-78	-0-	-0-	46 2		N	-0-	-0-	
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

GRAHAM (BIG SALINE)		//CONT.// 36283 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
CULEBRA OIL & GAS, LLC		//CONT.// 192452									
MARTIN, FRANK		WELL #: 3		RRCID -> 193341		COMPL. DATE 01/09/2003		TOTAL DEPTH 3435 PERF. 3359 - 3373			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2	N	-0-	-0-	-0-
12	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2	N	-0-	-0-	-0-
01	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2	N	-0-	-0-	-0-
02	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2	N	-0-	-0-	-0-
*03	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2	N	-0-	-0-	-0-
04	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MARTIN, FRANK		WELL #: 5		RRCID -> 242651		COMPL. DATE 08/01/2007		TOTAL DEPTH 3815 PERF. 2974 - 2976			
11	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2	N	-0-	-0-	-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MARTIN, FRANK		WELL #: 4		RRCID -> 243621		COMPL. DATE 03/25/2008		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3181 - 3191			
11	300 N	296	-0-	-4	-0-	296	2	N	-0-	-0-	-0-
12	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2	N	-0-	-0-	-0-
01	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2	N	-0-	-0-	-0-
02	290 N	266	-0-	-24	-0-	266	2	N	-0-	-0-	-0-
03	310 N	203	-0-	-107	-0-	203	2	N	-0-	-0-	-0-
04	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
SMITH, M		WELL #: 3		RRCID -> 243805		COMPL. DATE 10/21/2008		TOTAL DEPTH 3392 PERF. 3339 - 3350			
11	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2	N	-0-	-0-	-0-
12	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2	N	-0-	-0-	-0-
01	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2	N	-0-	-0-	-0-
02	348 N	335	-0-	-13	-0-	335	2	N	-0-	-0-	-0-
03	403 N	242	-0-	-161	-0-	242	2	N	-0-	-0-	-0-
04	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
SMITH, M.		WELL #: 2		RRCID -> 251674		COMPL. DATE 03/17/2008		TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3378 - 3388			
11	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2	N	-0-	-0-	-0-
12	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2	N	-0-	-0-	-0-
01	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2	N	-0-	-0-	-0-
02	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2	N	-0-	-0-	-0-
*03	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2	N	-0-	-0-	-0-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
GRAHAM, R. L.		WELL #: 5		RRCID -> 251675		COMPL. DATE 04/03/2007		TOTAL DEPTH 3755 PERF. 3170 - 3298			
11	150 N	131	-0-	-19	-0-	131	2	N	-0-	-0-	-0-
12	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2	N	-0-	-0-	-0-
01	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2	N	-0-	-0-	-0-
02	116 N	46	-0-	-70	-0-	46	2	N	-0-	-0-	-0-
03	186 N	12	-0-	-174	-0-	12	2	N	-0-	-0-	-0-
04	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT		-0-

GRANBURY, N.E. (ATOKA) 36333 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOOD  
 AC EXPLORATION, LLC 003645  
 DAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167617 COMPL. DATE 12/19/1997 TOTAL DEPTH 5789 PERF. 4470 - 4488

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-			-0-
12	496 N	486	-0-	-10	-0-	486	2			N	-0-			-0-
01	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-			-0-
02	464 N	460	-0-	-4	-0-	460	2			N	-0-			-0-
03	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-			-0-
04	510 N	481	-0-	-29	-0-	481	2			N	-0-			-0-

OVERTON, J.D. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 202790 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 6033 PERF. 4889 - 4960

11	780 N	770	-0-	-10	-0-	770	2			N	-0-			-0-
12	806 N	796	-0-	-10	-0-	796	2			N	-0-			-0-
01	806 N	747	-0-	-59	-0-	747	2			N	-0-			-0-
02	754 N	631	-0-	-123	-0-	631	2			N	-0-			-0-
03	806 N	655	-0-	-151	-0-	655	2			N	-0-			-0-
04	720 N	627	-0-	-93	-0-	627	2			N	-0-			-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903  
 LANGDON WELL #: 2 RRCID -> 211352 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 5747 PERF. 3777 - 5484

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-

JOHN J. MILES, JR. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 212409 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 5793 - 5813

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LUCY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 228695 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 4026 - 5745

11	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			47
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			47
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			47
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			47
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14	1	33
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33

MARSHALL, SAM A WELL #: 2 RRCID -> 228926 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 4911 - 5368

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GRANBURY, N.E. (ATOKA) //CONT.// 36333 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOOD  
 DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903  
 HAYWIRE WELL #: 2 RRCID -> 229706 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 4874 PERF. 4120 - 2739

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARSHALL, SAM WELL #: 2 RRCID -> 233611 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 5936 PERF. 4148 - 5300

11	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	343	1	1489	3	N	-0-					-0-
12	1922 N	1918	-0-	-4	-0-	355	1	1563	3	N	-0-					-0-
01	1891 N	1869	-0-	-22	-0-	365	1	1504	3	N	-0-					-0-
02	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	343	1	1448	3	N	-0-					-0-
03	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	357	1	1579	3	N	-0-					-0-
04	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	342	1	1527	3	N	-0-					-0-

SMELLEY WELL #: 2 RRCID -> 235679 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 3811 - 5600

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-

SPEED RACER WELL #: 2D RRCID -> 239823 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 3021 - 5750

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	51441					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	51441					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	51441					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	51441					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	51441					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	51441					Y	-0-					-0-

HANKS, CHRISTOPHER GLENN 354655  
 NUTT WELL #: 2 RRCID -> 090711 COMPL. DATE 11/24/1980 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 3610 - 4726

11	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					16
12	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					16
01	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					16
02	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					16
03	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					16
*04	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					16

TANTON WELL #: 2 RRCID -> 090789 COMPL. DATE 11/26/1980 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 3432 - 4610

11	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					8
12	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					8
01	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					8
02	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					8
03	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					8
*04	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					8

GRANBURY, N.E. (ATOKA)		//CONT.//		36333 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HOOD	
HANKS, CHRISTOPHER GLENN		//CONT.//		354655					
LAGUNA HARBOUR GAS UNIT		WELL #:		1 C	RRCID -> 091589	COMPL. DATE 11/10/1980	TOTAL DEPTH 5535	PERF. 4321	- 4330
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				6
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				6
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				6
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				6
*03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			6 7	-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
SUNN, ALLIE B.		WELL #:		1 C	RRCID -> 093803	COMPL. DATE 10/28/1980	TOTAL DEPTH 5650	PERF. 4442	- 4462
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2	N	-0-	24
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2	N	-0-	24
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2	N	-0-	24
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2	N	-0-	24
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2	N	-0-	24
*04	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2	N	-0-	24
-----									
LEACH-NICHOLS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 151431	COMPL. DATE 06/30/1994	TOTAL DEPTH 5722	PERF. 3360	- 3370
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2	N	-0-	-0-
12	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2	N	-0-	-0-
01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2	N	-0-	-0-
02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2	N	-0-	-0-
03	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2	N	-0-	-0-
*04	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2	N	-0-	-0-
-----									
GRANBURY, NE. (MARBLE FALLS)				36333 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HOOD	
AC EXPLORATION, LLC				003645					
CALHOUN		WELL #:		2	RRCID -> 115508	COMPL. DATE 02/28/1985	TOTAL DEPTH 5475	PERF. 5333	- 5350
11	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 2	N	-0-	-0-
12	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 2	N	-0-	-0-
01	310 N	292	-0-	-18	-0-	292 2	N	-0-	-0-
02	290 N	227	-0-	-63	-0-	227 2	N	-0-	-0-
03	310 N	281	-0-	-29	-0-	281 2	N	-0-	-0-
04	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 2	N	-0-	-0-
-----									
CALHOUN		WELL #:		5A	RRCID -> 128657	COMPL. DATE 08/23/1988	TOTAL DEPTH 5630	PERF. 5302	- 5332
11	900 N	893	-0-	-7	-0-	893 2	N	-0-	-0-
12	930 N	918	-0-	-12	-0-	918 2	N	-0-	-0-
01	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946 2	N	-0-	-0-
02	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887 2	N	-0-	-0-
03	930 N	921	-0-	-9	-0-	921 2	N	-0-	-0-
04	930 N	883	-0-	-47	-0-	883 2	N	-0-	-0-
-----									
EAGLERIDGE OPERATING, LLC				238462					
DOSS		WELL #:		1	RRCID -> 110259	COMPL. DATE 12/15/1983	TOTAL DEPTH 5766	PERF. 5489	- 5513
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

GRANBURY, NE. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		36333 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOOD				
G & F OIL, INC.				292000									
TANTON				WELL #:	1	RRCID ->	087982	COMPL. DATE	10/28/1979	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	5447 - 5119
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

  

HANKS, CHRISTOPHER GLENN				354655	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS				
LAGUNA HARBOUR GAS UNIT				WELL #:	1 T	RRCID ->	091588	COMPL. DATE	11/07/1980	TOTAL DEPTH	5535	PERF.	5102 - 5112
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

  

GUNN, ALLIE B.				WELL #:	1 T	RRCID ->	093802	COMPL. DATE	10/28/1980	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	5252 - 5258
11	300 N	289	-0-	-11	-0-	289	2		N	-0-			-0-
12	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2		N	-0-			-0-
01	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2		N	-0-			-0-
02	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2		N	-0-			-0-
03	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2		N	-0-			-0-
*04	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2		N	-0-			-0-

  

GRAND PARTNERS (CONGL.)				36356 200	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS				
BASA RESOURCES, INC.				WELL #:	112T	RRCID ->	172136	COMPL. DATE	01/23/1999	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	3882 - 3892
PARKS, J. W. "A"													
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

  

GRANT SAND (3300)				36381 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
BKV BARNETT, LLC				WELL #:	3	RRCID ->	281484	COMPL. DATE	10/18/2016	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	4556 - 4751
NEWBY, H.H.													
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

  

JBL OIL & GAS OPERATING, LLC				427412	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOOD				
BURKHALTER A				WELL #:	1H	RRCID ->	289602	COMPL. DATE	06/10/2020	TOTAL DEPTH	4605	PERF.	4893 - 10794
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	17534			N	NO RPT			-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	17534			N	NO RPT			-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	17534			N	NO RPT			-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	17534			N	NO RPT			-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	17534			N	NO RPT			-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	17534			N	NO RPT			-0-

GRANT SAND (3300)		//CONT.//		36381 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER									
JBL OIL & GAS OPERATING, LLC		//CONT.//		427412													
GOUGE				WELL #:	1H	RRCID ->	290101	COMPL. DATE	07/04/2020	TOTAL DEPTH	3620	PERF.	4174 - 9886				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	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-
-----																	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218						CNTY: PARKER							
BOOTH, L. P.				WELL #:	3H	RRCID ->	267931	COMPL. DATE	04/11/2013	TOTAL DEPTH	4650	PERF.	4850 - 8624				
11	6772	X	6772	-0-	-0-	B	-0-	6772	2		Y	-0-					235
12	7254	X	7070	-0-	-184	B	-0-	7067	2	3	9	Y	3	96	1		142
01	7254	X	-0-	-0-	-7254	B	-0-					Y	-0-				142
02	6554	X	-0-	-0-	-6554	B	-0-					Y	-0-				142
*03	7068	X	-0-	-0-	-7068	B	-0-					Y	-0-				142
*04	6840	X	-0-	-0-	-6840	B	-0-					Y	-0-				142
-----																	
GRANT (STRAWN, LOWER)				36381 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER									
BRG LONE STAR LTD.				090870													
BYERS GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	193310	COMPL. DATE	10/14/2002	TOTAL DEPTH	6090	PERF.	4141 - 4159				
11	1026	N	1026	-0-	-0-		-0-	1026	3		N	-0-					56
12	1090	N	1090	-0-	-0-		-0-	1090	3		N	-0-					56
01	1037	N	1037	-0-	-0-		-0-	1037	3		N	-0-					56
02	1086	N	1086	-0-	-0-		-0-	1083	3	3	9	N	3				59
03	1054	N	1032	-0-	-22		-0-	1032	3			N	-0-				59
04	1232	N	1232	-0-	-0-		-0-	1229	3	3	9	N	3				62
-----																	
CLARK UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	284412	COMPL. DATE	05/07/2018	TOTAL DEPTH	5180	PERF.	4472 - 4580				
11	480	N	435	-0-	-45		-0-	435	3		N	-0-					-0-
12	334	N	334	-0-	-0-		-0-	334	3		N	-0-					-0-
01	434	N	434	-0-	-0-		-0-	434	3		N	-0-					-0-
02	435	N	413	-0-	-22		-0-	413	3		N	-0-					-0-
03	376	N	376	-0-	-0-		-0-	376	3		N	-0-					-0-
04	420	N	388	-0-	-32		-0-	388	3		N	-0-					-0-
-----																	
SOMERSET OPERATING, LLC				101481						CNTY: PARKER							
WINSTON & REBA JONES				WELL #:	1	RRCID ->	134889	COMPL. DATE	05/22/1990	TOTAL DEPTH	6061	PERF.	4411 - 4440				
11	544	N	544	-0-	-0-		-0-	544	2		N	-0-					-0-
12	544	N	544	-0-	-0-		-0-	544	2		N	-0-					-0-
01	588	N	588	-0-	-0-		-0-	588	2		N	-0-					-0-
02	588	N	588	-0-	-0-		-0-	588	2		N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
-----																	
ITX PIPELINE COMPANY, LLC				427185						CNTY: PARKER							
CARR, J. R. UNIT				WELL #:	2 C	RRCID ->	082148	COMPL. DATE	08/12/1978	TOTAL DEPTH	5420	PERF.	4372 - 7398				
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-

GRANT (STRAWN, LOWER)		//CONT.//		36381 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PARKER						
SAGE OIL AND GAS, LLC				743222											
COLLINS "A"				WELL #:	1	RRCID ->	085579	COMPL. DATE	12/03/1979	TOTAL DEPTH	5777	PERF.	4550 - 4660		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
GRAYSTONE (SHALLOW STRAWN)				36572 375	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PARKER						
J-TEC OPERATING, LLC				427739											
BENNETT				WELL #:	9604A	RRCID ->	170603	COMPL. DATE	04/15/1998	TOTAL DEPTH	481	PERF.	464 - 481		
11	90 N	65	-0-	-25	-0-	-0-	65	3		N	-0-			-0-	
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-			-0-	
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			-0-	
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			-0-	
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			-0-	
*04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			-0-	
BENNETT				WELL #:	9604B	RRCID ->	172567	COMPL. DATE	03/30/1999	TOTAL DEPTH	486	PERF.	471 - 486		
11	120 N	76	-0-	-44	-0-	-0-	76	3		N	-0-			-0-	
12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-			-0-	
01	93 N	74	-0-	-19	-0-	-0-	74	3		N	-0-			-0-	
02	87 N	72	-0-	-15	-0-	-0-	72	3		N	-0-			-0-	
03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-			-0-	
*04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-			-0-	
GREEN (CONGL.)				36629 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STEPHENS						
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC				822615											
SAYRE, ED				WELL #:	1	RRCID ->	130430	COMPL. DATE	01/24/1989	TOTAL DEPTH	4580	PERF.	4130 - 4148		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			135	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			135	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			135	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			135	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			135	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			135	
GREEN, E. (DOSS)				36630 150	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STEPHENS						
PETEX				659782											
BOWMAN, DANIEL				WELL #:	1	RRCID ->	152308	COMPL. DATE	11/08/1994	TOTAL DEPTH	4480	PERF.	2902 - 2920		
11	1110 N	810	-0-	-300	-0-	-0-	810	2		N	-0-			-0-	
12	1147 N	956	-0-	-191	-0-	-0-	956	2		N	-0-			-0-	
01	1147 N	434	-0-	-713	-0-	-0-	434	2		N	-0-			-0-	
02	783 N	-0-	-0-	-783	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	961 N	697	-0-	-264	-0-	-0-	697	2		N	-0-			-0-	
04	420 N	-0-	-0-	-420	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
GREEN, S. (MISS.)				36637 650	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SHACKELFORD						
BASIN OPERATING INC.				054545											
SOUTH GREEN "53A"				WELL #:	1	RRCID ->	180095	COMPL. DATE	08/05/2000	TOTAL DEPTH	4656	PERF.	4534 - 4540		
11	780 N	772	-0-	-8	-0-	-0-	760	3	12	9	N	11		166	
12	806 N	787	-0-	-19	-0-	-0-	773	3	14	9	N	13		179	
01	806 N	676	-0-	-130	-0-	-0-	664	3	12	9	N	11		190	
02	754 N	635	-0-	-119	-0-	-0-	623	3	12	9	N	11	179	1	22
03	775 N	699	-0-	-76	-0-	-0-	684	3	15	9	N	14		36	
04	690 N	690	-0-	-0-	-0-	-0-	683	3	7	9	N	6		42	



GREEN BRANCH (3300)		36652 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
HESS, JERRY OPERATING CO. GRAY		381740		WELL #: 1		RRCID -> 116896		COMPL. DATE 01/31/1985		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3652 - 3694				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	210 N	198	-0-	-12	-0-	198	2			N	-0-			-0-
12	217 N	195	-0-	-22	-0-	195	2			N	-0-			-0-
01	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-			-0-
02	203 N	188	-0-	-15	-0-	188	2			N	-0-			-0-
03	186 N	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-			-0-
04	180 N	169	-0-	-11	-0-	169	2			N	-0-			-0-
RKW OPERATING LLC WOOLSEY		714311		WELL #: 1		RRCID -> 100991		COMPL. DATE 03/18/1982		TOTAL DEPTH 5853 PERF. 3012 - 3018				
11	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-			-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WILLARD, JAMES ODOM UNIT		924326		WELL #: 1		RRCID -> 153969		COMPL. DATE 12/01/1994		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3452 - 3462				
11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-			-0-
12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-			-0-
01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-			-0-
02	145 N	132	-0-	-13	-0-	132	2			N	-0-			-0-
03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-			-0-
04	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-			-0-
GREEN SHOW (UPPER CADDO) STOVALL, HOWARD ST. JOHNS		36756 500 824340		WELL #: 3		RRCID -> 143329		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3236 PERF. 2687 - 2694		CNTY: EASTLAND		
11	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-			120
12	97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-			120
01	93 #	70	-0-	-23	-0-	70	3			Y	-0-			120
02	87 #	83	-0-	-4	-0-	83	3			Y	-0-			120
03	93 #	90	-0-	-3	-0-	90	3			Y	-0-			120
04	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-			120
DUDLEY		37023 600		WELL #: 1		RRCID -> 267995		COMPL. DATE 05/01/2011		TOTAL DEPTH 2799 PERF. 2647 - 2799				
11	90 #	85	-0-	-5	-0-	85	3			N	-0-			-0-
12	93 #	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-			-0-
01	93 #	61	-0-	-32	-0-	61	3			N	-0-			-0-
02	87 #	71	-0-	-16	-0-	71	3			N	-0-			-0-
03	93 #	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-			-0-
04	90 #	81	-0-	-9	-0-	81	3			N	-0-			-0-
GRIMM (GARDNER) DINO OPERATING LLC LANDERS		37023 600 220719		WELL #: 1		RRCID -> 118106		COMPL. DATE 03/06/1985		TOTAL DEPTH 4225 PERF. 3252 - 3266		CNTY: COLEMAN		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GRIMM (GARDNER)		//CONT.//		37023 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN							
DINO OPERATING LLC		//CONT.//		220719										
LANDERS		WELL #:		2	RRCID -> 123880	COMPL. DATE 03/12/1987	TOTAL DEPTH 3440	PERF. 2802	- 2826					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			35
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			35
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			35
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			35
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			35
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			35
GROGAN (1300)				37121 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PARKER							
SMITH, JERRY ZEE (ZEB)				792930										
THOMPSON		WELL #:		1	RRCID -> 119639	COMPL. DATE 09/20/1985	TOTAL DEPTH 2310	PERF. 1559	- 1575					
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GROSVENOR, SW. (MARBLE FALLS)				37157 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BROWN							
FURRY PRODUCING COMPANY				291650										
KING, R. A.		WELL #:		1	RRCID -> 099913	COMPL. DATE 04/17/1982	TOTAL DEPTH 2731	PERF. 2635	- 2645					
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2				N	-0-			-0-
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2				N	-0-			-0-
02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2				N	-0-			-0-
03	62 N	29	-0-	-33	-0-	29 2				N	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
GROUP (MASSIVE)				37163 498	ASSOCIATED	49B	CNTY: NOLAN							
BUSTAMANTE OIL COMPANY				112685										
COCHRAN ESTATE		WELL #:		2A	RRCID -> 190199	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 6900	PERF. 4151	- 4157				
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GROUP, W. (STRAWN LIME)				37170 500	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NOLAN							
KATSCO ENERGY, INC.				451645										
SEARS, LANCE		WELL #:		2	RRCID -> 185495	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 7270	PERF. 6865	- 6873				
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-			117
12	403 N	15	-0-	-388	-0-	15 3				N	-0-			117
01	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3				N	-0-			117
02	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 3				N	-0-			117
03	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 3				N	-0-			117
04	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 3				N	-0-			117

GROVER HART (MISS. REEF) US. FUELS, INC. STROEBEL		37184 500 879264		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND				
WELL #:		1C		RRCID -> 176072		COMPL. DATE 02/01/2000		TOTAL DEPTH 3730 PERF. 3675 - 3679				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			174
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			174
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			174
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			174
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			174
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			174
HA DA CA (CHAPPEL REEF) R & D OPERATING, INC. MASHBURN		37547 175 685874		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROWN				
WELL #:		1		RRCID -> 109049		COMPL. DATE 09/15/1983		TOTAL DEPTH 2042 PERF. 1958 - 1981				
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
PLUGGED AND ABANDONED 11/21/2022 - WELL PLUGGED 11/21/22												
H.M.N. (CADD0) PETEX BLACK, HAROLD		37742 500 659782		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS				
WELL #:		6201		RRCID -> 156104		COMPL. DATE 01/16/1985		TOTAL DEPTH 3560 PERF. N/A				
11	4948	1797	-0-	-3151	-0-	1797	2	N	-0-			14
12	341 #	285	-0-	-56	-0-	285	2	N	-0-			14
01	2015 N	154	-0-	-1861	-0-	154	2	N	-0-			14
02	1740 N	186	-0-	-1554	-0-	186	2	N	-0-			14
*03	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2	N	-0-			14
04	3000 N	3500	-0-	500	500	3500	2	N	-0-			14
H.P.C. (CONGLOMERATE) MEHAFFEY INVESTMENTS, INC. HANVEY-FEE		37756 200 559355		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
WELL #:		11		RRCID -> 162796		COMPL. DATE 10/16/1984		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3640 - 3643				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MOGUL RESOURCES, LLC WRIGHT-HARRELL		573657		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
WELL #:		1		RRCID -> 125045		COMPL. DATE 10/31/1985		TOTAL DEPTH 3960 PERF. 3886 - 3908				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. AGNELL, W.A. "A"		850964		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
WELL #:		1		RRCID -> 119452		COMPL. DATE 12/05/1985		TOTAL DEPTH 3938 PERF. 3790 - 3810				
11	1110 N	978	-0-	-132	-0-	978	3	N	-0-			-0-
12	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3	N	-0-			-0-
01	1209 N	968	-0-	-241	-0-	968	3	N	-0-			-0-
02	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3	N	-0-			-0-
03	1116 N	1115	-0-	-1	-0-	1115	3	N	-0-			-0-
04	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	3	N	-0-			-0-

H.P.C. (CONGLOMERATE)		//CONT.//		37756 200	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: EASTLAND			
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		850964								
J. D. GRAY ESTATE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	119633	COMPL. DATE	12/01/1985	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	3736 - 3748
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	420 N	364	-0-	-56	-0-	364	3		N	-0-		9
12	465 N	421	-0-	-44	-0-	418	3	3	9	N	3	12
01	482 N	482	-0-	-0-	-0-	480	3	2	9	N	2	14
02	522 N	522	-0-	-0-	-0-	519	3	3	9	N	3	17
03	485 N	485	-0-	-0-	-0-	483	3	2	9	N	2	19
04	480 N	412	-0-	-68	-0-	410	3	2	9	N	2	21
-----												
ENSERCH-GROVE "B"		WELL #:		1	RRCID ->	133094	COMPL. DATE	12/01/1988	TOTAL DEPTH	4005	PERF.	3668 - 3676
11	775 N	775	-0-	-0-	-0-	774	3	1	9	N	1	163
12	815 N	815	-0-	-0-	-0-	794	3	21	9	N	19	182
01	854 N	854	-0-	-0-	-0-	843	3	11	9	N	10	192
02	903 N	903	-0-	-0-	-0-	895	3	8	9	N	7	199
03	934 N	934	-0-	-0-	-0-	933	3	1	9	N	1	200
04	810 N	739	-0-	-71	-0-	737	3	2	9	N	2	22
-----												
MILLER, J. A.		WELL #:		1	RRCID ->	166149	COMPL. DATE	12/03/1985	TOTAL DEPTH	4040	PERF.	3802 - 3828
11	313 N	313	-0-	-0-	-0-	289	3	24	9	N	22	252
12	372 N	316	-0-	-56	-0-	292	3	24	9	N	22	88
01	341 N	254	-0-	-87	-0-	233	3	21	9	N	19	107
02	314 N	314	-0-	-0-	-0-	290	3	24	9	N	22	129
03	310 N	301	-0-	-9	-0-	282	3	19	9	N	17	146
04	290 N	290	-0-	-0-	-0-	278	3	12	9	N	11	157
-----												
HPM (CONGL. 4300)		37758 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PARKER				
CROSSBOW RESOURCES, LLC		190494										
MOORE H.P.		WELL #:		1	RRCID ->	068863	COMPL. DATE	08/12/1981	TOTAL DEPTH	4423	PERF.	4402 - 4412
11	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	3		N	-0-		-0-
12	341 N	299	-0-	-42	-0-	299	3		N	-0-		-0-
01	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	3		N	-0-		-0-
02	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3		N	-0-		-0-
03	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	3		N	-0-		-0-
04	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3		N	-0-		-0-
-----												
LAMKIN, W.W.		WELL #:		2 U	RRCID ->	076557	COMPL. DATE	04/19/1978	TOTAL DEPTH	4960	PERF.	N/A
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
SIMMONS, PHIL		WELL #:		1 U	RRCID ->	077217	COMPL. DATE	06/06/1978	TOTAL DEPTH	4872	PERF.	4469 - 4487
11	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3		N	-0-		-0-
12	279 N	99	-0-	-180	-0-	99	3		N	-0-		-0-
01	341 N	222	-0-	-119	-0-	222	3		N	-0-		-0-
02	290 N	261	-0-	-29	-0-	261	3		N	-0-		-0-
03	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3		N	-0-		-0-
04	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3		N	-0-		-0-

H. & R. (BEND CONGL) PALO CROSS, LLC ANTHONY		37762 500 637384		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER								
		WELL #:	1	RRCID ->	099746	COMPL. DATE	05/27/1981	TOTAL DEPTH	4724	PERF.	4580 - 4675					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAGAMAN (RANGER SAND) EASTLAND OPERATING, L.L.C. HAGAMAN (SOUTH)		37978 590 239726		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
		WELL #:	9	RRCID ->	138331	COMPL. DATE	11/23/1983	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	3584 - 3600
11	150 N	82	-0-	-68	-0-	82	3	Y	-0-		-0-
12	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3	Y	-0-		-0-
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	Y	-0-		-0-
02	63 N	-0-	-0-	-63	-0-			Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/22/2024 - WELL PLUGGED 02/22/24											

HAGAMAN (SOUTH)		WELL #:		6	RRCID ->	152254	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	3474 - 3480
11	210 N	156	-0-	-54	-0-	156	3	Y	-0-		-0-	
12	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3	Y	-0-		-0-	
01	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3	Y	-0-		-0-	
02	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	3	Y	-0-		-0-	
03	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3	Y	-0-		-0-	
04	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3	Y	-0-		-0-	

HAGAMAN (SOUTH)		WELL #:		10	RRCID ->	152255	COMPL. DATE	12/03/1983	TOTAL DEPTH	3850	PERF.	N/A
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3	Y	-0-		-0-	
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	Y	-0-		-0-	
01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3	Y	-0-		-0-	
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3	Y	-0-		-0-	
03	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3	Y	-0-		-0-	
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3	Y	-0-		-0-	

HAGAMAN (3500) EASTLAND OPERATING, L.L.C. HAGAMAN (SOUTH)		37978 750 239726		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
		WELL #:	2	RRCID ->	105988	COMPL. DATE	06/02/1983	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	3498 - 3542
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-		-0-
12	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3	Y	-0-		-0-
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3	Y	-0-		-0-
02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3	Y	-0-		-0-
03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3	Y	-0-		-0-
04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3	Y	-0-		-0-

REYNOLDS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	110806	COMPL. DATE	05/23/1984	TOTAL DEPTH	3750	PERF.	3482 - 3488
11	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	3	N	-0-		17	
12	589 N	466	-0-	-123	-0-	466	3	N	-0-		17	
01	589 N	118	-0-	-471	-0-	118	3	N	-0-		17	
02	580 N	1	-0-	-579	-0-	1	3	N	-0-		17	
03	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	3	N	-0-		17	
04	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	3	N	-0-		17	

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE			(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
HAGAMAN (3500)		//CONT.//		37978	750	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND		
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726								
HAGAMAN (SOUTH)		WELL #:		11	RRCID ->	115492	COMPL. DATE	03/04/1985	TOTAL DEPTH	3850	PERF.	3653 - 3659
11	180 N	107	-0-	-73	-0-	107	3	N	-0-			-0-
12	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3	N	-0-			-0-
01	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3	N	-0-			-0-
02	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3	N	-0-			-0-
03	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3	N	-0-			-0-
04	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3	N	-0-			-0-
-----												
TAYLOR UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	119216	COMPL. DATE	10/23/1985	TOTAL DEPTH	3798	PERF.	3686 - 3692
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
HAGLER (CONGL.)		38018		500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO			
GO OIL CORP.		311420										
HAGLER		WELL #:		1	RRCID ->	103807	COMPL. DATE	11/14/1982	TOTAL DEPTH	4644	PERF.	4370 - 4390
11	480 N	466	-0-	-14	-0-	466	2	N	-0-			157
12	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2	N	-0-			157
01	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2	N	-0-			157
02	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2	N	-0-			157
03	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2	N	-0-			157
04	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2	N	-0-			157
-----												
HALL-MCLEROY (DUFFER)		38197		750	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN			
BJB TRANSPORT LLC		072511										
HOMER		WELL #:		1	RRCID ->	119695	COMPL. DATE	03/15/2004	TOTAL DEPTH	4078	PERF.	3762 - 3782
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HANVEY (CONGL.)		38822		400	ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND			
NT MINERALS, LLC		615872										
KUPP		WELL #:		1	RRCID ->	162798	COMPL. DATE	04/18/1985	TOTAL DEPTH	4148	PERF.	3795 - 3800
11	30 #	28	-0-	-2	-0-	28	2	N	-0-			-0-
12	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-			-0-
01	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-			-0-
02	29 #	18	-0-	-11	-0-	18	2	N	-0-			-0-
03	31 #	18	-0-	-13	-0-	18	2	N	-0-			-0-
04	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HANVEY (LAKE SAND)		38822		450	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
BACON ENERGY		042398										
MURDOCK NO. 2		WELL #:		2	RRCID ->	105053	COMPL. DATE	03/18/1983	TOTAL DEPTH	4128	PERF.	3496 - 3516
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----															
HANVEY (LAKE SAND)		//CONT.//		38822 450	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
BACON ENERGY		//CONT.//		042398											
THOMAS, CAGLE "B"		WELL #:		1	RRCID ->	113542	COMPL. DATE	02/22/1983	TOTAL DEPTH	4065	PERF.	3487	-	3495	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
DOWELL OIL & GAS				227557											
SMITH, WESLEY		WELL #:		1	RRCID ->	099933	COMPL. DATE	05/15/1982	TOTAL DEPTH	4154	PERF.	3564	-	3570	
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-				25
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-				25
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-				25
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-				25
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-				25
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				25
-----															
HANVEY, DON H. OIL INTERESTS INC				355586											
BOGGS, J. B.		WELL #:		3	RRCID ->	132160	COMPL. DATE	09/01/1989	TOTAL DEPTH	4073	PERF.	3493	-	3517	
11	4 N	3	-0-	-1	-0-	-0-	3	2		N	-0-				12
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-				12
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-				12
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-				12
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-				12
04	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-	-0-				N	NO RPT				12
-----															
WRIGHT & HARRELL		WELL #:		1	RRCID ->	162795	COMPL. DATE	10/15/1984	TOTAL DEPTH	4113	PERF.	3501	-	3518	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
BOGGS, J. B.		WELL #:		1	RRCID ->	162797	COMPL. DATE	03/30/1982	TOTAL DEPTH	4112	PERF.	N/A			
11	11 N	9	-0-	-2	-0-	-0-	9	2		N	-0-				65
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-				65
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-				65
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-				65
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-				65
04	13 N	NO RPT	-0-	-13	-0-	-0-				N	NO RPT				65
-----															
THOMAS ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	185455	COMPL. DATE	01/20/1983	TOTAL DEPTH	4090	PERF.	N/A			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HANVEY (LAKE SAND) //CONT.// 38822 450 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND  
 HANVEY, DON H. OIL INTERESTS INC//CONT.// 355586  
 PITTS-MURDOCK WELL #: 1 RRCID -> 185456 COMPL. DATE 01/17/1983 TOTAL DEPTH 4148 PERF. 3492 - 3514

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
11		48 N	48	-0-	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-			21	
12		53 N	53	-0-	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-			21	
01		67 N	67	-0-	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-			21	
02		54 N	54	-0-	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-			21	
03		55 N	55	-0-	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-			21	
04		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-	-0-					N	NO RPT			21	

WOOTTEN-BOGGS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212617 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 3908 PERF. 3466 - 3474

11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MEHAFFEY INVESTMENTS, INC. 559355  
 FEE WELL #: 16 RRCID -> 253454 COMPL. DATE 01/15/1986 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3382 - 3396

11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HANVEY (DEAD HORSE CREEK) 38822 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND  
 ESG RESOURCES LLC 101582  
 PROSPER BEND GAS WELL #: 3 RRCID -> 086488 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 899 PERF. 600 - 630

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HARDY (MARBLE FALLS) 39035 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN  
 BAYOU OPERATING COMPANY, INC. 058851  
 RANKIN, RAY WELL #: 1 RRCID -> 102347 COMPL. DATE 07/24/1982 TOTAL DEPTH 3386 PERF. 2822 - 2841

11		41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			-0-
12		42 N	42	-0-	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-			-0-
01		35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-
02		48 N	48	-0-	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-			-0-
03		38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			-0-
04		35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-

RANKIN, RAY WELL #: 2 RRCID -> 288660 COMPL. DATE 10/17/1982 TOTAL DEPTH 3264 PERF. 2806 - 2818

11		41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			-0-
12		42 N	42	-0-	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-			-0-
01		35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-
02		35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-
03		38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			-0-
04		35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-



HARKEN (CONGLOMERATE) J-TEC PRODUCTION, LLC PARKS S.J. UNIT		39081 500 427406		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 060641 COMPL. DATE 11/15/1973 TOTAL DEPTH 4202 PERF. 3612 - 0										
11	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162 3	N	-0-		-0-
12	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200 3	N	-0-		-0-
01	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973 3	N	-0-		-0-
02	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110 3	N	-0-		-0-
03	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168 3	N	-0-		-0-
*04	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241 3	N	-0-		-0-

YOUNG		706379		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 061025 COMPL. DATE 07/22/1974 TOTAL DEPTH 5089 PERF. 3907 - 3913										
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

RHYNE, J.V. GATLIN		706379		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 2 RRCID -> 067993 COMPL. DATE 04/16/1976 TOTAL DEPTH 4075 PERF. 3810 - 0										
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		22
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		22
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		22
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		22
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		22
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		22

TARPON OIL & GAS CO. ROCKING "R" RANCH		836178		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 260657 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 3970 PERF. 3491 - 3499										
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		31
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3	N	-0-		31
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3	N	-0-		31
02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3	N	-0-		31
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		31
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		31

HARKEN (CONGLOMERATE, UPPER) STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC BEAN "A"		39081 550 822615		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1 T RRCID -> 100997 COMPL. DATE 03/23/1980 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4350 - 4468										
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HARRIET, L. (MISS.) CHAPPARAL OPERATING CO. CARAWAY, F.E.		39220 500 146225		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 130833 COMPL. DATE 06/16/1982 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 3390 - 3395										
11	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2	N	-0-		123
12	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2	N	-0-		123
01	116 N	116	-0-	-0-	-0-	115 2	N	1		124
02	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2	N	-0-		124
03	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2	N	-0-		124
*04	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2	N	-0-		124

HARRIET, L. (MISS.)		//CONT.//		39220 500	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: EASTLAND				
CHAPPARAL OPERATING CO.		//CONT.//		146225										
CARWAY, F. E.		WELL #:		2	RRCID ->	130834	COMPL. DATE	04/12/1984	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	3329 - 3340		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2			N	-0-			-0-
12		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2			N	-0-			-0-
01		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2			N	-0-			-0-
02		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2			N	-0-			-0-
03		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2			N	-0-			-0-
*04		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2			N	-0-			-0-

HARRIS (MARBLE FALLS)				39241 666	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STEPHENS				
PARKS, RHONE INC.				641520										
HARRIS, ROY L.		WELL #:		2	RRCID ->	123808	COMPL. DATE	03/01/1987	TOTAL DEPTH	3904	PERF.	3775 - 3777		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11		510 N	476	-0-	-34	-0-	461 2	15 9	N	14	137 1			44
12		434 N	411	-0-	-23	-0-	394 2	17 9	N	15				59
01		515 N	515	-0-	-0-	-0-	498 2	17 9	N	15				74
02		484 N	484	-0-	-0-	-0-	471 2	13 9	N	12				86
03		542 N	542	-0-	-0-	-0-	485 2	57 9	N	52				138
04		510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-			N	NO RPT				138

HARRIS, ROY L.		WELL #:		5	RRCID ->	223832	COMPL. DATE	10/30/2006	TOTAL DEPTH	3935	PERF.	3743 - 3751		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11		1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1931 2	33 9	N	30				111
12		2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	2197 2	35 9	N	32				143
01		2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	2010 2	48 9	N	44	186 1			1
02		1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1792 2	9 9	N	8				9
03		2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	2057 2	17 9	N	15				24
04		1800 N	NO RPT	-0-	-1800	-0-			N	NO RPT				24

HART RANCH (CONGL. 4150)				39408 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: PALO PINTO				
LEXGAS, INC.				500222										
HART RANCH		WELL #:		8762	RRCID ->	104120	COMPL. DATE	11/15/1982	TOTAL DEPTH	5110	PERF.	4144 - 4159		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11		689 N	689	-0-	-0- B	-0-	689 2			N	-0-			-0-
12		559 N	559	-0-	-0- B	-0-	559 2			N	-0-			-0-
01		434 N	297	-0-	-137 B	-0-	239 2	58 9	N	53	53 1			-0-
02		0 W	204	-0-	204 B	204	204 2			N	-0-			-0-
03		0 W	264	-0-	264 B	468	264 2			N	-0-			-0-
04		0 W	259	-0-	259 B	727	259 2			N	-0-			-0-

HART RANCH 874		WELL #:		2	RRCID ->	282943	COMPL. DATE	08/25/2017	TOTAL DEPTH	4352	PERF.	4130 - 4140		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11		0 N	51	-0-	51 B	-3714	51 2			N	-0-			-0-
12		0 N	52	-0-	52 B	-3662	52 2			N	-0-			-0-
01		0 N	50	-0-	50 B	-3612	50 2			N	-0-			-0-
02		58 N	-0-	-0-	-58 B	-3612				N	-0-			-0-
03		0 N	51	-0-	51 B	-3561	51 2			N	-0-			-0-
04		60 N	50	-0-	-10 B	-3561	50 2			N	-0-			-0-

PROCO OPERATING CO., INC.				679595		EXEMPT				CNTY: PALO PINTO				
LYON -B-		WELL #:		2	RRCID ->	216232	COMPL. DATE	04/20/2006	TOTAL DEPTH	4560	PERF.	4056 - 4134		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03		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-

HART RANCH (MARBLE FALLS CONGL.)		39408 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
LEXGAS, INC.		500222								
HART RANCH 867		WELL #: L 1		RRCID -> 254324		COMPL. DATE 11/20/2009		TOTAL DEPTH 4680 PERF. 4580 - 4588		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	50 N	-0-	-0-	-0-	-0-	50	2			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	51 N	-0-	-0-	-0-	-0-	51	2			-0-
04	81 N	-0-	-0-	-0-	-0-	81	2			-0-
-----										
HART RANCH 869		WELL #: 3		RRCID -> 258504		COMPL. DATE 07/20/2010		TOTAL DEPTH 4728 PERF. 4564 - 4606		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
WEST INLAND ENERGY, INC.		910215		RRCID -> 164302		COMPL. DATE 06/08/1997		TOTAL DEPTH 4196 PERF. 4108 - 4118		
HART RANCH 23		WELL #: 4								
11	1 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			23
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					23
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					23
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					23
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					23
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					23
-----										
HART RANCH 23		WELL #: 3		RRCID -> 164303		COMPL. DATE 06/01/1997		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3804 - 3814		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
HART RANCH 23		WELL #: 5		RRCID -> 164304		COMPL. DATE 07/06/1997		TOTAL DEPTH 4521 PERF. 4248 - 4258		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					-0-
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
HART RANCH (STRAWN)		39408 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO		
PROCO OPERATING CO., INC.		679595								
HART RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 109329		COMPL. DATE 01/25/1984		TOTAL DEPTH 1986 PERF. 1410 - 1454		
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HART RANCH (STRAWN)		//CONT.//		39408 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO					
PROCO OPERATING CO., INC.		//CONT.//		679595								
HART RANCH		WELL #:		5	RRCID ->	113531	COMPL. DATE	10/19/1984	TOTAL DEPTH	1550	PERF.	1409 - 1468
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		37	
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		37	
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		37	
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		37	
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		37	
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		37	
-----												
HART RANCH		WELL #:		6	RRCID ->	117097	COMPL. DATE	12/17/2004	TOTAL DEPTH	1464	PERF.	946 - 1110
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
HART RANCH		WELL #:		8	RRCID ->	256671	COMPL. DATE	09/17/2007	TOTAL DEPTH	3257	PERF.	2619 - 2627
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
HART RANCH		WELL #:		10	RRCID ->	278064	COMPL. DATE	06/19/2015	TOTAL DEPTH	1952	PERF.	1400 - 1522
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		47	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		47	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		47	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		47	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		47	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		47	
-----												
BOWDEN-BANE		WELL #:		4	RRCID ->	282944	COMPL. DATE	10/23/2017	TOTAL DEPTH	2000	PERF.	1432 - 1494
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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-	
-----												
STOVALL OPERATING CO.		824339										
SINGLETON, JOE		WELL #:		6	RRCID ->	236874	COMPL. DATE	01/31/2008	TOTAL DEPTH	1580	PERF.	1391 - 1450
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

HART RANCH (STRAWN 2850) 39408 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
 KEATING ENERGY, INC. 453142  
 CHANEY, CHARLIE WELL #: 1 RRCID -> 197011 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 2554 - 2584

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	180 N	176	-0-	-4	-0-	-0-	176 2			N	-0-			-0-
12	198 N	198	-0-	-0-	-0-	-0-	198 2			N	-0-			-0-
01	192 N	192	-0-	-0-	-0-	-0-	192 2			N	-0-			-0-
02	230 N	230	-0-	-0-	-0-	-0-	230 2			N	-0-			-0-
03	198 N	198	-0-	-0-	-0-	-0-	198 2			N	-0-			-0-
04	206 N	206	-0-	-0-	-0-	-0-	206 2			N	-0-			-0-

GREEN, WILEY T. WELL #: 4 RRCID -> 209075 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 4628 PERF. 2505 - 2597

11	293 N	293	-0-	-0-	-0-	-0-	293 2			N	-0-			-0-
12	384 N	384	-0-	-0-	-0-	-0-	384 2			N	-0-			-0-
01	385 N	385	-0-	-0-	-0-	-0-	385 2			N	-0-			-0-
02	354 N	354	-0-	-0-	-0-	-0-	354 2			N	-0-			-0-
03	372 N	372	-0-	-0-	-0-	-0-	372 2			N	-0-			-0-
04	300 N	192	-0-	-108	-0-	-0-	192 2			N	-0-			-0-

GREEN, WILEY T. WELL #: 1 RRCID -> 214840 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 2603 - 2609

11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	-0-	136 2			N	-0-			-0-
12	147 N	147	-0-	-0-	-0-	-0-	147 2			N	-0-			-0-
01	155 N	151	-0-	-4	-0-	-0-	151 2			N	-0-			-0-
02	158 N	158	-0-	-0-	-0-	-0-	158 2			N	-0-			-0-
03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	-0-	158 2			N	-0-			-0-
04	177 N	177	-0-	-0-	-0-	-0-	177 2			N	-0-			-0-

CURTIS WELL #: 1 RRCID -> 222096 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 4453 PERF. 2642 - 2657

11	278 N	278	-0-	-0-	-0-	-0-	278 2			N	-0-			-0-
12	254 N	254	-0-	-0-	-0-	-0-	254 2			N	-0-			-0-
01	248 N	213	-0-	-35	-0-	-0-	213 2			N	-0-			-0-
02	232 N	227	-0-	-5	-0-	-0-	227 2			N	-0-			-0-
03	248 N	188	-0-	-60	-0-	-0-	188 2			N	-0-			-0-
04	210 N	204	-0-	-6	-0-	-0-	204 2			N	-0-			-0-

GREEN, WILEY T. WELL #: 5 RRCID -> 237216 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 3019 PERF. 2450 - 2580

11	330 N	326	-0-	-4	-0-	-0-	326 2			N	-0-			-0-
12	451 N	451	-0-	-0-	-0-	-0-	451 2			N	-0-			-0-
01	434 N	424	-0-	-10	-0-	-0-	424 2			N	-0-			-0-
02	419 N	419	-0-	-0-	-0-	-0-	419 2			N	-0-			-0-
03	465 N	423	-0-	-42	-0-	-0-	423 2			N	-0-			-0-
04	420 N	414	-0-	-6	-0-	-0-	414 2			N	-0-			-0-

LEXGAS, INC. 500222  
 HART RANCH WELL #: 8763 RRCID -> 116067 COMPL. DATE 01/30/1985 TOTAL DEPTH 3108 PERF. 2854 - 2864

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	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-

HART RANCH (STRAWN 2850)		//CONT.// 39408 630		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
LEXGAS, INC.		//CONT.// 500222										
HART RANCH 877		WELL #: 8771A		RRCID ->	185354	COMPL. DATE	09/10/2001	TOTAL DEPTH	4543 PERF. 3100 - 3108			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-			-0-
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
COLLEEN		WELL #: 5		RRCID ->	280323	COMPL. DATE	03/15/2016	TOTAL DEPTH	5173 PERF. 2866 - 2936			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		631388		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM
MCMURREY, M. H.		WELL #: 921		192905		01/17/2003		3750		2427 - 2500		
11	30 N	15	-0-	-15	-0-	15 2		N	-0-			-0-
12	31 N	15	-0-	-16	-0-	15 2		N	-0-			-0-
01	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 2		N	-0-			-0-
02	29 N	21	-0-	-8	-0-	21 1		N	-0-			-0-
03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2		N	-0-			-0-
04	30 N	16	-0-	-14	-0-	16 2		N	-0-			-0-
-----												
MCMURREY D		WELL #: 63D		RRCID ->	283221	COMPL. DATE	02/02/2017	TOTAL DEPTH	4183 PERF. N/A			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
ROCKER B PRODUCTION, L.L.C.		723239		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM
GREEN, FLORENCE		WELL #: 1		199045		01/08/2004		4250		2552 - 2604		
11	210 N	58	-0-	-152	-0-	58 2		N	-0-			-0-
12	279 N	54	-0-	-225	-0-	54 2		N	-0-			-0-
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-			-0-
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-			-0-
03	62 N	30	-0-	-32	-0-	30 2		N	-0-			-0-
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
STONEBRIAR OIL LLC		823774		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM
DEATON, LAVERNE		WELL #: 1		185416		09/12/2001		4225		2748 - 2760		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HART RANCH (STRAWN 2850)		//CONT.//		39408 630	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
STONEBRIAR OIL LLC		//CONT.//		823774										
DEATON, LAVERNE		WELL #:		3	RRCID ->	189088	COMPL. DATE	04/30/2002	TOTAL DEPTH	3151	PERF. 2766 - 2830			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DEATON, LAVERNE		WELL #:		4	RRCID ->	193855	COMPL. DATE	01/31/2003	TOTAL DEPTH	2950	PERF. 2464 - 2566			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SINGLETON		WELL #:		5	RRCID ->	205060	COMPL. DATE	08/31/2004	TOTAL DEPTH	3190	PERF. 2498 - 2504			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HASKELL COUNTY REGULAR SANDERS ENERGY LLC WOLF CAMP UNIT		39583 001		747645	ASSOCIATED	49B		CNTY: HASKELL						
WELL #:		11		RRCID ->	127399	COMPL. DATE	12/13/1983	TOTAL DEPTH	1699	PERF. 1314 - 1327				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYMORE (BIG SALINE) ERNMAR INVESTMENTS, INC. HAYMORE FRANCES -A-		39801 500		253489	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
WELL #:		1		RRCID ->	056652	COMPL. DATE	09/12/1973	TOTAL DEPTH	3900	PERF. 3470 - 0				
11	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-			-0-
12	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-			-0-
01	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-			-0-
02	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-			-0-
03	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-			-0-
*04	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-			-0-

HAYNES (CROSS CUT) ENVOY RESOURCES INC. CHARLES LEE-CLAWSON		39820 100		253131	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN						
WELL #:		2		RRCID ->	115225	COMPL. DATE	02/12/1985	TOTAL DEPTH	1487	PERF. 1432 - 1444				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/26/2024

M		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
-----									
HAYNES (CROSS CUT SAND)		39820 200		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLEMAN		
CREEK ENERGY, INC.		188579							
HAYNES		WELL #: A 4		RRCID -> 104117	COMPL. DATE 01/25/1983	TOTAL DEPTH 2173	PERF. 1094	-	1098
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
HEIDENREICH (UPPER MARBLE FALLS)		40157 500		ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN		
MISSION ENERGY INC.		570410							
COAN		WELL #: 4		RRCID -> 138047	COMPL. DATE 07/01/1984	TOTAL DEPTH 3032	PERF. 2880	-	2910
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	51
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	51
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	51
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	51
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	51
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	51
-----									
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		806190							
GREGORY "6"		WELL #: 1		RRCID -> 140844	COMPL. DATE 01/18/1992	TOTAL DEPTH 2854	PERF. 2630	-	2648
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/23/2023 - WELL PLUGGED 8/23/2023									
-----									
HEROD (LAKE)		40728 500		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND		
JM INVESTMENTS, L.L.C.		427733							
FREYSCHLAG		WELL #: 2		RRCID -> 121918	COMPL. DATE 08/10/1986	TOTAL DEPTH 3590	PERF. 3040	-	3050
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
-----									
SEQUOIA ENERGY RESOURCES		767544							
WAYWICK		WELL #: 2		RRCID -> 111282	COMPL. DATE 05/10/1984	TOTAL DEPTH 3590	PERF. 3058	-	3070
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC.		946964							
HOPE		WELL #: 1		RRCID -> 156651	COMPL. DATE 03/17/1992	TOTAL DEPTH 3432	PERF. N/A		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	92
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	92
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	92
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	92
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	92
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	92



HERTA ROSE (JENNINGS SAND)		40871 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD		
KEATING ENERGY, INC.		453142								
ELLIOT, R. B. "18"		WELL #: 1801		RRCID -> 153916		COMPL. DATE 01/11/1995		TOTAL DEPTH 2929 PERF. 2662 - 2672		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	90 N	7	-0-	-83	-0-	7 2	Y	-0-		-0-
12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2	Y	-0-		-0-
01	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 2	Y	-0-		-0-
02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 2	Y	-0-		-0-
03	186 N	181	-0-	-5	-0-	181 2	Y	-0-		-0-
04	210 N	183	-0-	-27	-0-	183 2	Y	-0-		-0-

HERTA ROSE (MISSISSIPPIAN)		40871 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD		
KEATING ENERGY, INC.		453142								
CROW		WELL #: G 1C		RRCID -> 150775		COMPL. DATE 04/10/1994		TOTAL DEPTH 4299 PERF. 4178 - 4202		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

HIGH HOPES (MORRIS)		41131 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: TAYLOR		
BRIDWELL OIL CO.		092480								
BREWER, FLOYD		WELL #: 4		RRCID -> 096372		COMPL. DATE 06/09/1981		TOTAL DEPTH 3492 PERF. 3453 - 3457		
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2	Y	-0-		-0-
12	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2	Y	-0-		-0-
01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2	Y	-0-		-0-
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 2	Y	-0-		-0-
03	155 N	146	-0-	-9	-0-	146 2	Y	-0-		-0-
04	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2	Y	-0-		-0-

HILL (LAKE-STORAGE)		41446 400		NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: EASTLAND			
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC		388445									
HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 017754		COMPL. DATE 11/20/1929		TOTAL DEPTH 3589 PERF. 3532 - 3546			
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	296	359	1	622
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	570	702	1	490
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1425	1472	1	443
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	611	350	1	704
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	357	358	1	703
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			703

HILL /LAKE SAND/ STORAGE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 017755		COMPL. DATE 01/23/2002		TOTAL DEPTH 3592 PERF. 3560 - 3600		
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HILL /LAKE SAND/ STORAGE UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 017758		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3608 - 3637		
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HILL (LAKE-STORAGE)										CNTY: EASTLAND		
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC												
HILL /LAKE SAND/ STORAGE UNIT												
WELL #: 6												
RRCID -> 017759												
COMPL. DATE												
N/A												
TOTAL DEPTH										3942		
PERF.										3590 - 3632		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT												
WELL #: 8												
RRCID -> 017760												
COMPL. DATE										01/12/1984		
TOTAL DEPTH										N/A		
PERF.										N/A		
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
HILL(LAKE SAND) STORAGE UNIT												
WELL #: 9												
RRCID -> 017761												
COMPL. DATE												
TOTAL DEPTH										3974		
PERF.										3598 - 3640		
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT												
WELL #: 10												
RRCID -> 017762												
COMPL. DATE										02/19/2004		
TOTAL DEPTH										4262		
PERF.										3546 - 3582		
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT												
WELL #: 7												
RRCID -> 037314												
COMPL. DATE										08/23/1962		
TOTAL DEPTH										4247		
PERF.										3586 - 3634		
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
WILLIAMS, T. C.												
WELL #: 2												
RRCID -> 195168												
COMPL. DATE										04/10/2003		
TOTAL DEPTH										3767		
PERF.										3635 - 3656		
11	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
MITCHAM, G.P. #3												
WELL #: 3												
RRCID -> 198496												
COMPL. DATE										01/06/2003		
TOTAL DEPTH										3800		
PERF.										3616 - 3650		
11	STG	WDR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	STG	WDR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	STG	WDR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	STG	WDR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	STG	WDR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	STG	WDR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HILL (LAKE-STORAGE)		//CONT.// 41446 400		NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: EASTLAND			
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC		//CONT.// 388445									
WILLIAMS, T. C.		WELL #: 4		RRCID -> 198497		COMPL. DATE 09/22/2004		TOTAL DEPTH 3775		PERF. 3615 - 3668	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 199755		COMPL. DATE 02/13/2004		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 3608 - 3620	
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
HILL(LAKE SAND)STORAGE UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 199787		COMPL. DATE 02/24/2004		TOTAL DEPTH 3770		PERF. 3589 - 3619	
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WILLIAMS, T. C.		WELL #: 5		RRCID -> 212085		COMPL. DATE 09/01/2005		TOTAL DEPTH 4050		PERF. 3612 - 3661	
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
HILL (LAKE SAND)		WELL #: 17		RRCID -> 212090		COMPL. DATE 09/01/2005		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 3530 - 3576	
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
HILL (LAKE-SAND)		WELL #: 18		RRCID -> 212091		COMPL. DATE 06/29/2005		TOTAL DEPTH 4036		PERF. 3602 - 3634	
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WILLIAMS, T.C.		WELL #: 6		RRCID -> 213087		COMPL. DATE 11/09/2005		TOTAL DEPTH 4190		PERF. 3602 - 3640	
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

HILL (LAKE-STORAGE)		//CONT.//		41446 400	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: EASTLAND			
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC		//CONT.//		388445							
HILL (LAKE SAND)		WELL #:		21	RRCID ->	215143	COMPL. DATE	04/15/2023	TOTAL DEPTH	4040	PERF. 3620 - 3636
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
HILL (LAKE SAND)		WELL #:		23	RRCID ->	215632	COMPL. DATE	03/22/2006	TOTAL DEPTH	4025	PERF. 3598 - 3628
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
HILL (LAKE SAND)		WELL #:		20	RRCID ->	215668	COMPL. DATE	11/12/2005	TOTAL DEPTH	3660	PERF. 3587 - 3606
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
WILLIAMS, T. C.		WELL #:		3	RRCID ->	215670	COMPL. DATE	04/11/2006	TOTAL DEPTH	3750	PERF. 3626 - 3634
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	5414		N	-0-			-0-
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	5414		N	-0-			-0-
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	5414		N	-0-			-0-
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	5414		N	-0-			-0-
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	5414		N	-0-			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	5414		N	NO RPT			-0-
-----											
WILLIAMS, T. C.		WELL #:		7	RRCID ->	215673	COMPL. DATE	04/07/2005	TOTAL DEPTH	4015	PERF. 3612 - 3622
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
HILL (LAKE SAND)		WELL #:		29	RRCID ->	221602	COMPL. DATE	12/15/2020	TOTAL DEPTH	3605	PERF. 3518 - 3530
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
HILL (LAKE SAND)		WELL #:		24	RRCID ->	225906	COMPL. DATE	02/07/2017	TOTAL DEPTH	3760	PERF. 3662 - 3670
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HILL (LAKE-STORAGE)		//CONT.//		41446 400	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: EASTLAND							
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC		//CONT.//		388445											
HILL (LAKE SAND)		WELL #:		28	RRCID ->	226454	COMPL. DATE	05/24/2007	TOTAL DEPTH	3695	PERF. 3608 - 3618				
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	EOM BALANCE
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
HILL (LAKE SAND)		WELL #:		26	RRCID ->	228503	COMPL. DATE	05/23/2007	TOTAL DEPTH	3680	PERF. 3353 - 3371				
11	STG WDRL		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	STG WDRL		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	STG WDRL		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	STG WDRL		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	STG WDRL		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
HILL (LAKE SAND)		WELL #:		37D	RRCID ->	228514	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL DEPTH	3729	PERF. 3632 - 3680				
11	STRG INJ		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	STRG INJ		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	STRG INJ		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	STRG INJ		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	STRG INJ		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
HILL (LAKE SAND)		WELL #:		39	RRCID ->	228515	COMPL. DATE	06/15/2007	TOTAL DEPTH	3735	PERF. 3611 - 3618				
11	STG WDRL		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	STG WDRL		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	STG WDRL		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	STG WDRL		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	STG WDRL		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
HILL (LAKE SAND)		WELL #:		36	RRCID ->	228517	COMPL. DATE	04/24/2017	TOTAL DEPTH	3765	PERF. 3645 - 3668				
11	STG WDRL		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	STG WDRL		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	STG WDRL		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	STG WDRL		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	STG WDRL		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
WILLIAMS, T. C.		WELL #:		9	RRCID ->	228518	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL DEPTH	3750	PERF. 3626 - 3648				
11	STG WDRL		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	STG WDRL		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	STG WDRL		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	STG WDRL		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	STG WDRL		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
HILL (LAKE SAND)		WELL #:		31	RRCID ->	234988	COMPL. DATE	10/12/2007	TOTAL DEPTH	3665	PERF. 3551 - 3568				
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HILL (LAKE-STORAGE)		//CONT.//		41446 400	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: EASTLAND				
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC		//CONT.//		388445								
HILL (LAKE SAND)		WELL #:		44	RRCID ->	234989	COMPL. DATE	11/03/2007	TOTAL DEPTH	3950	PERF. 3538 - 3554	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
HILL (LAKE) SAND		WELL #:		40	RRCID ->	234990	COMPL. DATE	11/02/2007	TOTAL DEPTH	3760	PERF. 3653 - 3658	
11	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT		WELL #:		25	RRCID ->	236767	COMPL. DATE	09/22/2017	TOTAL DEPTH	3665	PERF. 3557 - 3572	
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
HILL (LAKE SAND)		WELL #:		22	RRCID ->	237144	COMPL. DATE	03/07/2006	TOTAL DEPTH	3975	PERF. 3562 - 3582	
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
HILL(LAKE SAND)		WELL #:		42H	RRCID ->	238288	COMPL. DATE	10/11/2013	TOTAL DEPTH	3546	PERF. 4261 - 4540	
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
HILL (LAKE SAND)		WELL #:		19	RRCID ->	240184	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	4030	PERF. 3610 - 3640	
11	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
HILL (LAKE SAND)		WELL #:		16	RRCID ->	240186	COMPL. DATE	02/23/2006	TOTAL DEPTH	3676	PERF. 3578 - 3624	
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----													
HITTSO (CONGL)				41722	300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PALO PINTO				
EL RENO ENERGY, LLC				250571									
HITTSO EARLINE				WELL #:	1	RRCID ->	064411	COMPL. DATE	09/23/1975	TOTAL DEPTH	4225	PERF.	4047 - 4060
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
HOG MOUNTAIN (BEND CONGL.)				41979	500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
PETEX				659782									
TOMLIN, MYRTLE				WELL #:	1	RRCID ->	282132	COMPL. DATE	09/20/1974	TOTAL DEPTH	4175	PERF.	3928 - 3930
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
HOUSER (DUFFER)				42877	500	ASSOCIATED	49B		CNTY: COMANCHE				
JONES, RODGER				444265									
JONES "B"				WELL #:	1	RRCID ->	152300	COMPL. DATE	11/12/1979	TOTAL DEPTH	2720	PERF.	N/A
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
HOUSTON RANCH (STRAWN)				42915	600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HOOD				
EOG RESOURCES, INC.				253162									
HOUSTON RANCH 8D				WELL #:	8D	RRCID ->	086416	COMPL. DATE	02/22/2006	TOTAL DEPTH	5254	PERF.	220 - 271
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
HOWARD (MARBLE FALLS)				42938	500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN				
R & D OPERATING, INC.				685874									
HOWARD, ROY				WELL #:	1	RRCID ->	097452	COMPL. DATE	07/31/1981	TOTAL DEPTH	1615	PERF.	1482 - 1488
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOWARD J. BASS (MISS.) COOPER OIL & GAS, LLC FLAT ROCK		42973 250 175118		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SHACKELFORD						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	22080 X	13873	-0-	-8207	-0-	13775	2	98	9	N	89	164	1			97
12	22816 X	12905	-0-	-9911	-0-	12809	2	96	9	N	87					184
01	22816 X	11175	-0-	-11641	-0-	11121	2	54	9	N	49	170	1			63
02	19140 X	9320	-0-	-9820	-0-	9285	2	35	9	N	32					95
03	16461 X	9310	-0-	-7151	-0-	9285	2	25	9	N	23					118
04	13860 X	6002	-0-	-7858	-0-	5994	2	8	9	N	7					125

P. I. D. DRILLING INC MERRICK DAVIS "26"		631265		183006		CAPACITY				CNTY: SHACKELFORD						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS, MERRICK "23"		183008		183008		CAPACITY				CNTY: SHACKELFORD						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOWELL (CONGL 3900) GANNETT OPERATING LLC HOWELL		43032 500 293813		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PALO PINTO						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	240 N	212	-0-	-28	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
12	248 N	54	-0-	-194	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
02	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
03	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
*04	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					-0-

HOWELL		283057		283057		CAPACITY				CNTY: SHACKELFORD						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	5280 X	4026	-0-	-1254	-0-	4026	2			N	-0-					42
12	5053 X	1031	-0-	-4022	-0-	1030	2	1	9	N	1					43
01	4898 X	-0-	-0-	-4898	-0-					N	-0-					43
02	4582 X	2883	-0-	-1699	-0-	2877	2	6	9	N	5					48
03	6242 X	6242	-0-	-0-	-0-	6240	2	2	9	N	2					50
04	4020 X	2980	-0-	-1040	-0-	2980	2			N	-0-					50

HRUBETZ (ELLEN) ATLAS OPERATING LLC SYKES, ALBERT "C"		43073 500 036587		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COLEMAN						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-



O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----												
HRUBETZ (GRAY)		43073 525		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN				
EARTHBOUND RESOURCES LLC		238742										
JOHNSON, RICHARD		WELL #: 7		RRCID -> 128702		COMPL. DATE 09/28/1988		TOTAL DEPTH 4834		PERF. 3804 - 3809		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
HUBBARD CREEK (STRAWN)		43112 852		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD				
PETEX		659782										
HICKMAN "13"		WELL #: 3		RRCID -> 153832		COMPL. DATE 04/06/1995		TOTAL DEPTH 4319		PERF. 2603 - 2608		
11	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2	N	-0-			-0-
12	279 N	64	-0-	-215	-0-	64	2	N	-0-			-0-
01	341 N	89	-0-	-252	-0-	89	2	N	-0-			-0-
02	348 N	2	-0-	-346	-0-	2	2	N	-0-			-0-
03	62 N	17	-0-	-45	-0-	17	2	N	-0-			-0-
04	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	2	N	-0-			-0-
-----												
HUDMAN (MARBLE FALLS)		43213 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD				
PETEX		659782										
CRESLENN-PARISH		WELL #: 1		RRCID -> 017772		COMPL. DATE 11/14/1959		TOTAL DEPTH 4021		PERF. 3951 - 3962		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
HUDMAN, E. E.		WELL #: 2		RRCID -> 017773		COMPL. DATE 09/15/1953		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3960 - 3989		
11	870 N	866	-0-	-4	-0-	866	2	N	-0-			-0-
12	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	2	N	-0-			-0-
01	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	2	N	-0-			-0-
02	841 N	835	-0-	-6	-0-	835	2	N	-0-			-0-
03	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	2	N	-0-			-0-
04	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	2	N	-0-			-0-
-----												
PARISH, W. A.		WELL #: 1		RRCID -> 017776		COMPL. DATE 03/23/1960		TOTAL DEPTH 4020		PERF. 3966 - 3974		
11	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2	N	-0-			-0-
12	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2	N	-0-			-0-
01	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2	N	-0-			-0-
02	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2	N	-0-			-0-
03	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2	N	-0-			-0-
04	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2	N	-0-			-0-
-----												
HUMMEL (CADDO)		43529 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
EVANS, DAVID		255545										
BURK, H. V.		WELL #: 1		RRCID -> 043670		COMPL. DATE 10/30/1958		TOTAL DEPTH 2489		PERF. N/A		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			140
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			140
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			140
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			140
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			140
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			140

OIL AND GAS DIVISION

HYDE (CONGL.)		43957 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC		448761								
HYDE		WELL #: 1		RRCID -> 164511		COMPL. DATE 07/29/1997		TOTAL DEPTH 4197 PERF. 3931 - 3938		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	90 N	59	-0-	-31	-0-	59	2	N	-0-	123
12	124 N	94	-0-	-30	-0-	94	2	N	-0-	123
01	124 N	75	-0-	-49	-0-	75	2	N	-0-	123
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-	123
*03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2	N	-0-	123
*04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2	N	-0-	123

HYLTON, NW. (GARDNER SD)		43972 710		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NOLAN		
ATLAS OPERATING LLC		036587								
HANKS, BILLIE, -A-		WELL #: 19		RRCID -> 049028		COMPL. DATE 09/02/1970		TOTAL DEPTH 6054 PERF. N/A		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

I. C. (CADD)		44070 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND		
GREENHAW, MORRIS R.		331530								
COURTNEY, M. K.		WELL #: 2		RRCID -> 132691		COMPL. DATE 01/11/1985		TOTAL DEPTH 3938 PERF. 3152 - 3215		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

I.L. & M. (CONGL.)		44110 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND		
INTERSTATE EXPLORATIONS LLC		425206								
LONG		WELL #: 2		RRCID -> 185506		COMPL. DATE 01/11/1986		TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3102 - 3110		
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

I. L. & M. (UPPER CONGL.)		44110 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND		
CHENOWETH, GROVER		147397								
CANTWELL		WELL #: 1		RRCID -> 129763		COMPL. DATE 08/17/1988		TOTAL DEPTH 3626 PERF. 3184 - 3199		
11	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	2	N	-0-	51
12	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	2	N	-0-	51
01	558 N	429	-0-	-129	-0-	429	2	N	-0-	51
02	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	2	N	-0-	51
03	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2	N	-0-	51
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	51

INTERSTATE EXPLORATIONS LLC		425206						CNTY: EASTLAND		
FOX, T.		2A		RRCID -> 125725		COMPL. DATE 09/16/1987		TOTAL DEPTH 3466 PERF. 3069 - 3075		
11	14B2 EXT	91	-0-	91	91	91	2	N	-0-	85
12	14B2 EXT	121	-0-	121	212	121	2	N	-0-	85
01	14B2 EXT	151	-0-	151	363	151	2	N	-0-	85
02	14B2 EXT	151	-0-	151	514	151	2	N	-0-	85
03	14B2 EXT	65	-0-	65	579	65	2	N	-0-	85
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	579			N	-0-	85

I. L. & M. (UPPER CONGL.) //CONT.// 44110 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND												
INTERSTATE EXPLORATIONS LLC //CONT.// 425206												
FOX WELL #: 3 RRCID -> 125887 COMPL. DATE 09/15/1987 TOTAL DEPTH 3501 PERF. 3108 - 3116												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
11		955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	204
12		775 N	173	-0-	-602	-0-	173	2			N	204
01		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	204
02		870 N	867	-0-	-3	-0-	867	2			N	204
03		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	204
04		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	204
-----												
JD OPERATING 427405												
MINCHEW WELL #: 1 RRCID -> 128033 COMPL. DATE 07/20/1988 TOTAL DEPTH 3557 PERF. 3180 - 3210												
11		420 N	398	-0-	-22	-0-	398	2			N	35
12		434 N	416	-0-	-18	-0-	416	2			N	35
01		403 N	399	-0-	-4	-0-	399	2	1	9	N	36
02		377 N	375	-0-	-2	-0-	375	2			N	36
03		403 N	401	-0-	-2	-0-	401	2			N	36
04		390 N	382	-0-	-8	-0-	382	2			N	36
-----												
LEWIS, CLYDELL WELL #: 1 RRCID -> 128742 COMPL. DATE 10/14/1988 TOTAL DEPTH 3826 PERF. 3176 - 3212												
11		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-
12		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-
01		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-
02		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-
03		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-
04		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-
-----												
IBEX (CADDO LIME) 44163 142 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD												
PETEX 659782												
COMPTON WELL #: 2 RRCID -> 017785 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3364 - 3450												
11		794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	5
12		833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	5
01		744 N	740	-0-	-4	-0-	740	2			N	5
02		754 N	692	-0-	-62	-0-	692	2			N	5
03		831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	5
04		803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	5
-----												
COMPTON WELL #: 3 RRCID -> 017786 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3330 - 3358												
11		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-
12		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-
01		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-
02		261 N	185	-0-	-76	-0-	185	2			N	-0-
03		279 N	233	-0-	-46	-0-	233	2			N	-0-
04		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-
-----												
COMPTON, C. A. WELL #: 5 RRCID -> 017787 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3525 - 3560												
11		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	10
12		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	10
01		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	10
02		261 N	185	-0-	-76	-0-	185	2			N	10
03		279 N	233	-0-	-46	-0-	233	2			N	10
04		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	10

IBEX (CADD0 LIME)		//CONT.//		44163 142	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD				
PETEX		//CONT.//		659782									
WITTY, J. J.		WELL #:		3	RRCID ->	017789	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3454 -	3470
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11		270 N	245	-0-	-25	-0-	245 2	N	-0-			-0-	
12		279 N	200	-0-	-79	-0-	200 2	N	-0-			-0-	
01		248 N	176	-0-	-72	-0-	176 2	N	-0-			-0-	
02		232 N	213	-0-	-19	-0-	213 2	N	-0-			-0-	
03		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 2	N	-0-			-0-	
04		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 2	N	-0-			-0-	
-----													
GURNEY				WELL #:	1	RRCID ->	041245	COMPL. DATE	02/21/1967	TOTAL DEPTH	4473	PERF.	3504 - 3584
11		747 N	747	-0-	-0-	-0-	747 2	N	-0-			-0-	
12		749 N	749	-0-	-0-	-0-	749 2	N	-0-			-0-	
01		694 N	694	-0-	-0-	-0-	694 2	N	-0-			-0-	
02		666 N	666	-0-	-0-	-0-	666 2	N	-0-			-0-	
03		730 N	730	-0-	-0-	-0-	730 2	N	-0-			-0-	
04		713 N	713	-0-	-0-	-0-	713 2	N	-0-			-0-	
-----													
JACKSON, COLE				WELL #:	1	RRCID ->	042292	COMPL. DATE	06/15/1967	TOTAL DEPTH	3625	PERF.	3377 - 3540
11		1320 N	599	-0-	-721	-0-	599 2	N	-0-			62	
12		961 N	768	-0-	-193	-0-	768 2	N	-0-			62	
01		600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 2	N	-0-			62	
02		1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380 2	N	-0-			62	
03		1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1636 2	N	-0-			62	
04		1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576 2	N	-0-			62	
-----													
ELLIOT -7-				WELL #:	1	RRCID ->	049559	COMPL. DATE	01/30/1971	TOTAL DEPTH	3719	PERF.	3544 - 0
11		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 2	N	-0-			72	
12		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 2	N	-0-			72	
01		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 2	N	-0-			72	
02		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 2	N	-0-			72	
03		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 2	N	-0-			72	
04		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 2	N	-0-			72	
-----													
VIERTEL-CULLERS GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	055311	COMPL. DATE	04/03/1973	TOTAL DEPTH	3652	PERF.	N/A
11		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 2	N	-0-			21	
12		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 2	N	-0-			21	
01		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2	N	-0-			21	
02		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 2	N	-0-			21	
03		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 2	N	-0-			21	
04		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 2	N	-0-			21	
-----													
WILD				WELL #:	12	RRCID ->	059369	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4324	PERF.	3410 - 3505
11		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2	N	-0-			9	
12		439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 2	N	-0-			9	
01		217 N	128	-0-	-89	-0-	128 2	N	-0-			9	
02		232 N	133	-0-	-99	-0-	133 2	N	-0-			9	
*03		310 N	181	-0-	-129	-0-	181 2	N	-0-	9	7	-0-	
04		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2	N	-0-			-0-	
-----													
ROBERTS				WELL #:	1	RRCID ->	147229	COMPL. DATE	05/28/1993	TOTAL DEPTH	4278	PERF.	3533 - 3540
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			27	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			27	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			27	
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	

-----														
IBEX, EAST (CADDO LIME)			44164 142		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: STEPHENS				
DAYLIGHT PETROLEUM LLC			208171											
ELLIOTT			WELL #: 3		RRCID -> 121467		COMPL. DATE 06/06/1986		TOTAL DEPTH 4370		PERF. 3368 - 3450			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
11	844 N	844	-0-	-0-	-0-	843	3	1	9	N	1			27
12	881 N	881	-0-	-0-	-0-	880	3	1	9	N	1			28
01	633 N	633	-0-	-0-	-0-	632	3	1	9	N	1			29
02	456 N	456	-0-	-0-	-0-	455	3	1	9	N	1			30
03	591 N	591	-0-	-0-	-0-	590	3	1	9	N	1			31
04	645 N	645	-0-	-0-	-0-	643	3	2	9	N	2			33
-----														
PETEX			659782											
WILD			WELL #: 8		RRCID -> 017794		COMPL. DATE 03/13/1953		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3419 - 3445			
11	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-			10
12	744 N	428	-0-	-316	-0-	428	2			N	-0-			10
01	682 N	331	-0-	-351	-0-	331	2			N	-0-			10
02	696 N	313	-0-	-383	-0-	313	2			N	-0-			10
*03	434 N	429	-0-	-5	-0-	429	2			N	-0-	10	7	-0-
04	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-			-0-
-----														
WILD-PARDEE			WELL #: 1		RRCID -> 188080		COMPL. DATE 02/22/2002		TOTAL DEPTH 3870		PERF. 3506 - 3522			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
WHITT OIL & GAS, INC.			921150											
ELLIOTT			WELL #: 1051		RRCID -> 171534		COMPL. DATE 06/18/1998		TOTAL DEPTH 4422		PERF. 3380 - 3470			
11	270 N	13	-0-	-257	-0-	13	2			N	-0-			-0-
12	93 N	14	-0-	-79	-0-	14	2			N	-0-			-0-
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-			-0-
02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-			-0-
03	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-			-0-
*04	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-			-0-
-----														
IBEX, EAST (MARBLE FALLS)			44164 568		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STEPHENS				
PETEX			659782											
COMPTON, HENRY			WELL #: 1		RRCID -> 017796		COMPL. DATE 12/19/1959		TOTAL DEPTH 4308		PERF. 3998 - 4006			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
IBEX SOUTH (JENNINGS)			44168 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: SHACKELFORD				
MOMENTUM OPERATING CO., INC.			574324											
MUSSELMAN 25B			WELL #: 2501J		RRCID -> 289277		COMPL. DATE 08/27/2010		TOTAL DEPTH 2510		PERF. 2383 - 2386			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----												
IBEX, SW (CONGL. LOWER)		44170 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD				
PETEX		659782										
MUSSELMAN, J.E., SR.		WELL #: 1		RRCID -> 122053		COMPL. DATE 08/22/1986		TOTAL DEPTH 4350 PERF. 4020 - 4030				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
11		810 N	722	-0-	-88	-0-	722 2	N	-0-			-0-
12		806 N	801	-0-	-5	-0-	801 2	N	-0-			-0-
01		807 N	807	-0-	-0-	-0-	807 2	N	-0-			-0-
02		771 N	771	-0-	-0-	-0-	771 2	N	-0-			-0-
03		806 N	794	-0-	-12	-0-	794 2	N	-0-			-0-
04		780 N	761	-0-	-19	-0-	761 2	N	-0-			-0-
-----												
ILES (CONGLOMERATE)		44281 333		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS				
DELTA OIL & GAS LTD.		213703										
ILES, G. H. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 169210		COMPL. DATE 07/13/1998		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4035 - 4037				
-----												
11		1170 #	1165	-0-	-5	-0-	1165 3	N	-0-			-0-
12		1271 #	1153	-0-	-118	-0-	1153 3	N	-0-			-0-
01		1271 #	1101	-0-	-170	-0-	1101 3	N	-0-			-0-
02		1189 #	918	-0-	-271	-0-	918 3	N	-0-			-0-
03		1209 #	1117	-0-	-92	-0-	1117 3	N	-0-			-0-
04		1170 #	1056	-0-	-114	-0-	1056 3	N	-0-			-0-
-----												
ILES, G. H.		WELL #: 11		RRCID -> 219662		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3974 - 3980				
-----												
11		870 #	801	-0-	-69	-0-	801 3	N	-0-			-0-
12		899 #	767	-0-	-132	-0-	767 3	N	-0-			-0-
01		899 #	764	-0-	-135	-0-	764 3	N	-0-			-0-
02		910 R	910	-0-	-0-	-0-	910 3	N	-0-			-0-
03		1745 R	1745	-0-	-0-	-0-	1745 3	N	-0-			-0-
04		1733 R	1733	-0-	-0-	-0-	1733 3	N	-0-			-0-
-----												
ILES, G.H. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 219664		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4180 PERF. 4036 - 4042				
-----												
11		1230 #	1163	-0-	-67	-0-	1163 3	N	-0-			-0-
12		1302 #	1199	-0-	-103	-0-	1199 3	N	-0-			-0-
01		1302 #	1184	-0-	-118	-0-	1184 3	N	-0-			-0-
02		1218 #	1014	-0-	-204	-0-	1014 3	N	-0-			-0-
03		1209 #	1201	-0-	-8	-0-	1201 3	N	-0-			-0-
04		1170 #	1101	-0-	-69	-0-	1101 3	N	-0-			-0-
-----												
KORNYE-TILLMAN COMPANY		475741										
GOGGAN		WELL #: 1		RRCID -> 181631		COMPL. DATE 12/18/2000		TOTAL DEPTH 4294 PERF. 4106 - 4124				
-----												
11		540 #	369	-0-	-171	-0-	369 2	N	-0-			32
12		589 #	432	-0-	-157	-0-	432 2	N	-0-			32
01		589 #	513	-0-	-76	-0-	513 2	N	-0-			32
02		551 #	460	-0-	-91	-0-	460 2	N	-0-			32
03		434 #	291	-0-	-143	-0-	291 2	N	-0-			32
04		510 #	281	-0-	-229	-0-	281 2	N	-0-			32
-----												
GOGGAN		WELL #: 2		RRCID -> 199196		COMPL. DATE 12/01/2003		TOTAL DEPTH 4245 PERF. 4188 - 4200				
-----												
11		6 R	6	-0-	-0-	-0-	6 2	N	-0-			5
12		6 R	6	-0-	-0-	-0-	6 2	N	-0-			5
01		9 R	9	-0-	-0-	-0-	9 2	N	-0-			5
02		8 R	8	-0-	-0-	-0-	8 2	N	-0-			5
03		6 #	5	-0-	-1	-0-	5 2	N	-0-			5
04		9 #	7	-0-	-2	-0-	7 2	N	-0-			5

OIL AND GAS DIVISION

ILES (CONGLOMERATE)		//CONT.//		44281 333	ASSOCIATED	49B		CNTY: STEPHENS					
KORNYE-TILLMAN COMPANY		//CONT.//		475741									
CUSTARD - PITTS		WELL #:		1	RRCID ->	215858	COMPL. DATE	02/13/2006	TOTAL DEPTH	4385	PERF.	4310 - 4330	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
CUSTARD-PITTS		WELL #:		2	RRCID ->	225565	COMPL. DATE	01/18/2007	TOTAL DEPTH	4483	PERF.	3992 - 4012	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			175
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			175
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			175
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			175
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			175
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			175
-----													
ILES (CONGLOMERATE, UPPER)				44281 666	ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: STEPHENS					
DELTA OIL & GAS LTD.				213703									
HARALSON		WELL #:		7	RRCID ->	218879	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4148	PERF.	4002 - 4022	
11	330 N	320	-0-	-10 B	-0-	320	3		N	-0-			-0-
12	341 N	284	-0-	-57 B	-0-	284	3		N	-0-			-0-
01	279 N	212	-0-	-67 B	-0-	212	3		N	-0-			-0-
02	319 N	259	-0-	-60 B	-0-	259	3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	279 N	257	-0-	-22 B	-0-	257	3		N	-0-			-0-
04	318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318	3		N	-0-			-0-
-----													
ILES, G. H. "B"		WELL #:		1	RRCID ->	221381	COMPL. DATE	08/14/2006	TOTAL DEPTH	4275	PERF.	4061 - 4063	
11	30 N	12	-0-	-18 B	-0-	12	3		N	-0-			-0-
12	31 N	24	-0-	-7 B	-0-	24	3		N	-0-			-0-
01	14 N	11	-0-	-3 B	-0-	11	3		N	-0-			-0-
02	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	3		N	-0-			-0-
04	57 N	57	-0-	-0- B	-0-	57	3		N	-0-			-0-
-----													
ILES, G. H. "B"		WELL #:		2	RRCID ->	221384	COMPL. DATE	08/16/2006	TOTAL DEPTH	4198	PERF.	4025 - 4039	
11	1934 N	1934	-0-	-0- B	-0-	1934	3		N	-0-			-0-
12	2108 N	1972	-0-	-136 B	-0-	1972	3		N	-0-			-0-
01	1984 N	1982	-0-	-2 B	-0-	1982	3		N	-0-			-0-
02	1856 N	1757	-0-	-99 B	-0-	1757	3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	1984 N	1919	-0-	-65 B	-0-	1919	3		N	-0-			-0-
04	1920 N	1914	-0-	-6 B	-0-	1914	3		N	-0-			-0-
-----													
COPELAND-MITCHELL "B"		WELL #:		3	RRCID ->	222997	COMPL. DATE	11/06/2006	TOTAL DEPTH	4395	PERF.	3968 - 3971	
11	390 N	361	-0-	-29 B	-0-	361	3		N	-0-			-0-
12	434 N	372	-0-	-62 B	-0-	372	3		N	-0-			-0-
01	372 N	354	-0-	-18 B	-0-	354	3		N	-0-			-0-
02	348 N	312	-0-	-36 B	-0-	312	3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	372 N	335	-0-	-37 B	-0-	335	3		N	-0-			-0-
04	363 N	363	-0-	-0- B	-0-	363	3		N	-0-			-0-

ILES (CONGLOMERATE, UPPER)		//CONT.//		44281 666		ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: STEPHENS		
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.//		213703									
COPELAND-MITCHELL "B"		WELL #:		5		RRCID -> 225903		COMPL. DATE 02/22/2007			TOTAL DEPTH 4425 PERF. 4054 - 4064		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
11	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132	3		N	-0-			-0-
12	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140	3		N	-0-			-0-
01	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140	3		N	-0-			-0-
02	116 N	111	-0-	-5 B	-0-	111	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151	3		N	-0-			-0-
04	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121	3		N	-0-			-0-
-----													
ILES, G. H. "B"		WELL #:		7		RRCID -> 255380		COMPL. DATE 03/05/2010			TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4026 - 4033		
11	589 N	589	-0-	-0- B	-0-	589	3		N	-0-			-0-
12	589 N	589	-0-	-0- B	-0-	589	3		N	-0-			-0-
01	589 N	563	-0-	-26 B	-0-	563	3		N	-0-			-0-
02	580 N	453	-0-	-127 B	-0-	453	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	589 N	410	-0-	-179 B	-0-	410	3		N	-0-			-0-
04	1062 N	1062	-0-	-0- B	-0-	1062	3		N	-0-			-0-
-----													
G. H. ILES 'C'		WELL #:		1		RRCID -> 272377		COMPL. DATE 02/04/2014			TOTAL DEPTH 4785 PERF. 4021 - 4048		
11	553 N	553	-0-	-0- B	-0-	544	3	9	9	N	8		47
12	620 N	574	-0-	-46 B	-0-	563	3	11	9	N	10		57
01	558 N	550	-0-	-8 B	-0-	538	3	12	9	N	11	54	14
02	542 N	542	-0-	-0- B	-0-	527	3	15	9	N	14		28
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	589 N	573	-0-	-16 B	-0-	559	3	14	9	N	13		41
04	553 N	553	-0-	-0- B	-0-	538	3	15	9	N	14		55
-----													
G. H. ILES 'C'		WELL #:		2		RRCID -> 273805		COMPL. DATE 03/17/2014			TOTAL DEPTH 4830 PERF. 4080 - 4090		
11	618 N	618	-0-	-0- B	-0-	573	3	45	9	N	41		94
12	651 N	615	-0-	-36 B	-0-	571	3	44	9	N	40		134
01	590 N	590	-0-	-0- B	-0-	545	3	45	9	N	41		175
02	609 N	540	-0-	-69 B	-0-	498	3	42	9	N	38	171	42
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	620 N	578	-0-	-42 B	-0-	534	3	44	9	N	40		82
04	570 N	549	-0-	-21 B	-0-	506	3	43	9	N	39		121
-----													
ILES, G. H. "B"		WELL #:		4		RRCID -> 282555		COMPL. DATE 07/13/2000			TOTAL DEPTH 4199 PERF. 3996 - 4004		
11	990 N	613	-0-	-377 B	-0-	607	3	6	9	N	5		76
12	992 N	768	-0-	-224 B	-0-	762	3	6	9	N	5		81
01	918 N	918	-0-	-0- B	-0-	914	3	4	9	N	4		85
02	648 N	648	-0-	-0- B	-0-	629	3	19	9	N	17		102
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	775 N	546	-0-	-229 B	-0-	543	3	3	9	N	3		105
04	900 N	755	-0-	-145 B	-0-	748	3	7	9	N	6		111
-----													
ILES, G. H. "B"		WELL #:		5		RRCID -> 282556		COMPL. DATE 08/25/2002			TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4024 - 4036		
11	685 N	685	-0-	-0- B	-0-	609	3	76	9	N	69		134
12	712 N	712	-0-	-0- B	-0-	677	3	35	9	N	32	85	81
01	527 N	469	-0-	-58 B	-0-	441	3	28	9	N	25	84	22
02	522 N	442	-0-	-80 B	-0-	422	3	20	9	N	18		40
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	564 N	564	-0-	-0- B	-0-	540	3	24	9	N	22		62
04	612 N	612	-0-	-0- B	-0-	593	3	19	9	N	17		79



OIL AND GAS DIVISION

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	
ILES (CONGLOMERATE, UPPER) //CONT.// 44281 666 ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS											
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703											
ILES, G. H. "B" WELL #: 6 RRCID -> 282557 COMPL. DATE 09/02/2002 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4064 - 4084											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	1410 N	1366	-0-	-44 B	-0-	1291 3	75 9	N	68		133
12	1519 N	1340	-0-	-179 B	-0-	1304 3	36 9	N	33	86 1	80
01	1395 N	126	-0-	-1269 B	-0-	98 3	28 9	N	25	84 1	21
02	1334 N	291	-0-	-1043 B	-0-	270 3	21 9	N	19		40
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1359 N	1359	-0-	-0- B	-0-	1335 3	24 9	N	22		62
04	1355 N	1355	-0-	-0- B	-0-	1335 3	20 9	N	18		80
INDIANOLA (MARBLE FALLS) 44370 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ERATH											
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC 614284											
STERLING WELL #: 1 RRCID -> 227164 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 3682 PERF. 3181 - 3207											
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
IONA HICKEY (CONGLOMERATE) 44650 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO											
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563											
STUART, J.N. "A" WELL #: 8 RRCID -> 157306 COMPL. DATE 11/20/1995 TOTAL DEPTH 3745 PERF. 3496 - 3508											
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	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-
INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP 424988											
STUART ESTATE "49" WELL #: 1 RRCID -> 147111 COMPL. DATE 08/14/1993 TOTAL DEPTH 4017 PERF. 3825 - 3832											
11	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2		N	-0-		-0-
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2		N	-0-		-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-		-0-
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2		N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
STUART ESTATE "61" WELL #: 2 RRCID -> 151725 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 3952 PERF. 3626 - 3638											
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
STUART ESTATE "61" WELL #: 4 RRCID -> 201365 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3550 - 3576											
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

-----														
IONA HICKEY (CONGLOMERATE)		//CONT.//		44650 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP		//CONT.//		424988										
STUART ESTATE "61"		WELL #:		7	RRCID ->	205048	COMPL. DATE	08/17/2004	TOTAL DEPTH	3997 PERF. 3554 - 3622				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		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-
-----														
STUART ESTATE "61"		WELL #:		11	RRCID ->	211860	COMPL. DATE	06/27/2006	TOTAL DEPTH	4050 PERF. 3994 - 4020				
11		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2		N	-0-			-0-
12		326 N	326	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2		N	-0-			-0-
02		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
J-TEC OPERATING, LLC		WELL #:		427739	RRCID ->	151130	COMPL. DATE	08/20/1994	TOTAL DEPTH	4014 PERF. 3837 - 3886				
IONI CREEK "60"		WELL #:		2	RRCID ->	151130	COMPL. DATE	08/20/1994	TOTAL DEPTH	4014 PERF. 3837 - 3886				
11		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-			-0-
12		38 N	38	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-			-0-
02		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-			-0-
03		392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3		N	-0-			-0-
*04		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			-0-
-----														
KOKOMO ENERGY, INC.		WELL #:		474070	RRCID ->	149389	COMPL. DATE	04/12/1999	TOTAL DEPTH	4118 PERF. 4002 - 4006				
MOUNTAIN TOP		WELL #:		8	RRCID ->	149389	COMPL. DATE	04/12/1999	TOTAL DEPTH	4118 PERF. 4002 - 4006				
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
MARJAC OIL COMPANY, INC.		WELL #:		526262	RRCID ->	265244	COMPL. DATE	09/19/2011	TOTAL DEPTH	4150 PERF. 4024 - 4032				
THOMPSON 40		WELL #:		1	RRCID ->	265244	COMPL. DATE	09/19/2011	TOTAL DEPTH	4150 PERF. 4024 - 4032				
11		420 N	370	-0-	-50	-0-	370	2		N	-0-			61
12		465 N	346	-0-	-119	-0-	346	2		N	-0-			61
01		434 N	368	-0-	-66	-0-	368	2		N	-0-	39	1	22
02		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2		N	-0-			22
03		367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2		N	-0-			22
04		360 N	345	-0-	-15	-0-	345	2		N	-0-			22
-----														
THOMPSON 40		WELL #:		2	RRCID ->	267568	COMPL. DATE	02/18/2013	TOTAL DEPTH	4170 PERF. 4001 - 4010				
THOMPSON 40		WELL #:		2	RRCID ->	267568	COMPL. DATE	02/18/2013	TOTAL DEPTH	4170 PERF. 4001 - 4010				
11		210 N	195	-0-	-15	-0-	195	2		N	-0-			-0-
12		248 N	182	-0-	-66	-0-	182	2		N	-0-			-0-
01		248 N	194	-0-	-54	-0-	194	2		N	-0-			-0-
02		203 N	185	-0-	-18	-0-	185	2		N	-0-			-0-
03		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2		N	-0-			-0-
04		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2		N	-0-			-0-

IONA HICKEY (CONGLOMERATE) MARJAC OIL COMPANY, INC. THOMPSON B		//CONT.// //CONT.//	44650 100 526262	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO				
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
-----										
THOMPSON '40'			WELL #:	5	RRCID ->	272905	COMPL. DATE	03/12/2014	TOTAL DEPTH	4177 PERF. 3944 - 3956
11	480 N	409	-0-	-71	-0-	409 2	N	-0-		-0-
12	496 N	382	-0-	-114	-0-	382 2	N	-0-		-0-
01	496 N	406	-0-	-90	-0-	406 2	N	-0-		-0-
02	406 N	388	-0-	-18	-0-	388 2	N	-0-		-0-
03	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 2	N	-0-		-0-
04	390 N	382	-0-	-8	-0-	382 2	N	-0-		-0-
-----										
THOMPSON C			WELL #:	1	RRCID ->	273562	COMPL. DATE	09/05/2014	TOTAL DEPTH	4155 PERF. 3966 - 3976
11	2700 X	2390	-0-	-310	-0-	2390 2	N	-0-		-0-
12	2759 X	2349	-0-	-410	-0-	2349 2	N	-0-		-0-
01	2697 X	2195	-0-	-502	-0-	2195 2	N	-0-		-0-
02	2465 X	1870	-0-	-595	-0-	1870 2	N	-0-		-0-
03	2651 X	2651	-0-	-0-	-0-	2651 2	N	-0-		-0-
04	2445 X	2445	-0-	-0-	-0-	2445 2	N	-0-		-0-
-----										
GALE 39			WELL #:	1	RRCID ->	275475	COMPL. DATE	09/24/2014	TOTAL DEPTH	4215 PERF. 3868 - 3876
11	60 N	9	-0-	-51	-0-	9 2	N	-0-		-0-
12	62 N	17	-0-	-45	-0-	17 2	N	-0-		-0-
01	31 N	10	-0-	-21	-0-	10 2	N	-0-		-0-
02	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2	N	-0-		-0-
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	16 2	N	-0-		-0-
04	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2	N	-0-		-0-
-----										
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC J.R. COODY 'A'			WELL #:	10	RRCID ->	280058	COMPL. DATE	08/02/2015	TOTAL DEPTH	4365 PERF. 3710 - 3718
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		16
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		16
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		16
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		16
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		16
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		16
-----										
TRACER OPERATING, INC. COODY 40			WELL #:	1	RRCID ->	268209	COMPL. DATE	11/06/2012	TOTAL DEPTH	4461 PERF. 4022 - 4028
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-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----															
IRSFIELD (CONGL)				44774	300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: PALO PINTO				
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC				221932											
JIANT-HINKSON		WELL #:		1	RRCID ->	136922	COMPL. DATE	01/11/1991	TOTAL DEPTH	4005	PERF.	3762	-	3819	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
-----															
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC				637403											
IRSFELD ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	089069	COMPL. DATE	02/24/1980	TOTAL DEPTH	3961	PERF.	3650	-	3658	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
-----															
ISENHOWER (DUFFER)				44820	500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: CALLAHAN				
PENDRAGON OIL CO.				651162											
ISENHOWER, JOHN D. "A"		WELL #:		3	RRCID ->	102356	COMPL. DATE	10/07/1982	TOTAL DEPTH	3871	PERF.	3786	-	3800	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				5
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				5
-----															
ISENHOWER, SE. (DUFFER)				44822	300	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: CALLAHAN				
MOMENTUM OPERATING CO., INC.				574324											
EARP		WELL #:		1	RRCID ->	105616	COMPL. DATE	03/03/1983	TOTAL DEPTH	4006	PERF.	3797	-	3812	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				7
-----															
ISETT (CADD0)				44824	333	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: EASTLAND				
EASTLAND OPERATING, L.L.C.				239726											
VESTAL, H. L.		WELL #:		1	RRCID ->	017842	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2382	-	2392	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				35

OIL AND GAS DIVISION

IT'S ABOUT TIME (STRAWN)		44829 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555								
DYKES, WM. C. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 148022		COMPL. DATE 11/22/1993		TOTAL DEPTH 3365 PERF. 2147 - 2165		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	371 N	371	-0-	-0-	-0-	36 1	335 3	N	-0-	-0-
12	383 N	383	-0-	-0-	-0-	41 1	342 3	N	-0-	-0-
01	372 N	296	-0-	-76	-0-	29 1	267 3	N	-0-	-0-
02	364 N	364	-0-	-0-	-0-	39 1	325 3	N	-0-	-0-
03	413 N	413	-0-	-0-	-0-	43 1	370 3	N	-0-	-0-
04	396 N	396	-0-	-0-	-0-	44 1	352 3	N	-0-	-0-
-----										
DYKES, WM. C. 'A'		WELL #: 1		RRCID -> 274563		COMPL. DATE 08/01/2014		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2227 - 2254		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
LITTLESON (4300)		44830 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER		
UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925								
KOONCE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 099049		COMPL. DATE 03/18/1982		TOTAL DEPTH 4526 PERF. 4239 - 4254		
11	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-			Y	-0-	1
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	1
01	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 3		Y	-0-	1
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	26 N	26	-0-	-0- B	-0-	26 3		Y	-0-	1
04	26 N	26	-0-	-0- B	-0-	26 3		Y	-0-	1
-----										
MEPCO-ELECTRA		WELL #: 1		RRCID -> 099922		COMPL. DATE 03/22/1982		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4355 - 4370		
11	395 N	395	-0-	-0- B	-0-	395 3		Y	-0-	10
12	403 N	395	-0-	-8 B	-0-	395 3		Y	-0-	10
01	434 N	319	-0-	-115 B	-0-	319 3		Y	-0-	10
02	377 N	335	-0-	-42 B	-0-	335 3		Y	-0-	10
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	403 N	319	-0-	-84 B	-0-	319 3		Y	-0-	10
04	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313 3		Y	-0-	10
-----										
AIRPORT		WELL #: 1 T		RRCID -> 102605		COMPL. DATE 08/30/1982		TOTAL DEPTH 4625 PERF. 4389 - 4394		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
AIRPORT		WELL #: 3		RRCID -> 111206		COMPL. DATE 04/24/1984		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4368 - 4387		
11	510 N	428	-0-	-82 B	-0-	428 3		Y	-0-	-0-
12	465 N	428	-0-	-37 B	-0-	428 3		Y	-0-	-0-
01	534 N	534	-0-	-0- B	-0-	534 3		Y	-0-	-0-
02	452 N	452	-0-	-0- B	-0-	452 3		Y	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	471 N	471	-0-	-0- B	-0-	471 3		Y	-0-	-0-
04	510 N	462	-0-	-48 B	-0-	462 3		Y	-0-	-0-

IVADELL (MISS)		44834 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS			
PETEX		659782									
STOUARD ENHANCED RECOVERY UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	134185	COMPL. DATE	09/18/1983	TOTAL DEPTH	4660	PERF.	4294 - 4308
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	AMT	CODE	BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	23	23 1	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

IVAN (CONGL. 4000)		44838 400		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS			
PETEX		659782									
MORELAND		WELL #:	1	RRCID ->	221564	COMPL. DATE	09/11/2006	TOTAL DEPTH	4329	PERF.	4068 - 4073
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	AMT	CODE	BALANCE
11	1650 N	1406	-0-	-244	-0-	1406 2		N	-0-		-0-
12	2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	2621 2		N	-0-		-0-
01	1364 N	1102	-0-	-262	-0-	1102 2		N	-0-		-0-
02	1363 N	908	-0-	-455	-0-	908 2		N	-0-		-0-
03	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2095 2		N	-0-		-0-
04	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2148 2		N	-0-		-0-

IVAN (DUFFER)		44838 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS			
PETEX		659782									
KENNEDY "1031" UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	238009	COMPL. DATE	04/05/2008	TOTAL DEPTH	4151	PERF.	3990 - 4020
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	AMT	CODE	BALANCE
11	12450	12803	-0-	353	574	12803 2		N	-0-		-0-
12	14339	13315	-0-	-1024	-0-	13315 2		N	-0-		-0-
01	13941	13403	-0-	-538	-0-	13403 2		N	-0-		-0-
02	13325	12680	-0-	-645	-0-	12680 2		N	-0-		-0-
03	12865	12600	-0-	-265	-0-	12600 2		N	-0-		-0-
*04	14506	13478	-0-	-1028	-0-	13478 2		N	-0-		-0-

IVAN (MARBLE FALLS)		44838 600		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS			
PETEX		659782									
FORD, WILLIE MAE		WELL #:	1	RRCID ->	283074	COMPL. DATE	09/01/2017	TOTAL DEPTH	4669	PERF.	4017 - 4041
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	AMT	CODE	BALANCE
11	990 #	705	-0-	-285	-0-	705 2		N	-0-		41
12	1200 R	1200	-0-	-0-	-0-	1200 2		N	-0-		41
01	961 #	688	-0-	-273	-0-	688 2		N	-0-		41
02	1371 R	1371	-0-	-0-	-0-	1371 2		N	-0-		41
03	1147 #	741	-0-	-406	-0-	741 2		N	-0-		41
04	1499 R	1499	-0-	-0-	-0-	1416 2	83 9	N	75	74 1	42

WALKER "1050"		WELL #:	1	RRCID ->	292263	COMPL. DATE	03/06/1998	TOTAL DEPTH	4030	PERF.	3795 - 3796
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	AMT	CODE	BALANCE
11	408 R	408	-0-	-0-	-0-	408 2		N	-0-		-0-
12	468 R	468	-0-	-0-	-0-	468 2		N	-0-		-0-
01	379 R	379	-0-	-0-	-0-	379 2		N	-0-		-0-
02	348 #	295	-0-	-53	-0-	295 2		N	-0-		-0-
03	372 #	49	-0-	-323	-0-	49 2		N	-0-		-0-
04	360 #	231	-0-	-129	-0-	207 2	24 9	N	22	22 1	-0-

IVAN, E. (DUFFER)		44842 580		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
PETEX		659782									
MORELAND "A"		WELL #:	1	RRCID ->	250092	COMPL. DATE	06/12/2009	TOTAL DEPTH	4214	PERF.	4014 - 4026
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	AMT	CODE	BALANCE
11	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1565 2	57 9	N	52	42 1	133
12	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2163 2	8 9	N	7	42 1	98
01	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2150 2	8 9	N	7		105
02	2900 N	2914	-0-	14	14	2903 2	11 9	N	10		115
03	2171 N	2157	-0-	-14	-0-	2154 2	3 9	N	3		118
04	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821 2		N	-0-		118

IVAN, E. (DUFFER)		//CONT.// 44842 580		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STEPHENS		
PETEX		//CONT.// 659782									
MORELAND "A"		WELL #: 2		RRCID -> 257451		COMPL. DATE 04/12/2010		TOTAL DEPTH 4217		PERF. 4037 - 4045	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734 2		N	-0-		-0-
12	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748 2		N	-0-		-0-
01	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689 2		N	-0-		-0-
02	580 N	506	-0-	-74	-0-	506 2		N	-0-		-0-
03	620 N	230	-0-	-390	-0-	230 2		N	-0-		-0-
04	600 N	112	-0-	-488	-0-	112 2		N	-0-		-0-
-----											
FORD, REBA		WELL #: 1		RRCID -> 258917		COMPL. DATE 08/13/2010		TOTAL DEPTH 4342		PERF. 4156 - 4170	
11	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393 2		N	-0-		19
12	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423 2		N	-0-		19
01	1395 N	1352	-0-	-43	-0-	1352 2		N	-0-		19
02	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354 2		N	-0-		19
03	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399 2		N	-0-		19
04	1320 N	1309	-0-	-11	-0-	1309 2		N	-0-		19
-----											
MCCRACKEN		WELL #: 1		RRCID -> 259264		COMPL. DATE 12/02/2010		TOTAL DEPTH 4290		PERF. 4134 - 4186	
11	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343 2		N	-0-		-0-
12	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042 2		N	-0-		-0-
01	930 N	892	-0-	-38	-0-	892 2		N	-0-		-0-
02	1189 N	487	-0-	-702	-0-	487 2		N	-0-		-0-
03	1054 N	425	-0-	-629	-0-	425 2		N	-0-		-0-
04	870 N	317	-0-	-553	-0-	317 2		N	-0-		-0-
-----											
MCDANIEL "1054"		WELL #: 1		RRCID -> 262010		COMPL. DATE 12/16/2011		TOTAL DEPTH 4215		PERF. 4020 - 4030	
11	1350 N	1094	-0-	-256	-0-	1080 2	14 9	N	13		90
12	1395 N	447	-0-	-948	-0-	446 2	1 9	N	1	72 1	19
01	1395 N	1	-0-	-1394	-0-	1 2		N	-0-		19
02	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1911 2	72 9	N	65		84
03	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1595 2	33 9	N	30		114
04	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1342 2	30 9	N	27	100 1	41
-----											
GIBSON-WESLEY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 262786		COMPL. DATE 02/06/2012		TOTAL DEPTH 4220		PERF. 4034 - 4060	
11	720 N	684	-0-	-36	-0-	671 2	13 9	N	12		25
12	744 N	684	-0-	-60	-0-	683 2	1 9	N	1		26
01	713 N	663	-0-	-50	-0-	663 2		N	-0-		26
02	667 N	661	-0-	-6	-0-	643 2	18 9	N	16		42
03	765 N	765	-0-	-0-	-0-	724 2	41 9	N	37		79
04	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681 2		N	-0-		79
-----											
GIBSON-WESLEY UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 267893		COMPL. DATE 04/07/2013		TOTAL DEPTH 4260		PERF. 4076 - 4110	
11	4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	4038 2		N	-0-		-0-
12	4403 X	4403	-0-	-0-	-0-	4403 2		N	-0-		-0-
01	3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	3316 2		N	-0-		-0-
02	3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	3664 2		N	-0-		-0-
03	3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	3984 2		N	-0-		-0-
04	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	3446 2		N	-0-		-0-

IVAN, E. (DUFFER)		//CONT.//		44842 580	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS		
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC				822615						
KENNEDY "1064" UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 242480	COMPL. DATE 10/02/2008	TOTAL DEPTH 4162	PERF. 3954	- 4028	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		59
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		59
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		59
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		59
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		59
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		59
-----										
KENNEDY "1065" UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 250617	COMPL. DATE 07/01/2009	TOTAL DEPTH 4130	PERF. 3940	- 3948	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
REA-CORBETT "1072" UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 259727	COMPL. DATE 12/10/2010	TOTAL DEPTH 4268	PERF. 4126	- 4148	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
J.B.T. (CONGLOMERATE)				44924 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
TRACER OPERATING, INC.				863965						
MILLION				WELL #: 3	RRCID -> 112338	COMPL. DATE 06/01/1984	TOTAL DEPTH 4050	PERF. 3956	- 3964	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		58
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		58
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		58
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		58
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		58
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		58
-----										
BONNIE				WELL #: 1	RRCID -> 272376	COMPL. DATE 01/22/2019	TOTAL DEPTH 4017	PERF. 3501	- 3508	
11	4694 X	4694	-0-	-0-	-0-	4694 2	N	-0-		-0-
12	4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	4297 2	N	-0-		-0-
01	3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	3969 2	N	-0-		-0-
02	3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	3898 2	N	-0-		-0-
03	5723 X	5723	-0-	-0-	-0-	5723 2	N	-0-		-0-
04	4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	4393 2	N	-0-		-0-
-----										
BONNIE				WELL #: 1 A	RRCID -> 285363	COMPL. DATE 11/18/2013	TOTAL DEPTH 4600	PERF. 3547	- 3564	
11	1518 X	1518	-0-	-0-	-0-	1518 2	N	-0-		35
12	1593 X	1593	-0-	-0-	-0-	1593 2	N	-0-		35
01	1300 X	1300	-0-	-0-	-0-	1300 2	N	-0-		35
02	1126 X	1126	-0-	-0-	-0-	1126 2	N	-0-		35
03	469 X	469	-0-	-0-	-0-	469 2	N	-0-		35
04	2520 X	2520	-0-	-0-	-0-	2520 2	N	-0-		35



OIL AND GAS DIVISION

J.J.O. (4450 CONGL.) 45036 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO  
 RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694  
 GALLAGHER WELL #: RRCID -> 118567 COMPL. DATE 09/11/1985 TOTAL DEPTH 4499 PERF. 4418 - 4428

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
PLUGGED AND ABANDONED 01/22/2014																

JMJ (MARBLE FALLS) 45100 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND  
 EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726  
 SNEED WELL #: 4 RRCID -> 177568 COMPL. DATE 12/30/1984 TOTAL DEPTH 3850 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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694  
 PENCE WELL #: RRCID -> 166154 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 3938 PERF. 3491 - 3504

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
RECLASSIFIED TO OIL 04/01/1999																

RONNING GAS AND OIL LLC 727054  
 REED WELL #: 1 RRCID -> 103381 COMPL. DATE 09/02/1981 TOTAL DEPTH 3956 PERF. 3469 - 3478

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964  
 HARRISON, B. "A" WELL #: 1 RRCID -> 110896 COMPL. DATE 08/30/1983 TOTAL DEPTH 3780 PERF. 3412 - 3424

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRISON, B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 110897 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 3830 PERF. 2445 - 3460

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JMM (CANYON)		45110 400		ASSOCIATED		49B		CNTY: NOLAN						
KATSCO ENERGY, INC.		451645												
MCLAUGHLIN		WELL #:		5		RRCID -> 114305		COMPL. DATE 09/04/1979		TOTAL DEPTH 5926 PERF. 5625 - 5835				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	750 #	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-			-0-
12	775 #	272	-0-	-503	-0-	272	3			N	-0-			-0-
01	775 #	692	-0-	-83	-0-	692	3			N	-0-			-0-
02	872 R	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-			-0-
03	613 R	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-			-0-
04	927 R	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-			-0-
-----														
MCLAUGHLIN		WELL #:		9		RRCID -> 114341		COMPL. DATE 10/22/1979		TOTAL DEPTH 5964 PERF. 5740 - 5876				
11	330 #	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-			90
12	341 #	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			90
01	341 #	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			90
02	473 R	473	-0-	-0-	-0-	471	3	2	9	N	-0-			92
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
-----														
MCLAUGHLIN		WELL #:		12		RRCID -> 130125		COMPL. DATE 03/10/1989		TOTAL DEPTH 6147 PERF. 5898 - 5992				
11	240 #	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			188
12	248 #	91	-0-	-157	-0-	91	3			N	-0-			188
01	248 #	231	-0-	-17	-0-	231	3			N	-0-			188
02	291 R	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-			188
03	204 R	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-			188
04	309 R	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-			188
-----														
JMM (CANYON,UPPER)		45110 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: NOLAN						
MOSAIC TEXAS LLC		589983												
JAMESON,JAHEW "B"		WELL #:		1		RRCID -> 128369		COMPL. DATE 07/29/1980		TOTAL DEPTH 7213 PERF. 5780 - 6050				
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
JMM (CANYON REEF)		45110 505		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NOLAN						
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171												
PRICE "A"		WELL #:		1		RRCID -> 295323		COMPL. DATE 03/18/1992		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
11	0 Z	61	-0-	61	1069	61	3			N	-0-			-0-
12	0 Z	245	-0-	245	1314	245	3			N	-0-			-0-
01	0 Z	130	-0-	130	1444	130	3			N	-0-			-0-
02	0 Z	118	-0-	118	1562	118	3			N	-0-			-0-
03	0 Z	114	-0-	114	1676	114	3			N	-0-			-0-
04	0 Z	137	-0-	137	1813	137	3			N	-0-			-0-
-----														
J M M, SOUTH (COOK)		45115 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NOLAN						
ENRICH OIL CORPORATION		253100												
FOSTER-PRICE		WELL #:				RRCID -> 083058		COMPL. DATE 05/21/1979		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5781 - 5809				
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52

PLUGGED AND ABANDONED \_\_\_\_\_ 06/07/2021

J M M, SOUTH (COOK)		//CONT.//		45115 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: NOLAN			
VANCO OIL & GAS CORP.				881484						
MCLAUGHLIN, J.M.				WELL #: 1011	RRCID -> 092761	COMPL. DATE 02/01/1981	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 5702	-	5710
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					20
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					20
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					20
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					20
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					20
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					20
-----										
MCLAUGHLIN, J.M.				WELL #: 2011	RRCID -> 093277	COMPL. DATE 05/01/1981	TOTAL DEPTH 5850	PERF. 5669	-	5797
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					20
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					20
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					20
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					20
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					20
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					20
-----										
MCLAUGHLIN, J.M.				WELL #: 2012	RRCID -> 093613	COMPL. DATE 05/25/1981	TOTAL DEPTH 5850	PERF. 5661	-	5784
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					20
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					20
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					20
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					20
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					20
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					20
-----										
MCLAUGHLIN, J.M.				WELL #: 5011	RRCID -> 096130	COMPL. DATE 10/30/1981	TOTAL DEPTH 5900	PERF. 5725	-	5783
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					20
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					20
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					20
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					20
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					20
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					20
-----										
MCLAUGHLIN, J.M.				WELL #: 7012	RRCID -> 104763	COMPL. DATE 03/27/1983	TOTAL DEPTH 6025	PERF. 5650	-	5734
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					20
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					20
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					20
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					20
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					20
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					20
-----										
MCLAUGHLIN, J. M.				WELL #: 1112	RRCID -> 106337	COMPL. DATE 07/09/1983	TOTAL DEPTH 5900	PERF. 5626	-	5716
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					20
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					20
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					20
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					20
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					20
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					20
-----										
MCLAUGHLIN, J. M.				WELL #: 6012	RRCID -> 109573	COMPL. DATE 03/09/1984	TOTAL DEPTH 5830	PERF. 5590	-	5717
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					20
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					20
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					20
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					20
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					20
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					20

-----														
J. S. LEWIS (MARBLE FALLS)			45210 500			ASSOCIATED			49B			CNTY: BROWN		
CK5 SERVICES LLC			100898											
PITZER, J.E.			WELL #: 1			RRCID -> 093964			COMPL. DATE 12/28/1969			TOTAL DEPTH 2553 PERF. 2441 - 2453		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
11	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-			-0-
12	199 R	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-			-0-
01	252 R	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-			-0-
02	216 R	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-			-0-
03	220 R	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-			-0-
04	202 R	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-			-0-
-----														
PITZER, J.E.			WELL #: 2			RRCID -> 093965			COMPL. DATE 06/09/1970			TOTAL DEPTH 2530 PERF. 2438 - 2458		
11	394 R	34	-0-	-360	-0-	34	2			Y	-0-			-0-
12	199 R	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-			-0-
01	252 R	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-			-0-
02	216 R	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-			-0-
03	220 R	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-			-0-
04	202 R	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-			-0-
-----														
PITZER, J.E.			WELL #: 3			RRCID -> 093966			COMPL. DATE 06/25/1970			TOTAL DEPTH 2510 PERF. 2424 - 2436		
11	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-			-0-
12	199 R	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-			-0-
01	252 R	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-			-0-
02	216 R	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-			-0-
03	220 R	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-			-0-
04	202 R	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-			-0-
-----														
D.N.I. PHILLIPS, J. W.			221589			RRCID -> 142428			COMPL. DATE 10/02/1970			TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2483 - 2493		
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			78
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			78
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			78
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			78
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			78
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			78
PLUGGED AND ABANDONED 09/21/2017														
-----														
K & W VANPELT COMPANY JIMMIE WINDHAM ET AL			448748			RRCID -> 081209			COMPL. DATE 06/01/1971			TOTAL DEPTH 2515 PERF. 2474 - 2484		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
OTEX LLC STOVER, D. G.			628115			RRCID -> 081212			COMPL. DATE 09/03/1971			TOTAL DEPTH 2549 PERF. 2500 - 2505		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2144					N	-0-			36
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2144					N	-0-			36
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2144					N	-0-			36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2144					N	-0-			36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2144					N	-0-			36
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2144					N	NO RPT			36

OIL AND GAS DIVISION

J. S. LEWIS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		45210 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: BROWN				
OTEX LLC		//CONT.//		628115								
STOVER, D. G.		WELL #:		1 A	RRCID ->	081213	COMPL. DATE	07/12/1971	TOTAL DEPTH	2490	PERF.	2449 - 2453
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34
-----												
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.				806190								
BIBBY, J. C.		WELL #:		1	RRCID ->	152515	COMPL. DATE	10/28/1970	TOTAL DEPTH	2530	PERF.	2491 - 2502
11	14B2 EXT	459	-0-	459	459	459 3		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	315	-0-	315	774	315 3		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	181	-0-	181	955	181 3		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	955			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	119	-0-	119	1074	119 3		N	-0-			-0-
04	1143 R	69	-0-	-1074	-0-	69 3		N	-0-			-0-
-----												
J. T. RANCH (DUFFER)				45211 200	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
ANDERSON PRODUCTION				022922								
CHOATE "B"		WELL #:		6	RRCID ->	100364	COMPL. DATE	10/27/1981	TOTAL DEPTH	4082	PERF.	3905 - 3908
11	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2		N	-0-			-0-
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2		N	-0-			-0-
01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2		N	-0-			-0-
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2		N	-0-			-0-
03	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2		N	-0-			-0-
04	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2		N	-0-			-0-
-----												
CHOATE		WELL #:		8	RRCID ->	105714	COMPL. DATE	08/26/1982	TOTAL DEPTH	4071	PERF.	3918 - 3931
11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2		N	-0-			20
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2		N	-0-			20
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2		N	-0-			20
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2		N	-0-			20
03	93 N	85	-0-	-8	-0-	85 2		N	-0-			20
04	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 2		N	-0-			20
-----												
CHOATE "A"		WELL #:		9	RRCID ->	112774	COMPL. DATE	11/28/1982	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3980 - 3990
11	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2		Y	-0-			57
12	62 N	40	-0-	-22	-0-	40 2		Y	-0-			57
01	62 N	46	-0-	-16	-0-	46 2		Y	-0-			57
02	87 N	54	-0-	-33	-0-	54 2		Y	-0-			57
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		Y	-0-			57
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		Y	-0-			57
-----												
CHOATE "A"		WELL #:		10	RRCID ->	126767	COMPL. DATE	02/01/1988	TOTAL DEPTH	4212	PERF.	4008 - 4054
11	150 N	105	-0-	-45	-0-	105 2		Y	-0-			-0-
12	155 N	127	-0-	-28	-0-	127 2		Y	-0-			-0-
01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2		Y	-0-			-0-
02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 2		Y	-0-			-0-
03	124 N	113	-0-	-11	-0-	113 2		Y	-0-			-0-
04	150 N	111	-0-	-39	-0-	111 2		Y	-0-			-0-

J. V. T. (CONGL. 4250) BIG STAR EXPLORATION ROGERS		45214 250 070442		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
WELL #: 8		RRCID -> 141040		COMPL. DATE 07/16/1991		TOTAL DEPTH 4430		PERF. 4222 - 4234				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3	N	-0-			-0-
12	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3	N	-0-			-0-
01	2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	3	N	-0-			-0-
02	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3	N	-0-			-0-
03	279 N	257	-0-	-22	-0-	257	3	N	-0-			-0-
04	570 N	250	-0-	-320	-0-	250	3	N	-0-			-0-

  

HRB OPERATING COMPANY, INC. RHODES RANCH		407764 WELL #: 114		RRCID -> 072485		COMPL. DATE 03/14/1977		TOTAL DEPTH 4405		PERF. N/A		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

  

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. MCMURREY, M. H. -D-		631388 WELL #: 17D		RRCID -> 073065		COMPL. DATE 08/05/1977		TOTAL DEPTH 4425		PERF. N/A		
11	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2	N	-0-			62
12	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2	N	-0-			62
01	186 N	147	-0-	-39	-0-	147	2	N	-0-			62
02	174 N	172	-0-	-2	-0-	172	2	N	-0-			62
03	186 N	174	-0-	-12	-0-	174	2	N	-0-			62
04	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2	N	-0-			62

  

MCMURREY, M. H. "D"		WELL #: 77D		RRCID -> 101490		COMPL. DATE 06/14/1982		TOTAL DEPTH 4382		PERF. 4325 - 4332		
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-			-0-
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-			-0-
01	12 N	11	-0-	-1	-0-	11	2	N	-0-			-0-
02	12 N	11	-0-	-1	-0-	11	2	N	-0-			-0-
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-			-0-
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-			-0-

  

MCMURREY, M. H. "D"		WELL #: 1502		RRCID -> 267903		COMPL. DATE 12/16/2012		TOTAL DEPTH 4407		PERF. 4340 - 4344		
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-			23
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-			23
01	10 N	9	-0-	-1	-0-	9	2	N	-0-			23
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-			23
03	10 N	9	-0-	-1	-0-	9	2	N	-0-			23
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-			23

  

PARKS, RHONE INC. JORDAN, TOM -B-		641520 WELL #: 1		RRCID -> 096647		COMPL. DATE 06/14/1981		TOTAL DEPTH 4237		PERF. 4155 - 4164		
11	390 N	21	-0-	-369	-0-	21	2	N	-0-			-0-
12	124 N	36	-0-	-88	-0-	36	2	N	-0-			-0-
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-			-0-
02	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2	N	-0-			-0-
03	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2	N	-0-			-0-
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT			-0-

J. V. T. (CONGL. 4250) //CONT.// 45214 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
 QUEST PETROLEUM COMPANY 684629  
 MATHIS WELL #: 1 T RRCID -> 099420 COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 4399 PERF. 3976 - 3981

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59

TARPON OIL & GAS CO. 836178  
 ANACONDA WELL #: 1 RRCID -> 267571 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 4603 PERF. 4038 - 4042

11	121 N		121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-			21
12	166 N		166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-			21
01	137 N		137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-			21
02	132 N		132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-			21
03	190 N		190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-			21
04	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			21

RHODES RANCH WELL #: 3D RRCID -> 277427 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 4560 PERF. 4120 - 4127

11	0 W		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 W		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 W		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 W		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 W		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 W	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

XPLORE OPERATING, LLC 946023  
 RHODES W. J. B WELL #: 4 RRCID -> 061415 COMPL. DATE 03/15/1975 TOTAL DEPTH 4472 PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

J. V. T. (STRAWN 2400) 45214 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO  
 BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600  
 TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 116391 COMPL. DATE 05/03/1985 TOTAL DEPTH 2713 PERF. 1945 - 2155

11	29 N		29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-			-0-
12	48 N		48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-			-0-
01	31 N		31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
*02	32 N		32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-
03	31 N		30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-			-0-
04	30 N		26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-			-0-

TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 116392 COMPL. DATE 05/02/1985 TOTAL DEPTH 2398 PERF. 2046 - 2140

11	44 N		44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-			-0-
12	72 N		72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-			-0-
01	46 N		46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-			-0-
*02	49 N		49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-			-0-
03	45 N		45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-			-0-
04	39 N		39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			-0-

J. V. T. (STRAWN 2400)		//CONT.//		45214 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO				
NORTH LAKE RESOURCES LLC				100308							
TAYLOR, JOYCE -B-				WELL #: 1	RRCID -> 100428	COMPL. DATE 06/03/1982	TOTAL DEPTH 4400	PERF. 2029 - 2044			
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	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
J-TEC PRODUCTION, LLC				427406							
LUKE				WELL #: K 3	RRCID -> 232473	COMPL. DATE 04/16/2007	TOTAL DEPTH 4399	PERF. 2182 - 2200			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
PROCO OPERATING CO., INC.				679595							
PADGETT RANCH				WELL #: 2	RRCID -> 066384	COMPL. DATE 10/23/1975	TOTAL DEPTH 4632	PERF. 2407 - 0			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
PADGETT RANCH				WELL #: 3	RRCID -> 091076	COMPL. DATE 12/20/1980	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 2400 - 2428			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
PADGETT RANCH				WELL #: 5	RRCID -> 096302	COMPL. DATE 11/05/1981	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 2363 - 2426			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
QUEST PETROLEUM COMPANY				684629							
LITTLEFIELD, CARL GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 096655	COMPL. DATE 04/04/1981	TOTAL DEPTH 4700	PERF. 2035 - 2228			
11	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2		N	-0-		-0-
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2		N	-0-		-0-
01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2		N	-0-		-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-		-0-
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-		-0-
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT		-0-



J. V. T. (STRAWN 2400)		//CONT.// 45214 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
QUEST PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 684629													
MATHIS		WELL #: 1 C		RRCID -> 099601		COMPL. DATE 01/05/1982		TOTAL DEPTH 4399		PERF. 2124 - 2178					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-				-0-
12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-				-0-
01	172 N	172	-0-	-0-	-0-	-0-	172	2		N	-0-				-0-
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	-0-	118	2		N	-0-				-0-
03	111 N	111	-0-	-0-	-0-	-0-	111	2		N	-0-				-0-
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
PARISH		WELL #: 2036		RRCID -> 109766		COMPL. DATE 02/28/1984		TOTAL DEPTH 4350		PERF. 2018 - 2352					
11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-				-0-
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-				-0-
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-				-0-
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-				-0-
03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-				-0-
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
PADGETT		WELL #: 1		RRCID -> 186158		COMPL. DATE 10/11/2001		TOTAL DEPTH 2150		PERF. 1969 - 2005					
11	111 N	111	-0-	-0-	-0-	-0-	111	2		N	-0-				-0-
12	93 N	86	-0-	-7	-0-	-0-	86	2		N	-0-				-0-
01	87 N	87	-0-	-0-	-0-	-0-	87	2		N	-0-				-0-
02	55 N	55	-0-	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-				-0-
03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-				-0-
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
PARISH		WELL #: 3036		RRCID -> 192394		COMPL. DATE 11/11/2002		TOTAL DEPTH 2100		PERF. 1902 - 1956					
11	90 N	84	-0-	-6	-0-	-0-	84	2		N	-0-				-0-
12	118 N	118	-0-	-0-	-0-	-0-	118	2		N	-0-				-0-
01	113 N	113	-0-	-0-	-0-	-0-	113	2		N	-0-				-0-
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-				-0-
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-				-0-
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
FORTNEY, W. D.		WELL #: 2025		RRCID -> 206447		COMPL. DATE 12/20/2003		TOTAL DEPTH 2300		PERF. 2098 - 2150					
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-				-0-
12	133 N	133	-0-	-0-	-0-	-0-	133	2		N	-0-				-0-
01	152 N	152	-0-	-0-	-0-	-0-	152	2		N	-0-				-0-
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-				-0-
03	89 N	89	-0-	-0-	-0-	-0-	89	2		N	-0-				-0-
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC		WELL #: 684645		RRCID -> 214158		COMPL. DATE 11/17/2005		TOTAL DEPTH 2176		PERF. 1879 - 1936					
PADGETT-A-		WELL #: 2													
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

-----												
J. V. T. (STRAWN 2400)			//CONT.//		45214 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PALO PINTO		
QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC			//CONT.//		684645							
PADGETT -B-			WELL #:		3	RRCID -> 214792	COMPL. DATE	11/17/2005	TOTAL DEPTH	2301	PERF. 1968 - 2011	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----												
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----												
J. W. BARTLETT (MARBLE FALLS)					45218 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: COMANCHE		
SIMP CO OIL & GAS					783485							
WALKER, M. T.			WELL #:		1	RRCID -> 017313	COMPL. DATE	11/11/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2188 - 2209	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----												
WILSON, KELLY					929355							
FRAZIER			WELL #:		1	RRCID -> 017316	COMPL. DATE	04/14/1960	TOTAL DEPTH	2217	PERF. 2181 - 2191	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----												
JACK-FRED-BOB (CANYON REEF)					45279 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JONES		
SOJOURNER DRILLING CORPORATION					800750							
HOOKER TRUST			WELL #:		4	RRCID -> 183901	COMPL. DATE	06/30/2001	TOTAL DEPTH	3850	PERF. N/A	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----												
JACKSON (STRAWN)					45395 666	ASSOCIATED	49B			CNTY: STEPHENS		
BRAKA OPERATING, L.L.C.					088563							
COPELAND RANCH 'A'			WELL #:		26	RRCID -> 275283	COMPL. DATE	07/31/2014	TOTAL DEPTH	4036	PERF. 3850 - 3860	
11	11 #	-0-	-0-	-11	-0-		N	-0-			-0-	
12	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12 3	N	-0-			-0-	
01	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11 3	N	-0-			-0-	
02	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-			-0-	
03	12 #	10	-0-	-2	-0-	10 3	N	-0-			-0-	
04	12 #	10	-0-	-2	-0-	10 3	N	-0-			-0-	
-----												
ROB-JOE GAS & OIL CO.					715500							
GRAHAM HEIRS			WELL #:		11	RRCID -> 146467	COMPL. DATE	08/25/1993	TOTAL DEPTH	1668	PERF. 1493 - 1554	
11	385 R	385	-0-	-0-	-0-	385 2	N	-0-			-0-	
12	385 R	385	-0-	-0-	-0-	385 2	N	-0-			-0-	
01	343 R	343	-0-	-0-	-0-	343 2	N	-0-			-0-	
02	376 R	376	-0-	-0-	-0-	376 2	N	-0-			-0-	
03	393 R	393	-0-	-0-	-0-	393 2	N	-0-			-0-	
04	387 R	387	-0-	-0-	-0-	387 2	N	-0-			-0-	

JACKSON (STRAWN)		//CONT.// 45395 666		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS			
ROB-JOE GAS & OIL CO.		//CONT.// 715500									
GRAHAM HEIRS		WELL #: 14		RRCID -> 153931		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 1838 PERF. 1498 - 1546	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	337 R	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-
12	337 R	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-
01	300 R	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-
02	328 R	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-
03	344 R	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-
04	338 R	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-
-----											
GRAHAM		WELL #: 17		RRCID -> 181463		COMPL. DATE 01/30/2001		TOTAL DEPTH 1901 PERF. 1548 - 1610			
11	210 #	192	-0-	-18	-0-	192	2			N	-0-
12	217 #	193	-0-	-24	-0-	193	2			N	-0-
01	217 #	172	-0-	-45	-0-	172	2			N	-0-
02	203 #	188	-0-	-15	-0-	188	2			N	-0-
03	197 R	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-
04	193 R	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-
-----											
GRAHAM		WELL #: 15		RRCID -> 181899		COMPL. DATE 03/20/2001		TOTAL DEPTH 1870 PERF. 1531 - 1608			
11	90 #	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-
12	93 #	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-
01	93 #	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-
02	87 #	78	-0-	-9	-0-	78	2			N	-0-
03	93 #	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-
04	90 #	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-
-----											
JANELLEN (CADDO)		45694 200		ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: BROWN			
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC.		100298									
DAVIS, M. J.		WELL #: 1		RRCID -> 017818		COMPL. DATE 04/15/1922		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 1154 - 1157	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
HORTON, T.G.		WELL #: 1		RRCID -> 081816		COMPL. DATE 03/05/1979		TOTAL DEPTH 1280 PERF. 1068 - 1120			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
HORTON, T.G.		WELL #: 2		RRCID -> 082076		COMPL. DATE 04/12/1979		TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1070 - 1220			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

JANELLEN (CADDO) DOWN-HOLE PUMP SERVICE CO., INC. RICHARDSON		//CONT.//	45694 200	ASSOCIATED	STORAGE	CNTY: BROWN		
			227570					
		WELL #:		RRCID -> 082466	COMPL. DATE 05/02/1979	TOTAL DEPTH 1900	PERF. 1088	- 1230
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			20
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			20
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			20
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			20
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			20
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			20
		PLUGGED AND ABANDONED 01/26/2005						

MISSION ENERGY INC. RICHARDSON			570410			CNTY: BROWN		
		WELL #:		RRCID -> 082669	COMPL. DATE 04/06/1979	TOTAL DEPTH 1400	PERF. 1104	- 1238
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			53
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			53
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			53
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			53
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			53
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			53
		PLUGGED AND ABANDONED 02/18/2013						

PETROLIA GROUP, L.L.C. DAVIS, W. B.			660810			CNTY: BROWN		
		WELL #:	1	RRCID -> 017819	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A PERF. 1171 - 1200
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
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-

DAVIS, W. B.						CNTY: BROWN		
		WELL #:	3	RRCID -> 017820	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 1260	PERF. 1239 - 1245
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

DAVIS, W. B.						CNTY: BROWN		
		WELL #:	4	RRCID -> 017821	COMPL. DATE 10/24/1954	TOTAL DEPTH 1920	PERF. 1162	- 1167
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
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-

HUTCHINSON, B.						CNTY: BROWN		
		WELL #:	1	RRCID -> 017822	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A PERF. 1053 - 1070
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
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-

JANELLEN (CADDO) PETROLIA GROUP, L.L.C. J. L. MORRIS		//CONT.// //CONT.//	45694 200 660810	ASSOCIATED	STORAGE	CNTY: BROWN			
WELL #:		1	RRCID -> 017824	COMPL. DATE 08/04/1927	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1085 - 1086		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
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-	
WALLACE, JOHN C.		WELL #:	1	RRCID -> 017825	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1038 - 1065
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
BENNIE, TERRY		WELL #:	1	RRCID -> 101553	COMPL. DATE 10/31/1978	TOTAL DEPTH	3518	PERF. 1107 - 1184	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
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-	
BENNIE, TERRY		WELL #:	2	RRCID -> 134148	COMPL. DATE 00/00/1978	TOTAL DEPTH	2218	PERF. 1112 - 1171	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
JANELLEN, SOUTH (FRY) BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC. HUGGINS		45698 500 100298	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN				
WELL #:		1	RRCID -> 101957	COMPL. DATE 09/16/1982	TOTAL DEPTH	2200	PERF. 1030 - 1039		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
MILLER, ALVIN L. MILLER, ALVIN L.		567641	WELL #:	1	RRCID -> 089537	COMPL. DATE 02/27/1980	TOTAL DEPTH	1177	PERF. 860 - 864
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	

JANELLEN, SOUTH (FRY)		//CONT.//		45698 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN						
MILLER, ALVIN L.		//CONT.//		567641										
MILLER, ALVIN L.		WELL #:		6	RRCID ->	094797	COMPL. DATE	07/01/1981	TOTAL DEPTH	490	PERF.	433 -	441	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MILLER, ALVIN L.		WELL #:		5	RRCID ->	094918	COMPL. DATE	07/01/1981	TOTAL DEPTH	965	PERF.	433 -	441	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MILLER, ALVIN L.		WELL #:		2	RRCID ->	095003	COMPL. DATE	07/01/1981	TOTAL DEPTH	580	PERF.	433 -	442	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
JANET (GRAY 2600)				45708 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLEMAN						
MISSION ENERGY INC.				570410										
YOUNG, ROY "A"		WELL #:		5	RRCID ->	089539	COMPL. DATE	12/18/1972	TOTAL DEPTH	2670	PERF.	2614 -	2670	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			157
-----														
ROY YOUNG "B" UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	125905	COMPL. DATE	12/08/1987	TOTAL DEPTH	3736	PERF.	2623 -	2650	
11	T. A.	3	-0-	3	19	3	3			N	-0-			-0-
12	T. A.	4	-0-	4	23	4	3			N	-0-			-0-
01	T. A.	3	-0-	3	26	3	3			N	-0-			-0-
02	T. A.	3	-0-	3	29	3	3			N	-0-			-0-
03	T. A.	2	-0-	2	31	2	3			N	-0-			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	31					N	NO RPT			-0-
-----														
YOUNG, ROY DEANE				949387										
YOUNG, ROY		WELL #:		3	RRCID ->	087078	COMPL. DATE	04/01/1980	TOTAL DEPTH	3520	PERF.	2609 -	2614	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

JAYMA RHEA (MISS.)  
PETEX  
MATTHEWS "20"

45967 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD  
659782  
WELL #: 1 RRCID -> 165948 COMPL. DATE 12/19/1997 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4301 - 4401

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	240	156	-0-	-84	1937	156	2	N	-0-			56
12	248	-0-	-0-	-248	1689			N	-0-			56
01	6373	2466	-0-	-3907	-0-	2454	2	N	11			67
02	232	136	-0-	-96	-0-	134	2	N	2			69
03	248	1742	-0-	1494	1494	1739	2	N	3			72
*04	11682	5214	-0-	-6468	-0-	5214	2	N	-0-			72

JENNIE FAYE (DUFFER)  
D.J. & T. ENERGY  
LUTER RANCH

46170 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALLAHAN  
196227  
WELL #: 1 RRCID -> 182904 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3966 - 3980

11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	60			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	60			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	60			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	60			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	60			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	60			N	NO RPT			-0-

JENNIFER (DUFFER)  
BUSTAMANTE RESOURCES LLC  
MOORE JOHNSTON

46176 300 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD  
112682  
WELL #: 1 RRCID -> 261284 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 4359 PERF. 4053 - 4055

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6			82
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	7			89
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	7			96
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5			101
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			101
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			101

JERALD CECIL (CADD)  
EXLCO, INC.  
BOYD, G. G. "B"

46244 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON  
256985  
WELL #: 1 RRCID -> 140714 COMPL. DATE 02/00/1972 TOTAL DEPTH 3953 PERF. 3900 - 3910

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JESSIE LEE (U. LAKE SAND)  
BACON ENERGY  
GRAY, L. Z.

46308 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND  
042398  
WELL #: 1 RRCID -> 110891 COMPL. DATE 05/02/1984 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 3538 - 3543

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JETT (DUFFER)  
BAYOU OPERATING COMPANY, INC.  
SRC-GARMS /LEATHERWOOD "A"      46320 400    ASSOCIATED      EXEMPT      CNTY: BROWN  
058851  
WELL #: 2    RRCID -> 130755    COMPL. DATE 10/17/1983    TOTAL DEPTH 3422    PERF. 3103 - 3150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	60 N	38	-0-	-22	-0-	38 2		Y	-0-			-0-
12	372 N	31	-0-	-341	-0-	31 2		Y	-0-			-0-
01	62 N	41	-0-	-21	-0-	41 2		Y	-0-			-0-
02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2		Y	-0-			-0-
03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2		Y	-0-			-0-
04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2		Y	-0-			-0-

GERRY-MAC OIL, INC.  
QUAIL HOLLOW      302025  
WELL #: 2    RRCID -> 287788    COMPL. DATE 06/21/1977    TOTAL DEPTH 3320    PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	-0-	-0-	-0-	165			N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	165			N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	165			N	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	165			N	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	165			N	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	165			N	-0-			-0-

JILL (CONGL. N)  
KORNYE-TILLMAN COMPANY  
ASHBY 5X      46356 400    ASSOCIATED      EXEMPT      CNTY: STEPHENS  
475741  
WELL #: 1A    RRCID -> 127158    COMPL. DATE 05/10/1988    TOTAL DEPTH 4135    PERF. 4050 - 4056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-			-0-
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2		N	-0-			-0-
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2		N	-0-			-0-
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2		N	-0-			-0-
03	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2		N	-0-			-0-
04	30 N	26	-0-	-4	-0-	26 2		N	-0-			-0-

HARALSON, ELLA      WELL #: 1    RRCID -> 139229    COMPL. DATE N/A    TOTAL DEPTH 4126    PERF. 4088 - 4103

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	30 N	11	-0-	-19	-0-	11 2		N	-0-			13
12	11 N	8	-0-	-3	-0-	8 2		N	-0-			13
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-			13
02	11 N	9	-0-	-2	-0-	9 2		N	-0-			13
03	8 N	5	-0-	-3	-0-	5 2		N	-0-			13
04	11 N	7	-0-	-4	-0-	7 2		N	-0-			13

JILL, N. (CONGL. 4050)  
KORNYE-TILLMAN COMPANY  
HARALSON, ELLA -A-      46358 500    ASSOCIATED      EXEMPT      CNTY: STEPHENS  
475741  
WELL #: 3    RRCID -> 118689    COMPL. DATE 10/01/1985    TOTAL DEPTH 4115    PERF. 4056 - 4062

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	180 N	161	-0-	-19	-0-	161 2		N	-0-			43
12	155 N	151	-0-	-4	-0-	151 2		N	-0-			43
01	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 2		N	-0-			43
02	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2		N	-0-			43
03	155 N	93	-0-	-62	-0-	93 2		N	-0-			43
04	180 N	96	-0-	-84	-0-	96 2		N	-0-			43

JIM NED  
RHYNE, J.V.  
CUMMINGS      46465 001    ASSOCIATED      ONE WELL      CNTY: COLEMAN  
706379  
WELL #: 1    RRCID -> 151679    COMPL. DATE 03/18/1978    TOTAL DEPTH 4070    PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



			WELL #:		RRCID ->			COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND M	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
JIM NED (MORRIS) RHYNE, J.V. RICHEY, J. E.			46465	600	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: COLEMAN		
			706379		109855			01/27/1984	4600	3450	- 3460	
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED					12/12/2023							
JOE BOB (MARBLE FALLS REEF) CARR, TIMOTHY CHARLES CARR "A"			46650	500	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: BROWN		
			135095		121747			05/17/1986	1240	1190	- 1200	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
JOE & GRADY DAWS (STRAWN UPPER) EAGLE NATURAL RESOURCES, LLC MCKEICHAN, WILL			46668	750	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: THROCKMORTON		
			100587		150412			06/13/1994	4531	3320	- 3334	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
JOHN DEAN (CONGL. 4000) KEATING ENERGY, INC. MCCLURE, J.D.			46845	600	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: PALO PINTO		
			453142		080380			10/22/1978	4200	4008	- 4024	
11	330 N	233	-0-	-97	-0-	233	2		N	-0-		-0-
12	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2		N	-0-		-0-
01	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2		N	-0-		-0-
02	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2		N	-0-		-0-
03	434 N	373	-0-	-61	-0-	373	2		N	-0-		-0-
04	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2		N	-0-		-0-
JOHN K. (GRAY) 3 S PRODUCTION, INC. SEALY-SMITH "121"			46875	500	ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: CALLAHAN		
			953796		125728			11/11/1987	4425	3528	- 3560	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5		142
12	451 N	451	-0-	-0-	-0-	445	3	6 9	N	5		147
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	104 1	44
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		44
03	465 N	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-		44
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	28	3	3 9	N	3		47
JOHNNY (CONGL.) PETEX DUGGAN-HARRELL (CONGL) UNIT			46982	500	ASSOCIATED			49B		CNTY: STEPHENS		
			659782		200330				4100	3862	- 3866	
11	90 #	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-		-0-
12	51 R	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-		-0-
01	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-		-0-
02	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-		-0-
03	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-		-0-
04	79 R	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-		-0-

JOHNSON BEND (BEND CONGL.) 47012 050 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
 BASA RESOURCES, INC. 053974  
 JOHNSON, FANNIE T. WELL #: 2 RRCID -> 184507 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 4493 PERF. 3990 - 3996

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	2		Y	-0-			10
12	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	2		Y	-0-			10
01	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	2		Y	-0-			10
02	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	2		Y	-0-			10
03	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	2		Y	-0-			10
*04	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	2		Y	-0-			10

JOHNSON, FANNIE T. WELL #: RRCID -> 251360 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 4435 PERF. 3966 - 4055

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/09/2013

JOHNSTON GAP (MARBLE FALLS) 47064 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO  
 HUNTER ENERGY, INC. 418929  
 RIEBE, ANGELINA WELL #: 1 RRCID -> 144530 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3760 - 3805

11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	63				Y	NO RPT			53
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	63				Y	NO RPT			53
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	63				Y	NO RPT			53
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	63				Y	NO RPT			53
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	63				Y	NO RPT			53
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	63				Y	NO RPT			53

PLUGGED AND ABANDONED 03/28/2023 - WELL PLUGGED 03/28/23

JONES COUNTY REGULAR (GAS) 47113 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JONES  
 SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750  
 HODO WELL #: 1 RRCID -> 267249 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 5370 PERF. 3970 - 4370

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			69

JONI LYNN (BEND CONGLOMERATE) 47222 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS  
 S.B. STREET OPERATING, INC. 740251  
 WHITTENBURG J WELL #: 1 RRCID -> 275744 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4176 - 4188

11	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3		N	-0-			102
12	1271 N	1039	-0-	-232	-0-	1039	3		N	-0-			102
01	1271 N	1033	-0-	-238	-0-	1033	3		N	-0-			102
02	1102 N	1037	-0-	-65	-0-	1037	3		N	-0-			102
03	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3		N	-0-			102
04	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3		N	-0-			102

-----															
JOSEPH H. BYRNE (DUFFER)		47291 080		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.		105675													
BENNETT		WELL #: 1		RRCID -> 199754		COMPL. DATE 11/10/2003		TOTAL DEPTH 3266		PERF. 3112 - 3120					
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
-----															
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
BENNETT		WELL #: 6		RRCID -> 211318		COMPL. DATE 04/06/2005		TOTAL DEPTH 3341		PERF. 3128 - 3200					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				28
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
-----															
JOSH THOMPSON (CONGL.)		47323 120		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD							
CDJ OIL CO.		140598													
THOMPSON JOSH		WELL #: 3		RRCID -> 061109		COMPL. DATE 04/27/1973		TOTAL DEPTH 4664		PERF. 4355 - 0					
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4601				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4601				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4601				N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4601				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4601				N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4601				N	NO RPT				-0-
-----															
THOMPSON JOSH		WELL #: 4 C		RRCID -> 061110		COMPL. DATE 02/01/1975		TOTAL DEPTH 4584		PERF. N/A					
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	380				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	380				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	380				N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	380				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	380				N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	380				N	NO RPT				-0-
-----															
THOMPSON, JOSH		WELL #: 5		RRCID -> 226040		COMPL. DATE 03/22/2007		TOTAL DEPTH 4495		PERF. 4344 - 4369					
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4626				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4626				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4626				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4626				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4626				N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4626				N	NO RPT				-0-
-----															
JOSH THOMPSON (MISS)		47323 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: SHACKELFORD							
PETEX		659782													
THOMPSON, JOSH 568		WELL #: 1		RRCID -> 261291		COMPL. DATE 12/03/1976		TOTAL DEPTH 4680		PERF. 4643 - 4655					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5010				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5010				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5010				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5010				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5010				N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5010				N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

JOSHUA (CONGL) 47326 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND  
JM INVESTMENTS, L.L.C. 427733  
HALEY-HUNTER WELL #: 1 RRCID -> 100490 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3589 - 3599

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/28/2024 - WELL PLUGGED 02/28/24

LOWRANCE INC. 511345  
HUNTER WELL #: 1 RRCID -> 239792 COMPL. DATE 12/10/1979 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3366 - 3373

11	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-			-0-
12	9 #	8	-0-	-1	-0-	8	3			N	-0-			-0-
01	9 #	7	-0-	-2	-0-	7	3			N	-0-			-0-
02	9 #	7	-0-	-2	-0-	7	3			N	-0-			-0-
03	9 #	6	-0-	-3	-0-	6	3			N	-0-			-0-
04	9 #	6	-0-	-3	-0-	6	3			N	-0-			-0-

HUNTER WELL #: 2 RRCID -> 246340 COMPL. DATE 12/19/1979 TOTAL DEPTH 3706 PERF. 3591 - 3599

11	6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			-0-
12	6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			-0-
01	6 #	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-			-0-
02	6 #	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-			-0-
03	6 #	4	-0-	-2	-0-	4	3			N	-0-			-0-
04	6 #	4	-0-	-2	-0-	4	3			N	-0-			-0-

PLACE OIL AND GAS CO. 667700  
CARROLL, BOB WELL #: 2 RRCID -> 158003 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3690 PERF. 3606 - 3212

11	56 R	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-			-0-
12	223 R	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-			-0-
01	290 R	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-			-0-
02	263 R	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-			-0-
03	207 R	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-			-0-
04	272 R	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-			-0-

JUDY (CADD0) 47516 150 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON  
SALTY LIME ENERGY, LLC 744508  
MATTHEWS 70 WELL #: 1 RRCID -> 102602 COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4615 - 4625

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			34
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			34
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			34
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			34
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			34
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			34

KAY (CADD0) 47786 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROWN  
KLH OIL & GAS, INC. 448810  
TABER RANCH WELL #: 101 RRCID -> 100424 COMPL. DATE 08/01/1994 TOTAL DEPTH 3113 PERF. 1864 - 1868

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KAY (CADD)		//CONT.// 47786 300		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROWN		
KLH OIL & GAS, INC.		//CONT.// 448810								
TABER RANCH		WELL #: 104		RRCID -> 102912		COMPL. DATE 09/23/1982		TOTAL DEPTH 3096 PERF. 1858 - 1870		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		88 N	88	-0-	-0-	88 2		N	-0-	-0-
12		88 N	88	-0-	-0-	88 2		N	-0-	-0-
01		61 N	61	-0-	-0-	61 2		N	-0-	-0-
02		82 N	82	-0-	-0-	82 2		N	-0-	-0-
03		132 N	132	-0-	-0-	132 2		N	-0-	-0-
04		76 N	76	-0-	-0-	76 2		N	-0-	-0-
-----										
TABOR RANCH -A-		WELL #: 107		RRCID -> 109211		COMPL. DATE 01/24/1984		TOTAL DEPTH 2915 PERF. 1858 - 1863		
11		88 N	88	-0-	-0-	88 2		N	-0-	-0-
12		89 N	89	-0-	-0-	89 2		N	-0-	-0-
01		62 N	62	-0-	-0-	62 2		N	-0-	-0-
02		82 N	82	-0-	-0-	82 2		N	-0-	-0-
03		133 N	133	-0-	-0-	133 2		N	-0-	-0-
04		77 N	77	-0-	-0-	77 2		N	-0-	-0-
-----										
KDE (MISS.)		47826 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD		
BASIN OPERATING INC.		054545								
SOUTH GREEN "1-49"		WELL #: 149		RRCID -> 150927		COMPL. DATE 03/26/1994		TOTAL DEPTH 4488 PERF. 4208 - 4702		
11		276 N	276	-0-	-0-	276 3		N	-0-	70
12		285 N	285	-0-	-0-	285 3		N	-0-	70
01		279 N	268	-0-	-11	268 3		N	-0-	70
02		261 N	231	-0-	-30	231 3		N	-0-	70
03		297 N	297	-0-	-0-	297 3		N	-0-	70
04		280 N	280	-0-	-0-	280 3		N	-0-	70
-----										
KADANE-BEAUMONT (DUFFER)		47986 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD		
PETEX		659782								
DELAFOSSSE "C"		WELL #: 1		RRCID -> 018269		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH 4094 PERF. N/A		
11		180 N	85	-0-	-95	85 2		N	-0-	-0-
12		186 N	-0-	-0-	-186	-0-		N	-0-	-0-
01		155 N	-0-	-0-	-155	-0-		N	-0-	-0-
02		87 N	-0-	-0-	-87	-0-		N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
-----										
KEECHI CREEK (2100)		48408 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
GLOBAL DRILLING, LLC		310382								
JAGGERS, T.L.		WELL #: 2		RRCID -> 083189		COMPL. DATE 06/26/1979		TOTAL DEPTH 4595 PERF. 2120 - 2130		
11		224 N	224	-0-	-0-	224 2		N	-0-	-0-
12		230 N	230	-0-	-0-	230 2		N	-0-	-0-
01		221 N	221	-0-	-0-	221 2		N	-0-	-0-
02		204 N	204	-0-	-0-	204 2		N	-0-	-0-
03		217 N	211	-0-	-6	211 2		N	-0-	-0-
04		210 N	200	-0-	-10	200 2		N	-0-	-0-
-----										
LEXGAS, INC.		500222								
COLLEEN		WELL #: 4		RRCID -> 292301		COMPL. DATE 02/25/2022		TOTAL DEPTH 5275 PERF. 2056 - 2064		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

KEEES (ELLENBURGER)  
TRACER OPERATING, INC.  
SANDERS 5-44

48465 080 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO  
863965  
WELL #: 2 RRCID -> 181596 COMPL. DATE 06/22/1997 TOTAL DEPTH 4369 PERF. 4281 - 4369

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(I)	(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	M	AMT	AMT	CODE
11	1 N		1	-0-	-0-	-0-		1 2	N	-0-			-0-
12	1 N		1	-0-	-0-	-0-		1 2	N	-0-			-0-
01	1 N		1	-0-	-0-	-0-		1 2	N	-0-			-0-
02	1 N		1	-0-	-0-	-0-		1 2	N	-0-			-0-
03	1 N		1	-0-	-0-	-0-		1 2	N	-0-			-0-
04	1 N		1	-0-	-0-	-0-		1 2	N	-0-			-0-

KELLY (STRAWN)  
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC  
COODY, J.R. "A"

48555 777 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS  
822615  
WELL #: 7 RRCID -> 161660 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 3998 PERF. 2578 - 2708

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COODY, J.R. "A"

WELL #: 2 A RRCID -> 282560 COMPL. DATE 03/01/2017 TOTAL DEPTH 2730 PERF. 2663 - 2669

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10

KELSAY (STRAWN)  
SOMERSET OPERATING, LLC  
ANCELIN, D.

48626 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER  
101481  
WELL #: 2 RRCID -> 165967 COMPL. DATE 06/13/1984 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 3262 - 3330

11	183 N	183	-0-	-0-	-0-		183 2		N	-0-			-0-
12	183 N	183	-0-	-0-	-0-		183 2		N	-0-			-0-
01	183 N	183	-0-	-0-	-0-		183 2		N	-0-			-0-
*02	193 N	193	-0-	-0-	-0-		193 2		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KESSLER (STRAWN)  
SMITH, J.V. OIL COMPANY  
KESSLER

49095 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO  
792516  
WELL #: 1 RRCID -> 102668 COMPL. DATE 08/31/1981 TOTAL DEPTH 4696 PERF. 3133 - 3144

11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KESSLER (3980)  
J-TEC OPERATING, LLC  
JOHNSON

49095 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER  
427739  
WELL #: 1 RRCID -> 105180 COMPL. DATE 04/19/1983 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3723 - 3757

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

-----															
KEVIN (ATOKA 4470)				49106 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964											
HALSELL, J. R. "B"		WELL #:		2		RRCID -> 142620		COMPL. DATE 09/04/1992		TOTAL DEPTH 4650		PERF. 4500 - 4508			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

-----															
KEVIN, NE (ATOKA)				49110 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO					
NALL OIL & GAS				599295											
HALSELL		WELL #:		4		RRCID -> 109353		COMPL. DATE 02/21/1984		TOTAL DEPTH 4576		PERF. 4319 - 4332			
11	62 R	62	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	41	2	N	-0-			-0-
12	65 R	65	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	42	2	N	-0-			-0-
01	62 #	58	-0-	-4	-0-	-0-	20	1	38	2	N	-0-			-0-
02	58 #	48	-0-	-10	-0-	-0-	17	1	31	2	N	-0-			-0-
03	62 #	45	-0-	-17	-0-	-0-	16	1	29	2	N	-0-			-0-
04	66 R	66	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	43	2	N	-0-			-0-

-----															
HALSELL "B"		WELL #:		8 B		RRCID -> 218175		COMPL. DATE 07/09/1984		TOTAL DEPTH 4582		PERF. 4376 - 4380			
11	30 #	29	-0-	-1	-0-	-0-	10	1	19	2	N	-0-			-0-
12	31 #	30	-0-	-1	-0-	-0-	11	1	19	2	N	-0-			-0-
01	31 #	26	-0-	-5	-0-	-0-	9	1	17	2	N	-0-			-0-
02	29 #	20	-0-	-9	-0-	-0-	7	1	13	2	N	-0-			-0-
03	31 #	20	-0-	-11	-0-	-0-	7	1	13	2	N	-0-			-0-
04	30 #	28	-0-	-2	-0-	-0-	10	1	18	2	N	-0-			-0-

-----															
KIDD (STRAWN, UPPER)				49171 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER					
CROWN EQUIPMENT CO.				191534											
CLARK		WELL #:		1		RRCID -> 089135		COMPL. DATE 06/02/1980		TOTAL DEPTH 2600		PERF. 1770 - 1784			
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			-0-
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-			-0-
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-			-0-
02	87 N	77	-0-	-10	-0-	-0-	77	2			N	-0-			-0-
03	93 N	79	-0-	-14	-0-	-0-	79	2			N	-0-			-0-
04	90 N	78	-0-	-12	-0-	-0-	78	2			N	-0-			-0-

-----															
KIGHT (CONGL 3750)				49180 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
DELTA OIL & GAS LTD.				213703											
JUDITH WINSTON KIGHT "D"		WELL #:		1		RRCID -> 111770		COMPL. DATE 01/05/1984		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3749 - 3754			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

-----															
KIGHT (DUFFER)				49180 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
DELTA OIL & GAS LTD.				213703											
JUDITH WINSTON KIGHT "D"		WELL #:		2		RRCID -> 112309		COMPL. DATE 07/31/1984		TOTAL DEPTH 4119		PERF. 3995 - 4095			
11	270 N	255	-0-	-15	-0-	-0-	255	3			N	-0-			1
12	279 N	266	-0-	-13	-0-	-0-	266	3			N	-0-			1
01	280 N	280	-0-	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-			1
02	266 N	266	-0-	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-			1
03	279 N	259	-0-	-20	-0-	-0-	259	3			N	-0-			1
04	270 N	238	-0-	-32	-0-	-0-	238	3			N	-0-			1

KIGHT (DUFFER)																	
//CONT.// 49180 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS																	
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703																	
KIGHT, JUDITH WINSTON "C" WELL #: 2 RRCID -> 127494 COMPL. DATE 05/16/1988 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3929 - 3939																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		180 N	166	-0-	-14	-0-		109 3	57	9	N		52	166	1		55
12		186 N	82	-0-	-104	-0-		50 3	32	9	N		29				84
01		186 N	140	-0-	-46	-0-		79 3	61	9	N		55				139
02		174 N	133	-0-	-41	-0-		82 3	51	9	N		46				185
03		160 N	160	-0-	-0-	-0-		114 3	46	9	N		42	169	1		58
04		172 N	172	-0-	-0-	-0-		116 3	56	9	N		51				109
-----																	
KIMBERLIN RANCH (CONGL. 3620)																	
J-TEC PRODUCTION, LLC 49295 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO																	
B.R.A. 427406																	
WELL #: 6 RRCID -> 128115 COMPL. DATE 07/09/1988 TOTAL DEPTH 4006 PERF. 3685 - 3700																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
-----																	
B.R.A. WELL #: 3 RRCID -> 128865 COMPL. DATE 03/29/1988 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3624 - 3631																	
11		90 #	89	-0-	-1	-0-		89 3					N	-0-			-0-
12		93 #	92	-0-	-1	-0-		92 3					N	-0-			-0-
01		93 #	69	-0-	-24	-0-		69 3					N	-0-			-0-
02		100 R	100	-0-	-0-	-0-		100 3					N	-0-			-0-
03		101 R	101	-0-	-0-	-0-		101 3					N	-0-			-0-
*04		94 R	94	-0-	-0-	-0-		94 3					N	-0-			-0-
-----																	
B.R.A. WELL #: 1 RRCID -> 133640 COMPL. DATE 02/26/1990 TOTAL DEPTH 4315 PERF. 3834 - 3840																	
11		90 #	89	-0-	-1	-0-		89 3					N	-0-			-0-
12		93 #	92	-0-	-1	-0-		92 3					N	-0-			-0-
01		93 #	69	-0-	-24	-0-		69 3					N	-0-			-0-
02		100 R	100	-0-	-0-	-0-		100 3					N	-0-			-0-
03		101 R	101	-0-	-0-	-0-		101 3					N	-0-			-0-
*04		94 R	94	-0-	-0-	-0-		94 3					N	-0-			-0-
-----																	
BRAZOS-FISH WELL #: 1 RRCID -> 142116 COMPL. DATE 04/07/1986 TOTAL DEPTH 4199 PERF. 3766 - 3793																	
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
12		130 R	130	-0-	-0-	-0-		130 3					N	-0-			-0-
01		110 R	110	-0-	-0-	-0-		110 3					N	-0-			-0-
02		170 R	170	-0-	-0-	-0-		170 3					N	-0-			-0-
03		122 R	122	-0-	-0-	-0-		122 3					N	-0-			-0-
*04		160 R	160	-0-	-0-	-0-		160 3					N	-0-			-0-
-----																	
KING-TINDALL (MISS.) 49440 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND																	
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563																	
TINDALL "C" WELL #: 1 RRCID -> 137606 COMPL. DATE 01/30/1987 TOTAL DEPTH 3855 PERF. 3590 - 3650																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-



M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
-----																	
KING-TINDALL (MISS.)		//CONT.//		49440	500	ASSOCIATED	EXEMPT									CNTY: EASTLAND	
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563													
TINDALL III		WELL #:		4	RRCID ->	141951	COMPL. DATE	07/07/1987	TOTAL DEPTH	3631	PERF.	3610	-	3626			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
-----																	
TINDALL I		WELL #:		1	RRCID ->	147071	COMPL. DATE	01/25/1987	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	3591	-	3625			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
-----																	
MULLOY, J. J.		WELL #:		1	RRCID ->	217131	COMPL. DATE	01/30/1987	TOTAL DEPTH	4496	PERF.	3594	-	3599			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
-----																	
KIPI (MISS)		49589		500	ASSOCIATED	ONE WELL									CNTY: STEPHENS		
KEATING ENERGY, INC.		453142															
HARRIS, MAGGIE		WELL #:		7	RRCID ->	192984	COMPL. DATE	01/05/2003	TOTAL DEPTH	4272	PERF.	4252	-	4272			
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8	2				Y	-0-			-0-	
12	10 N	8	-0-	-2	-0-	-0-	8	2				Y	-0-			-0-	
01	10 N	6	-0-	-4	-0-	-0-	6	2				Y	-0-			-0-	
02	8 N	5	-0-	-3	-0-	-0-	5	2				Y	-0-			-0-	
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8	2				Y	-0-			-0-	
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2				Y	-0-			-0-	
-----																	
KIRBY WOB (STRAWN)		49614		400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY									CNTY: PALO PINTO		
ABX OIL & GAS, INC.		003646															
GILBERT		WELL #:		3 A	RRCID ->	152763	COMPL. DATE	10/10/1994	TOTAL DEPTH	4137	PERF.	2366	-	2394			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
-----																	
KIRK		49635		001	ASSOCIATED	ONE WELL									CNTY: COMANCHE		
BURNS, LOUISE		111067															
BURNES, J.C.		WELL #:		3A	RRCID ->	133706	COMPL. DATE	11/08/1948	TOTAL DEPTH	2812	PERF.	2764	-	2780			
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	

KLEINER (DUFFER)		49832 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
SO OPERATING COMPANY		800281										
CARR, J.C. 499		WELL #: 3		RRCID -> 122538		COMPL. DATE 03/08/1985		TOTAL DEPTH 4131		PERF. 3876 - 3890		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	570 N	554	-0-	-16	-0-	554	3	N	-0-			-0-
12	620 N	529	-0-	-91	-0-	529	3	N	-0-			-0-
01	589 N	386	-0-	-203	-0-	386	3	N	-0-			-0-
02	522 N	199	-0-	-323	-0-	199	3	N	-0-			-0-
03	527 N	224	-0-	-303	-0-	224	3	N	-0-			-0-
04	360 N	190	-0-	-170	-0-	190	3	N	-0-			-0-

KLEINER (LAKE)		49832 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
PETEX		659782										
KLEINER, CHAS. J.		WELL #: 4		RRCID -> 017839		COMPL. DATE 02/27/1957		TOTAL DEPTH 4004		PERF. 3400 - 3498		
11	90 N	41	-0-	-49	-0-	41	2	N	-0-			76
12	124 N	60	-0-	-64	-0-	60	2	N	-0-			76
01	155 N	104	-0-	-51	-0-	104	2	N	-0-			76
02	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2	N	-0-			76
*03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2	N	-0-	76	7	-0-
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2	N	-0-			-0-

SO OPERATING COMPANY		800281										
RHODES-SOUTH		WELL #: 1		RRCID -> 110898		COMPL. DATE 04/21/1984		TOTAL DEPTH 4135		PERF. 3397 - 3427		
11	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3	N	-0-			-0-
12	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3	N	-0-			-0-
01	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3	N	-0-			-0-
02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3	N	-0-			-0-
03	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3	N	-0-			-0-
04	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3	N	-0-			-0-

WHITLEY, RAYMOND		920489										
WHITLEY, RAYMOND		WELL #: 1		RRCID -> 104293		COMPL. DATE 12/07/1982		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3480 - 3511		
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KLEINER (LAKE SAND)		49832 225		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND				
SO OPERATING COMPANY		800281										
CITY OF CISCO		WELL #: 1		RRCID -> 152589		COMPL. DATE 11/23/1982		TOTAL DEPTH 4105		PERF. N/A		
11	177 R	177	-0-	-0-	-0-	177	3	N	-0-			-0-
12	186 #	173	-0-	-13	-0-	173	3	N	-0-			-0-
01	186 #	174	-0-	-12	-0-	174	3	N	-0-			-0-
02	174 #	170	-0-	-4	-0-	170	3	N	-0-			-0-
03	186 #	178	-0-	-8	-0-	178	3	N	-0-			-0-
04	180 #	167	-0-	-13	-0-	167	3	N	-0-			-0-

KLEINER (RANGER) 49832 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND  
 TEX-AM PETROLEUM CORP. 844144  
 BURGESS-MANNING WELL #: RRCID -> 130221 COMPL. DATE 01/01/1989 TOTAL DEPTH 4075 PERF. 3387 - 3396

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		99
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		99
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		99
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		99
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		99
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		99
PLUGGED AND ABANDONED 12/12/2016										

COUCH WELL #: 1 RRCID -> 132709 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3400 - 3410

11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	16193		N	NO RPT		10
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	16193		N	NO RPT		10
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	16193		N	NO RPT		10
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	16193		N	NO RPT		10
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	16193		N	NO RPT		10
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	16193		N	NO RPT		10

KNIGHT (DUFFER, LO. 4050) 49888 525 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
 DELTA OIL & GAS LTD. 213703  
 BLACK "A" WELL #: 1 RRCID -> 236664 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 4505 PERF. 4041 - 4055

11	300 N	288	-0-	-12	-0-	274 3	14 9	N	13	111
12	310 N	281	-0-	-29	-0-	270 3	11 9	N	10	121
01	279 N	241	-0-	-38	-0-	230 3	11 9	N	10	131
02	290 N	283	-0-	-7	-0-	263 3	20 9	N	18	149
03	300 N	300	-0-	-0-	-0-	288 3	12 9	N	11	160
04	288 N	288	-0-	-0-	-0-	276 3	12 9	N	11	171

ROBBINS, WAYNE "A" WELL #: 5 RRCID -> 238036 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 4057 - 4068

11	690 N	663	-0-	-27	-0-	663 3		N	-0-	-0-
12	682 N	594	-0-	-88	-0-	594 3		N	-0-	-0-
01	682 N	544	-0-	-138	-0-	544 3		N	-0-	-0-
02	638 N	473	-0-	-165	-0-	473 3		N	-0-	-0-
03	589 N	467	-0-	-122	-0-	467 3		N	-0-	-0-
04	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806 3		N	-0-	-0-

ROBBINS, WAYNE "A" WELL #: 6 RRCID -> 243144 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4040 - 4100

11	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665 3		N	-0-	-0-
12	682 N	178	-0-	-504	-0-	178 3		N	-0-	-0-
01	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791 3		N	-0-	-0-
02	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704 3		N	-0-	-0-
03	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643 3		N	-0-	-0-
04	660 N	602	-0-	-58	-0-	602 3		N	-0-	-0-

ROBBINS, WAYNE "A" WELL #: 3 RRCID -> 265357 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 4087 - 4099

11	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752 3		N	-0-	-0-
12	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782 3		N	-0-	-0-
01	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773 3		N	-0-	-0-
02	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803 3		N	-0-	-0-
03	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847 3		N	-0-	-0-
04	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787 3		N	-0-	-0-

KNIGHT (DUFFER, LO. 4050) //CONT.// 49888 525 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
 DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703  
 ROBBINS, WAYNE "A" WELL #: 4 RRCID -> 265358 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 4253 PERF. 4064 - 4088

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

KOKOMA, EAST (MISS) 50098 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND  
 RED GAP OIL & GAS LLC 697026  
 JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 146047 COMPL. DATE 07/06/1993 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3248 - 3260

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

KOKOMO (CANYON REEF) 50100 075 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STONEWALL  
 FLYING W RESOURCES, LLC 274919  
 MCCOY WELL #: 2 RRCID -> 176281 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 4756 PERF. 3185 - 4677

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

KOKOMO CADDO (CADDO) 50101 075 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND  
 BEAR SPRINGS OIL & GAS, L.L.C. 060138  
 SHOOK WELL #: 4 RRCID -> 281587 COMPL. DATE 06/02/2015 TOTAL DEPTH 3633 PERF. 3002 - 3030

11	116 N	116	-0-	-0-	-0-	-0-	116	3		N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

KOKOMO ENERGY, INC. 474070  
 LYNDEN WELL #: 1 RRCID -> 270149 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 3410 PERF. 3272 - 3287

11	2640 X	334	-0-	-2306	-0-	-0-	334	3		N	-0-					-0-
12	2728 X	542	-0-	-2186	-0-	-0-	542	3		N	-0-					-0-
01	2728 X	1675	-0-	-1053	-0-	-0-	1675	3		N	-0-					-0-
02	2552 X	1073	-0-	-1479	-0-	-0-	1073	3		N	-0-					-0-
03	2473 X	2473	-0-	-0-	-0-	-0-	2473	3		N	-0-					-0-
04	510 X	NO RPT	-0-	-510	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

FINIS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 280305 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3464 - 3482

11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-					54
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-					54
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-					54
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					54
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-					54
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					54

KOKOMO CADDO (CADDO)		//CONT.//		50101 075	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EASTLAND			
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.				559355							
MAUELLE				WELL #: 2	RRCID -> 286997	COMPL. DATE 07/15/2015	TOTAL DEPTH 3378	PERF. 2632	- 2874		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930 3		N	-0-		-0-
12	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889 3		N	-0-		-0-
01	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854 3		N	-0-		-0-
02	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806 3		N	-0-		-0-
03	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840 3		N	-0-		-0-
04	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-			N	NO RPT		-0-

KOKOMO CADDO (DUFFER)				50101 080	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
KOKOMO ENERGY, INC.				474070							
JOINER, E.				WELL #: 1	RRCID -> 198972	COMPL. DATE 05/25/2003	TOTAL DEPTH 3525	PERF. 3192	- 3278		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

W.D. BROWN				WELL #: 1	RRCID -> 218147	COMPL. DATE 03/30/2006	TOTAL DEPTH 3316	PERF. 3194	- 3250		
11	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-		45
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		45

MARTHA				WELL #: 1	RRCID -> 218148	COMPL. DATE 03/20/2006	TOTAL DEPTH 3366	PERF. 3240	- 3272		
11	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 3		N	-0-		28
12	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 3		N	-0-		28
01	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201 3		N	-0-		28
02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 3		N	-0-		28
*03	276 N	276	-0-	-0-	-0-	273 3	3 9	N	3		31
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		31

CRAIGHEAD				WELL #: 5	RRCID -> 255438	COMPL. DATE 03/05/2009	TOTAL DEPTH 3690	PERF. 3342	- 3356		
11	1230 N	1162	-0-	-68	-0-	1162 3		N	-0-		53
12	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1181 3	10 9	N	9		62
01	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1201 3	9 9	N	8		70
02	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1074 3	22 9	N	20		90
03	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103 3		N	-0-		90
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		90

KRAMER (CONGL.)				50259 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC				448761							
CABOT-KRAMER				WELL #: 3	RRCID -> 150610	COMPL. DATE 05/30/1994	TOTAL DEPTH 4087	PERF. 3862	- 3869		
11	90 N	54	-0-	-36	-0-	54 2		N	-0-		-0-
12	93 N	56	-0-	-37	-0-	56 2		N	-0-		-0-
01	93 N	56	-0-	-37	-0-	56 2		N	-0-		-0-
02	58 N	38	-0-	-20	-0-	38 2		N	-0-		-0-
03	62 N	42	-0-	-20	-0-	42 2		N	-0-		-0-
04	60 N	48	-0-	-12	-0-	48 2		N	-0-		-0-

KRAMER (CONGL.)		//CONT.//		50259 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC		//CONT.//		448761											
HENDRICKS		WELL #:		1	RRCID ->	158714	COMPL. DATE	06/07/1996	TOTAL DEPTH	4203	PERF. 3843 - 3852				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-				-0-
12	93 N	14	-0-	-79	-0-	14	2			N	-0-				-0-
01	93 N	14	-0-	-79	-0-	14	2			N	-0-				-0-
02	87 N	50	-0-	-37	-0-	50	2			N	-0-				-0-
*03	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-				-0-
*04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-				-0-
-----															
HENDRICKS		WELL #:		2	RRCID ->	161168	COMPL. DATE	11/12/1996	TOTAL DEPTH	4233	PERF. 3862 - 3867				
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-				-0-
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-
-----															
HENDRICKS		WELL #:		3	RRCID ->	162936	COMPL. DATE	07/10/2006	TOTAL DEPTH	4220	PERF. 3713 - 3718				
11	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-				-0-
12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-				-0-
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-				-0-
02	58 N	4	-0-	-54	-0-	4	2			N	-0-				-0-
03	62 N	5	-0-	-57	-0-	5	2			N	-0-				-0-
04	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-				-0-
-----															
HENDRICKS		WELL #:		4	RRCID ->	165971	COMPL. DATE	12/14/1997	TOTAL DEPTH	4180	PERF. 3791 - 3805				
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-				-0-
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-				-0-
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-				-0-
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-				-0-
*03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-				-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-				-0-
-----															
CABOT-KRAMER		WELL #:		4	RRCID ->	171289	COMPL. DATE	10/20/1998	TOTAL DEPTH	4190	PERF. 3796 - 3802				
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-				-0-
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-				-0-
01	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-				-0-
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-				-0-
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-				-0-
04	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-				-0-
-----															
KROC (BRENEKE SAND)		50310 500		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLEMAN								
CXL ENERGY LLC		195770													
WATSON, O.H.		WELL #:		3	RRCID ->	105058	COMPL. DATE	01/26/1983	TOTAL DEPTH	1350	PERF. 930 - 940				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

KROOKED RIVER (CADDO) 50329 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: THROCKMORTON  
STOVALL OPERATING CO. 824339  
HENDRICK T-21 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154470 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 4909 PERF. 4596 - 4605

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 2		N	-0-			24
12	403 N	288	-0-	-115	-0-	288 2		N	-0-			24
01	372 N	238	-0-	-134	-0-	238 2		N	-0-			24
02	319 N	174	-0-	-145	-0-	174 2		N	-0-			24
03	279 N	257	-0-	-22	-0-	257 2		N	-0-			24
04	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 2		N	-0-			24

KUZELL (CONGLOMERATE) 50450 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER  
SOMERSET OPERATING, LLC 101481  
KIRKLAND WELL #: 1 RRCID -> 082467 COMPL. DATE 02/20/1979 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5344 - 5433

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2		N	-0-			-0-
12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2		N	-0-			-0-
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2		N	-0-			-0-
*02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRAVES, ROBERT L 50450 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER  
WELL #: 1 RRCID -> 083564 COMPL. DATE 03/06/1992 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5194 - 5204

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-			-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-			-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-			-0-
*02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIANT NRG CO., LP 302592  
MORGAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156018 COMPL. DATE 07/25/1995 TOTAL DEPTH 5475 PERF. 5103 - 5115

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	335 N	335	-0-	-0-	-0-	13 1	322 2	N	-0-			-0-
12	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 2		N	-0-			-0-
01	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 2		N	-0-			-0-
02	319 N	263	-0-	-56	-0-	263 2		N	-0-			-0-
03	372 N	282	-0-	-90	-0-	9 1	273 2	N	-0-			-0-
04	360 N	256	-0-	-104	-0-	59 1	197 2	N	-0-			-0-

KWAN-MOR (LAKE SAND) 50452 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN  
QUAIL OPERATING, INC. 684501  
KWAN-MOR WELL #: RRCID -> 123904 COMPL. DATE 04/01/1987 TOTAL DEPTH 4702 PERF. 4376 - 4381

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17

PLUGGED AND ABANDONED 01/06/2011

L.B.C. (CONGL. 4550) 50476 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER  
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523  
JOHNSTON UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 086603 COMPL. DATE 09/27/1979 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4452 - 4467

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

L.B.C. (CONGL. 4550) PATTON EXPLORATION, INC. WILLIAMS, L. C.		//CONT.//	50476 500 643730	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PARKER			
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
-----												
WELL #: 1 RRCID -> 073980 COMPL. DATE 08/30/1977 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4745 - 4749												
11		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2	N	-0-		59
12		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2	N	-0-		59
01		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2	N	-0-		59
02		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-		59
03		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-		59
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		59
-----												
SAGE OIL AND GAS, LLC JOHNSTON UNIT WELL #: 743222 1 C RRCID -> 084681 COMPL. DATE 03/02/1979 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 4280 - 4328												
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
UPHAM OIL & GAS COMPANY ELIZABETH KING UNIT WELL #: 878925 2 RRCID -> 146656 COMPL. DATE 08/27/1993 TOTAL DEPTH 5207 PERF. 4608 - 4618												
11		210 N	178	-0-	-32	-0-	178	3	Y	-0-		-0-
12		217 N	142	-0-	-75	-0-	142	3	Y	-0-		-0-
01		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3	Y	-0-		-0-
02		174 N	69	-0-	-105	-0-	69	3	Y	-0-		-0-
03		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3	Y	-0-		-0-
04		210 N	191	-0-	-19	-0-	191	3	Y	-0-		-0-
-----												
L.C. CLEVINGER (RANGER) LOWRANCE INC. EMFINGER, B. "A" WELL #: 50481 500 511345 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
WELL #: 1 RRCID -> 117254 COMPL. DATE 02/02/1983 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3720 - 3724												
11		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3	N	-0-		-0-
12		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3	N	-0-		-0-
01		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3	N	-0-		-0-
02		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3	N	-0-		-0-
03		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3	N	-0-		-0-
04		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3	N	-0-		-0-
-----												
EMFINGER, B. WELL #: 1 RRCID -> 223631 COMPL. DATE 07/01/1985 TOTAL DEPTH 3780 PERF. 3730 - 3732												
11		2730 #	1863	-0-	-867	-0-	1859	3	4 9	N	4	20
12		3274 R	3274	-0-	-0-	-0-	3265	3	9 9	N	8	28
01		2976 #	2740	-0-	-236	-0-	2728	3	12 9	N	11	39
02		2784 #	2495	-0-	-289	-0-	2487	3	8 9	N	7	46
03		3286	2620	-0-	-666	-0-	2609	3	11 9	N	10	56
04		3180	1675	-0-	-1505	-0-	1674	3	1 9	N	1	57
-----												
ZAGAVA, LLC LORD, JESSIE WELL #: 950456 1 RRCID -> 247983 COMPL. DATE 09/01/1980 TOTAL DEPTH 4194 PERF. 3720 - 3724												
11		7500	1980	-0-	-5520	-0-	3744	1980	2	N	-0-	-0-
12		3100 N	2083	-0-	-1017	-0-	2727	2083	2	N	-0-	-0-
01		3100 N	1167	-0-	-1933	-0-	794	1167	2	N	-0-	-0-
02		2900 N	2958	-0-	58	-0-	852	2958	2	N	-0-	-0-
03		3100 N	2490	-0-	-610	-0-	242	2490	2	N	-0-	-0-
04		2663 N	2421	-0-	-242	-0-	2421	2	N	-0-		-0-



-----														
L. C. CLEVINGER (STRAWN)			50481 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STEPHENS				
ZAGAVA, LLC			950456											
LORD, JESSIE			WELL #: 3		RRCID -> 094253		COMPL. DATE 05/19/1981			TOTAL DEPTH 3833 PERF. 2024 - 2028				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
L. G. COOK (MISS.)			50500 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHACKELFORD				
KROH OPERATING LLC			478245											
MATTHEWS TRUST "14"			WELL #: 1		RRCID -> 167313		COMPL. DATE 03/05/1998			TOTAL DEPTH 5030 PERF. 4926 - 4942				
11	228 N	228	-0-	-0-	-0-	196	3	32	9	N	29			173
12	112 N	112	-0-	-0-	-0-	78	3	34	9	N	31			204
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			207
02	485 N	485	-0-	-0-	-0-	432	3	53	9	N	48			255
03	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1677	3	107	9	N	97	352	1	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
L & H (STRAWN)			50504 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: EASTLAND				
CHAPPARAL OPERATING CO.			146225											
FERRELL, L.T.			WELL #: 1		RRCID -> 119863		COMPL. DATE 12/03/1985			TOTAL DEPTH 3594 PERF. 2348 - 2376				
11	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-			30
12	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-			30
01	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-			30
02	145 N	144	-0-	-1	-0-	144	2			N	-0-			30
03	186 N	159	-0-	-27	-0-	159	2			N	-0-			30
04	180 N	138	-0-	-42	-0-	138	2			N	-0-			30
-----														
L.H. MCCREA HEIRS (MISS)			50515 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STEPHENS				
PETEX			659782											
MCCREA HEIRS "A"			WELL #: 5		RRCID -> 151225		COMPL. DATE 07/31/1994			TOTAL DEPTH 4370 PERF. 4200 - 4216				
11	120 N	64	-0-	-56	-0-	64	2			N	-0-			-0-
12	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-			-0-
01	124 N	53	-0-	-71	-0-	53	2			N	-0-			-0-
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-			-0-
03	93 N	64	-0-	-29	-0-	64	2			N	-0-			-0-
04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-			-0-
-----														
L 7 H (MARBLES FALLS)			50606 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: BROWN				
LOCKER, S. B. "BRAD" JR.			504707											
LOCKER			WELL #: 1		RRCID -> 110024		COMPL. DATE 01/10/1984			TOTAL DEPTH 964 PERF. 911 - 936				
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----												
LACASA (MARBLE FALLS)		51170 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
BURTON SERVICES, INC.		112251										
HERRINGTON		WELL #:		1	RRCID ->	110729	COMPL. DATE	05/18/1984	TOTAL DEPTH	3922	PERF.	3800 - 3810
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
11	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-	19
12	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-	19
01	434 N	424	-0-	-10	-0-	424	2			N	-0-	19
02	435 N	237	-0-	-198	-0-	237	2			N	-0-	19
03	434 N	262	-0-	-172	-0-	262	2			N	-0-	19
*04	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-	19
-----												
LAKE BROWNWOOD (MARBLE FALLS)		51393 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN				
CREEK ENERGY, INC.		188579										
MCFARLANE, J. R.		WELL #:		1	RRCID ->	017424	COMPL. DATE	03/21/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2682 - 2692
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
REACH OIL		695802										
WHITE, ODIS		WELL #:		1	RRCID ->	017417	COMPL. DATE	11/26/1956	TOTAL DEPTH	2325	PERF.	N/A
11	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-	-0-
12	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-	-0-
01	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-	-0-
02	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-	-0-
03	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-	-0-
*04	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-	-0-
-----												
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		806190										
NEWTON		WELL #:		1	RRCID ->	128336	COMPL. DATE	08/29/1988	TOTAL DEPTH	2710	PERF.	2270 - 2280
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-	-0-
12	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-	-0-
01	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-	-0-
02	58 N	46	-0-	-12	-0-	46	3			N	-0-	-0-
03	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-	-0-
04	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-	-0-
-----												
LAKE BROWNWOOD (2250)		51393 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN				
CREEK ENERGY, INC.		188579										
HOOD, BUFORD		WELL #:		1A	RRCID ->	017843	COMPL. DATE	11/05/1958	TOTAL DEPTH	2290	PERF.	2239 - 2266
11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-	-0-
12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-	-0-
01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-	-0-
02	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-	-0-
03	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-	-0-
04	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-	-0-
-----												
LAKE CISCO (MARBLE FALLS)		51407 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND				
ANDERSON PRODUCTION		022922										
BROWN, LEAH		WELL #:		2	RRCID ->	101833	COMPL. DATE	08/24/1982	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3729 - 3737
11	210 #	103	-0-	-107	-0-	103	2			N	-0-	-0-
12	223 R	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-	-0-
01	147 R	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-	-0-
02	366 R	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-	-0-
03	217 #	166	-0-	-51	-0-	166	2			N	-0-	-0-
04	210 #	192	-0-	-18	-0-	192	2			N	-0-	-0-

LAKE COLEMAN (MORRIS) 51408 450 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN  
WINDOW OPERATING CO., THE 931621  
HEMPHILL 83 WELL #: 7 RRCID -> 288028 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 3240 PERF. 2519 - 2525

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE LEON (DUFFER) 51491 300 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND  
ANDERSON PRODUCTION 022922  
WILLIAMSON, J. WELL #: 4 RRCID -> 115818 COMPL. DATE 02/04/1985 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3393 - 3398

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	7 #	1	-0-	-6	-0-	1	2			N	-0-					10
12	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					10
01	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					10
02	28 R	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					10
03	24 R	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					10
04	16 R	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					10

WILLIAMSON, J. WELL #: 1A RRCID -> 123765 COMPL. DATE 03/27/1987 TOTAL DEPTH 3652 PERF. 3369 - 3373

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563  
TINDALL "D" WELL #: 1D RRCID -> 123879 COMPL. DATE 03/20/1987 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3542 - 3570

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TINDALL II WELL #: 3 RRCID -> 124407 COMPL. DATE 05/26/1987 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3543 - 3566

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TINDALL SOUTH WELL #: 3 RRCID -> 124629 COMPL. DATE 07/09/1987 TOTAL DEPTH 3799 PERF. 3522 - 3544

11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKE LEON (DUFFER) //CONT.// 51491 300 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND  
 BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563  
 FINLEY, J.J. WELL #: 2 RRCID -> 129491 COMPL. DATE 04/09/1985 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3544 - 3586

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	150 #	76	-0-	-74	-0-	76	3			N	-0-					-0-
12	155 #	83	-0-	-72	-0-	83	3			N	-0-					-0-
01	155 #	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					-0-
02	145 #	71	-0-	-74	-0-	71	3			N	-0-					-0-
03	155 #	56	-0-	-99	-0-	56	3			N	-0-					-0-
04	150 #	59	-0-	-91	-0-	59	3			N	-0-					-0-

TINDALL "D" WELL #: 2D RRCID -> 130966 COMPL. DATE 05/28/1989 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3576 - 3610

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TINDALL "D" WELL #: 3D RRCID -> 130967 COMPL. DATE 05/28/1989 TOTAL DEPTH 3675 PERF. 3554 - 3576

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NORWOOD WELL #: 1 RRCID -> 138548 COMPL. DATE 01/20/1988 TOTAL DEPTH 3927 PERF. 3635 - 3648

11	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					8
12	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					8
01	31 #	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					8
02	29 #	9	-0-	-20	-0-	9	3			N	-0-					8
03	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					8
04	16 R	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					8

TINDALL SOUTH WELL #: 2 RRCID -> 277576 COMPL. DATE 09/11/1987 TOTAL DEPTH 3901 PERF. 3574 - 36600

11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUSTAMANTE RESOURCES LLC 112682  
 HANNA, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 133500 COMPL. DATE 02/24/1988 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3012 - 3020

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE LEON (DUFFER)		//CONT.//		51491 300	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND							
DFG ENERGY COMPANY LLC				216724										
WATKINS				WELL #:	1	RRCID ->	111951	COMPL. DATE	10/23/1977	TOTAL DEPTH	3530	PERF.	3420 - 3430	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			95
-----														
MCCORD, W.H.				WELL #:	1	RRCID ->	126768	COMPL. DATE	01/09/1988	TOTAL DEPTH	3750	PERF.	3546 - 3602	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
EASTLAND OPERATING, L.L.C.				239726										
MEAZELL CASEY "A"				WELL #:	1	RRCID ->	066857	COMPL. DATE	06/03/1976	TOTAL DEPTH	4004	PERF.	3511 - 0	
11	30 #	21	-0-	-9	-0-		21 3			N	-0-			-0-
12	31 #	28	-0-	-3	-0-		28 3			N	-0-			-0-
01	31 #	22	-0-	-9	-0-		22 3			N	-0-			-0-
02	29 #	18	-0-	-11	-0-		18 3			N	-0-			-0-
03	31 #	19	-0-	-12	-0-		19 3			N	-0-			-0-
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
-----														
MEAZELL, CASEY "D"				WELL #:	1	RRCID ->	077368	COMPL. DATE	05/24/1978	TOTAL DEPTH	4009	PERF.	3450 - 3458	
11	60 #	44	-0-	-16	-0-		44 3			N	-0-			24
12	62 #	58	-0-	-4	-0-		58 3			N	-0-			24
01	62 #	45	-0-	-17	-0-		45 3			N	-0-			24
02	58 #	36	-0-	-22	-0-		36 3			N	-0-			24
03	62 #	38	-0-	-24	-0-		38 3			N	-0-			24
04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			24
-----														
MEAZELL "H"				WELL #:	1	RRCID ->	121025	COMPL. DATE	03/01/1982	TOTAL DEPTH	4008	PERF.	3532 - 3540	
11	30 #	25	-0-	-5	-0-		25 3			N	-0-			-0-
12	32 R	32	-0-	-0-	-0-		32 3			N	-0-			-0-
01	31 #	25	-0-	-6	-0-		25 3			N	-0-			-0-
02	29 #	20	-0-	-9	-0-		20 3			N	-0-			-0-
03	31 #	22	-0-	-9	-0-		22 3			N	-0-			-0-
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
-----														
MAZELL "F"				WELL #:	1	RRCID ->	250168	COMPL. DATE	12/01/1979	TOTAL DEPTH	4020	PERF.	3556 - 3559	
11	30 #	23	-0-	-7	-0-		23 3			N	-0-			-0-
12	31 #	30	-0-	-1	-0-		30 3			N	-0-			-0-
01	31 #	23	-0-	-8	-0-		23 3			N	-0-			-0-
02	29 #	19	-0-	-10	-0-		19 3			N	-0-			-0-
03	31 #	19	-0-	-12	-0-		19 3			N	-0-			-0-
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-

LAKE LEON (DUFFER)		//CONT.//		51491 300	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND									
FINLEY, CATHERN				268650												
FINLEY J.J.				WELL #:	1	RRCID ->	062209	COMPL. DATE	12/16/1974	TOTAL DEPTH	1531	PERF.	N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----																
JD OPERATING				427405												
MCGOUGH				WELL #:	1	RRCID ->	105600	COMPL. DATE	04/22/1983	TOTAL DEPTH	3533	PERF.	3495 -	3500		
11		570 R	570	-0-	-0-	-0-	570	2				N	-0-			-0-
12		633 R	633	-0-	-0-	-0-	633	2				N	-0-			-0-
01		706 R	706	-0-	-0-	-0-	706	2				N	-0-			-0-
02		604 R	604	-0-	-0-	-0-	604	2				N	-0-			-0-
03		620 #	616	-0-	-4	-0-	616	2				N	-0-			-0-
04		630 #	554	-0-	-76	-0-	554	2				N	-0-			-0-
-----																
PENDRAGON OIL CO.				651162												
FREYSCHLAG				WELL #:	1	RRCID ->	123258	COMPL. DATE	06/11/1986	TOTAL DEPTH	3699	PERF.	3406 -	3415		
11		164 R	164	-0-	-0-	-0-	164	3				Y	-0-			17
12		198 R	198	-0-	-0-	-0-	165	3	33	9	Y	30				47
01		171 R	171	-0-	-0-	-0-	154	3	17	9	Y	15	57	1		5
02		180 R	180	-0-	-0-	-0-	171	3	9	9	Y	8				13
03		194 R	194	-0-	-0-	-0-	188	3	6	9	Y	5				18
04		150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-						Y	NO RPT			18
-----																
FREYSCHLAG				WELL #:	2	RRCID ->	124408	COMPL. DATE	01/15/1987	TOTAL DEPTH	3653	PERF.	3436 -	3446		
11		450 #	266	-0-	-184	-0-	266	3				Y	-0-			15
12		496 #	317	-0-	-179	-0-	288	3	29	9	Y	26				41
01		496 #	250	-0-	-246	-0-	237	3	13	9	Y	12	49	1		4
02		406 #	245	-0-	-161	-0-	238	3	7	9	Y	6				10
03		434 #	265	-0-	-169	-0-	261	3	4	9	Y	4				14
04		300 #	NO RPT	-0-	-300	-0-						Y	NO RPT			14
-----																
CLABORN				WELL #:	1	RRCID ->	125231	COMPL. DATE	01/16/1987	TOTAL DEPTH	3714	PERF.	3403 -	3423		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			2
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			2
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			2
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			2
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			2
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			2
-----																
GANN				WELL #:	3	RRCID ->	126921	COMPL. DATE	11/12/1987	TOTAL DEPTH	3886	PERF.	3580 -	3620		
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			20
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			20
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			20
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			20
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			20
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			20

LAKE LEON (DUFFER) PENDRAGON OIL CO. GANN		//CONT.// //CONT.//	51491 300 651162	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND						
		WELL #:	1	RRCID ->	127732	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	3630 -	3640
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
-----												
MORTON		WELL #:	2	RRCID ->	128366	COMPL. DATE	06/09/1987	TOTAL DEPTH	3856	PERF.	3585 -	3630
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			11
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			11
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			11
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			11
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			11
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			11
-----												
MORTON		WELL #:	3	RRCID ->	128367	COMPL. DATE	10/23/1987	TOTAL DEPTH	3886	PERF.	3619 -	3631
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			8
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			8
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			8
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			8
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			8
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			8
-----												
MORTON		WELL #:	5	RRCID ->	128368	COMPL. DATE	11/02/1987	TOTAL DEPTH	3901	PERF.	3594 -	3617
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			12
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			12
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			12
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			12
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			12
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			12
-----												
WOODS, D.		WELL #:	1	RRCID ->	133708	COMPL. DATE	09/25/1989	TOTAL DEPTH	3680	PERF.	3639 -	3644
11		768 R	768	-0-	-0-	-0-	768 3	N	-0-			89
12		709 R	709	-0-	-0-	-0-	709 3	N	-0-			89
01		752 R	752	-0-	-0-	-0-	752 3	N	-0-			89
02		730 R	730	-0-	-0-	-0-	730 3	N	-0-			89
03		780 R	780	-0-	-0-	-0-	780 3	N	-0-			89
04		630 #	NO RPT	-0-	-630	-0-		N	NO RPT			89
-----												
TEXOKAN OPERATING, INC. MEAZELL, CASEY "A"		WELL #:	1	RRCID ->	103937	COMPL. DATE	01/23/1978	TOTAL DEPTH	4016	PERF.	3521 -	3558
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

-----															
LAKE LEON (DUFFER) //CONT.// 51491 300 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND															
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964															
WILLIAMSON, J. "B" WELL #: 2 RRCID -> 089057 COMPL. DATE 03/00/1978 TOTAL DEPTH 3505 PERF. 3425 - 3063															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
11		15 #	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-			-0-
12		15 #	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-			-0-
01		15 #	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC. 946964															
KIMBRELL WELL #: 1 RRCID -> 122639 COMPL. DATE 01/25/1981 TOTAL DEPTH 3626 PERF. 3572 - 3580															
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
LAKE MINERAL WELLS (3100 CONGL) 51501 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER															
RHYNE, J.V. 706379															
MASON, VERNELL WELL #: 1 U RRCID -> 081018 COMPL. DATE 06/09/1978 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 3093 - 3104															
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
LAKE MINERAL WELLS (4000 CONGL.) 51501 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER															
RHYNE, J.V. 706379															
LAMINACK, R.F. WELL #: 1 RRCID -> 076591 COMPL. DATE 05/09/1978 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4072 - 4102															
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1492					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1492					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1492					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1492					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1492					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1492					N	NO RPT			-0-
-----															
MOORE, HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 076592 COMPL. DATE 05/18/1978 TOTAL DEPTH 4950 PERF. N/A															
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
HOWARD, SARA JANE WELL #: 1 RRCID -> 079704 COMPL. DATE 10/28/1978 TOTAL DEPTH 4875 PERF. 4174 - 4185															
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



LAKE MINERAL WELLS (4000 CONGL.)//CONT.// 51501 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER										
RHYNE, J.V. //CONT.// 706379										
MASON, VERNELL WELL #: 1 L RRCID -> 080211 COMPL. DATE 06/09/1978 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4201 - 4206										
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
HOWARD SARAH JANE WELL #: 2 C RRCID -> 082433 COMPL. DATE 04/16/1979 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4221 - 4237										
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
SAGE NATURAL RESOURCES LLC 743223										
MINERAL WELLS CHAMBER OF COMMER. WELL #: 1 RRCID -> 082436 COMPL. DATE 04/21/1979 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4223 - 4234										
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3	N	-0-
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3	N	-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-
STERLING OIL AND GAS 818896										
RIDDLE WELL #: 1 RRCID -> 081814 COMPL. DATE 02/03/1978 TOTAL DEPTH 4979 PERF. 4854 - 4864										
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
RIDDLE WELL #: 2 RRCID -> 093967 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 5036 PERF. 4366 - 4390										
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925										
KOONCE WELL #: 1 RRCID -> 082302 COMPL. DATE 08/03/1978 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4199 - 4251										
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-

LAKE MINERAL WELLS (4330 ATOKA)														
RHYNE, J.V.											51501 550	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PARKER
YATES, J. J.											706379			
WELL #:	1	RRCID ->	077968	COMPL. DATE	07/25/1978	TOTAL DEPTH	4955	PERF.	4332	-	4339			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	EOM BALANCE		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		

LAKE MINERAL WELLS (4526 ATOKA)														
SALT OF THE EARTH ENERGY, LLC											51501 600	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PARKER
ELSIE SIMS HILL											101212			
WELL #:	1	RRCID ->	095002	COMPL. DATE	06/15/1981	TOTAL DEPTH	5005	PERF.	4591	-	4594			
11	319 N	319	-0-	-0-	B	-0-	319	2		N	-0-	-0-		
12	1755 N	1755	-0-	-0-	B	-0-	1754	2	1 9	N	1	1		
01	1808 N	1808	-0-	-0-	B	-0-	1808	2		N	-0-	1		
02	1612 N	1612	-0-	-0-	B	-0-	1612	2		N	-0-	1		
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	B	-0-				N	NO RPT	1		
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	1		

RHYNE, J.V.														
HOWARD, SARAH JANE											706379			
WELL #:	2 T	RRCID ->	083399	COMPL. DATE	04/16/1979	TOTAL DEPTH	4750	PERF.	4531	-	4540			
11	DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-		
12	DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-		
01	DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-		
02	DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-		
04	DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-		

LAKE NECESSITY (DUFFER)														
BURTON SERVICES, INC.											51505 300	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: STEPHENS
LANGFORD, G. E. -G-											112251			
WELL #:	1 G	RRCID ->	291620	COMPL. DATE	08/08/1982	TOTAL DEPTH	4410	PERF.	4108	-	4148			
11	692 N	692	-0-	-0-	B	-0-	692	2		N	-0-	31		
12	667 N	667	-0-	-0-	B	-0-	667	2		N	-0-	31		
01	412 N	412	-0-	-0-	B	-0-	412	2		N	-0-	31		
02	1225 N	1225	-0-	-0-	B	-0-	1225	2		N	-0-	31		
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	890 N	890	-0-	-0-	B	-0-	890	2		N	-0-	31		
*04	586 N	586	-0-	-0-	B	-0-	586	2		N	-0-	31		

LAKE NECESSITY (STRAWN 1700)														
QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC											51505 388	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STEPHENS
LANGSTON											684645			
WELL #:	1	RRCID ->	112563	COMPL. DATE	08/28/1984	TOTAL DEPTH	2989	PERF.	1797	-	1807			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-		

-----														
LAKE NECESSITY (2900)				51505 500	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: STEPHENS					
BURTON SERVICES, INC.				112251										
HARRIS, ROY L.				WELL #:	2	RRCID ->	282550	COMPL. DATE	10/14/1974	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2918 - 2962		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
11		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-
12		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-
01		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-			-0-
02		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		N	-0-			-0-
03		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-			-0-
*04		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-			-0-
-----														
D.J. & T. ENERGY				196227										
LANGFORD "C"				WELL #:	4	RRCID ->	122786	COMPL. DATE	07/03/1974	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2896 - 2900		
11		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3		N	-0-			-0-
12		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3		N	-0-			-0-
01		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3		N	-0-			-0-
02		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3		N	-0-			-0-
03		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3		N	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
S.B. STREET OPERATING, INC.				740251										
LANGFORD ET AL "B"				WELL #:	1	RRCID ->	144244	COMPL. DATE	02/10/1974	TOTAL DEPTH	3007	PERF. 2874 - 2936		
11		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-			-0-
12		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-			-0-
01		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		Y	-0-			-0-
02		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		Y	-0-			-0-
03		3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3		Y	-0-			-0-
04		4 N	1	-0-	-3	-0-	1	3		Y	-0-			-0-
-----														
LANGFORD ET AL "B"				WELL #:	3	RRCID ->	144245	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3030	PERF. 2918 - 2926		
11		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-			-0-
12		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-			-0-
01		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-			-0-
02		3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3		Y	-0-			-0-
03		3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3		Y	-0-			-0-
04		3 N	1	-0-	-2	-0-	1	3		Y	-0-			-0-
-----														
LANGFORD, G. E. "A"				WELL #:	1	RRCID ->	150055	COMPL. DATE	12/17/1974	TOTAL DEPTH	3008	PERF. N/A		
11		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-			-0-
12		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-			-0-
01		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-			-0-
02		3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3		Y	-0-			-0-
03		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		Y	-0-			-0-
04		3 N	1	-0-	-2	-0-	1	3		Y	-0-			-0-
-----														
LAKE TRAMMEL, S. (CANYON, MID.)				51592 675	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NOLAN					
KATSCO ENERGY, INC.				451645										
HARRIS, B.K."T"				WELL #:	1	RRCID ->	151011	COMPL. DATE	09/10/1994	TOTAL DEPTH	7260	PERF. 5081 - 5167		
11		2220 N	972	-0-	-1248	-0-	972	3		N	-0-			55
12		2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	2414	3	2 9	N	-0-			57
01		2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	3		N	-0-			57
02		2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	3		N	-0-			57
03		2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	3		N	-0-			57
04		2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	3		N	-0-			57

-----												
LAKE WEATHERFORD (CONGLOMERATE)			51615 150		NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: PARKER	
ANRE GAS SYSTEMS, INC.			025639									
COTTEN "A"			WELL #: 1 T		RRCID -> 083634			COMPL. DATE 01/04/1979			TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5108 - 5116	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----												
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-
-----												
SOMERSET OPERATING, LLC			101481									
REAMES "A"			WELL #: 1		RRCID -> 075889			COMPL. DATE 02/20/1978			TOTAL DEPTH 5740 PERF. N/A	
11	369 N	369	-0-	-0-	B	-0-	369	2				-0-
12	369 N	369	-0-	-0-	B	-0-	369	2				-0-
01	158 N	158	-0-	-0-	B	-0-	158	2				-0-
02	158 N	158	-0-	-0-	B	-0-	158	2				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-
-----												
LAKESIDE (CONGL 3960)			51653 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STEPHENS	
BASA RESOURCES, INC.			053974									
BROWN, J. W. "A"			WELL #: 1		RRCID -> 215641			COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 4647 PERF. 3971 - 3990	
11	1290 N	866	-0-	-424		-0-	866	2				-0-
12	1333 N	850	-0-	-483		-0-	850	2				-0-
01	1147 N	971	-0-	-176		-0-	971	2				-0-
02	958 N	958	-0-	-0-		-0-	958	2				-0-
03	1038 N	1038	-0-	-0-		-0-	1038	2				-0-
*04	930 N	892	-0-	-38		-0-	892	2				-0-
-----												
HARRELL, J. G.			WELL #: 1		RRCID -> 215853			COMPL. DATE 03/23/2006			TOTAL DEPTH 4386 PERF. 3936 - 4027	
11	532 N	532	-0-	-0-		-0-	532	2				-0-
12	585 N	585	-0-	-0-		-0-	585	2				-0-
01	527 N	405	-0-	-122		-0-	405	2				-0-
02	493 N	385	-0-	-108		-0-	385	2				-0-
03	527 N	438	-0-	-89		-0-	438	2				-0-
*04	422 N	422	-0-	-0-		-0-	422	2				-0-
-----												
WARD, J. M. "1240"			WELL #: 201		RRCID -> 245166			COMPL. DATE 09/24/2008			TOTAL DEPTH 4378 PERF. 3846 - 3942	
11	4641 X	4641	-0-	-0-		-0-	4604	2	37	9	N	147
12	4836 X	4600	-0-	-236		-0-	4561	2	39	9	N	182
01	4836 X	4663	-0-	-173		-0-	4624	2	39	9	N	217
02	4524 X	4331	-0-	-193		-0-	4310	2	21	9	N	236
03	4805 X	4611	-0-	-194		-0-	4592	2	19	9	N	86
*04	4650 X	4445	-0-	-205		-0-	4420	2	25	9	N	109
-----												
PETEX			659782									
MISS SARAH			WELL #: 1		RRCID -> 098318			COMPL. DATE 01/20/1982			TOTAL DEPTH 4457 PERF. 4003 - 4118	
11	1290 N	1039	-0-	-251		-0-	1039	2				-0-
12	1271 N	962	-0-	-309		-0-	962	2				-0-
01	1240 N	606	-0-	-634		-0-	606	2				-0-
02	1015 N	691	-0-	-324		-0-	638	2	53	9	N	48
03	961 N	842	-0-	-119		-0-	842	2				-0-
04	600 N	454	-0-	-146		-0-	454	2				-0-

LAKESIDE (CONGL 3960)		//CONT.//		51653 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
PETEX		//CONT.//		659782										
ROBBINS, ETHEL		WELL #:		1		RRCID -> 122042		COMPL. DATE 01/28/1986		TOTAL DEPTH 4188 PERF. 3945 - 3951				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BROWN-MORRIS		WELL #:		1		RRCID -> 141319		COMPL. DATE 04/28/1992		TOTAL DEPTH 4430 PERF. 3969 - 3973				
11	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-			-0-
12	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-			-0-
01	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-			-0-
02	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-			-0-
03	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-			-0-
04	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-			-0-
FROST HEIRS		WELL #:		1		RRCID -> 154023		COMPL. DATE 04/19/1995		TOTAL DEPTH 4485 PERF. 4024 - 4066				
11	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-			-0-
12	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-			-0-
01	527 N	281	-0-	-246	-0-	281	2			N	-0-			-0-
02	493 N	14	-0-	-479	-0-	14	2			N	-0-			-0-
03	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			-0-
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			-0-
TEAM OPERATING, L.L.C.		WELL #:		840878		RRCID -> 192369		COMPL. DATE 10/28/2002		TOTAL DEPTH 4902 PERF. 3963 - 3969				
SLOAN-MARTIN		1A												
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	86				N	-0-			-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	86				N	-0-			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LAKEWOOD (CADDO)		WELL #:		51688 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
SO OPERATING COMPANY		800281												
ALEXANDER		1		RRCID -> 118789		COMPL. DATE 08/27/1982		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2372 - 2434						
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-			-0-
12	62 N	10	-0-	-52	-0-	10	3			N	-0-			-0-
01	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-			-0-
02	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-
03	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			-0-
04	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			-0-
T-SQUARE PETROLEUM CO.		WELL #:		833912		RRCID -> 106963		COMPL. DATE 08/28/1982		TOTAL DEPTH 2575 PERF. 2364 - 2474				
STANDLEY		1												
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LAKWOOD (CADDO)		//CONT.//		51688 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND							
3 S PRODUCTION, INC.				953796										
CLARK				WELL #:	2	RRCID ->	278561	COMPL. DATE	07/03/2014	TOTAL DEPTH	2592	PERF.	2322 - 2438	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	300 N	224	-0-	-76	-0-	224	3			N	-0-			137
12	310 N	231	-0-	-79	-0-	231	3			N	-0-			137
01	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-			137
02	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-			137
03	217 N	190	-0-	-27	-0-	190	3			N	-0-	112	1	25
04	270 N	224	-0-	-46	-0-	224	3			N	-0-			25

  

LANEY (STRAWN)				51912 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ERATH							
ROBERSON, C. L.				716380										
LANEY, M. E. -B-				WELL #:	1	RRCID ->	017852	COMPL. DATE	10/28/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2594 - 2596	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

  

LANEY, NE (STRAWN 2700)				51918 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ERATH							
MARKHAM LIVESTOCK COMPANY				526294										
SIRMAN				WELL #:	1	RRCID ->	066959	COMPL. DATE	03/27/1975	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

  

LANGFORD (DUFFER)				51926 300	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STEPHENS							
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563										
FISHBACK				WELL #:	1	RRCID ->	102161	COMPL. DATE	09/17/1980	TOTAL DEPTH	3977	PERF.	3952 - 3958	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

  

LANGFORD, P.C.				WELL #:	2	RRCID ->	126919	COMPL. DATE	10/21/1983	TOTAL DEPTH	4058	PERF.	4034 - 4044	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-			-0-
12	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-			-0-
01	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-			-0-
02	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-			-0-
03	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-			-0-
04	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-			-0-

  

MARJAC OIL COMPANY, INC.				526262			CNTY: STEPHENS							
LINK -1-				WELL #:	1	RRCID ->	203030	COMPL. DATE	03/26/2004	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	3977 - 4025	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	5750 X	5750	-0-	-0-	-0-	5750	2			N	-0-			-0-
12	5755 X	5755	-0-	-0-	-0-	5755	2			N	-0-			-0-
01	5537 X	5537	-0-	-0-	-0-	5537	2			N	-0-			-0-
02	4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	4297	2			N	-0-			-0-
03	4852 X	4852	-0-	-0-	-0-	4852	2			N	-0-			-0-
04	4580 X	4580	-0-	-0-	-0-	4580	2			N	-0-			-0-

LANGFORD (DUFFER)		//CONT.//		51926 300	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS							
PARKS, RHONE INC.				641520											
LANGFORD, G.R. -A-				WELL #:	1	RRCID ->	049853	COMPL. DATE	12/03/1970	TOTAL DEPTH	3954	PERF.	3913	-	0
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
11	240 N	240	-0-	-0-	-0-		240	2	N	-0-		-0-			
12	335 N	335	-0-	-0-	-0-		335	2	N	-0-		-0-			
01	307 N	307	-0-	-0-	-0-		307	2	N	-0-		-0-			
02	360 N	360	-0-	-0-	-0-		360	2	N	-0-		-0-			
03	259 N	259	-0-	-0-	-0-		259	2	N	-0-		-0-			
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT		-0-			
-----															
LANGFORD "A"				WELL #:	2	RRCID ->	164290	COMPL. DATE	07/23/1980	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3962	-	3985
11	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-		1580	2	N	-0-		-0-			
12	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-		1501	2	N	-0-		-0-			
01	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-		1519	2	N	-0-		-0-			
02	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-		1502	2	N	-0-		-0-			
03	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-		1640	2	N	-0-		-0-			
04	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-				N	NO RPT		-0-			
-----															
LANGFORD (RANGER)				51926 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STEPHENS							
PARKS, RHONE INC.				641520											
LONG, J. B.				WELL #:	1	RRCID ->	100994	COMPL. DATE	07/10/1982	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	3726	-	3734
11	3180	2936	-0-	-244	-0-		2936	2	N	-0-		-0-			
12	3255 #	2973	-0-	-282	-0-		2973	2	N	-0-		-0-			
01	3224 #	3035	-0-	-189	-0-		3035	2	N	-0-		-0-			
02	2980 R	2980	-0-	-0-	-0-		2980	2	N	-0-		-0-			
03	3100 #	2946	-0-	-154	-0-		2946	2	N	-0-		-0-			
04	2940 #	NO RPT	-0-	-2940	-0-				N	NO RPT		-0-			
-----															
LAURA C. (MISS.)				52267 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STEPHENS							
H. D. INVESTMENTS				340219											
BLACK "27"				WELL #:	4	RRCID ->	104554	COMPL. DATE	01/22/1983	TOTAL DEPTH	4312	PERF.	4094	-	4105
11	360 N	345	-0-	-15	-0-		345	2	N	-0-		-0-			
12	372 N	360	-0-	-12	-0-		360	2	N	-0-		-0-			
01	372 N	346	-0-	-26	-0-		346	2	N	-0-		-0-			
02	348 N	295	-0-	-53	-0-		295	2	N	-0-		-0-			
03	372 N	334	-0-	-38	-0-		334	2	N	-0-		-0-			
04	330 N	260	-0-	-70	-0-		260	2	N	-0-		-0-			
-----															
LAYMOND (M.F. LIME)				52507 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BROWN							
MUCKLERoy GAS				592422											
MUCKLERoy				WELL #:	3	RRCID ->	115222	COMPL. DATE	09/06/1984	TOTAL DEPTH	3380	PERF.	2559	-	2578
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
-----															
LAZARUS (G-2)				52510 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NOLAN							
CLEAR FORK, INCORPORATED				159500											
SANDERSON				WELL #:	9	RRCID ->	262704	COMPL. DATE	12/15/2011	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6065	-	6068
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			

LAZY BEND GAS (STRAWN)		52525 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER							
BRAZOS OPERATING LLC		100639													
RICHARDS J. H.		WELL #: 1		RRCID -> 060169		COMPL. DATE 09/21/1974		TOTAL DEPTH 2370		PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
TAYLOR		WELL #: 1		RRCID -> 075168		COMPL. DATE 12/31/1976		TOTAL DEPTH 2430		PERF. N/A					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2485					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2485					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2485					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2485					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2485					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2485					N	-0-				-0-
-----															
NELSON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 092763		COMPL. DATE 01/12/1980		TOTAL DEPTH 1964		PERF. 1799 - 1810					
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-				-0-
12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-				-0-
01	93 N	22	-0-	-71	-0-	22	2			N	-0-				-0-
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-				-0-
03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-				-0-
04	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-				-0-
-----															
BODIFORD		WELL #: 1		RRCID -> 092994		COMPL. DATE 08/21/1980		TOTAL DEPTH 2315		PERF. 2027 - 2039					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
MOSIER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 092995		COMPL. DATE 02/14/1981		TOTAL DEPTH 2004		PERF. 1813 - 1870					
11	120 N	82	-0-	-38	-0-	82	2			N	-0-				-0-
12	124 N	72	-0-	-52	-0-	72	2			N	-0-				-0-
01	93 N	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-				-0-
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-				-0-
03	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-				-0-
04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-				-0-
-----															
HILL, LOIS		WELL #: 1		RRCID -> 100427		COMPL. DATE 12/11/1981		TOTAL DEPTH 2150		PERF. 1923 - 1990					
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-				12
12	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-				12
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-				12
02	29 N	24	-0-	-5	-0-	24	2			N	-0-				12
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-				12
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	-0-			N	-0-				12
-----															
PHILLIPS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 113532		COMPL. DATE 05/12/1984		TOTAL DEPTH 2150		PERF. 1815 - 1890					
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-
12	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-				-0-
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-				-0-
02	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-				-0-
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-				-0-
04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-				-0-



LAZY BEND GAS (STRAWN)		//CONT.//		52525 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER							
BRAZOS OPERATING LLC		//CONT.//		100639										
ALEXANDER		WELL #:		1	RRCID ->	114545	COMPL. DATE	11/06/1984	TOTAL DEPTH	2300	PERF. 1876 - 1977			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC				448761			CNTY: PARKER							
CHENAULT "B"		WELL #:		1	RRCID ->	114816	COMPL. DATE	06/09/1984	TOTAL DEPTH	2216	PERF. 1895 - 1972			
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
PLUGGED AND ABANDONED				10/04/2016										
LAZY BEND (STRAWN 1950)				52525 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER							
BRAZOS OPERATING LLC				100639										
THOMAS		WELL #:		1	RRCID ->	105606	COMPL. DATE	03/07/1983	TOTAL DEPTH	2210	PERF. 1939 - 1993			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
KERBY-CALAHAN		WELL #:		1	RRCID ->	105607	COMPL. DATE	03/22/1983	TOTAL DEPTH	2200	PERF. 1919 - 1942			
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-			-0-
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-			-0-
03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			-0-
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-			-0-
KERBY-BROCK UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	109575	COMPL. DATE	12/14/1983	TOTAL DEPTH	2150	PERF. 1905 - 2040			
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
01	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-			-0-
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			-0-
03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-			-0-
04	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-			-0-
NELL-RACHEL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	112348	COMPL. DATE	06/26/1984	TOTAL DEPTH	2397	PERF. 1689 - 2055			
11	240 N	144	-0-	-96	-0-	144	2			N	-0-			-0-
12	248 N	62	-0-	-186	-0-	62	2			N	-0-			-0-
01	124 N	72	-0-	-52	-0-	72	2			N	-0-			-0-
02	145 N	88	-0-	-57	-0-	88	2			N	-0-			-0-
03	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-

LEA ANNE (CADDO)		52642 333		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD							
MARTIN PETROLEUM CORP.		530880													
WALKER-BUCKLER 379		WELL #:		1 C		RRCID -> 044509		COMPL. DATE 12/15/1967		TOTAL DEPTH 4650		PERF. 3937 - 4568			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LEDBETTER, (MARBLE FALLS)		52829 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ERATH							
LEDBETTER, JERRY D. CO.		493712													
LEDBETTER		WELL #:		1		RRCID -> 104853		COMPL. DATE 02/11/1983		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 3756 - 3855			
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DIANE MARIE		52829 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
		088563													
		WELL #:		1		RRCID -> 107736		COMPL. DATE 07/15/1983		TOTAL DEPTH 4118		PERF. 3681 - 3841			
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LEDBETTER (LAKE)		52829 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563													
MING HEIRS		WELL #:		1		RRCID -> 017861		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-				-0-
12	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-				-0-
01	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MING HEIRS		52829 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
		088563													
		WELL #:		2		RRCID -> 017863		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-				-0-
12	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-				-0-
01	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LEDBETTER (RANGER)		52829 666		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
LOWRANCE INC.		511345													
HARRELL, C.J.		WELL #:		2		RRCID -> 083577		COMPL. DATE 04/01/1979		TOTAL DEPTH 3960		PERF. 3724 - 3792			
11	960 N	950	-0-	-10	-0-	950	3			Y	-0-				9
12	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			Y	-0-				9
01	992 N	922	-0-	-70	-0-	922	3			Y	-0-				9
02	928 N	896	-0-	-32	-0-	896	3			Y	-0-				9
03	1023 N	921	-0-	-102	-0-	921	3			Y	-0-				9
04	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			Y	-0-				9

LEDBETTER (RANGER)		//CONT.//		52829 666	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
LOWRANCE INC.		//CONT.//		511345							
HARRELL		WELL #:		6	RRCID ->	094666	COMPL. DATE	07/10/1981	TOTAL DEPTH	3888	PERF. 3701 - 3708
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
11	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 3		Y	-0-		9
12	496 N	485	-0-	-11	-0-	485 3		Y	-0-		9
01	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 3		Y	-0-		9
02	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 3		Y	-0-		9
03	496 N	459	-0-	-37	-0-	459 3		Y	-0-		9
04	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 3		Y	-0-		9
HARRELL		WELL #:		5	RRCID ->	106874	COMPL. DATE	06/25/1981	TOTAL DEPTH	3781	PERF. 3701 - 3717
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3		N	-0-		38
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3		N	-0-		38
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3		N	-0-		38
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3		N	-0-		38
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3		N	-0-		38
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3		N	-0-		38
LEDBETTER (RANGER 3620)				52829 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STEPHENS			
PARKS, RHONE INC.				641520							
LEDBETTER		WELL #:		1	RRCID ->	103382	COMPL. DATE	11/12/1982	TOTAL DEPTH	4257	PERF. 3620 - 3628
11	14B2 EXT	54	-0-	54	54	54 2		N	-0-		98
12	14B2 EXT	56	-0-	56	110	56 2		N	-0-		98
01	14B2 EXT	53	-0-	53	163	53 2		N	-0-		98
02	14B DENY	51	-0-	51	214	51 2		N	-0-		98
03	14B2 EXT	52	-0-	52	266	52 2		N	-0-		98
04	0 # NO RPT		-0-	-0-	266			N	NO RPT		98
LEE RAY (BOND)				52900 071	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
ANDERSON PRODUCTION				022922							
COMPTON, C. H., -A-		WELL #:		1 T	RRCID ->	017876	COMPL. DATE	07/02/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3740 - 3780
11	390 N	335	-0-	-55	-0-	335 2		N	-0-		-0-
12	403 N	325	-0-	-78	-0-	325 2		N	-0-		-0-
01	341 N	188	-0-	-153	-0-	188 2		N	-0-		-0-
02	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 2		N	-0-		-0-
03	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 2		N	-0-		-0-
04	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 2		N	-0-		-0-
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964				CNTY: EASTLAND			
BROWN "A"		WELL #:		2	RRCID ->	115322	COMPL. DATE	01/05/1985	TOTAL DEPTH	4009	PERF. 3570 - 3582
11	1380 N	1373	-0-	-7	-0-	1373 3		N	-0-		-0-
12	1395 N	1338	-0-	-57	-0-	1338 3		N	-0-		-0-
01	1519 N	1097	-0-	-422	-0-	1097 3		N	-0-		-0-
02	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351 3		N	-0-		-0-
03	1333 N	1309	-0-	-24	-0-	1309 3		N	-0-		-0-
04	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447 3		N	-0-		-0-
BROWN "A"		WELL #:		1	RRCID ->	118513	COMPL. DATE	09/19/1985	TOTAL DEPTH	3810	PERF. 3560 - 3570
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LEE RAY (BOND) //CONT.// 52900 071 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND  
 TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964  
 WINCHELL WELL #: 1 RRCID -> 125099 COMPL. DATE 09/01/1987 TOTAL DEPTH 3856 PERF. 3560 - 3570

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 3	N	-0-	-0-	-0-
12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 3	N	-0-	-0-	-0-
01	279 N	219	-0-	-60	-0-	219 3	N	-0-	-0-	-0-
02	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 3	N	-0-	-0-	-0-
03	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 3	N	-0-	-0-	-0-
04	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 3	N	-0-	-0-	-0-

LEE RAY (CADD0) 52900 213 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS  
 MARJAC OIL COMPANY, INC. 526262  
 CALLOWAY WELL #: 1A RRCID -> 285926 COMPL. DATE 10/01/2018 TOTAL DEPTH 3772 PERF. 3306 - 3314

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713 2	N	-0-	-0-	-0-
12	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716 2	N	-0-	-0-	-0-
01	1333 N	1255	-0-	-78	-0-	1255 2	N	-0-	-0-	-0-
02	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575 2	N	-0-	-0-	-0-
03	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1762 2	N	-0-	-0-	-0-
*04	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1771 2	N	-0-	-0-	-0-

SAFARI RESOURCES, LLC 743194  
 RAY, LEE WELL #: 2 RRCID -> 172026 COMPL. DATE 12/31/1998 TOTAL DEPTH 3925 PERF. 3540 - 3543

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

RAY, LEE WELL #: 1R RRCID -> 284395 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 3445 PERF. 3294 - 3300

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	2430 N	2230	-0-	-200	-0-	2172 2	58 9	N	53	174 1	67
12	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2182 2	39 9	N	35		102
01	3100 N	3111	-0-	11	-0-	3065 2	46 9	N	42		144
02	2502 N	2491	-0-	-11	-0-	2444 2	47 9	N	43		187
03	2232 N	2217	-0-	-15	-0-	2171 2	46 9	N	42	178 1	51
04	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1909 2	50 9	N	45		96

LEE RAY (DUFFER LIME) 52900 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS  
 ANDERSON PRODUCTION 022922  
 WARD, E. J. WELL #: 5 RRCID -> 017919 COMPL. DATE 06/30/1943 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 3646 - 3665

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-		90
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	12 2	26 9	N	24		114
01	62 N	19	-0-	-43	-0-	6 2	13 9	N	12		126
02	24 N	24	-0-	-0-	-0-	9 2	15 9	N	14		140
03	31 N	15	-0-	-16	-0-	2 2	13 9	N	12		152
04	30 N	28	-0-	-2	-0-	6 2	22 9	N	20	145 1	27

WRIGHT, W.B. "A" WELL #: 4 RRCID -> 120512 COMPL. DATE 11/18/1985 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3654 - 3666

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	12 N	9	-0-	-3	-0-	9 2		N	-0-		70
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-		70
01	9 N	7	-0-	-2	-0-	7 2		N	-0-		70
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-		70
03	14 N	5	-0-	-9	-0-	5 2		N	-0-		70
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-		70

LEE RAY (DUFFER LIME)		//CONT.//		52900 426	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS								
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563												
CHESLEY, J. E.				WELL #:	2A	RRCID ->	017912	COMPL. DATE	10/03/1930	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3757 - 3774			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
11		60 N	50	-0-	-10	-0-	50	3		N	-0-				-0-	
12		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3		N	-0-				-0-	
01		62 N	36	-0-	-26	-0-	36	3		N	-0-				-0-	
02		58 N	19	-0-	-39	-0-	19	3		N	-0-				-0-	
03		62 N	17	-0-	-45	-0-	17	3		N	-0-				-0-	
04		30 N	8	-0-	-22	-0-	8	3		N	-0-				-0-	
-----																
O'CONNOR, C. L.				WELL #:	3	RRCID ->	061228	COMPL. DATE	02/25/1975	TOTAL DEPTH	4056	PERF.	N/A			
11		523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	3		N	-0-				-0-	
12		532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	3		N	-0-				-0-	
01		485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3		N	-0-				-0-	
02		553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	3		N	-0-				-0-	
03		536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	3		N	-0-				-0-	
04		554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	3		N	-0-				-0-	
-----																
MCCONNELL-MORELAND				WELL #:	1	RRCID ->	076832	COMPL. DATE	05/21/1978	TOTAL DEPTH	3850	PERF.	N/A			
11		60 N	5	-0-	-55	-0-	5	3		N	-0-				-0-	
12		62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3		N	-0-				-0-	
01		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3		N	-0-				-0-	
02		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-				-0-	
03		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3		N	-0-				-0-	
04		30 N	24	-0-	-6	-0-	24	3		N	-0-				-0-	
-----																
CHESLEY, J. E.				WELL #:	2	RRCID ->	085310	COMPL. DATE	10/27/1979	TOTAL DEPTH	3925	PERF.	3781 - 3834			
11		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-				-0-	
12		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-				-0-	
01		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3		N	-0-				-0-	
02		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3		N	-0-				-0-	
03		93 N	67	-0-	-26	-0-	67	3		N	-0-				-0-	
04		150 N	34	-0-	-116	-0-	34	3		N	-0-				-0-	
-----																
WINCHELL, H. L.				WELL #:	1	RRCID ->	152826	COMPL. DATE	01/02/1995	TOTAL DEPTH	3802	PERF.	3748 - 3773			
11		567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	3		N	-0-				-0-	
12		558 N	437	-0-	-121	-0-	437	3		N	-0-				-0-	
01		620 N	548	-0-	-72	-0-	548	3		N	-0-				-0-	
02		597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	3		N	-0-				-0-	
03		564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	3		N	-0-				-0-	
04		601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	3		N	-0-				-0-	
-----																
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.				559355												
HART ESTATE				WELL #:	2	RRCID ->	142473	COMPL. DATE	06/20/1992	TOTAL DEPTH	3928	PERF.	3810 - 3820			
11		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3		N	-0-				-0-	
12		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3		N	-0-				-0-	
01		155 N	77	-0-	-78	-0-	77	3		N	-0-				-0-	
02		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3		N	-0-				-0-	
03		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3		N	-0-				-0-	
04		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT				-0-	

LEE RAY (DUFFER LIME)		//CONT.//		52900 426	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS		
PETEX				659782						
GROVES, W. H.				WELL #: 12	RRCID -> 017916	COMPL. DATE 11/02/1947	TOTAL DEPTH 4080	PERF. 3804	- 3820	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		600 N	510	-0-	-90	-0-	510 2	N	-0-	129
12		577 N	577	-0-	-0-	-0-	577 2	N	-0-	129
01		723 N	723	-0-	-0-	-0-	723 2	N	-0-	129
02		636 N	636	-0-	-0-	-0-	636 2	N	-0-	129
03		589 N	508	-0-	-81	-0-	508 2	N	-0-	129
04		630 N	498	-0-	-132	-0-	498 2	N	-0-	129

WARD, E. J.				WELL #: 7	RRCID -> 017920	COMPL. DATE 02/25/1955	TOTAL DEPTH 4052	PERF. 3650	- 3672	
11		3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	3081 2	N	-0-	-0-
12		3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	3081 2	N	-0-	-0-
01		2453 X	2453	-0-	-0-	-0-	2453 2	N	-0-	-0-
02		3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	3351 2	N	-0-	-0-
03		5115 X	5115	-0-	-0-	-0-	5115 2	N	-0-	-0-
04		3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	3023 2	N	-0-	-0-

GROVES, W H				WELL #: 6	RRCID -> 083764	COMPL. DATE 07/04/1947	TOTAL DEPTH 4301	PERF. 3924	- 3934	
11		1440 N	-0-	-0-	-1440	-0-		N	-0-	154
12		1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-		N	92	246
01		558 N	78	-0-	-480	-0-	74 2	4 9	N	4
02		1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1672 2	6 9	N	5
03		3100 N	3296	-0-	196	196	3277 2	19 9	N	17
04		3000 N	2904	-0-	-96	100	2904 2		N	-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694						
SMITH-EEC #1				WELL #: 1	RRCID -> 087986	COMPL. DATE 03/10/1980	TOTAL DEPTH 3874	PERF. 3775	- 3781	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

WEST, R. L. BROWN				WELL #: 1	RRCID -> 123048	COMPL. DATE 11/29/1986	TOTAL DEPTH 3861	PERF. 3770	- 3790	
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-

SMITH-EEC #2				WELL #: 2	RRCID -> 123705	COMPL. DATE 01/12/1987	TOTAL DEPTH 3850	PERF. 3774	- 3782	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

LEE RAY (DUFFER LIME)		//CONT.//		52900 426	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS		
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964						
PHILLIPS-CHESLEY		WELL #:		1	RRCID -> 114906	COMPL. DATE 08/10/1984	TOTAL DEPTH 4106	PERF. 3888	- 3894	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
LEE RAY (DUFFER LIME 3782)				52900 435	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND		
EASTLAND OPERATING, L.L.C.				239726						
WHITE		WELL #:		3	RRCID -> 105893	COMPL. DATE 04/22/1983	TOTAL DEPTH 4135	PERF. 3880	- 3984	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
WHITE "II"		WELL #:		2A	RRCID -> 113129	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 3917	PERF. 3742	- 3762	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
LEE RAY (LAKE)				52900 568	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS		
ANDERSON PRODUCTION				022922						
MCLELLAND, C. M.		WELL #:		3	RRCID -> 017891	COMPL. DATE 06/20/1930	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 3692	- 3728	
11	90 N	81	-0-	-9	-0-	81 2	N	-0-		-0-
12	93 N	38	-0-	-55	-0-	38 2	N	-0-		-0-
01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2	N	-0-		-0-
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 2	N	-0-		-0-
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2	N	-0-		-0-
04	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 2	N	-0-		-0-
HAMILTON, DAN -B-		WELL #:		1B	RRCID -> 073372	COMPL. DATE 10/11/1977	TOTAL DEPTH 3802	PERF. N/A		
11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2	N	-0-		94
12	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 2	N	-0-		94
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2	N	-0-		94
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2	N	-0-		94
03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2	N	-0-		94
04	90 N	72	-0-	-18	-0-	72 2	N	-0-		94
CHOATE, JIM		WELL #:		4	RRCID -> 078474	COMPL. DATE 08/09/1978	TOTAL DEPTH 4064	PERF. 3603	- 3697	
11	420 N	218	-0-	-202	-0-	218 2	N	-0-		26
12	372 N	174	-0-	-198	-0-	174 2	N	-0-		26
01	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 2	N	-0-		26
02	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 2	N	-0-		26
03	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 2	N	-0-		26
04	450 N	412	-0-	-38	-0-	412 2	N	-0-		26

LEE RAY (LAKE) ANDERSON PRODUCTION DOWNIE		//CONT.// 52900 568 //CONT.// 022922		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
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
-----											
LEE RAY (LAKE) ANDERSON PRODUCTION DOWNIE		//CONT.// 52900 568 //CONT.// 022922		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
		WELL #: 3		RRCID -> 086979		COMPL. DATE 03/11/1980		TOTAL DEPTH 4090		PERF. 3654 - 3712	
11	450 N	162	-0-	-288	-0-	162 2	N	-0-			30
12	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 2	N	-0-			30
01	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 2	N	-0-			30
02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 2	N	-0-			30
03	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 2	N	-0-			30
04	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 2	N	-0-			30
-----											
WEDDINGTON, R. B. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 148353		COMPL. DATE 09/18/1981		TOTAL DEPTH 3900		PERF. 3672 - 3682	
11	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2	N	-0-			43
12	93 N	91	-0-	-2	-0-	91 2	N	-0-			43
01	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 2	N	-0-			43
02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 2	N	-0-			43
03	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 2	N	-0-			43
04	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 2	N	-0-			43
-----											
BRAKA OPERATING, L.L.C. CHILDERS		088563 WELL #: 1		RRCID -> 017883		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3617 - 3626	
11	30 N	4	-0-	-26	-0-	4 3	N	-0-			-0-
12	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 3	N	-0-			-0-
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 3	N	-0-			-0-
02	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 3	N	-0-			-0-
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3	N	-0-			-0-
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3	N	-0-			-0-
-----											
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. GROVE, W. H., ESTATE -A-		105675 WELL #: 1		RRCID -> 017900		COMPL. DATE 03/15/1948		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----											
EASTLAND OPERATING, L.L.C. KLEINER		239726 WELL #: 1		RRCID -> 122421		COMPL. DATE 11/17/1985		TOTAL DEPTH 3980		PERF. 3454 - 3496	
11	210 N	84	-0-	-126	-0-	84 3	N	-0-			17
12	124 N	84	-0-	-40	-0-	84 3	N	-0-			17
01	124 N	54	-0-	-70	-0-	54 3	N	-0-			17
02	87 N	44	-0-	-43	-0-	44 3	N	-0-			17
03	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 3	N	-0-			17
04	60 N	19	-0-	-41	-0-	19 3	N	-0-			17
-----											
PETEX HOLLAND, K. D.		659782 WELL #: 2		RRCID -> 017889		COMPL. DATE 02/19/1958		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3340 - 3350	
11	720 N	632	-0-	-88	-0-	632 2	N	-0-			-0-
12	651 N	584	-0-	-67	-0-	584 2	N	-0-			-0-
01	620 N	505	-0-	-115	-0-	505 2	N	-0-			-0-
02	609 N	504	-0-	-105	-0-	504 2	N	-0-			-0-
03	589 N	435	-0-	-154	-0-	435 2	N	-0-			-0-
04	480 N	383	-0-	-97	-0-	383 2	N	-0-			-0-



LEE RAY (LAKE)		//CONT.//		52900 568	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
PETEX		//CONT.//		659782								
GROVES, W. H.		WELL #:		13	RRCID ->	175141	COMPL. DATE	09/01/1999	TOTAL DEPTH	4096	PERF. 3542 - 3616	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11		1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120 2			N	-0-	100
12		1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1637 2			N	-0-	100
01		1302 N	540	-0-	-762	-0-	492 2	48 9		N	44	144
02		1073 N	697	-0-	-376	-0-	697 2			N	-0-	144
03		1550 N	885	-0-	-665	-0-	885 2			N	-0-	144
04		786 N	786	-0-	-0-	-0-	779 2	7 9		N	6	150

GROVES, W. H.		WELL #:		15	RRCID ->	178564	COMPL. DATE	07/28/2000	TOTAL DEPTH	4188	PERF. 3884 - 3895	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

GROVE, W H		WELL #:		14	RRCID ->	208956	COMPL. DATE	12/28/2004	TOTAL DEPTH	4097	PERF. 3562 - 3888	
11		617 N	617	-0-	-0-	-0-	617 2			N	-0-	-0-
12		556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 2			N	-0-	-0-
01		548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 2			N	-0-	-0-
02		486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 2			N	-0-	-0-
03		496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 2			N	-0-	-0-
04		471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 2			N	-0-	-0-

RISTER OIL&GAS INTERNATIONAL LLC		WELL #:		713291	RRCID ->	017881	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3918	PERF. 3364 - 3383	
HITTON -B-		WELL #:		2								
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	154
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	154
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	154
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	154
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	154
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	154
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 08 LEASE 32700 07/10/2023												

LEE RAY (MISS.)		WELL #:		52900 710	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
ANDERSON PRODUCTION		WELL #:		022922								
BROOKS, N.A.		WELL #:		2	RRCID ->	123183	COMPL. DATE	01/12/1987	TOTAL DEPTH	3904	PERF. 3740 - 3750	
11		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2			N	-0-	-0-
12		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2			N	-0-	-0-
01		31 N	21	-0-	-10	-0-	21 2			N	-0-	-0-
02		29 N	8	-0-	-21	-0-	8 2			N	-0-	-0-
03		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2			N	-0-	-0-
04		30 N	25	-0-	-5	-0-	25 2			N	-0-	-0-

LEE RAY (RANGER)		WELL #:		52900 781	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
ANDERSON PRODUCTION		WELL #:		022922								
WRIGHT, W.B.		WELL #:		1	RRCID ->	117094	COMPL. DATE	06/07/1985	TOTAL DEPTH	4020	PERF. 3632 - 3639	
11		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2			N	-0-	67
12		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2			N	-0-	67
01		4 N	2	-0-	-2	-0-	2 2			N	-0-	67
02		4 N	3	-0-	-1	-0-	3 2			N	-0-	67
03		4 N	1	-0-	-3	-0-	1 2			N	-0-	67
04		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2			N	-0-	67

LEE RAY (RANGER)		//CONT.// 52900 781		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
ANDERSON PRODUCTION		//CONT.// 022922										
WRIGHT, W.B.		WELL #: 201		RRCID -> 120288		COMPL. DATE 02/04/1986		TOTAL DEPTH 4032		PERF. 3688 - 3704		
M	O	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
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-	-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-	-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-	-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-	-0-
03	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2		N	-0-	-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-	-0-
-----												
WRIGHT, W.B.		WELL #: 301		RRCID -> 123184		COMPL. DATE 12/31/1986		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3650 - 3664		
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-	-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-	-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-	2	2		N	-0-	-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-	-0-
03	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2		N	-0-	-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-	-0-
-----												
WARD, E. J.		WELL #: 6		RRCID -> 217392		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4020		PERF. 3540 - 3556		
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-	122
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-	122
01	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	2		N	-0-	122
02	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	2		N	-0-	122
03	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	2		N	-0-	122
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-	122
-----												
BUSTAMANTE RESOURCES LLC		112682										
GUNSIGHT		WELL #: 1		RRCID -> 087603		COMPL. DATE 03/26/1980		TOTAL DEPTH 4134		PERF. 3030 - 3938		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	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-
-----												
MOGUL RESOURCES, LLC		573657										
WRIGHT & HARRELL		WELL #: 4		RRCID -> 017904		COMPL. DATE 06/16/1941		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3666 - 3680		
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
RISTER OIL&GAS INTERNATIONAL LLC		713291										
HITTON -C-		WELL #: 2		RRCID -> 033315		COMPL. DATE 05/11/1964		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3625 - 3635		
11	330	N	321	-0-	-9	-0-	321	3		N	-0-	-0-
12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3		N	-0-	-0-
01	434	N	360	-0-	-74	-0-	360	3		N	-0-	-0-
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3		N	-0-	-0-
03	341	N	287	-0-	-54	-0-	287	3		N	-0-	-0-
04	360	N	276	-0-	-84	-0-	276	3		N	-0-	-0-

LEE RAY (STRAWN SHALLOW)		52900 923		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND							
SAFARI RESOURCES, LLC		743194													
CALLAWAY		WELL #: 3		RRCID -> 017867		COMPL. DATE 03/22/2014		TOTAL DEPTH 2047		PERF. 2007 - 2047					
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
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
CALLAWAY		WELL #: 4		RRCID -> 017868		COMPL. DATE 02/28/2014		TOTAL DEPTH 2047		PERF. 2007 - 2042					
11	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2		N	-0-				-0-
12	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2		N	-0-				-0-
01	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2		N	-0-				-0-
02	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2		N	-0-				-0-
03	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2		N	-0-				-0-
04	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2		N	-0-				-0-
-----															
ELLIOTT, G. W.		WELL #: 9		RRCID -> 017870		COMPL. DATE 06/27/2014		TOTAL DEPTH 2150		PERF. 2069 - 2150					
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
HENRY, S. M.		WELL #: 3		RRCID -> 017872		COMPL. DATE 04/08/2014		TOTAL DEPTH 2095		PERF. 2075 - 2095					
11	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2		N	-0-				-0-
12	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2		N	-0-				-0-
01	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2		N	-0-				-0-
02	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2		N	-0-				-0-
03	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2		N	-0-				-0-
04	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2		N	-0-				-0-
-----															
LEE RAY, NORTH (DUFFER LIME)		52902 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND							
ANDERSON PRODUCTION		022922													
WRIGHT, W.B. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 120338		COMPL. DATE 03/03/1985		TOTAL DEPTH 3992		PERF. 3810 - 3815					
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-				-0-
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-				-0-
01	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	2		N	-0-				-0-
02	11	N	6	-0-	-5	-0-	6	2		N	-0-				-0-
03	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	2		N	-0-				-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-				-0-
-----															
LEN-JACK (BASAL BRECKENRIDGE)		53145 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: THROCKMORTON							
ASHTOLA EXPLORATION COMPANY, INC.		035060													
NASH		WELL #: 3		RRCID -> 080556		COMPL. DATE 11/05/1978		TOTAL DEPTH 710		PERF. 671 - 674					
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

-----															
LEONARD (DUFFER)		53275 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
PETEX		659782													
STRIEGLER		WELL #: 1		RRCID -> 110263		COMPL. DATE 02/28/1984		TOTAL DEPTH 4025		PERF. 3995 - 4001					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		120 N	29	-0-	-91	-0-	29	2			N	-0-			-0-
12		93 N	38	-0-	-55	-0-	38	2			N	-0-			-0-
01		31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-			-0-
02		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-			-0-
03		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-			-0-
04		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-			-0-
-----															
FAMBRO CC		WELL #: 2		RRCID -> 163660		COMPL. DATE 07/03/1997		TOTAL DEPTH 3912		PERF. 3884 - 3894					
11		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-			-0-
12		364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-			-0-
01		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-			-0-
02		348 N	326	-0-	-22	-0-	326	2			N	-0-			-0-
03		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-			-0-
04		369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-			-0-
-----															
LESIKAR (ATOKA)		53332 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER							
CHAPPARAL OPERATING CO.		146225													
LESIKAR, WM.		WELL #: 1		RRCID -> 099952		COMPL. DATE 04/27/1982		TOTAL DEPTH 4251		PERF. 4121 - 4251					
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
-----															
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/03/2021															
-----															
LETHCOE (CONGL.)		53395 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS							
KROH OPERATING LLC		478245													
DYE, JIMMY "24"		WELL #: 1		RRCID -> 241642		COMPL. DATE 06/03/2008		TOTAL DEPTH 4358		PERF. 4106 - 4114					
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
-----															
PETEX		659782													
WHITE "29" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 221402		COMPL. DATE 08/01/2006		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3835 - 3846					
11		900 N	843	-0-	-57	-0-	843	2			N	-0-			-0-
12		899 N	866	-0-	-33	-0-	866	2			N	-0-			-0-
01		899 N	856	-0-	-43	-0-	856	2			N	-0-			-0-
02		815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-			-0-
03		868 N	835	-0-	-33	-0-	835	2			N	-0-			-0-
04		840 N	798	-0-	-42	-0-	798	2			N	-0-			-0-
-----															
TOMLIN "2022" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 227488		COMPL. DATE 05/24/2007		TOTAL DEPTH 4130		PERF. 3906 - 3923					
11		521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-			6
12		589 N	537	-0-	-52	-0-	537	2			N	-0-			6
01		620 N	403	-0-	-217	-0-	403	2			N	-0-			6
02		493 N	-0-	-0-	-493	-0-					N	-0-			6
03		527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			6
04		390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-			6

LETHCOE (CONGL.)		//CONT.//		53395 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS						
PETEX		//CONT.//		659782										
BLACKBURN, W. R. "30" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	236882	COMPL. DATE	02/04/2008	TOTAL DEPTH	4090	PERF. 3846 - 3864			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TRAMMELL "30"		WELL #:		1	RRCID ->	244396	COMPL. DATE	11/03/2008	TOTAL DEPTH	4090	PERF. 3874 - 3912			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	49	7	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
KELSO "9" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	245688	COMPL. DATE	11/05/2008	TOTAL DEPTH	4132	PERF. 3882 - 3894			
11	1050 N	995	-0-	-55	-0-	995	2			N	-0-			-0-
12	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-			-0-
01	1116 N	32	-0-	-1084	-0-	32	2			N	-0-			-0-
02	957 N	16	-0-	-941	-0-	16	2			N	-0-			-0-
03	961 N	16	-0-	-945	-0-	16	2			N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
HARPER "10" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	259871	COMPL. DATE	04/20/2011	TOTAL DEPTH	4110	PERF. 3867 - 3880			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1	57
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
DYE "30" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	261976	COMPL. DATE	12/23/2011	TOTAL DEPTH	4070	PERF. 3853 - 3881			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28	7	-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
KELSO "9" UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	267542	COMPL. DATE	02/01/2013	TOTAL DEPTH	4110	PERF. 3879 - 3891			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LETHCOE (CONGL.)		//CONT.//		53395 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS						
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC				822615										
WHITESIDE "11" UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	232540	COMPL. DATE	08/05/2007	TOTAL DEPTH	4185	PERF.	3939 -	3944
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
SHORTES-BEENE "12"				WELL #:	1	RRCID ->	235693	COMPL. DATE	11/01/2007	TOTAL DEPTH	4153	PERF.	3940 -	3964
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			44
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			44
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			44
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			44
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			44
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			44
-----														
SHORTES-BEENE "12"				WELL #:	2	RRCID ->	236962	COMPL. DATE	03/08/2008	TOTAL DEPTH	4176	PERF.	3942 -	3980
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
ROGERS HEIRS "2024" UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	238040	COMPL. DATE	05/01/2008	TOTAL DEPTH	4124	PERF.	3890 -	3908
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
ROGERS HEIRS "2024" UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	241276	COMPL. DATE	07/11/2008	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3934 -	3952
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
WHITESIDE "11" UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	241451	COMPL. DATE	08/01/2008	TOTAL DEPTH	4175	PERF.	3952 -	3974
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
BOX "2021"				WELL #:	1	RRCID ->	242066	COMPL. DATE	07/15/2008	TOTAL DEPTH	4102	PERF.	3870 -	3880
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LETHCOE (CONGL.) //CONT.// 53395 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS										
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC//CONT.// 822615										
DOUGLAS "3399" WELL #: 2 RRCID -> 259812 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3916 - 3924										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	27
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	27
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	27
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	27
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	27
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	27
LIBERTY OAK (BIG SALINE) 53505 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH										
CROSSBOW RESOURCES, LLC 190494										
GRISWOLD, G. O. WELL #: 1 RRCID -> 084202 COMPL. DATE 11/15/1977 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 3340 - 3374										
11	9	N	4	-0-	-5	-0-	4 3	N	-0-	-0-
12	10	N	5	-0-	-5	-0-	5 3	N	-0-	-0-
01	10	N	4	-0-	-6	-0-	4 3	N	-0-	-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8 3	N	-0-	-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7 3	N	-0-	-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-	-0-
EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726										
CALLOWAY, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 084174 COMPL. DATE 06/15/1979 TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3451 - 3504										
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217 3	N	-0-	-0-
12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254 3	N	-0-	-0-
01	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269 3	N	-0-	-0-
02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218 3	N	-0-	-0-
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233 3	N	-0-	-0-
04	270	N	226	-0-	-44	-0-	226 3	N	-0-	-0-
HAMMOND, E.R. WELL #: 1 RRCID -> 084175 COMPL. DATE 04/17/1979 TOTAL DEPTH 4440 PERF. 3438 - 3470										
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
YOUNG WELL #: 1 RRCID -> 084176 COMPL. DATE 05/14/1979 TOTAL DEPTH 3970 PERF. 3493 - 3627										
11	570	N	550	-0-	-20	-0-	550 3	N	-0-	-0-
12	589	N	559	-0-	-30	-0-	559 3	N	-0-	-0-
01	589	N	577	-0-	-12	-0-	577 3	N	-0-	-0-
02	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531 3	N	-0-	-0-
03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571 3	N	-0-	-0-
04	570	N	557	-0-	-13	-0-	557 3	N	-0-	-0-
HAMMOND, E R WELL #: 2 RRCID -> 084177 COMPL. DATE 06/26/1979 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3487 - 3502										
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

LIBERTY OAK (BIG SALINE)		//CONT.//		53505 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ERATH						
HEXAGON OIL AND GAS INC.				383200										
CALLAWAY		WELL #:		1	RRCID ->	103829	COMPL. DATE	01/24/1983	TOTAL DEPTH	4675	PERF.	3518	-	3618
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2			N	-0-			15
12		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2			N	-0-			15
01		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2			N	-0-			15
02		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2			N	-0-			15
03		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2			N	-0-			15
04		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2			N	-0-			15
-----														
MIZE, R.B. "H"		WELL #:		1	RRCID ->	121708	COMPL. DATE	07/13/1986	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3464	-	3555
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
-----														
MIZE, R.B. "J"		WELL #:		1	RRCID ->	122535	COMPL. DATE	11/03/1986	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3678	-	3706
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
IPR ENERGY PARTNERS, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	085382	COMPL. DATE	01/30/1979	TOTAL DEPTH	4510	PERF.	3487	-	3509
MAYBERRY, L. H.														
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
MOODY-CRAWFORD		WELL #:		1	RRCID ->	085555	COMPL. DATE	06/14/1979	TOTAL DEPTH	4526	PERF.	3494	-	3522
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
CARAWAY		WELL #:		10	RRCID ->	087077	COMPL. DATE	11/10/1979	TOTAL DEPTH	4698	PERF.	3712	-	3796
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
01		6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-



LIBERTY OAK (BIG SALINE)		//CONT.//		53505 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ERATH							
IPR ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.//		425820											
MOODY-CRAWFORD		WELL #:		2	RRCID ->	146095	COMPL. DATE	04/19/1993	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 3532 - 3550				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/26/2024 - WELL PLUGGED 03/26/24															
-----															
OWL CREEK OPERATING CO., INC.				629889											
I. W. YOUNG G V		WELL #:		1	RRCID ->	083012	COMPL. DATE	06/19/1979	TOTAL DEPTH	4350	PERF. 3454 - 3532				
11	1140 N	1115	-0-	-25	-0-		122	1	993	2	N	-0-			93
12	1178 N	1135	-0-	-43	-0-		117	1	1018	2	N	-0-			93
01	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-		115	1	946	2	N	-0-			93
02	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-		104	1	972	2	N	-0-			93
03	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-		118	1	1029	2	N	-0-			93
*04	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-		139	1	973	2	N	-0-			93
-----															
I. W. YOUNG G V		WELL #:		2	RRCID ->	085610	COMPL. DATE	12/01/1979	TOTAL DEPTH	4293	PERF. 3482 - 3535				
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-		7	1	56	2	N	-0-			-0-
12	62 N	7	-0-	-55	-0-		1	1	6	2	N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-						N	-0-			-0-
03	7 N	-0-	-0-	-7	-0-						N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
-----															
PENDRAGON OIL CO.				651162											
PIERCE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	103824	COMPL. DATE	02/03/1982	TOTAL DEPTH	3471	PERF. 3348 - 3356				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694											
QUARLES B		WELL #:		1	RRCID ->	085124	COMPL. DATE	12/20/1978	TOTAL DEPTH	4594	PERF. 3578 - 3758				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
-----															
SAGE NATURAL RESOURCES LLC				743223											
QUARLES		WELL #:		1	RRCID ->	094072	COMPL. DATE	06/15/1981	TOTAL DEPTH	4576	PERF. 3556 - 3568				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

LIBERTY OAK (BIG SALINE) //CONT.// 53505 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH  
 TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964  
 BOSTIC, BOSTIC & HUNT WELL #: 1 RRCID -> 084760 COMPL. DATE 11/01/1978 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 3484 - 3940

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	600 N	561	-0-	-39	-0-	561 3		N	-0-			-0-
12	589 N	531	-0-	-58	-0-	531 3		N	-0-			-0-
01	558 N	531	-0-	-27	-0-	531 3		N	-0-			-0-
02	551 N	526	-0-	-25	-0-	526 3		N	-0-			-0-
03	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 3		N	-0-			-0-
04	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577 3		N	-0-			-0-

LIL AUDREY (COMYN) 53565 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN  
 XTA RESOURCES LLC 945943  
 HEARN-SMITH WELL #: 2 RRCID -> 102975 COMPL. DATE 10/10/1982 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3378 - 3388

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEARN-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 104494 COMPL. DATE 08/25/1982 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3368 - 3379

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WESTERMAN, L. D. WELL #: 1 RRCID -> 105182 COMPL. DATE 01/05/1983 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2630 - 2640

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LILLY BELL (CADDO) 53580 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS  
 GRIFFIN RESOURCES, LLC 333935  
 COUNTY LINE "A" WELL #: 1 RRCID -> 166535 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 4406 PERF. 3262 - 3348

11	961 N	961	-0-	-0-	-0-	68 1	893 3	N	-0-			-0-
12	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	58 1	942 3	N	24	24 1		-0-
						26 9						
01	1023 N	921	-0-	-102	-0-	52 1	869 3	N	-0-			-0-
02	941 N	941	-0-	-0-	-0-	54 1	858 3	N	26	26 1		-0-
						29 9						
03	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	87 1	949 3	N	-0-			-0-
*04	997 N	997	-0-	-0-	-0-	88 1	883 3	N	24	24 1		-0-
						26 9						

LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 12			53580 300 333935 WELL #: 7			ASSOCIATED RRCID -> 175215			CAPACITY COMPL. DATE 10/25/1999			CNTY: STEPHENS TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4000 - 4020		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
11	417 N	417	-0-	-0-	-0-	29 1	388 3	N	-0-		-0-			
12	601 N	601	-0-	-0-	-0-	34 1	556 3	N	10	10 1	-0-			
						11 9								
01	403 N	132	-0-	-271	-0-	7 1	125 3	N	-0-		-0-			
02	502 N	502	-0-	-0-	-0-	29 1	470 3	N	3	3 1	-0-			
						3 9								
03	634 N	634	-0-	-0-	-0-	53 1	581 3	N	-0-		-0-			
*04	583 N	583	-0-	-0-	-0-	52 1	514 3	N	15	15 1	-0-			
						17 9								
-----														
COUNTY LINE 11			WELL #: A 9			RRCID -> 181148			COMPL. DATE 02/01/2001			TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3996 - 4014		
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	6 1	85 3	N	-0-		-0-			
12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	8 1	125 3	N	2	2 1	-0-			
						2 9								
01	132 N	132	-0-	-0-	-0-	7 1	125 3	N	-0-		-0-			
02	87 N	79	-0-	-8	-0-	4 1	72 3	N	3	3 1	-0-			
						3 9								
03	124 N	98	-0-	-26	-0-	8 1	90 3	N	-0-		-0-			
04	120 N	70	-0-	-50	-0-	6 1	62 3	N	2	2 1	-0-			
						2 9								
-----														
COUNTY LINE 12			WELL #: A 8			RRCID -> 181620			COMPL. DATE 01/08/2001			TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4021 - 4031		
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	4 1	54 3	N	-0-		40			
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	4 1	59 3	N	1	1 1	40			
						1 9								
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	4 1	61 3	N	-0-		40			
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	3 1	54 3	N	1	1 1	40			
						1 9								
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	5 1	57 3	N	-0-		40			
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	5 1	54 3	N	1	1 1	40			
						1 9								
-----														
COUNTY LINE 11			WELL #: 10A			RRCID -> 182009			COMPL. DATE 03/19/2001			TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4020 - 4040		
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	4 1	54 3	N	-0-		-0-			
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	4 1	59 3	N	1	1 1	-0-			
						1 9								
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	4 1	61 3	N	-0-		-0-			
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	3 1	54 3	N	1	1 1	-0-			
						1 9								
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	5 1	57 3	N	-0-		-0-			
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	5 1	54 3	N	1	1 1	-0-			
						1 9								
-----														
COUNTY LINE 11			WELL #: A 16			RRCID -> 183276			COMPL. DATE 05/11/2001			TOTAL DEPTH 4145 PERF. 4033 - 4067		
11	150 N	136	-0-	-14	-0-	10 1	126 3	N	-0-		-0-			
12	177 N	177	-0-	-0-	-0-	10 1	164 3	N	3	3 1	-0-			
						3 9								
01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	9 1	150 3	N	-0-		-0-			
02	145 N	141	-0-	-4	-0-	8 1	129 3	N	4	4 1	-0-			
						4 9								
03	155 N	153	-0-	-2	-0-	13 1	140 3	N	-0-		-0-			
04	150 N	127	-0-	-23	-0-	11 1	113 3	N	3	3 1	-0-			
						3 9								

LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 11		//CONT.// 53580 300 //CONT.// 333935		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STEPHENS		
		WELL #: A 18		RRCID -> 183301		COMPL. DATE 05/16/2001			TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4043 - 4067		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	111 N	111	-0-	-0-	-0-	8	1	103	3	N	-0-
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	97	3	N	-0-
						2	9				
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	7	1	126	3	N	-0-
02	116 N	107	-0-	-9	-0-	6	1	98	3	N	-0-
						3	9				
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	8	1	92	3	N	-0-
04	120 N	96	-0-	-24	-0-	9	1	85	3	N	-0-
						2	9				
-----											
COUNTY LINE 22		WELL #: 11A		RRCID -> 183491		COMPL. DATE 04/18/2001			TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3998 - 4020		
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	4	1	54	3	N	-0-
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	N	-0-
						1	9				
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	N	-0-
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	54	3	N	-0-
						1	9				
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	N	-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	54	3	N	-0-
						1	9				
-----											
COUNTY LINE 11		WELL #: 12A		RRCID -> 183492		COMPL. DATE 05/15/2001			TOTAL DEPTH 4130 PERF. 4005 - 4034		
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	4	1	54	3	N	-0-
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	N	-0-
						1	9				
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	N	-0-
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	54	3	N	-0-
						1	9				
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	N	-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	54	3	N	-0-
						1	9				
-----											
COUNTY LINE 22		WELL #: 13A		RRCID -> 183493		COMPL. DATE 04/20/2001			TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4011 - 4028		
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	96	3	N	-0-
12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	8	1	130	3	N	-0-
						2	9				
01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	9	1	160	3	N	-0-
02	139 N	139	-0-	-0-	-0-	8	1	127	3	N	-0-
						4	9				
03	93 N	62	-0-	-31	-0-	5	1	57	3	N	-0-
*04	147 N	147	-0-	-0-	-0-	13	1	133	3	N	-0-
						1	9				
-----											
COUNTY LINE 11		WELL #: 14A		RRCID -> 183494		COMPL. DATE 05/16/2001			TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4084 - 4109		
11	90 N	87	-0-	-3	-0-	6	1	81	3	N	-0-
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	91	3	N	-0-
						2	9				
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	3	N	-0-
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	88	3	N	-0-
						2	9				
03	93 N	92	-0-	-1	-0-	8	1	84	3	N	-0-
*04	107 N	107	-0-	-0-	-0-	10	1	95	3	N	-0-
						2	9				

LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 12		//CONT.// 53580 300 //CONT.// 333935		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STEPHENS		
		WELL #: 15		RRCID -> 183566		COMPL. DATE 06/08/2001			TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4025 - 4036		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	86	3	N	-0-
12	155 N	93	-0-	-62	-0-	5	1	86	3	N	-0-
						2	9				
01	155 N	65	-0-	-90	-0-	4	1	61	3	N	-0-
02	87 N	69	-0-	-18	-0-	4	1	64	3	N	-0-
						1	9				
03	93 N	62	-0-	-31	-0-	5	1	57	3	N	-0-
*04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	7	1	67	3	N	-0-
						1	9				
-----											
COUNTY LINE 22		WELL #: A 26		RRCID -> 184486		COMPL. DATE 07/11/2001			TOTAL DEPTH 4445 PERF. 4014 - 4037		
11	420 N	312	-0-	-108	-0-	22	1	290	3	N	-0-
12	372 N	344	-0-	-28	-0-	19	1	317	3	N	-0-
						8	9				
01	403 N	345	-0-	-58	-0-	19	1	326	3	N	-0-
02	290 N	269	-0-	-21	-0-	15	1	244	3	N	-0-
						10	9				
03	341 N	224	-0-	-117	-0-	19	1	205	3	N	-0-
04	330 N	221	-0-	-109	-0-	20	1	195	3	N	-0-
						6	9				
-----											
COUNTY LINE 21		WELL #: A 17		RRCID -> 184809		COMPL. DATE 06/01/2001			TOTAL DEPTH 4124 PERF. 3997 - 4020		
11	116 N	116	-0-	-0-	-0-	8	1	108	3	N	-0-
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	92	3	N	-0-
						2	9				
01	124 N	112	-0-	-12	-0-	6	1	106	3	N	-0-
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	7	1	110	3	N	-0-
						3	9				
03	143 N	143	-0-	-0-	-0-	12	1	131	3	N	-0-
*04	144 N	144	-0-	-0-	-0-	13	1	128	3	N	-0-
						3	9				
-----											
COUNTY LINE 12		WELL #: A 19		RRCID -> 184810		COMPL. DATE 06/08/2001			TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4043 - 4064		
11	270 N	154	-0-	-116	-0-	11	1	143	3	N	-0-
12	186 N	149	-0-	-37	-0-	8	1	138	3	N	-0-
						3	9				
01	186 N	163	-0-	-23	-0-	9	1	154	3	N	-0-
02	145 N	102	-0-	-43	-0-	6	1	92	3	N	-0-
						4	9				
03	155 N	130	-0-	-25	-0-	11	1	119	3	N	-0-
04	150 N	147	-0-	-3	-0-	13	1	131	3	N	-0-
						3	9				
-----											
COUNTY LINE 11		WELL #: A 20		RRCID -> 184811		COMPL. DATE 05/30/2001			TOTAL DEPTH 4509 PERF. 4029 - 4046		
11	639 N	639	-0-	-0-	-0-	45	1	594	3	N	-0-
12	434 N	262	-0-	-172	-0-	14	1	230	3	N	-0-
						18	9				
01	434 N	148	-0-	-286	-0-	8	1	140	3	N	-0-
02	555 N	555	-0-	-0-	-0-	32	1	519	3	N	-0-
						4	9				
03	632 N	632	-0-	-0-	-0-	53	1	579	3	N	-0-
*04	743 N	743	-0-	-0-	-0-	66	1	660	3	N	-0-
						17	9				

LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 11			//CONT.// 53580 300 //CONT.// 333935 WELL #: A 21			ASSOCIATED RRCID -> 184813		CAPACITY COMPL. DATE 06/21/2001			CNTY: STEPHENS TOTAL DEPTH 4180 PERF. 4064 - 4078		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT	* * CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	140 N	140	-0-	-0-	-0-	10	1	130	3	N	-0-		3
12	259 N	259	-0-	-0-	-0-	15	1	241	3	N	3	3 1	3
						3	9						
01	301 N	301	-0-	-0-	-0-	17	1	284	3	N	-0-		3
02	231 N	231	-0-	-0-	-0-	13	1	209	3	N	8	8 1	3
						9	9						
03	273 N	273	-0-	-0-	-0-	23	1	250	3	N	-0-		3
*04	234 N	234	-0-	-0-	-0-	21	1	206	3	N	6	6 1	3
						7	9						
-----													
COUNTY LINE 22			WELL #: A 22			RRCID -> 184814		COMPL. DATE 06/13/2001			TOTAL DEPTH 4420 PERF. 3984 - 4020		
11	150 N	58	-0-	-92	-0-	4	1	54	3	N	-0-		1
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	N	1	1 1	1
						1	9						
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	N	-0-		1
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	54	3	N	1	1 1	1
						1	9						
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	N	-0-		1
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	54	3	N	1	1 1	1
						1	9						
-----													
COUNTY LINE 11			WELL #: A 23			RRCID -> 184815		COMPL. DATE 07/09/2001			TOTAL DEPTH 4440 PERF. 4003 - 4024		
11	120 N	106	-0-	-14	-0-	7	1	99	3	N	-0-		1
12	143 N	143	-0-	-0-	-0-	8	1	133	3	N	2	2 1	1
						2	9						
01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	9	1	155	3	N	-0-		1
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	7	1	108	3	N	4	4 1	1
						4	9						
03	155 N	127	-0-	-28	-0-	11	1	116	3	N	-0-		1
04	150 N	126	-0-	-24	-0-	11	1	112	3	N	3	3 1	1
						3	9						
-----													
COUNTY LINE 11			WELL #: A 24			RRCID -> 184816		COMPL. DATE 07/17/2001			TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4059 - 4084		
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	4	1	54	3	N	-0-		-0-
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	N	1	1 1	-0-
						1	9						
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	N	-0-		-0-
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	54	3	N	1	1 1	-0-
						1	9						
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	N	-0-		-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	54	3	N	1	1 1	-0-
						1	9						
-----													
COUNTY LINE 21			WELL #: A 25			RRCID -> 184817		COMPL. DATE 06/24/2001			TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4013 - 4047		
11	180 N	160	-0-	-20	-0-	11	1	149	3	N	-0-		-0-
12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	12	1	202	3	N	4	4 1	-0-
						4	9						
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	10	1	177	3	N	-0-		-0-
02	192 N	192	-0-	-0-	-0-	11	1	175	3	N	5	5 1	-0-
						6	9						
03	224 N	224	-0-	-0-	-0-	19	1	205	3	N	-0-		-0-
04	222 N	222	-0-	-0-	-0-	20	1	196	3	N	5	5 1	-0-
						6	9						

LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 22		//CONT.// 53580 300 //CONT.// 333935 WELL #: A 27		ASSOCIATED RRCID -> 184818		CAPACITY COMPL. DATE 07/13/2001			CNTY: STEPHENS TOTAL DEPTH 4442 PERF. 4026 - 4050					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	11	1	146	3	N	-0-			-0-
12	215 N	215	-0-	-0-	-0-	12	1	200	3	N	3	3	1	-0-
						3	9							
01	93 N	65	-0-	-28	-0-	4	1	61	3	N	-0-			-0-
02	145 N	88	-0-	-57	-0-	5	1	79	3	N	4	4	1	-0-
						4	9							
03	155 N	95	-0-	-60	-0-	8	1	87	3	N	-0-			-0-
04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	58	3	N	2	2	1	-0-
						2	9							
-----														
COUNTY LINE 21		WELL #: A 28		RRCID -> 184819		COMPL. DATE 08/24/2001			TOTAL DEPTH 4444 PERF. 4010 - 4034					
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	4	1	54	3	N	-0-			2
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	N	1	1	1	2
						1	9							
01	93 N	65	-0-	-28	-0-	4	1	61	3	N	-0-			2
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	54	3	N	1	1	1	2
						1	9							
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	N	-0-			2
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	54	3	N	1	1	1	2
						1	9							
-----														
COUNTY LINE 22		WELL #: A 34		RRCID -> 184820		COMPL. DATE 08/16/2001			TOTAL DEPTH 4232 PERF. 4075 - 4100					
11	300 N	156	-0-	-144	-0-	11	1	145	3	N	-0-			2
12	217 N	187	-0-	-30	-0-	11	1	173	3	N	3	3	1	2
						3	9							
01	186 N	169	-0-	-17	-0-	9	1	160	3	N	-0-			2
02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	9	1	141	3	N	4	4	1	2
						4	9							
03	186 N	62	-0-	-124	-0-	5	1	57	3	N	-0-			2
04	150 N	79	-0-	-71	-0-	7	1	71	3	N	1	1	1	2
						1	9							
-----														
COUNTY LINE 22		WELL #: A 35		RRCID -> 184821		COMPL. DATE 08/12/2001			TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4038 - 4054					
11	90 N	58	-0-	-32	-0-	4	1	54	3	N	-0-			3
12	93 N	72	-0-	-21	-0-	4	1	67	3	N	1	1	1	3
						1	9							
01	93 N	74	-0-	-19	-0-	4	1	70	3	N	-0-			3
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	54	3	N	2	2	1	3
						2	9							
03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	70	3	N	-0-			3
04	89 N	89	-0-	-0-	-0-	8	1	80	3	N	1	1	1	3
						1	9							
-----														
COUNTY LINE 21		WELL #: A 38		RRCID -> 185447		COMPL. DATE 08/28/2001			TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3990 - 4012					
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	4	1	54	3	N	-0-			2
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	N	1	1	1	2
						1	9							
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	N	-0-			2
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	54	3	N	1	1	1	2
						1	9							
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	N	-0-			2
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	54	3	N	1	1	1	2
						1	9							

LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 22		//CONT.// 53580 300 //CONT.// 333935		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STEPHENS				
		WELL #: A 36		RRCID -> 185531		COMPL. DATE 09/07/2001		TOTAL DEPTH		4235 PERF. 4088 - 4112				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	300 N	184	-0-	-116	-0-	13	1	171	3	N	-0-			1
12	279 N	175	-0-	-104	-0-	10	1	161	3	N	4	4	1	1
						4	9							
01	209 N	209	-0-	-0-	-0-	12	1	197	3	N	-0-			1
02	174 N	166	-0-	-8	-0-	9	1	151	3	N	5	5	1	1
						6	9							
03	186 N	165	-0-	-21	-0-	14	1	151	3	N	-0-			1
04	210 N	128	-0-	-82	-0-	11	1	114	3	N	3	3	1	1
						3	9							
-----														
COUNTY LINE 22		WELL #: A 37		RRCID -> 185644		COMPL. DATE 09/11/2001		TOTAL DEPTH		4200 PERF. 4053 - 4073				
11	390 N	292	-0-	-98	-0-	21	1	271	3	N	-0-			-0-
12	279 N	245	-0-	-34	-0-	14	1	223	3	N	7	7	1	-0-
						8	9							
01	341 N	199	-0-	-142	-0-	11	1	188	3	N	-0-			-0-
02	290 N	259	-0-	-31	-0-	15	1	238	3	N	5	5	1	-0-
						6	9							
03	369 N	369	-0-	-0-	-0-	31	1	338	3	N	-0-			-0-
04	326 N	326	-0-	-0-	-0-	29	1	288	3	N	8	8	1	-0-
						9	9							
-----														
COUNTY LINE 11		WELL #: A 33		RRCID -> 185645		COMPL. DATE 11/28/2001		TOTAL DEPTH		N/A PERF. N/A				
11	150 N	95	-0-	-55	-0-	7	1	88	3	N	-0-			-0-
12	124 N	95	-0-	-29	-0-	5	1	88	3	N	2	2	1	-0-
						2	9							
01	93 N	86	-0-	-7	-0-	5	1	81	3	N	-0-			-0-
02	87 N	78	-0-	-9	-0-	4	1	72	3	N	2	2	1	-0-
						2	9							
03	93 N	70	-0-	-23	-0-	6	1	64	3	N	-0-			-0-
04	110 N	110	-0-	-0-	-0-	10	1	99	3	N	1	1	1	-0-
						1	9							
-----														
COUNTY LINE 21		WELL #: A 40		RRCID -> 185886		COMPL. DATE 10/06/2001		TOTAL DEPTH		4170 PERF. 3967 - 4036				
11	330 N	316	-0-	-14	-0-	22	1	294	3	N	-0-			-0-
12	341 N	335	-0-	-6	-0-	19	1	308	3	N	7	7	1	-0-
						8	9							
01	376 N	376	-0-	-0-	-0-	21	1	355	3	N	-0-			-0-
02	345 N	345	-0-	-0-	-0-	20	1	314	3	N	10	10	1	-0-
						11	9							
03	344 N	344	-0-	-0-	-0-	29	1	315	3	N	-0-			-0-
04	360 N	316	-0-	-44	-0-	28	1	279	3	N	8	8	1	-0-
						9	9							
-----														
COUNTY LINE 22		WELL #: A 41		RRCID -> 185888		COMPL. DATE 10/06/2001		TOTAL DEPTH		4190 PERF. 4027 - 4070				
11	330 N	272	-0-	-58	-0-	19	1	253	3	N	-0-			1
12	310 N	285	-0-	-25	-0-	16	1	262	3	N	6	6	1	1
						7	9							
01	279 N	275	-0-	-4	-0-	15	1	260	3	N	-0-			1
02	261 N	237	-0-	-24	-0-	13	1	216	3	N	7	7	1	1
						8	9							
03	358 N	358	-0-	-0-	-0-	30	1	328	3	N	-0-			1
*04	374 N	374	-0-	-0-	-0-	33	1	332	3	N	8	8	1	1
						9	9							



LILLY BELL (CONGL.) //CONT.// 53580 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS  
 GRIFFIN RESOURCES, LLC //CONT.// 333935  
 COUNTY LINE 11 WELL #: A 29 RRCID -> 186240 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4022 - 4032

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	4	1	54	3	N	-0-					15
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	N	1	1	1			15
						1	9									
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	N	-0-					15
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	54	3	N	1	1	1			15
						1	9									
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	N	-0-					15
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	54	3	N	1	1	1			15
						1	9									

COUNTY LINE 11 WELL #: A 30 RRCID -> 186241 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 4491 PERF. 4063 - 4076

11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	11	1	149	3	N	-0-					4
12	155 N	149	-0-	-6	-0-	8	1	137	3	N	4	4	1			4
						4	9									
01	155 N	120	-0-	-35	-0-	7	1	113	3	N	-0-					4
02	145 N	107	-0-	-38	-0-	6	1	98	3	N	3	3	1			4
						3	9									
03	155 N	62	-0-	-93	-0-	5	1	57	3	N	-0-					4
04	120 N	103	-0-	-17	-0-	9	1	93	3	N	1	1	1			4
						1	9									

COUNTY LINE 11 WELL #: A 32 RRCID -> 186244 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 4046 - 4074

11	210 N	120	-0-	-90	-0-	8	1	112	3	N	-0-					1
12	310 N	200	-0-	-110	-0-	11	1	186	3	N	3	3	1			1
						3	9									
01	173 N	173	-0-	-0-	-0-	10	1	163	3	N	-0-					1
02	245 N	245	-0-	-0-	-0-	14	1	227	3	N	4	4	1			1
						4	9									
03	220 N	220	-0-	-0-	-0-	18	1	202	3	N	-0-					1
*04	302 N	302	-0-	-0-	-0-	27	1	269	3	N	5	5	1			1
						6	9									

HESS, JERRY OPERATING CO. 381740  
 LILLIE BELLE THOMPSON WELL #: 4 RRCID -> 090271 COMPL. DATE 09/18/1980 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 4098 - 4105

11	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					40
12	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					40
01	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					40
02	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					40
03	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					40
*04	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					40

LILLY BELL (STRAWN) 53580 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
 GRIFFIN RESOURCES, LLC 333935  
 COUNTY LINE 21 WELL #: A 47 RRCID -> 196680 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 3244 PERF. 2315 - 2323

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
-----																
LINDE (FRYE)		53655 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND								
WILLIAMS, LEO C.		925464		WELL #: 1		RRCID -> 118108		COMPL. DATE 07/11/1985		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 528		-		548
WILLIAMS																
-----																
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WILLIAMS				WELL #: 5A		RRCID -> 118685		COMPL. DATE 09/26/1985		TOTAL DEPTH 556		PERF. 515		-		556
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
LINDLEY-CANYON		53692 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TAYLOR								
CONTINUAL OIL & GAS, INC.		173790		WELL #: 1		RRCID -> 119326		COMPL. DATE 05/00/1993		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 3883		-		4315
LINDLEY, HARDIE																
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
LINK (CADD0)		53730 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS								
MARJAC OIL COMPANY, INC.		526262		WELL #: 2		RRCID -> 085730		COMPL. DATE 05/06/2009		TOTAL DEPTH 3390		PERF. 3190		-		3375
LINK																
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
LINK, DEEP (MISS.-ELLENBURGER)		53731 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS								
DELANEY OIL AND GAS COMPANY		210850		WELL #: 2		RRCID -> 140102		COMPL. DATE 12/05/1991		TOTAL DEPTH 4345		PERF. 4006		-		4016
HEIRS, COOK																
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
-----																
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/26/2008																

LINK RANCH (STRAWN) DELTA OIL & GAS LTD. LINK "M"		53738 700 213703		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS							
WELL #:		1		RRCID -> 290333		COMPL. DATE 03/05/2018		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 2778 - 2782					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	270 N	248	-0-	-22	-0-		248	3			N	-0-			-0-
12	279 N	246	-0-	-33	-0-		246	3			N	-0-			-0-
01	248 N	240	-0-	-8	-0-		240	3			N	-0-			-0-
02	232 N	226	-0-	-6	-0-		226	3			N	-0-			-0-
03	248 N	131	-0-	-117	-0-		131	3			N	-0-			-0-
04	240 N	134	-0-	-106	-0-		134	3			N	-0-			-0-
LIPAN (BIG SALINE) ROLLO RESOURCES, LLC SOSEBEE "A"		53826 100 726791		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD							
WELL #:		1		RRCID -> 114914		COMPL. DATE 12/07/1984		TOTAL DEPTH 5041		PERF. 4196 - 4204					
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B DENY	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-
LIPAN (MARBLE FALLS) ALARON ENERGY, INC. PETREY, H.		53826 400 010450		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD							
WELL #:		1		RRCID -> 081600		COMPL. DATE 01/10/1979		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 4547 - 4957					
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		275				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		275				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		275				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		275				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		275				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		275				N	NO RPT			-0-
BIG STAR EXPLORATION ADDISON-PERKINS		070442		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD							
WELL #:		1		RRCID -> 134843		COMPL. DATE 02/15/1990		TOTAL DEPTH 5006		PERF. 4685 - 4757					
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-		44	3			N	-0-			-0-
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-		44	3			N	-0-			-0-
01	93 N	19	-0-	-74	-0-		19	3			N	-0-			-0-
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-		62	3			N	-0-			-0-
03	60 N	60	-0-	-0-	-0-		60	3			N	-0-			-0-
04	96 N	96	-0-	-0-	-0-		96	3			N	-0-			-0-
BKV NORTH TEXAS, LLC CRAVENS		100345		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD							
WELL #:		1		RRCID -> 071128		COMPL. DATE 04/11/1977		TOTAL DEPTH 5200		PERF. N/A					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. STEWART-HOOD		850964		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD							
WELL #:		1 L		RRCID -> 078269		COMPL. DATE 01/14/1978		TOTAL DEPTH 5171		PERF. 4246 - 4252					
11	750 N	710	-0-	-40	-0-		710	3			N	-0-			-0-
12	775 N	735	-0-	-40	-0-		735	3			N	-0-			-0-
01	777 N	777	-0-	-0-	-0-		777	3			N	-0-			-0-
02	722 N	722	-0-	-0-	-0-		722	3			N	-0-			-0-
03	746 N	746	-0-	-0-	-0-		746	3			N	-0-			-0-
04	750 N	724	-0-	-26	-0-		724	3			N	-0-			-0-

LIPAN (MARBLE FALLS)		//CONT.//		53826 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HOOD						
9K INVESTMENTS LLC				988752									
KEY				WELL #:	1	RRCID ->	078250	COMPL. DATE	03/19/1978	TOTAL DEPTH	5111	PERF.	4414 - 4958
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	422 N	422	-0-	-0-	-0-		422 3		N	-0-			15
12	438 N	438	-0-	-0-	-0-		438 3		N	-0-			15
01	492 N	492	-0-	-0-	-0-		492 3		N	-0-			15
02	460 N	460	-0-	-0-	-0-		460 3		N	-0-	4 5		11
03	488 N	488	-0-	-0-	-0-		488 3		N	-0-	4 5		7
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7

LIPAN (STRAWN)				53826 500	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HOOD						
BKV NORTH TEXAS, LLC				100345									
MARSHALL-LOFTIN TRACT 4				WELL #:	2	RRCID ->	071136	COMPL. DATE	04/09/1977	TOTAL DEPTH	5189	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	381 N	381	-0-	-0- B	-0-		381 2		N	-0-			-0-
12	381 N	381	-0-	-0- B	-0-		381 2		N	-0-			-0-
01	372 N	370	-0-	-2 B	-0-		370 2		N	-0-			-0-
02	377 N	363	-0-	-14 B	-0-		363 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	380 N	380	-0-	-0- B	-0-		380 2		N	-0-			-0-
04	378 N	378	-0-	-0- B	-0-		378 2		N	-0-			-0-

MARSHALL-LOFTIN TRACT 2				WELL #:	4	RRCID ->	071137	COMPL. DATE	08/23/2005	TOTAL DEPTH	5195	PERF.	224 - 342
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

FAULKNER, K. H.				WELL #:	1	RRCID ->	071330	COMPL. DATE	11/21/1976	TOTAL DEPTH	4207	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

BROOKSHIRE, BOBBY G.				WELL #:	1	RRCID ->	072569	COMPL. DATE	03/24/1977	TOTAL DEPTH	4198	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

JERICHO ENERGY, INC				432097			CNTY: HOOD						
DOSTER BRUCE				WELL #:	1	RRCID ->	057807	COMPL. DATE	06/01/1973	TOTAL DEPTH	3090	PERF.	2869 - 0
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	61 N	61	-0-	-0- B	-0-		3 1	58 2	N	-0-			-0-
12	66 N	66	-0-	-0- B	-0-		3 1	63 2	N	-0-			-0-
01	62 N	62	-0-	-0- B	-0-		3 1	59 2	N	-0-			-0-
02	61 N	61	-0-	-0- B	-0-		3 1	58 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	63 N	63	-0-	-0- B	-0-		3 1	60 2	N	-0-			-0-
*04	62 N	62	-0-	-0- B	-0-		3 1	59 2	N	-0-			-0-

LIPAN (STRAWN)		//CONT.// 53826 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HOOD						
JERICHO ENERGY, INC		//CONT.// 432097		WELL #: 2		RRCID -> 058173		COMPL. DATE 07/15/1973		TOTAL DEPTH 4093		PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	148 N	148	-0-	-0- B	-0-	7	1	141	2	N	-0-			-0-
12	143 N	143	-0-	-0- B	-0-	6	1	137	2	N	-0-			-0-
01	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	5	1	110	2	N	-0-			-0-
02	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	6	1	126	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	6	1	120	2	N	-0-			-0-
*04	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	6	1	132	2	N	-0-			-0-
-----														
CLAPP, ETHEL		WELL #: 2		RRCID -> 110495		COMPL. DATE 03/17/1984		TOTAL DEPTH 3451		PERF. 2714 - 2732				
11	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	3	1	59	2	N	-0-			-0-
12	93 N	71	-0-	-22 B	-0-	3	1	68	2	N	-0-			-0-
01	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	3	1	71	2	N	-0-			-0-
02	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	3	1	72	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	83 N	83	-0-	-0- B	-0-	4	1	79	2	N	-0-			-0-
*04	84 N	84	-0-	-0- B	-0-	4	1	80	2	N	-0-			-0-
-----														
GUERRY, GRADY		WELL #: 6		RRCID -> 123911		COMPL. DATE 03/05/1987		TOTAL DEPTH 3242		PERF. 2601 - 2686				
11	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	2	1	46	2	N	-0-			-0-
12	52 N	52	-0-	-0- B	-0-	2	1	50	2	N	-0-			-0-
01	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	2	1	39	2	N	-0-			-0-
02	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	2	1	38	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	51 N	51	-0-	-0- B	-0-	2	1	49	2	N	-0-			-0-
*04	49 N	49	-0-	-0- B	-0-	2	1	47	2	N	-0-			-0-
-----														
MOSAIC TEXAS LLC		589983		WELL #: 3E		RRCID -> 070826		COMPL. DATE 02/13/1977		TOTAL DEPTH 5062		PERF. N/A		
HOOPER														
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		709694		WELL #: 1		RRCID -> 075169		COMPL. DATE 01/18/1977		TOTAL DEPTH 5151		PERF. N/A		
ALDENHOVEN														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----														
SUN-KEY OIL CO., INC.		829320		WELL #: 2E		RRCID -> 070511		COMPL. DATE 02/21/1977		TOTAL DEPTH 5077		PERF. N/A		
HALBERT														
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

LIPAN (STRAWN)		//CONT.//		53826 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HOOD		
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964								
ALDENHOVEN				WELL #: 2		RRCID -> 075170		COMPL. DATE 01/06/1977		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4556 - 4824		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210 3			N	-0-		-0-
12	217 N	199	-0-	-18 B	-0-	199 3			N	-0-		-0-
01	248 N	203	-0-	-45 B	-0-	203 3			N	-0-		-0-
02	203 N	185	-0-	-18 B	-0-	185 3			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196 3			N	-0-		-0-
04	210 N	191	-0-	-19 B	-0-	191 3			N	-0-		-0-
-----												
STEWART-HOOD				WELL #: 1 U		RRCID -> 078268		COMPL. DATE 03/01/1978		TOTAL DEPTH 5171 PERF. 1698 - 1708		
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
-----												
WYOMING DIAMOND A LLC				945735		RRCID -> 058745		COMPL. DATE 04/10/1974		TOTAL DEPTH 5925 PERF. N/A		
ALDENHOVEN				WELL #: 2								
11	120 N	112	-0-	-8 B	-0-	112 2			N	-0-		-0-
12	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253 2			N	-0-		-0-
01	124 N	118	-0-	-6 B	-0-	118 2			N	-0-		-0-
02	116 N	106	-0-	-10 B	-0-	106 2			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197 2			N	-0-		-0-
04	171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171 2			N	-0-		-0-
-----												
LITE (STRAWN)				53927 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER		
HANKS, CHRISTOPHER GLENN				354655								
BARNETT				WELL #: 1		RRCID -> 118204		COMPL. DATE 08/23/1985		TOTAL DEPTH 4230 PERF. 1827 - 1831		
11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2			N	-0-		-0-
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2			N	-0-		-0-
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2			N	-0-		-0-
02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2			N	-0-		-0-
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2			N	-0-		-0-
*04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2			N	-0-		-0-
-----												
BARNETT				WELL #: 2		RRCID -> 119630		COMPL. DATE 12/30/1985		TOTAL DEPTH 1995 PERF. 1810 - 1829		
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2			N	-0-		-0-
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2			N	-0-		-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2			N	-0-		-0-
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2			N	-0-		-0-
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2			N	-0-		-0-
*04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2			N	-0-		-0-
-----												
BARNETT				WELL #: 3		RRCID -> 119631		COMPL. DATE 12/30/1985		TOTAL DEPTH 1985 PERF. 1809 - 1814		
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2			N	-0-		-0-
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2			N	-0-		-0-
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2			N	-0-		-0-
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2			N	-0-		-0-
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2			N	-0-		-0-
*04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2			N	-0-		-0-

LITE (STRAWN)		//CONT.//		53927 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER					
HANKS, CHRISTOPHER GLENN		//CONT.//		354655									
VINSON		WELL #:		1	RRCID ->	120631	COMPL. DATE	03/25/1986	TOTAL DEPTH	1845	PERF. 1674 - 1695		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-			-0-
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-			-0-
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-			-0-
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-			-0-
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-			-0-
*04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-			-0-

CYPRESS, ABBEY		WELL #:		1	RRCID ->	142471	COMPL. DATE	09/10/1992	TOTAL DEPTH	2520	PERF. 1825 - 1841		
11	281 N	281	-0-	-0-	-0-	-0-	281 2		N	-0-			-0-
12	262 N	262	-0-	-0-	-0-	-0-	262 2		N	-0-			-0-
01	243 N	243	-0-	-0-	-0-	-0-	243 2		N	-0-			-0-
02	276 N	276	-0-	-0-	-0-	-0-	276 2		N	-0-			-0-
03	270 N	270	-0-	-0-	-0-	-0-	270 2		N	-0-			-0-
*04	265 N	265	-0-	-0-	-0-	-0-	265 2		N	-0-			-0-

LITTLE CEDAR (UPPER STRAWN)		WELL #:		2	RRCID ->	241788	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4270	PERF. 1966 - 1983		
PETEX		WELL #:		2	RRCID ->	241788	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4270	PERF. 1966 - 1983		
SWENSON "55"		WELL #:		2	RRCID ->	241788	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4270	PERF. 1966 - 1983		
11	301 N	301	-0-	-0-	-0-	-0-	301 2		N	-0-			-0-
12	542 N	542	-0-	-0-	-0-	-0-	542 2		N	-0-			-0-
01	943 N	943	-0-	-0-	-0-	-0-	943 2		N	-0-			-0-
02	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	-0-	1245 2		N	-0-			-0-
03	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	-0-	1139 2		N	-0-			-0-
04	943 N	943	-0-	-0-	-0-	-0-	943 2		N	-0-			-0-

VICK, FLOYD RAY		WELL #:		5	RRCID ->	258918	COMPL. DATE	08/08/2010	TOTAL DEPTH	2500	PERF. 2228 - 2232		
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED			04/25/2023	- WELL PLUGGED	4/25/2023						

LITTLE CEDAR (STRAWN)		WELL #:		1	RRCID ->	233618	COMPL. DATE	07/14/1977	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2822 - 2838		
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		WELL #:		1	RRCID ->	233618	COMPL. DATE	07/14/1977	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2822 - 2838		
KNOX, W. D.		WELL #:		1	RRCID ->	233618	COMPL. DATE	07/14/1977	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2822 - 2838		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KNOX, W. D.		WELL #:		2	RRCID ->	233622	COMPL. DATE	10/13/1978	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 1726 - 1742		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KNOX, W. D.		WELL #:		3	RRCID ->	233623	COMPL. DATE	03/26/1979	TOTAL DEPTH	3306	PERF. 2809 - 2836		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LITTLE CEDAR (STRAWN)		//CONT.//		53950 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS									
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726												
KNOX, W. D.		WELL #:		4	RRCID ->	233625	COMPL. DATE	05/21/1979	TOTAL DEPTH	3355	PERF. 2020 - 2032					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
KNOX, W. D.		WELL #:		5	RRCID ->	233634	COMPL. DATE	12/19/1977	TOTAL DEPTH	3018	PERF. 2139 - 2149					
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
GRAMMER		WELL #:		2	RRCID ->	286483	COMPL. DATE	09/20/1975	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2870 - 2936					
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		Y	-0-					52
12	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	3		Y	-0-					52
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-				Y	-0-					52
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-				Y	-0-					52
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					52
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		Y	-0-					52
-----																
GRAMMER		WELL #:		4	RRCID ->	286484	COMPL. DATE	11/02/1975	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2826 - 2918					
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		Y	-0-					-0-
12	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	3		Y	-0-					-0-
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-				Y	-0-					-0-
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-				Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		Y	-0-					-0-
-----																
GRAMMER		WELL #:		6	RRCID ->	286485	COMPL. DATE	10/25/1975	TOTAL DEPTH	2950	PERF. 2795 - 2899					
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		Y	-0-					-0-
12	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	3		Y	-0-					-0-
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-				Y	-0-					-0-
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-				Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		Y	-0-					-0-
-----																
GRAMMER		WELL #:		3	RRCID ->	286486	COMPL. DATE	09/07/1975	TOTAL DEPTH	3355	PERF. 2826 - 2915					
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		Y	-0-					-0-
12	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	3		Y	-0-					-0-
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-				Y	-0-					-0-
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-				Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		Y	-0-					-0-
-----																
GRAMMER		WELL #:		1A	RRCID ->	286487	COMPL. DATE	09/01/1975	TOTAL DEPTH	2972	PERF. 2832 - 2848					
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		Y	-0-					-0-
12	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3		Y	-0-					-0-
01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-				Y	-0-					-0-
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-				Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-					-0-



OIL AND GAS DIVISION

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
LITTLE CEDAR (STRAWN) //CONT.// 53950 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS											
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726											
GRAMMER WELL #: 7 RRCID -> 286488 COMPL. DATE 01/03/1976 TOTAL DEPTH 4093 PERF. 2850 - 2930											
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3	Y	-0-	-0-	
12	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	3	Y	-0-	-0-	
01	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-	-0-	
02	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	Y	-0-	-0-	
LITTLE LONGHORN (MORRIS) 54026 500 ASSOCIATED 49B CNTY: COLEMAN											
ARBEN OIL, INC. 028802											
GRIFFIS, T. "A" WELL #: 2 RRCID -> 091233 COMPL. DATE 11/19/1980 TOTAL DEPTH 2298 PERF. 2188 - 2192											
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
GRIFFIS, T. WELL #: 4 RRCID -> 125943 COMPL. DATE 07/19/1982 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2178 - 2184											
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
LITTLE SANDY (RANGER SAND) 54080 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS											
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. 105675											
RUSH, R. L. (A) WELL #: 3AB RRCID -> 120391 COMPL. DATE 01/02/1986 TOTAL DEPTH 4199 PERF. 3668 - 3673											
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	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-	
LOCKER (DUFFER) 54290 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN											
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190											
GLENN WELL #: 1 RRCID -> 123108 COMPL. DATE 05/12/1983 TOTAL DEPTH 3366 PERF. 3036 - 3060											
11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3	N	-0-	-0-	
12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3	N	-0-	-0-	
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3	N	-0-	-0-	
02	29 N	17	-0-	-12	-0-	17	3	N	-0-	-0-	
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3	N	-0-	-0-	
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3	N	-0-	-0-	
RENFRO WELL #: 1 RRCID -> 142621 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2912 - 2920											
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3	N	-0-	-0-	
12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3	N	-0-	-0-	
01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3	N	-0-	-0-	
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3	N	-0-	-0-	
03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3	N	-0-	-0-	
04	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3	N	-0-	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

LOCKER (DUFFER)		//CONT.//		54290 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN					
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		//CONT.//		806190									
RENPRO		WELL #:		2	RRCID ->	142624	COMPL. DATE	08/20/1992	TOTAL DEPTH	2990	PERF.	2914 - 2920	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	108 N	108	-0-	-0-	-0-		104 3		4 9	N	4		12
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-		106 3			N	-0-		12
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-		124 3			N	-0-		12
02	99 N	99	-0-	-0-	-0-		99 3			N	-0-		12
03	113 N	113	-0-	-0-	-0-		113 3			N	-0-		12
04	135 N	135	-0-	-0-	-0-		122 3		13 9	N	12		24

  

LOKEY (ATOKA 1250)				54443 666	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HOOD					
ROLLO RESOURCES, LLC				726791									
HARRISON		WELL #:		6	RRCID ->	135860	COMPL. DATE	09/20/1990	TOTAL DEPTH	1518	PERF.	1382 - 1412	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

  

HARRISON		WELL #:		5	RRCID ->	136595	COMPL. DATE	10/10/1990	TOTAL DEPTH	1460	PERF.	1397 - 1401	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

  

LONE CAMP (ATOKA CONGLOMERATE)				54580 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
G & F OIL, INC.				292000									
CARTER		WELL #:		3	RRCID ->	167858	COMPL. DATE	02/24/1998	TOTAL DEPTH	3767	PERF.	3704 - 3718	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

  

CARTER 1A		WELL #:		1	RRCID ->	168410	COMPL. DATE	03/31/1998	TOTAL DEPTH	4263	PERF.	3834 - 3926	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15

  

MCCHAMBERS		WELL #:		1	RRCID ->	201678	COMPL. DATE	11/05/2003	TOTAL DEPTH	4285	PERF.	4094 - 4109	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65

LONE CAMP (ATOKA CONGLOMERATE)		//CONT.//		54580 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
G & F OIL, INC.		//CONT.//		292000						
MCCHAMBERS		WELL #:		2	RRCID -> 201915	COMPL. DATE 10/29/2003	TOTAL DEPTH 4285	PERF. 3982	- 3988	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		100
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		100
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		100
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		100
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		100
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		100
-----										
LONE CAMP (BEND CONGLOMERATE)				54580 400	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: PALO PINTO		
J-TEC PRODUCTION, LLC				427406						
MCDONALD, BEULAH, -B-		WELL #:		1	RRCID -> 017931	COMPL. DATE 05/04/1961	TOTAL DEPTH 4350	PERF. 3973	- 4118	
11	990 N	856	-0-	-134 B	-0-	856 3	N	-0-		-0-
12	1023 N	538	-0-	-485 B	-0-	538 3	N	-0-		-0-
01	1116 N	993	-0-	-123 B	-0-	993 3	N	-0-		-0-
02	932 N	932	-0-	-0- B	-0-	932 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	945 N	945	-0-	-0- B	-0-	945 3	N	-0-		-0-
04	960 N	836	-0-	-124 B	-0-	836 3	N	-0-		-0-
-----										
MCDONALD, BEULAH		WELL #:		1	RRCID -> 017943	COMPL. DATE 05/01/1991	TOTAL DEPTH 4239	PERF. 3532	- 3537	
11	300 N	262	-0-	-38 B	-0-	262 3	N	-0-		-0-
12	310 N	161	-0-	-149 B	-0-	161 3	N	-0-		-0-
01	341 N	297	-0-	-44 B	-0-	297 3	N	-0-		-0-
02	278 N	278	-0-	-0- B	-0-	278 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282 3	N	-0-		-0-
04	300 N	250	-0-	-50 B	-0-	250 3	N	-0-		-0-
-----										
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964				CNTY: PALO PINTO		
DEWITT		WELL #:		1A	RRCID -> 017939	COMPL. DATE 01/14/1961	TOTAL DEPTH 4377	PERF. 4044	- 4069	
11	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166 3	N	-0-		-0-
12	261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261 3	N	-0-		-0-
01	124 N	102	-0-	-22 B	-0-	102 3	N	-0-		-0-
02	174 N	116	-0-	-58 B	-0-	116 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410 3	N	-0-		-0-
04	751 N	751	-0-	-0- B	-0-	751 3	N	-0-		-0-
-----										
CHASTAIN, J. W.		WELL #:		1	RRCID -> 055017	COMPL. DATE 03/09/1973	TOTAL DEPTH 4013	PERF. N/A		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-

LONE CAMP (MARBLE FALLS) J-TEC PRODUCTION, LLC MITCHELL C SW		54580 599 427406		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
		WELL #:	1	RRCID ->	204789	COMPL. DATE	11/01/2004	TOTAL DEPTH	4537	PERF.	4461 - 4516	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3		N	-0-			-0-
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3		N	-0-			-0-
01	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 3		N	-0-			-0-
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 3		N	-0-			-0-
03	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3		N	-0-			-0-
*04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3		N	-0-			-0-

NAYLOR		54580 599 427406		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
		WELL #:	1	RRCID ->	209994	COMPL. DATE	05/03/2005	TOTAL DEPTH	4558	PERF.	4508 - 4517	
11	420 N	410	-0-	-10	-0-	410 3		N	-0-			90
12	417 N	417	-0-	-0-	-0-	411 3	6 9	N	5			95
01	434 N	335	-0-	-99	-0-	333 3	2 9	N	2			97
02	406 N	382	-0-	-24	-0-	380 3	2 9	N	2			99
03	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 3		N	-0-			99
*04	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 3		N	-0-			99

MITCHELL, C. -18-		54580 599 427406		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
		WELL #:	1	RRCID ->	212005	COMPL. DATE	05/27/2005	TOTAL DEPTH	4511	PERF.	4096 - 4114	
11	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603 3		N	-0-			-0-
12	713 N	476	-0-	-237	-0-	476 3		N	-0-			-0-
01	713 N	537	-0-	-176	-0-	537 3		N	-0-			-0-
02	580 N	478	-0-	-102	-0-	478 3		N	-0-			-0-
03	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 3		N	-0-			-0-
*04	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516 3		N	-0-			-0-

QUEST PETROLEUM COMPANY WHARTON 2-21		684629		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
		WELL #:	2	RRCID ->	183592	COMPL. DATE	05/17/2001	TOTAL DEPTH	4340	PERF.	4270 - 4276	
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2		N	-0-			14
12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2		N	-0-			14
01	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2		N	-0-			14
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2		N	-0-			14
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-			14
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT			14

WHARTON 3-16		684629		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
		WELL #:	1	RRCID ->	185533	COMPL. DATE	07/26/2001	TOTAL DEPTH	4383	PERF.	4068 - 4072	
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-			52
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2		N	-0-			52
01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2		N	-0-			52
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-			52
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		N	-0-			52
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT			52

WHARTON 2-21		684629		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
		WELL #:	7	RRCID ->	237138	COMPL. DATE	11/16/2007	TOTAL DEPTH	4352	PERF.	4207 - 4293	
11	30 N	16	-0-	-14	-0-	16 2		N	-0-			4
12	62 N	28	-0-	-34	-0-	28 2		N	-0-			4
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-			4
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2		N	-0-			4
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-			4
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT			4

LONE CAMP (STRAWN)		54580 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO						
RHYNE, J.V.		706379												
BIRDWELL		WELL #:		1R	RRCID ->	163113	COMPL. DATE	05/01/1997	TOTAL DEPTH	4355	PERF.	2294 - 2420		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LONE CAMP (600)		54580 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO						
SWG PIPELINE, L.L.C.		833332												
MARSDEN		WELL #:		1	RRCID ->	095784	COMPL. DATE	06/24/1968	TOTAL DEPTH	652	PERF.	566 - 575		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LONG, C.B.		WELL #:		14	RRCID ->	095786	COMPL. DATE	12/22/1970	TOTAL DEPTH	565	PERF.	512 - 528		
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LONG, C.B.		WELL #:		9	RRCID ->	095787	COMPL. DATE	06/02/1981	TOTAL DEPTH	560	PERF.	507 - 524		
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LONG, C.B.		WELL #:		1	RRCID ->	095788	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	590	PERF.	520 - 540		
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LONG, C.B.		WELL #:		7	RRCID ->	095789	COMPL. DATE	06/02/1981	TOTAL DEPTH	560	PERF.	505 - 512		
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LONE CAMP (600)		//CONT.//		54580 900	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PALO PINTO								
SWG PIPELINE, L.L.C.		//CONT.//		8333332											
LONG, C.B.		WELL #:		2	RRCID ->	095790	COMPL. DATE	06/02/1981	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	522 - 528			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
LONG, C.B.		WELL #:		16	RRCID ->	121056	COMPL. DATE	07/28/1971	TOTAL DEPTH	3975	PERF.	520 - 544			
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
LONG, C. B.-C-		WELL #:		19	RRCID ->	137457	COMPL. DATE	10/24/1990	TOTAL DEPTH	647	PERF.	525 - 548			
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
LONG, C. B.-B-		WELL #:		18	RRCID ->	137464	COMPL. DATE	11/02/1990	TOTAL DEPTH	650	PERF.	528 - 540			
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
LONG, C. B.-A-		WELL #:		17	RRCID ->	137474	COMPL. DATE	10/24/1990	TOTAL DEPTH	635	PERF.	527 - 545			
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
LONE CAMP, NW. (CONGL.)				54583 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO								
J-TEC PRODUCTION, LLC				427406											
101 RANCH		WELL #:		1702	RRCID ->	212214	COMPL. DATE	04/04/2005	TOTAL DEPTH	4528	PERF.	4480 - 4488			
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-			-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-						N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-			-0-

LONE CAMP, NW. (CONGL.)		//CONT.//		54583 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
J-TEC PRODUCTION, LLC		//CONT.//		427406									
WHARTON		WELL #:		2D	RRCID ->	226267	COMPL. DATE	02/07/2007	TOTAL DEPTH	4252	PERF. 1614 - 1639		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NORTH TEXAS PLUGGING, LLC		614284		1		RRCID ->	199774	COMPL. DATE	01/13/2004	TOTAL DEPTH	4080	PERF. 3863 - 3883	
101 RANCH		WELL #:		1									
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DODSON'S PRAIRIE		620678		1		RRCID ->	200225	COMPL. DATE	01/02/2004	TOTAL DEPTH	4003	PERF. 3868 - 3882	
101 RANCH		WELL #:		1									
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

101 RANCH		620678		3		RRCID ->	212094	COMPL. DATE	07/20/2005	TOTAL DEPTH	4080	PERF. 3894 - 4014	
101 RANCH		WELL #:		3									
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OIL, GAS, ETC. LLC		620678		1		RRCID ->	144539	COMPL. DATE	12/01/1992	TOTAL DEPTH	4125	PERF. 3672 - 3677	
ARROTT		WELL #:		1									
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		709694		1		RRCID ->	169079	COMPL. DATE	06/01/1998	TOTAL DEPTH	4160	PERF. 3790 - 3805	
MARINER		WELL #:		1									
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
PLUGGED AND ABANDONED													05/10/2004

LONE CAMP, NW. (CONGL.)		//CONT.//		54583 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964											
CARTER "53"				WELL #: 1	RRCID -> 148492	COMPL. DATE 03/06/1994	TOTAL DEPTH 4002	PERF. 3851	- 3906						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
CARTER "23"				WELL #: 1	RRCID -> 148783	COMPL. DATE 04/05/1994	TOTAL DEPTH 4171	PERF. 3678	- 3713						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925											
CARTER 7-40				WELL #: 1	RRCID -> 168423	COMPL. DATE 04/29/1998	TOTAL DEPTH 4095	PERF. 3888	- 3894						
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-				60
12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	1				61
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-				61
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				61
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				61
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				61
-----															
CITORI CARTER				WELL #: 1	RRCID -> 216260	COMPL. DATE 05/01/2006	TOTAL DEPTH 4120	PERF. 3865	- 3871						
11	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125 3				N	-0-				22
12	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125 3				N	-0-				22
01	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187 3				N	-0-				22
02	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746 3				N	-0-				22
03	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961 3				N	-0-				22
04	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130 3				N	-0-				22
-----															
LONE CAMP, WEST (CONGL)				54586 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
L.J. RESOURCES, LLC				479988											
WATSON, ROSS F.				WELL #: 1	RRCID -> 041916	COMPL. DATE 02/14/1967	TOTAL DEPTH 4332	PERF. N/A							
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3				N	-0-				14
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 3				N	-0-				14
03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3				N	-0-				14
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3				N	-0-				14
-----															
WATSON, GLENN				WELL #: 1	RRCID -> 044019	COMPL. DATE 03/10/1967	TOTAL DEPTH 4237	PERF. N/A							
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3				N	-0-				-0-
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3				N	-0-				-0-
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3				N	-0-				-0-
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3				N	-0-				-0-
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 3				N	-0-				-0-
04	30 N	26	-0-	-4	-0-	26 3				N	-0-				-0-



-----												
LONE CAMP, WEST (CONGL)		//CONT.//		54586 500	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PALO PINTO	
L.J. RESOURCES, LLC		//CONT.//		479988								
WATSON, ROSS -A-		WELL #:		1	RRCID ->	057442	COMPL. DATE	11/13/1973	TOTAL DEPTH	4082	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
11		60 N	52	-0-	-8	-0-	52 3	N	-0-			18
12		62 N	47	-0-	-15	-0-	47 3	N	-0-			18
01		62 N	57	-0-	-5	-0-	57 3	N	-0-			18
02		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3	N	-0-			18
03		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3	N	-0-			18
04		60 N	53	-0-	-7	-0-	53 3	N	-0-			18
-----												
WATSON GLEN		WELL #:		2	RRCID ->	070043	COMPL. DATE	12/12/1976	TOTAL DEPTH	4050	PERF. N/A	
11		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3	N	-0-			43
12		124 N	100	-0-	-24	-0-	100 3	N	-0-			43
01		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3	N	-0-			43
02		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3	N	-0-			43
03		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3	N	-0-			43
04		90 N	84	-0-	-6	-0-	84 3	N	-0-			43
-----												
WATSON ROSS		WELL #:		2	RRCID ->	070044	COMPL. DATE	11/16/1976	TOTAL DEPTH	4200	PERF. N/A	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	50	-0-	50	50	50 3	N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	25	-0-	25	75	25 3	N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	76	-0-	76	151	76 3	N	-0-			-0-
04		219 R	68	-0-	-151	-0-	68 3	N	-0-			-0-
-----												
LONESOME DUFFER (DUFFER)		54647 080		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PALO PINTO		
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563										
COPELAND RANCH "A"		WELL #:		3	RRCID ->	189438	COMPL. DATE	05/10/2002	TOTAL DEPTH	4300	PERF. 3864 - 3924	
11		30 N	8	-0-	-22	-0-	8 3	N	-0-			78
12		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3	N	-0-			78
01		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3	N	-0-			78
02		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3	N	-0-			78
03		13 N	11	-0-	-2	-0-	11 3	N	-0-			78
04		11 N	2	-0-	-9	-0-	2 3	N	-0-			78
-----												
COPELAND RANCH "B"		WELL #:		1	RRCID ->	189442	COMPL. DATE	05/20/2002	TOTAL DEPTH	3955	PERF. 3854 - 3880	
11		450 N	309	-0-	-141	-0-	309 3	N	-0-			-0-
12		551 N	551	-0-	-0-	-0-	551 3	N	-0-			-0-
01		405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 3	N	-0-			-0-
02		441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 3	N	-0-			-0-
03		558 N	430	-0-	-128	-0-	430 3	N	-0-			-0-
04		431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 3	N	-0-			-0-
-----												
STUART, J. N. "A"		WELL #:		23	RRCID ->	189462	COMPL. DATE	06/10/2002	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3746 - 3790	
11		150 N	135	-0-	-15	-0-	135 3	N	-0-			79
12		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3	N	-0-			79
01		124 N	103	-0-	-21	-0-	103 3	N	-0-			79
02		145 N	117	-0-	-28	-0-	117 3	N	-0-			79
03		124 N	103	-0-	-21	-0-	103 3	N	-0-			79
04		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3	N	-0-			79

LONESOME DUFFER (DUFFER)		//CONT.//		54647 080	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563										
COPELAND RANCH "A"		WELL #:		5	RRCID ->	194163	COMPL. DATE	01/03/2003	TOTAL DEPTH	4243	PERF.	3910 - 3993		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	11 N	10	-0-	-1	-0-		10	3		N	-0-			-0-
12	11 N	9	-0-	-2	-0-		9	3		N	-0-			-0-
01	10 N	8	-0-	-2	-0-		8	3		N	-0-			-0-
02	10 N	9	-0-	-1	-0-		9	3		N	-0-			-0-
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-		9	3		N	-0-			-0-
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-		9	3		N	-0-			-0-
-----														
COPELAND RANCH "A"		WELL #:		7	RRCID ->	198066	COMPL. DATE	10/01/2003	TOTAL DEPTH	3920	PERF.	3540 - 3660		
11	11 N	10	-0-	-1	-0-		10	3		N	-0-			58
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-		11	3		N	-0-			58
01	10 N	8	-0-	-2	-0-		8	3		N	-0-			58
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-		10	3		N	-0-			58
03	11 N	10	-0-	-1	-0-		10	3		N	-0-			58
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-		10	3		N	-0-			58
-----														
COPELAND RANCH "A"		WELL #:		2	RRCID ->	200326	COMPL. DATE	07/17/2001	TOTAL DEPTH	4258	PERF.	3854 - 3898		
11	319 N	319	-0-	-0-	-0-		319	3		N	-0-			-0-
12	248 N	219	-0-	-29	-0-		219	3		N	-0-			-0-
01	248 N	204	-0-	-44	-0-		204	3		N	-0-			-0-
02	232 N	179	-0-	-53	-0-		179	3		N	-0-			-0-
03	217 N	184	-0-	-33	-0-		184	3		N	-0-			-0-
04	210 N	174	-0-	-36	-0-		174	3		N	-0-			-0-
-----														
COPELAND RANCH "A"		WELL #:		10	RRCID ->	203517	COMPL. DATE	06/20/2004	TOTAL DEPTH	4260	PERF.	3960 - 3990		
11	323 N	323	-0-	-0-	-0-		323	3		Y	-0-			-0-
12	296 N	296	-0-	-0-	-0-		296	3		Y	-0-			-0-
01	436 N	436	-0-	-0-	-0-		436	3		Y	-0-			-0-
02	660 N	660	-0-	-0-	-0-		660	3		Y	-0-			-0-
03	599 N	599	-0-	-0-	-0-		599	3		Y	-0-			-0-
04	459 N	459	-0-	-0-	-0-		459	3		Y	-0-			-0-
-----														
COPELAND RANCH "A"		WELL #:		12	RRCID ->	209993	COMPL. DATE	01/30/2005	TOTAL DEPTH	4082	PERF.	3920 - 3960		
11	8 N	6	-0-	-2	-0-		6	3		N	-0-			-0-
12	8 N	7	-0-	-1	-0-		7	3		N	-0-			-0-
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-		8	3		N	-0-			-0-
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-		9	3		N	-0-			-0-
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-		9	3		N	-0-			-0-
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-		9	3		N	-0-			-0-
-----														
COPELAND RANCH "A"		WELL #:		14	RRCID ->	211954	COMPL. DATE	06/11/2005	TOTAL DEPTH	4076	PERF.	3884 - 3944		
11	539 N	539	-0-	-0-	-0-		539	3		N	-0-			-0-
12	538 N	538	-0-	-0-	-0-		538	3		N	-0-			-0-
01	527 N	333	-0-	-194	-0-		333	3		N	-0-			-0-
02	676 N	676	-0-	-0-	-0-		676	3		N	-0-			-0-
03	584 N	584	-0-	-0-	-0-		584	3		N	-0-			-0-
04	330 N	330	-0-	-0-	-0-		330	3		N	-0-			-0-
-----														
COPELAND RANCH "A"		WELL #:		15	RRCID ->	221261	COMPL. DATE	01/18/2006	TOTAL DEPTH	4060	PERF.	3910 - 3950		
11	450 N	445	-0-	-5	-0-		445	3		N	-0-			-0-
12	465 N	457	-0-	-8	-0-		457	3		N	-0-			-0-
01	465 N	444	-0-	-21	-0-		444	3		N	-0-			-0-
02	435 N	402	-0-	-33	-0-		402	3		N	-0-			-0-
03	544 N	544	-0-	-0-	-0-		544	3		N	-0-			-0-
04	490 N	490	-0-	-0-	-0-		490	3		N	-0-			-0-

LONESOME DUFFER (DUFFER)		//CONT.//		54647 080	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563								
JACKSON "89"		WELL #:		2	RRCID ->	227575	COMPL. DATE	04/01/2007	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	3962 - 4052
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	360 N	356	-0-	-4	-0-	356	3		N	-0-		-0-
12	372 N	357	-0-	-15	-0-	357	3		N	-0-		-0-
01	372 N	349	-0-	-23	-0-	349	3		N	-0-		-0-
02	348 N	320	-0-	-28	-0-	320	3		N	-0-		-0-
03	372 N	335	-0-	-37	-0-	335	3		N	-0-		-0-
04	330 N	320	-0-	-10	-0-	320	3		N	-0-		-0-
-----												
COPELAND RANCH "A"		WELL #:		19	RRCID ->	228581	COMPL. DATE	03/20/2007	TOTAL DEPTH	4020	PERF.	3850 - 3880
11	9 N	7	-0-	-2	-0-	7	3		N	-0-		-0-
12	9 N	6	-0-	-3	-0-	6	3		N	-0-		-0-
01	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	3		N	-0-		-0-
02	7 N	5	-0-	-2	-0-	5	3		N	-0-		-0-
03	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	3		N	-0-		-0-
04	7 N	5	-0-	-2	-0-	5	3		N	-0-		-0-
-----												
COPELAND RANCH "A"		WELL #:		20	RRCID ->	234328	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	3850 - 3900
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3		N	-0-		-0-
12	14 N	12	-0-	-2	-0-	12	3		N	-0-		-0-
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-		-0-
02	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3		N	-0-		-0-
03	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3		N	-0-		-0-
04	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3		N	-0-		-0-
-----												
COPELAND RANCH "A"		WELL #:		21	RRCID ->	237008	COMPL. DATE	10/31/2007	TOTAL DEPTH	4085	PERF.	3930 - 3970
11	630 N	588	-0-	-42	-0-	588	3		N	-0-		-0-
12	651 N	579	-0-	-72	-0-	579	3		N	-0-		-0-
01	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	3		N	-0-		-0-
02	580 N	546	-0-	-34	-0-	546	3		N	-0-		-0-
03	589 N	399	-0-	-190	-0-	399	3		N	-0-		-0-
04	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	3		N	-0-		-0-
-----												
COPELAND ET AL		WELL #:		22	RRCID ->	241273	COMPL. DATE	03/01/2008	TOTAL DEPTH	3803	PERF.	3580 - 3650
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	3		N	-0-		-0-
12	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	3		N	-0-		-0-
01	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3		N	-0-		-0-
02	58 N	46	-0-	-12	-0-	46	3		N	-0-		-0-
03	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3		N	-0-		-0-
04	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	3		N	-0-		-0-
-----												
COPELAND RANCH "C"		WELL #:		23	RRCID ->	241456	COMPL. DATE	06/11/2008	TOTAL DEPTH	3710	PERF.	3510 - 3580
11	4470 X	3917	-0-	-553	-0-	3917	3		N	-0-		-0-
12	4433 X	3754	-0-	-679	-0-	3754	3		N	-0-		-0-
01	4309 X	3787	-0-	-522	-0-	3787	3		N	-0-		-0-
02	4031 X	3615	-0-	-416	-0-	3615	3		N	-0-		-0-
03	4309 X	4040	-0-	-269	-0-	4040	3		N	-0-		-0-
04	3930 X	3889	-0-	-41	-0-	3889	3		N	-0-		-0-
-----												
COPELAND RANCH "A"		WELL #:		24	RRCID ->	248507	COMPL. DATE	04/01/2009	TOTAL DEPTH	3685	PERF.	3480 - 3520
11	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	3		N	-0-		-0-
12	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3		N	-0-		-0-
01	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3		N	-0-		-0-
02	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	3		N	-0-		-0-
03	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	3		N	-0-		-0-
04	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	3		N	-0-		-0-

LONESOME DUFFER (DUFFER)		//CONT.// 54647 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 088563										
COPELAND		WELL #: 17		RRCID -> 261281		COMPL. DATE 04/01/2006		TOTAL DEPTH 4017 PERF. 3884 - 3906				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	842 N	842	-0-	-0-	-0-	-0-	842 3		Y	-0-		45
12	646 N	646	-0-	-0-	-0-	-0-	645 3	1 9	Y	1		46
01	429 N	429	-0-	-0-	-0-	-0-	429 3		Y	-0-		46
02	522 N	522	-0-	-0-	-0-	-0-	522 3		Y	-0-		46
03	341 N	14	-0-	-327	-0-	-0-	14 3		Y	-0-		46
04	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	-0-	1106 3	73 9	Y	66		112
-----												
COPELAND RANCH "A"		WELL #: 4		RRCID -> 279277		COMPL. DATE 01/04/2003		TOTAL DEPTH 4266 PERF. 3872 - 3972				
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6 3		Y	-0-		-0-
12	6 N	5	-0-	-1	-0-	-0-	5 3		Y	-0-		-0-
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6 3		Y	-0-		-0-
02	6 N	5	-0-	-1	-0-	-0-	5 3		Y	-0-		-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5 3		Y	-0-		-0-
04	6 N	5	-0-	-1	-0-	-0-	5 3		Y	-0-		-0-
-----												
COPELAND RANCH "A"		WELL #: 6		RRCID -> 279278		COMPL. DATE 08/29/2003		TOTAL DEPTH 4274 PERF. 3914 - 3994				
11	240 N	31	-0-	-209	-0-	-0-	31 3		Y	-0-		-0-
12	352 N	352	-0-	-0-	-0-	-0-	352 3		Y	-0-		-0-
01	365 N	365	-0-	-0-	-0-	-0-	365 3		Y	-0-		-0-
02	370 N	370	-0-	-0-	-0-	-0-	370 3		Y	-0-		-0-
03	371 N	371	-0-	-0-	-0-	-0-	371 3		Y	-0-		-0-
04	360 N	304	-0-	-56	-0-	-0-	304 3		Y	-0-		-0-
-----												
COPELAND RANCH "A"		WELL #: 18		RRCID -> 279279		COMPL. DATE 10/11/2006		TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3950 - 3980				
11	445 N	445	-0-	-0-	-0-	-0-	445 3		Y	-0-		5
12	486 N	486	-0-	-0-	-0-	-0-	486 3		Y	-0-		5
01	510 N	510	-0-	-0-	-0-	-0-	510 3		Y	-0-		5
02	433 N	433	-0-	-0-	-0-	-0-	433 3		Y	-0-		5
03	433 N	433	-0-	-0-	-0-	-0-	433 3		Y	-0-		5
04	457 N	457	-0-	-0-	-0-	-0-	449 3	8 9	Y	7		12
-----												
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555										
STUART, ELLEN G. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 15952		COMPL. DATE 10/30/1995		TOTAL DEPTH 4052 PERF. 3980 - 4052				
11	870 N	800	-0-	-70	-0-	-0-	102 1	698 3	N	-0-		-0-
12	899 N	797	-0-	-102	-0-	-0-	109 1	688 3	N	-0-		-0-
01	868 N	649	-0-	-219	-0-	-0-	89 1	560 3	N	-0-		-0-
02	725 N	725	-0-	-0-	-0-	-0-	100 1	625 3	N	-0-		-0-
03	863 N	863	-0-	-0-	-0-	-0-	113 1	750 3	N	-0-		-0-
04	872 N	872	-0-	-0-	-0-	-0-	120 1	752 3	N	-0-		-0-
-----												
STUART, ELLEN G. "C"		WELL #: 5		RRCID -> 159746		COMPL. DATE 08/01/1996		TOTAL DEPTH 4075 PERF. 4021 - 4072				
11	956 N	956	-0-	-0-	-0-	-0-	94 1	862 3	N	-0-		-0-
12	933 N	933	-0-	-0-	-0-	-0-	100 1	833 3	N	-0-		-0-
01	495 N	495	-0-	-0-	-0-	-0-	49 1	446 3	N	-0-		-0-
02	841 N	841	-0-	-0-	-0-	-0-	90 1	751 3	N	-0-		-0-
03	972 N	972	-0-	-0-	-0-	-0-	100 1	872 3	N	-0-		-0-
04	981 N	981	-0-	-0-	-0-	-0-	109 1	872 3	N	-0-		-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----															
LONESOME DUFFER (DUFFER)		//CONT.//		54647	080	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		//CONT.//		817555											
DIAZ, J. M.		WELL #:		1	RRCID ->	197234	COMPL. DATE	09/03/2003	TOTAL DEPTH	3370	PERF.	3300	-	3312	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
LONG RANCH (BEND CONGL.)				54713	150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC				221932											
HINKSON		WELL #:		1	RRCID ->	133589	COMPL. DATE	05/01/1998	TOTAL DEPTH	4120	PERF.	3757	-	4120	
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	DLQ G-10	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-
-----															
LONG, LOLITA		WELL #:		5	RRCID ->	134041	COMPL. DATE	03/27/1990	TOTAL DEPTH	3690	PERF.	1893	-	1959	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
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-
-----															
HINKSON		WELL #:		7	RRCID ->	147901	COMPL. DATE	12/09/1993	TOTAL DEPTH	3955	PERF.	3702	-	3715	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
PANTHER CITY ENERGY LLC				638494											
GARY STALLINGS ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	126943	COMPL. DATE	04/03/1988	TOTAL DEPTH	3925	PERF.	3202	-	3212	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555											
LONG RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	115505	COMPL. DATE	03/10/1987	TOTAL DEPTH	3620	PERF.	3092	-	3425	
11	297 N	297	-0-	-0-	-0-			25	1	272	3	N	-0-		-0-
12	313 N	313	-0-	-0-	-0-			29	1	284	3	N	-0-		-0-
01	303 N	303	-0-	-0-	-0-			28	1	275	3	N	-0-		-0-
02	273 N	273	-0-	-0-	-0-			25	1	248	3	N	-0-		-0-
03	310 N	285	-0-	-25	-0-			25	1	260	3	N	-0-		-0-
04	300 N	273	-0-	-27	-0-			26	1	247	3	N	-0-		-0-

LONG RANCH (BEND CONGL.)		//CONT.//		54713 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO						
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		//CONT.//		817555											
BURLESON COUNTY SCHOOL LAND		WELL #:		1	RRCID ->	117624	COMPL. DATE	07/07/1987	TOTAL DEPTH	3900	PERF. 1864 -	3205			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	712 N	712	-0-	-0-	-0-		84	1	628	3	N	-0-			-0-
12	713 N	692	-0-	-21	-0-		89	1	603	3	N	-0-			-0-
01	713 N	597	-0-	-116	-0-		79	1	518	3	N	-0-			-0-
02	583 N	583	-0-	-0-	-0-		75	1	508	3	N	-0-			-0-
03	792 N	792	-0-	-0-	-0-		93	1	699	3	N	-0-			-0-
04	781 N	781	-0-	-0-	-0-		97	1	684	3	N	-0-			-0-
-----															
LONG RANCH		WELL #:		4 L	RRCID ->	119219	COMPL. DATE	11/12/1985	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3267 -	3304			
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
-----															
LONG RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	119334	COMPL. DATE	11/08/1986	TOTAL DEPTH	3610	PERF. 3062 -	3248			
11	253 N	253	-0-	-0-	-0-		21	1	232	3	N	-0-			-0-
12	267 N	267	-0-	-0-	-0-		25	1	242	3	N	-0-			-0-
01	257 N	257	-0-	-0-	-0-		23	1	234	3	N	-0-			-0-
02	229 N	229	-0-	-0-	-0-		21	1	208	3	N	-0-			-0-
03	248 N	247	-0-	-1	-0-		21	1	226	3	N	-0-			-0-
04	247 N	247	-0-	-0-	-0-		23	1	224	3	N	-0-			-0-
-----															
LONG RANCH "A"		WELL #:		1	RRCID ->	120242	COMPL. DATE	01/19/1986	TOTAL DEPTH	3580	PERF. 3178 -	3190			
11	180 N	154	-0-	-26	-0-		37	1	117	3	N	-0-			-0-
12	186 N	67	-0-	-119	-0-		31	1	36	3	N	-0-			-0-
01	186 N	111	-0-	-75	-0-		35	1	76	3	N	-0-			-0-
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-		31	1	63	3	N	-0-			-0-
03	86 N	86	-0-	-0-	-0-		32	1	54	3	N	-0-			-0-
04	120 N	92	-0-	-28	-0-		32	1	60	3	N	-0-			-0-
-----															
BURLESON COUNTY SCHOOL LAND		WELL #:		3	RRCID ->	120590	COMPL. DATE	03/11/1986	TOTAL DEPTH	3628	PERF. 3200 -	3277			
11	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-		110	1	902	3	Y	-0-			-0-
12	796 N	796	-0-	-0-	-0-		99	1	697	3	Y	-0-			-0-
01	1147 N	837	-0-	-310	-0-		101	1	736	3	Y	-0-			-0-
02	881 N	881	-0-	-0-	-0-		102	1	779	3	Y	-0-			-0-
03	855 N	855	-0-	-0-	-0-		99	1	756	3	Y	-0-			-0-
04	810 N	671	-0-	-139	-0-		87	1	584	3	Y	-0-			-0-
-----															
LONG RANCH		WELL #:		6	RRCID ->	121378	COMPL. DATE	06/04/1986	TOTAL DEPTH	3730	PERF. 3306 -	3475			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
-----															
BURLESON COUNTY SCHOOL LAND		WELL #:		5	RRCID ->	131979	COMPL. DATE	09/07/1989	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3168 -	3248			
11	390 N	387	-0-	-3	-0-		33	1	354	3	Y	-0-			-0-
12	390 N	390	-0-	-0-	-0-		37	1	353	3	Y	-0-			-0-
01	372 N	358	-0-	-14	-0-		33	1	325	3	Y	-0-			-0-
02	340 N	340	-0-	-0-	-0-		31	1	309	3	Y	-0-			-0-
03	372 N	355	-0-	-17	-0-		31	1	324	3	Y	-0-			-0-
04	360 N	292	-0-	-68	-0-		28	1	264	3	Y	-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	AMT	CODE	BALANCE
LONG RANCH (BEND CONGL.)		//CONT.//		54713 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		//CONT.//		817555								
LONG RANCH		WELL #:		7	RRCID ->	203513	COMPL. DATE	09/17/1987	TOTAL DEPTH	3752	PERF. N/A	
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-		-0-	
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
LOYCE (STRAWN)				55322 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563								
TINDALL		WELL #:		7	RRCID ->	126147	COMPL. DATE	01/05/1988	TOTAL DEPTH	1631	PERF. 1587 - 1602	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
LOYD-DALTON (1200)				55327 460	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PALO PINTO				
BROWER OIL & GAS CO., INC.				097494								
LANEVE, V.D. MRS. 'A'		WELL #:		21	RRCID ->	293918	COMPL. DATE	11/02/2022	TOTAL DEPTH	1200	PERF. 1142 - 1149	
11	1710 N	288	-0-	-1422	-0-	285	3	3	9	N	3	22
12	1457 N	793	-0-	-664	-0-	793	3			N	-0-	22
01	930 N	634	-0-	-296	-0-	634	3			N	-0-	22
02	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-	22
03	806 N	374	-0-	-432	-0-	374	3			N	-0-	22
04	600 N	150	-0-	-450	-0-	150	3			N	-0-	22
LUCKY LANE (MARBLE FALLS LM.)				55486 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
HILL, R.M. OPERATING INC.				387991								
GRAGG NORTH		WELL #:		2	RRCID ->	201659	COMPL. DATE	02/08/2004	TOTAL DEPTH	4530	PERF. 4310 - 4314	
11	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2			Y	-0-	45
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-	45
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-	45
02	DLQ G-10	37	-0-	37	37	37	2			Y	-0-	45
03	DLQ G-10	40	-0-	40	77	40	2			Y	-0-	45
04	DLQ G-10	19	-0-	19	96	19	2			Y	-0-	45
LONG TRUSTS, THE				507585								
GOREE -SKB		WELL #:		1	RRCID ->	078889	COMPL. DATE	09/07/1978	TOTAL DEPTH	4350	PERF. 4184 - 4192	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		128	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		128	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		128	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		128	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		128	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		128	
ED FORD GAS UNIT NO. 1 AB				5	RRCID ->	083531	COMPL. DATE	06/04/1978	TOTAL DEPTH	4325	PERF. 4205 - 4237	
11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-	66
12	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-	66
01	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-	66
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-	66
03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-	66
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		66	

LUCKY LANE (MARBLE FALLS LM.) //CONT.// 55486 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
 LONG TRUSTS, THE //CONT.// 507585  
 ED FORD GAS UNIT NO 2 AB WELL #: 8A RRCID -> 083532 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 4745 PERF. 4188 - 4242

M	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
11	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	2104 2		Y	-0-			91
12	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	2122 2		Y	-0-			91
01	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2130 2		Y	-0-			91
02	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	2001 2		Y	-0-			91
03	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	2058 2		Y	-0-			91
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			91

LUCKY LANE (STRAWN) 55486 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS  
 S.B. STREET OPERATING, INC. 740251  
 WHITTENBURG 'J' WELL #: 2 RRCID -> 279895 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 3885 PERF. 3688 - 3732

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LUKER (BRENEKE) 55634 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROWN  
 ANDERSON, FELIX 021816  
 ANDERSON, FELIX WELL #: 1 RRCID -> 099908 COMPL. DATE 05/10/1982 TOTAL DEPTH 1206 PERF. 1121 - 1124

11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LUNDSCHEN (LOWER LAKE SAND) 55768 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALLAHAN  
 REVARD PETROLEUM, L.L.C. 703609  
 MACDONALD WELL #: 1 RRCID -> 153379 COMPL. DATE 12/12/1994 TOTAL DEPTH 4472 PERF. 4243 - 4248

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17

LUSBY (MARBLE FALLS LIME) 55810 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ERATH  
 G & F OIL, INC. 292000  
 KAHN, M. WELL #: 1 RRCID -> 124151 COMPL. DATE 08/27/1982 TOTAL DEPTH 3657 PERF. 3580 - 3583

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O	ALLOW CODE			(L)	(-)	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
-----												
LYNDI (DUFFER)		55995 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN				
ANDERSON PRODUCTION		022922		WELL #: 1		RRCID -> 090130		COMPL. DATE 07/31/1980		TOTAL DEPTH 4190		PERF. 3838 - 3861
ROGERS "B"												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
M.A. (MILLSAP LAKE SD.)		56059 250		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
J-TEC OPERATING, LLC		427739		WELL #: 1A		RRCID -> 144925		COMPL. DATE 11/01/1991		TOTAL DEPTH 1800		PERF. 1673 - 1718
VIRGINIA BRADFORD GAS UNIT												
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
12	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
VIRGINIA BRADFORD GAS UNIT		56059 250		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
WELL #: 2		RRCID -> 144927		COMPL. DATE 10/30/1992		TOTAL DEPTH 1797		PERF. 1609 - 1698				
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
12	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
ALLEN, MARCUS GAS UNIT TWO		56147 200		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO				
WELL #: 2		RRCID -> 145285		COMPL. DATE 05/02/1991		TOTAL DEPTH 1813		PERF. 1734 - 1758				
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-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-
-----												
M.E.S. (ELLENBERGER)		56147 200		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO				
STOVALL OPERATING CO.		824339		WELL #: 5		RRCID -> 259003		COMPL. DATE 07/25/2007		TOTAL DEPTH 4843		PERF. 4826 - 4842
SINGLETON, JOE												
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
-----												
M. G. C. (BEND)		56166 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALLAHAN				
PROBE EXPLORATION COMPANY		679299		WELL #: 1		RRCID -> 237211		COMPL. DATE 04/23/2008		TOTAL DEPTH 4075		PERF. 3740 - 3744
PARKS												
11	360 N	307	-0-	-53	-0-	307	3	N	-0-			75
12	372 N	59	-0-	-313	-0-	59	3	N	-0-			75
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-			75
02	290 N	-0-	-0-	-290	-0-			N	-0-			75
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			75
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75

M. G. C. (BEND) QUEST EMG, INC. HATCHETT RANCH		//CONT.//	56166 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CALLAHAN					
			684615								
		WELL #:	R	1	RRCID -> 106873	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4252	PERF. 4066 - 4076	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
HATCHETT RANCH		WELL #:	2	RRCID -> 109043	COMPL. DATE	07/14/1977	TOTAL DEPTH	3985	PERF. 3887 - 3904		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1313		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1313		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1313		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1313		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1313		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1313		N	NO RPT		-0-
-----											
HATCHETT RANCH		WELL #:	5	RRCID -> 245550	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 3808 - 3814		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1355		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1355		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1355		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1355		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1355		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1355		N	NO RPT		-0-
-----											
HATCHETT RANCH		WELL #:	1	RRCID -> 245555	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4133	PERF. 3786 - 3791		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1270		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1270		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1270		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1270		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1270		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1270		N	NO RPT		-0-
-----											
M.J.REID (MARBLE FALLS) LEVISAY OPERATING CO. REID, GRADY			56230 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN					
			498735								
		WELL #:	1	RRCID -> 038038	COMPL. DATE	02/01/1966	TOTAL DEPTH	2622	PERF. 2330 - 2340		
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-	28	
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-	28	
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-	28	
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-	28	
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-	28	
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-	28	
-----											
REID, GRADY		WELL #:	2	RRCID -> 046230	COMPL. DATE	04/15/1969	TOTAL DEPTH	2290	PERF. 2280 - 2290		
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-	-0-	
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-	-0-	
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-	-0-	
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-	-0-	
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-	-0-	
04	0	W	3	-0-	3	3	3 2	N	-0-	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

M.J.REID (MARBLE FALLS)		//CONT.//		56230 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN						
LEVISAY OPERATING CO.		//CONT.//		498735										
REID, M. J.		WELL #:		1A	RRCID ->	099120	COMPL. DATE	01/20/1982	TOTAL DEPTH	2500	PERF. 2289 - 2294			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
04	0 W	5	-0-	5	5	5	2			N	-0-			-0-
-----														
REID, M. J.		WELL #:		1C	RRCID ->	102898	COMPL. DATE	08/23/1982	TOTAL DEPTH	2360	PERF. 2300 - 2308			
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
04	0 W	1	-0-	1	1	1	2			N	-0-			-0-
-----														
REID, M.J.		WELL #:		1D	RRCID ->	120241	COMPL. DATE	10/05/1982	TOTAL DEPTH	2362	PERF. 2297 - 2314			
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
04	0 W	3	-0-	3	3	3	2			N	-0-			-0-
-----														
REID, M.J.		WELL #:		1B	RRCID ->	124509	COMPL. DATE	03/10/1982	TOTAL DEPTH	2382	PERF. 2290 - 2294			
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			13
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			13
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			13
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			13
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			13
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			13
-----														
M. ROSS (DUFFER)		56332 300		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STEPHENS							
PETROCAT INNOVATIONS, LLC		660311												
CALLICOTT BROTHERS		WELL #:		7	RRCID ->	132952	COMPL. DATE	05/13/2008	TOTAL DEPTH	4668	PERF. 3500 - 3510			
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MAGERS (CONGL. UPPER)		56663 500		ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925												
MAGERS		WELL #:		1	RRCID ->	165723	COMPL. DATE	12/01/1997	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 3633 - 3781			
11	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			Y	-0-			15
12	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			Y	-0-			15
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-			15
02	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-			15
03	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-			15
04	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-			15

MAGGIE LOU (MISS.)		56670 250		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND		
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726								
WILSON, L. R.		WELL #: 1		RRCID -> 171042		COMPL. DATE 07/24/1998		TOTAL DEPTH 3102 PERF. 2929 - 3054		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3	N	-0-		-0-
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3	N	-0-		-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3	N	-0-		-0-
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3	N	-0-		-0-
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3	N	-0-		-0-
-----										
WILSON		WELL #: 2		RRCID -> 185085		COMPL. DATE 07/03/1998		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3064 - 3189		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		138
12	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3	N	-0-		138
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3	N	-0-		138
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3	N	-0-		138
03	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 3	N	-0-		138
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3	N	-0-		138
-----										
MAGNUM (CONGL)		56787 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROWN		
CAREY, CLEVE W.		131300								
CAREY, CLEVE W.		WELL #: 1		RRCID -> 153806		COMPL. DATE 01/16/1981		TOTAL DEPTH 3430 PERF. N/A		
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
CAREY, C. W. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 153807		COMPL. DATE 12/30/1978		TOTAL DEPTH 3411 PERF. N/A		
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MALES (STRAWN)		56922 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER		
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		809930								
ADAMS-CRAVER UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 074904		COMPL. DATE 12/23/1977		TOTAL DEPTH 3475 PERF. N/A		
11	210 N	174	-0-	-36	-0-	20 1	154 2	N	-0-	-0-
12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	23 1	134 2	N	-0-	-0-
01	382 N	382	-0-	-0-	-0-	100 1	282 2	N	-0-	-0-
02	236 N	236	-0-	-0-	-0-	36 1	200 2	N	-0-	-0-
03	202 N	202	-0-	-0-	-0-	35 1	167 2	N	-0-	-0-
04	270 N	201	-0-	-69	-0-	35 1	166 2	N	-0-	-0-
-----										
MALES (4300)		56922 350		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER		
SOMERSET OPERATING, LLC		101481								
NANCE G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 162069		COMPL. DATE 01/26/1997		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4123 - 4249		
11	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 2		N	-0-	-0-
12	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 2		N	-0-	-0-
01	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 2		N	-0-	-0-
02	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 2		N	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MALES (4300)		//CONT.//		56922 350	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER					
RKW OPERATING LLC		714311										
LANE ESTATE		WELL #:		1	RRCID -> 165492	COMPL. DATE 08/23/1997	TOTAL DEPTH 5150	PERF. 4189	-	4369		
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
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2	N	-0-			-0-
12	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2	N	-0-			-0-
01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2	N	-0-			-0-
02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2	N	-0-			-0-
*03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2	N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		809930		WELL #:	1	RRCID -> 078187	COMPL. DATE 05/09/1978	TOTAL DEPTH 5311	PERF. 4278	-	4342	
MCKEON, J.H. GAS UNIT												
11	118 N	118	-0-	-0-	-0-	14	1	104	2	N	-0-	-0-
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	18	1	107	2	N	-0-	-0-
01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	28	1	80	2	N	-0-	-0-
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	13	1	73	2	N	-0-	-0-
03	86 N	86	-0-	-0-	-0-	15	1	71	2	N	-0-	-0-
04	99 N	99	-0-	-0-	-0-	17	1	82	2	N	-0-	-0-

KELLEY GAS UNIT		WELL #:		1 T	RRCID -> 084183	COMPL. DATE 07/03/1979	TOTAL DEPTH 5660	PERF. 3817	-	3837	
11	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2	N	-0-		1
12	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2	N	-0-		1
01	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2	N	-0-		1
02	1276 N	1239	-0-	-37	-0-	1239	2	N	-0-		1
03	1364 N	1252	-0-	-112	-0-	1252	2	N	-0-		1
04	1320 N	1175	-0-	-145	-0-	1175	2	N	-0-		1

LONG-JONES		WELL #:		2	RRCID -> 086168	COMPL. DATE 12/30/1979	TOTAL DEPTH 5150	PERF. 4200	-	4253		
11	270 N	254	-0-	-16	-0-	29	1	225	2	N	-0-	-0-
12	244 N	244	-0-	-0-	-0-	36	1	208	2	N	-0-	-0-
01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	58	1	165	2	N	-0-	-0-
02	244 N	244	-0-	-0-	-0-	37	1	207	2	N	-0-	-0-
03	248 N	237	-0-	-11	-0-	41	1	196	2	N	-0-	-0-
04	253 N	253	-0-	-0-	-0-	44	1	209	2	N	-0-	-0-

MCKEON GAS UNIT		WELL #:		2 C	RRCID -> 086611	COMPL. DATE 01/21/1980	TOTAL DEPTH 5523	PERF. 4284	-	4348	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WALKER, RONNIE		WELL #:		1	RRCID -> 154586	COMPL. DATE 05/01/1995	TOTAL DEPTH 5220	PERF. 4191	-	4208	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MALES (4650)		56922 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER								
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		809930														
BAILEY HEIRS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 077949		COMPL. DATE 04/27/1978		TOTAL DEPTH 5190		PERF. 4644 - 4658						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-		N	-0-	-0-				66
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-		N	-0-	-0-				66
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-		N	-0-	-0-				66
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-		N	-0-	-0-				66
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-		N	-0-	-0-				66
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-		N	-0-	-0-				66
-----																
DOSS FOUNDATION GAS UNIT		WELL #: 1		C RRCID -> 084930		COMPL. DATE 05/27/1979		TOTAL DEPTH 5114		PERF. 4625 - 4631						
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-		N	-0-	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-		N	-0-	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-		N	-0-	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-		N	-0-	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-		N	-0-	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-		N	-0-	-0-				-0-
-----																
KIDWELL HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 089305		COMPL. DATE 04/19/1978		TOTAL DEPTH 5413		PERF. 4772 - 4778						
11	1032	N	1032	-0-	-0-	B	-0-	1032	2	N	-0-	-0-				-0-
12	1126	N	1126	-0-	-0-	B	-0-	1126	2	N	-0-	-0-				-0-
01	646	N	646	-0-	-0-	B	-0-	646	2	N	-0-	-0-				-0-
02	858	N	858	-0-	-0-	B	-0-	858	2	N	-0-	-0-				-0-
03	1164	N	1164	-0-	-0-	B	-0-	1164	2	N	-0-	-0-				-0-
04	1159	N	1159	-0-	-0-	B	-0-	1159	2	N	-0-	-0-				-0-
-----																
ADAMS-CRAVER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 131821		COMPL. DATE 09/07/1989		TOTAL DEPTH 5230		PERF. 4547 - 4616						
11	397	N	397	-0-	-0-	B	-0-	46	1	351	2	N	-0-	-0-		83
12	384	N	384	-0-	-0-	B	-0-	56	1	328	2	N	-0-	-0-		83
01	417	N	417	-0-	-0-	B	-0-	111	1	306	2	N	-0-	-0-		83
02	378	N	378	-0-	-0-	B	-0-	57	1	321	2	N	-0-	-0-		83
03	341	N	341	-0-	-0-	B	-0-	57	1	284	2	N	-0-	-0-		83
04	377	N	377	-0-	-0-	B	-0-	66	1	311	2	N	-0-	-0-		83
-----																
MALES (4850)		56922 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER								
SOMERSET OPERATING, LLC		101481														
SHARPE		WELL #: 1		RRCID -> 073114		COMPL. DATE 04/10/1988		TOTAL DEPTH 5540		PERF. 4315 - 5058						
11	80	N	80	-0-	-0-		-0-	80	2	N	-0-	-0-				-0-
12	80	N	80	-0-	-0-		-0-	80	2	N	-0-	-0-				-0-
01	93	N	93	-0-	-0-		-0-	93	2	N	-0-	-0-				-0-
02	93	N	93	-0-	-0-		-0-	93	2	N	-0-	-0-				-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-				-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-				-0-
-----																
OWL CREEK OPERATING CO., INC.		629889						CNTY: PARKER								
ROBERTSON GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 072712		COMPL. DATE 01/21/1989		TOTAL DEPTH 5450		PERF. 4328 - 5206						
11	607	N	607	-0-	-0-		-0-	66	1	541	2	N	-0-	-0-		128
12	632	N	632	-0-	-0-		-0-	65	1	567	2	N	-0-	-0-		128
01	648	N	648	-0-	-0-		-0-	70	1	578	2	N	-0-	-0-		128
02	606	N	606	-0-	-0-		-0-	59	1	547	2	N	-0-	-0-		128
03	648	N	648	-0-	-0-		-0-	66	1	582	2	N	-0-	-0-		128
04	630	N	626	-0-	-4		-0-	78	1	548	2	N	-0-	-0-		128

MALES (4850)												
OWL CREEK OPERATING CO., INC. //CONT.// 56922 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER												
DOW FEE //CONT.// 629889												
WELL #: 1 RRCID -> 086782 COMPL. DATE 11/16/1979 TOTAL DEPTH 5079 PERF. 4916 - 5040												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					14
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					14
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					14
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					14
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					14
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					14
-----												
CRAVENS UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 087286 COMPL. DATE 10/08/1979 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4902 - 5070												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					47
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					47
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					47
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					47
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					47
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					47
-----												
HOBSON UNIT												
WELL #: RRCID -> 087916 COMPL. DATE 12/08/1979 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 4806 - 4814												
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					13
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					13
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					13
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					13
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					13
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					13
PLUGGED AND ABANDONED 10/30/2009												
-----												
RKW OPERATING LLC												
TABOR GAS UNIT 714311												
WELL #: 1 RRCID -> 126030 COMPL. DATE 12/18/1987 TOTAL DEPTH 5555 PERF. 4304 - 4345												
11		14B DENY	88	-0-	88	2796	88	2				-0-
12		14B DENY	115	-0-	115	2911	115	2				-0-
01		14B DENY	56	-0-	56	2967	56	2				-0-
02		14B DENY	69	-0-	69	3036	69	2				-0-
03		14B DENY	73	-0-	73	3109	73	2				-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3109					NO RPT	-0-
-----												
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY												
LONG - JONES 809930												
WELL #: 1 RRCID -> 071584 COMPL. DATE 04/07/1977 TOTAL DEPTH 5170 PERF. N/A												
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----												
MIDDLETON GAS UNIT												
WELL #: 2 RRCID -> 081353 COMPL. DATE 12/28/1978 TOTAL DEPTH 4890 PERF. 4813 - 4826												
11		199 X	51	-0-	-148	-0-	6	1	45	2	N	29
12		54 N	54	-0-	-0-	-0-	8	1	46	2	N	29
01		53 N	53	-0-	-0-	-0-	14	1	39	2	N	29
02		58 N	47	-0-	-11	-0-	7	1	40	2	N	29
03		62 N	42	-0-	-20	-0-	7	1	35	2	N	29
04		60 N	44	-0-	-16	-0-	8	1	36	2	N	29

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----													
MALES (4850)		//CONT.//		56922	500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER				
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		809930									
CRAVER, R. M.		WELL #:		1	RRCID ->	102897	COMPL. DATE	07/12/1982	TOTAL DEPTH	5312	PERF.	4954 - 5011	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
-----													
MALLORY (STRAWN)		//CONT.//		56978	800	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563									
STUART, J. N. "B"		WELL #:		31	RRCID ->	256839	COMPL. DATE	03/01/2010	TOTAL DEPTH	4025	PERF.	1070 - 1086	
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-			-0-
12	93 N	67	-0-	-26	-0-	67	3		N	-0-			-0-
01	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3		N	-0-			-0-
02	58 N	56	-0-	-2	-0-	56	3		N	-0-			-0-
03	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3		N	-0-			-0-
04	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	3		N	-0-			-0-
-----													
STUART, J. N. "B"		WELL #:		25	RRCID ->	291553	COMPL. DATE	07/25/2002	TOTAL DEPTH	1250	PERF.	1026 - 1038	
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-			-0-
12	93 N	67	-0-	-26	-0-	67	3		N	-0-			-0-
01	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3		N	-0-			-0-
02	58 N	56	-0-	-2	-0-	56	3		N	-0-			-0-
03	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3		N	-0-			-0-
04	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	3		N	-0-			-0-
-----													
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		//CONT.//		817555									
STUART, ELLEN G. "B"		WELL #:		10	RRCID ->	175199	COMPL. DATE	11/24/1999	TOTAL DEPTH	1942	PERF.	1500 - 1516	
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-
-----													
TRACER OPERATING, INC.		//CONT.//		863965									
TARPON "B"		WELL #:		1	RRCID ->	200436	COMPL. DATE	01/25/2003	TOTAL DEPTH	1571	PERF.	1354 - 1384	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
MANGUM, NORTH (3200)		//CONT.//		57098	500	ASSOCIATED	49B		CNTY: EASTLAND				
CDJ OIL CO.		//CONT.//		140598									
HARLOW, LOUISE "F"		WELL #:		1	RRCID ->	133650	COMPL. DATE	02/14/1983	TOTAL DEPTH	3806	PERF.	3367 - 3390	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-



-----																		
MANGUM, NORTH (3200)			//CONT.//		57098 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND								
CDJ OIL CO.			//CONT.//		140598													
SA4 (STRICKLAND)			WELL #:		1	RRCID -> 141977		COMPL. DATE 07/21/1987		TOTAL DEPTH	3984	PERF. 3284 - 3313						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
-----																		
11		0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12		0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01		0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02		0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
-----																		
SA 2 (Troxell)			WELL #:		1	RRCID -> 141984		COMPL. DATE 12/11/1987		TOTAL DEPTH	3940	PERF. N/A						
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
-----																		
SA3 (COLQUITT)			WELL #:		1	RRCID -> 143617		COMPL. DATE 07/20/1987		TOTAL DEPTH	3999	PERF. 3353 - 3368						
11		0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12		0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01		0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02		0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
-----																		
STANSELL-HARRELSON UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 174455		COMPL. DATE 09/19/1985		TOTAL DEPTH	3890	PERF. 3268 - 3308						
11		0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-					10	
12		0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-					10	
01		0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-					10	
02		0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-	3 5				7	
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7	
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7	
-----																		
EVEREST NETWORK LLC			252052															
ZIEHR, HENRY ET AL			WELL #:		1	RRCID -> 131770		COMPL. DATE 08/25/1986		TOTAL DEPTH	3960	PERF. 3220 - 3253						
11		30 #	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					1	
12		42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					1	
01		32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					1	
02		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					1	
03		37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					1	
*04		37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					1	
-----																		
JP OIL & GAS, LLC			448017															
KERR			WELL #:		4	RRCID -> 093521		COMPL. DATE 03/20/1981		TOTAL DEPTH	3303	PERF. 3204 - 3208						
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

MANGUM, NORTH (3200)		//CONT.// 57098 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND						
JP OIL & GAS, LLC		//CONT.// 448017												
WAYNICK, WEST		WELL #: 1		RRCID -> 137339		COMPL. DATE 05/08/1980		TOTAL DEPTH 3667		PERF. 3229 - 3240				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
WAYNICK, WEST		WELL #: 2		RRCID -> 137340		COMPL. DATE 09/05/1980		TOTAL DEPTH 3546		PERF. 3214 - 3230				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
BROWN, FRED		WELL #: 2		RRCID -> 142126		COMPL. DATE 06/12/1981		TOTAL DEPTH 3426		PERF. 3184 - 3224				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
BROWN, FRED		WELL #: 3		RRCID -> 142129		COMPL. DATE 07/12/1980		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 3207 - 3218				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
-----														
KERR		WELL #: 6		RRCID -> 154646		COMPL. DATE 11/15/1980		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 3211 - 3288				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
ROCK OPERATING WEATHERS		722855		WELL #: 1		RRCID -> 113512		COMPL. DATE 10/01/1984		TOTAL DEPTH 3891		PERF. 3291 - 3311		
11	1080	#	927	-0-	-153	-0-	927	2		Y	-0-			-0-
12	1023	#	869	-0-	-154	-0-	869	2		Y	-0-			-0-
01	862	R	862	-0-	-0-	-0-	862	2		Y	-0-			-0-
02	957	#	735	-0-	-222	-0-	735	2		Y	-0-			-0-
03	961	#	861	-0-	-100	-0-	861	2		Y	-0-			-0-
04	930	#	866	-0-	-64	-0-	866	2		Y	-0-			-0-

-----															
MANGUM, NORTH (3200)		//CONT.//		57098 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: EASTLAND							
YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC.				946964											
CLABORNE				WELL #:	1	RRCID ->	218891	COMPL. DATE	02/12/1991	TOTAL DEPTH	3950	PERF. 3364 - 3378			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1032					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1032					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1032					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1032					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1032					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1032					N	NO RPT			-0-
-----															
MANGUM, SOUTH (U.MARBLE FALLS)				57100 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563											
GARRETT				WELL #:	1	RRCID ->	089284	COMPL. DATE	06/04/1980	TOTAL DEPTH	3630	PERF. 3063 - 3080			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		570 N	504	-0-	-66	-0-	504	3			N	-0-			-0-
12		589 N	500	-0-	-89	-0-	500	3			N	-0-			-0-
01		527 N	330	-0-	-197	-0-	330	3			N	-0-			-0-
02		493 N	400	-0-	-93	-0-	400	3			N	-0-			-0-
03		496 N	410	-0-	-86	-0-	410	3			N	-0-			-0-
04		432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-			-0-
-----															
MANGUM, WEST (3100)				57103 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: EASTLAND							
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563											
BERRY				WELL #:	1	RRCID ->	089074	COMPL. DATE	06/04/1980	TOTAL DEPTH	3748	PERF. 3144 - 3156			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		57 R	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-			112
12		62 #	35	-0-	-27	-0-	35	3			N	-0-			112
01		62 #	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-			112
02		60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-			112
03		67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-			112
04		60 #	36	-0-	-24	-0-	36	3			N	-0-			112
-----															
CDJ OIL CO.				140598				CNTY: EASTLAND							
HARLOW, LOUISE "D"				WELL #:	1	RRCID ->	133343	COMPL. DATE	03/22/1982	TOTAL DEPTH	3820	PERF. 3258 - 3288			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			118
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			118
-----															
HARLOW, LOUISE				WELL #:	1	RRCID ->	135175	COMPL. DATE	03/10/1990	TOTAL DEPTH	3838	PERF. 3271 - 3290			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
MCKINNEY, FRANCES				WELL #:	1	RRCID ->	145299	COMPL. DATE	08/06/1979	TOTAL DEPTH	3697	PERF. 3142 - 3150			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MANGUM, WEST (3100)		//CONT.//		57103 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND						
STOVALL, HOWARD				824340									
DEMPSEY, H.				WELL #:	1	RRCID ->	111204	COMPL. DATE	05/29/1984	TOTAL DEPTH	3482	PERF.	3216 - 3235
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11		65 R	65	-0-	-0-	-0-		65 3		N	-0-		4
12		76 R	76	-0-	-0-	-0-		76 3		N	-0-		4
01		76 R	76	-0-	-0-	-0-		76 3		N	-0-		4
02		67 R	67	-0-	-0-	-0-		67 3		N	-0-		4
03		67 R	67	-0-	-0-	-0-		67 3		N	-0-		4
04		67 R	67	-0-	-0-	-0-		67 3		N	-0-		4
-----													
AUTRY "C"				WELL #:	1	RRCID ->	114539	COMPL. DATE	07/02/1979	TOTAL DEPTH	3694	PERF.	3107 - 3114
11		16 R	16	-0-	-0-	-0-		16 3		N	-0-		-0-
12		15 R	15	-0-	-0-	-0-		15 3		N	-0-		-0-
01		12 R	12	-0-	-0-	-0-		12 3		N	-0-		-0-
02		29 #	6	-0-	-23	-0-		6 3		N	-0-		-0-
03		31 #	13	-0-	-18	-0-		13 3		N	-0-		-0-
04		30 #	11	-0-	-19	-0-		11 3		N	-0-		-0-
-----													
AUTRY "K"				WELL #:	1	RRCID ->	131764	COMPL. DATE	03/27/1981	TOTAL DEPTH	3780	PERF.	3194 - 3235
11		37 R	37	-0-	-0-	-0-		37 3		N	-0-		-0-
12		35 R	35	-0-	-0-	-0-		35 3		N	-0-		-0-
01		31 #	27	-0-	-4	-0-		27 3		N	-0-		-0-
02		29 #	13	-0-	-16	-0-		13 3		N	-0-		-0-
03		31 #	29	-0-	-2	-0-		29 3		N	-0-		-0-
04		30 #	26	-0-	-4	-0-		26 3		N	-0-		-0-
-----													
AUTRY "H"				WELL #:	1	RRCID ->	131765	COMPL. DATE	01/12/1980	TOTAL DEPTH	3829	PERF.	3347 - 3352
11		3 R	3	-0-	-0-	-0-		3 3		N	-0-		82
12		3 R	3	-0-	-0-	-0-		3 3		N	-0-		82
01		2 R	2	-0-	-0-	-0-		2 3		N	-0-		82
02		3 #	1	-0-	-2	-0-		1 3		N	-0-		82
03		3 R	3	-0-	-0-	-0-		3 3		N	-0-		82
04		3 #	2	-0-	-1	-0-		2 3		N	-0-		82
-----													
AUTRY "L"				WELL #:	1	RRCID ->	131766	COMPL. DATE	04/02/1981	TOTAL DEPTH	3745	PERF.	3180 - 3209
11		4 R	4	-0-	-0-	-0-		4 3		N	-0-		63
12		4 R	4	-0-	-0-	-0-		4 3		N	-0-		63
01		3 R	3	-0-	-0-	-0-		3 3		N	-0-		63
02		4 #	1	-0-	-3	-0-		1 3		N	-0-		63
03		4 #	3	-0-	-1	-0-		3 3		N	-0-		63
04		4 #	3	-0-	-1	-0-		3 3		N	-0-		63
-----													
AUTRY "B"				WELL #:	1	RRCID ->	133651	COMPL. DATE	05/17/1978	TOTAL DEPTH	3763	PERF.	3101 - 3113
11		9 R	9	-0-	-0-	-0-		9 3		N	-0-		73
12		8 R	8	-0-	-0-	-0-		8 3		N	-0-		73
01		6 R	6	-0-	-0-	-0-		6 3		N	-0-		73
02		9 #	3	-0-	-6	-0-		3 3		N	-0-		73
03		9 #	7	-0-	-2	-0-		7 3		N	-0-		73
04		9 #	6	-0-	-3	-0-		6 3		N	-0-		73
-----													
AUTRY 22 "A"				WELL #:	1	RRCID ->	134924	COMPL. DATE	05/03/1980	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	3248 - 3266
11		13 R	13	-0-	-0-	-0-		13 3		Y	-0-		-0-
12		12 R	12	-0-	-0-	-0-		12 3		Y	-0-		-0-
01		10 R	10	-0-	-0-	-0-		10 3		Y	-0-		-0-
02		13 #	5	-0-	-8	-0-		5 3		Y	-0-		-0-
03		13 #	10	-0-	-3	-0-		10 3		Y	-0-		-0-
04		13 #	9	-0-	-4	-0-		9 3		Y	-0-		-0-

MANGUM, WEST (3100)		//CONT.//		57103 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND							
STOVALL, HOWARD		//CONT.//		824340										
AUTRY "27"		WELL #:		3	RRCID ->	197812	COMPL. DATE	08/17/1979	TOTAL DEPTH	3804	PERF.	3151 - 3160		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
								CODE	CODE			CODE	CODE	
11		24 R	24	-0-	-0-	-0-		24	3		N	-0-		-0-
12		22 R	22	-0-	-0-	-0-		22	3		N	-0-		-0-
01		17 R	17	-0-	-0-	-0-		17	3		N	-0-		-0-
02		29 #	8	-0-	-21	-0-		8	3		N	-0-		-0-
03		31 #	18	-0-	-13	-0-		18	3		N	-0-		-0-
04		30 #	16	-0-	-14	-0-		16	3		N	-0-		-0-
-----														
MANGUM, WEST (3450)				57103 600	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND							
CDJ OIL CO.				140598										
HARLOW, LOUISE "B"		WELL #:		1	RRCID ->	131759	COMPL. DATE	06/12/1981	TOTAL DEPTH	3736	PERF.	3443 - 3471		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----														
HONEA, AVA		WELL #:		1	RRCID ->	141398	COMPL. DATE	07/31/1978	TOTAL DEPTH	3808	PERF.	3440 - 3445		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----														
MANNING-OCONNOR (CADDO)				57186 200	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS							
PARDUE OIL, INC.				639400										
O'CONNOR, C.J.		WELL #:		1	RRCID ->	196747	COMPL. DATE	03/17/1947	TOTAL DEPTH	4225	PERF.	3275 - 3290		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		164
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		164
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		164
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		164
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		164
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		164
-----														
PETEX				659782										
MCCONNELL		WELL #:		2	RRCID ->	120877	COMPL. DATE	11/29/2022	TOTAL DEPTH	4319	PERF.	3312 - 3318		
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----														
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC				822615										
BROOKS		WELL #:		2	RRCID ->	242252	COMPL. DATE	08/18/2008	TOTAL DEPTH	4216	PERF.	3292 - 3300		
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MARBLE FALLS (4070)  
BASA RESOURCES, INC.  
WRIGHT, C. M.

57354 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO  
053974  
WELL #: RRCID -> 237869 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 4309 PERF. 3978 - 4008

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/05/2012

K & S OIL & GAS COMPANY, LLC  
ALEXANDER

448761  
WELL #: 1 L RRCID -> 115661 COMPL. DATE 02/08/1984 TOTAL DEPTH 4779 PERF. 4076 - 4112

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LEXGAS, INC.  
MCCLURE LEASE

500222  
WELL #: 4 RRCID -> 282982 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 4625 PERF. 4412 - 4454

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BOWDEN-BANE

WELL #: 1 RRCID -> 282983 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 4895 PERF. 4580 - 4620

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MARGIE (CONGL)  
KROH OPERATING LLC  
MONTGOMERY "55"

57396 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALLAHAN  
478245  
WELL #: 1 RRCID -> 193387 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 4172 PERF. 3852 - 3862

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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-

MARIANAS, S. (GARDNER)  
FORTUNA EXPLORATION, INC.  
RANCH TWO

57420 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN  
278703  
WELL #: 1 RRCID -> 115386 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3235 - 3251

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

M		O		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										
-----																													
MARINER (CONGL.)		57513 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO																					
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC		221932																											
MARINER		WELL #:		2		RRCID ->		151703		COMPL. DATE		07/27/1994		TOTAL DEPTH		4075		PERF. 3789 - 3794											
-----																													
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										
-----																													
MARINER "A"		WELL #:		1		RRCID ->		155357		COMPL. DATE		07/25/1995		TOTAL DEPTH		4050		PERF. 3558 - 3574											
-----																													
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										
-----																													
MARINER "A"		WELL #:		2		RRCID ->		159700		COMPL. DATE		06/25/1996		TOTAL DEPTH		4260		PERF. 3462 - 3479											
-----																													
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										
-----																													
MARINER "B"		WELL #:		1		RRCID ->		166184		COMPL. DATE		01/09/1998		TOTAL DEPTH		4100		PERF. 3772 - 3877											
-----																													
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										
-----																													
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC		614284		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER																					
DEAN, HELEN LOUISE		WELL #:		1		RRCID ->		169397		COMPL. DATE		04/16/1998		TOTAL DEPTH		4020		PERF. 3857 - 3867											
-----																													
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										
-----																													
MARMAC (MARBLE FALLS)		57648 300		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER																					
BLACKBURN, GIL		073028																											
BERKLEY		WELL #:		1		RRCID ->		099129		COMPL. DATE		01/19/1982		TOTAL DEPTH		5527		PERF. 5475 - 5527											
-----																													
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										

-----												
MARMAC (MARBLE FALLS) //CONT.// 57648 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER												
SALT OF THE EARTH ENERGY, LLC 101212												
WILLIAMS WELL #: 1 U RRCID -> 100722 COMPL. DATE 05/12/1982 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5436 - 5446												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
0				GAS LIFT(L)	(-)	(-)						
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----												
SAGE NATURAL RESOURCES LLC 743223												
JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 207094 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 5516 - 5538												
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
-----												
MARSAN (CONGL.) 57666 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND												
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. 058851												
RIDDLE TRACT 5 WELL #: 1 RRCID -> 113950 COMPL. DATE 11/13/1984 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 3015 - 3042												
11	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-
12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-
01	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-
02	348	N	328	-0-	-20	-0-	328	2			Y	-0-
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-
04	360	N	338	-0-	-22	-0-	338	2			Y	-0-
-----												
MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 115328 COMPL. DATE 01/09/1985 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3074 - 3084												
11	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-
12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-
02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-
-----												
RIDDLE TRACT 1 WELL #: 1 RRCID -> 119627 COMPL. DATE 12/18/1985 TOTAL DEPTH 3176 PERF. 3020 - 3040												
11	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2			Y	-0-
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
-----												
RIDDLE TRACT 7 WELL #: 1 RRCID -> 175444 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 3155 PERF. 3065 - 3077												
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-
01	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-
04	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	2			N	-0-



MARSAN (CONGL.) //CONT.// 57666 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND													
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 058851													
K. BROWN 'A' WELL #: 1 RRCID -> 281551 COMPL. DATE 09/06/2012 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2930 - 2940													
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	* EOM BALANCE
11		2698 N	2698	-0-	-0-	-0-	2694	2	4	9	N	4	117
12		2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	2517	2	4	9	N	4	121
01		2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	2615	2	3	9	N	3	124
02		2581 N	2366	-0-	-215	-0-	2365	2	1	9	N	1	125
03		2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	2542	2	1	9	N	1	126
04		2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2			N	-0-	126
-----													
COMYN NATURAL GAS, INC. 170059													
RIDDLE UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 108794 COMPL. DATE 12/02/1983 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3044 - 3054													
11		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-	11
12		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-	11
01		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-	11
02		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-	11
03		62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-	11
04		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-	11
-----													
RIDDLE UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 108951 COMPL. DATE 11/29/1983 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2997 - 3010													
11		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-	8
12		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-	8
01		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-	8
02		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-	8
03		124 N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-	8
04		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-	8
-----													
RIDDLE UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 112983 COMPL. DATE 08/15/1984 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3000 - 3010													
11		370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-	2
12		539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-	2
01		592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-	2
02		443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-	2
03		538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-	2
04		564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-	2
-----													
MAYNARD UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 114534 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3038 - 3044													
11		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-	-0-
12		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-	-0-
01		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-	-0-
02		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-	-0-
03		14 N	13	-0-	-1	-0-	13	2			N	-0-	-0-
04		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-	-0-
-----													
LOVELL WELL #: 1 RRCID -> 116500 COMPL. DATE 02/01/1985 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 3032 - 3036													
11		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-	27
12		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-	27
01		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-	27
02		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-	27
03		155 N	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-	27
04		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-	27

MARSAN (CONGL.)		//CONT.//		57666 500	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: EASTLAND				
COMYN NATURAL GAS, INC.		//CONT.//		170059									
MARTIN UNIT 6		WELL #:		1	RRCID ->	122025	COMPL. DATE	04/20/1984	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2942 - 2946	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-			44
12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-			44
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		N	-0-			44
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		N	-0-			44
03	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	2		N	-0-			44
04	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2		N	-0-			44

  

MOGUL RESOURCES, LLC		573657			ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PALO PINTO				
MARTIN		WELL #:		4	RRCID ->	114535	COMPL. DATE	12/17/1984	TOTAL DEPTH	3352	PERF.	3054 - 3062	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

  

MARSTON SPUR (MARBLE FALLS)		57742 500			NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PALO PINTO				
ROB-JOE GAS & OIL CO.		715500											
SWENSON HEIRS		WELL #:		31	RRCID ->	017962	COMPL. DATE	09/18/1928	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3225 - 3240	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

  

MARY EMMA (CADD)		57913 075			NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: EASTLAND				
3 S PRODUCTION, INC.		953796											
SHEPARD		WELL #:		1	RRCID ->	150385	COMPL. DATE	06/29/1994	TOTAL DEPTH	3690	PERF.	2804 - 2820	
11	120 N	38	-0-	-82	-0-	15	3	23	9	N	21		174
12	210 N	210	-0-	-0-	-0-	177	3	33	9	N	30	167 1	37
01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	138	3	23	9	N	21		58
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	94	3	31	9	N	28		86
03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	78	3	59	9	N	54	73 1	67
04	120 N	116	-0-	-4	-0-	105	3	11	9	N	10		77

  

MASK (CADD)		58093 500			ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: CALLAHAN				
SANDSTONE SERVICES, LLC		748023											
MASK 2284		WELL #:		1	RRCID ->	097397	COMPL. DATE	01/02/1982	TOTAL DEPTH	4004	PERF.	3139 - 3170	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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-

MATTHEWS (CADDO)		58323 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD				
FTC CONSULTING, LLC		288423										
MATTHEWS ACC 2		WELL #: 25		RRCID -> 169834		COMPL. DATE 07/20/1998		TOTAL DEPTH 4962 PERF. 4333 - 4340				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MATTHEWS (GARDNER SD.)		58324 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD				
BASIN OPERATING INC.		054545										
BURLESON "34"		WELL #: 2		RRCID -> 195034		COMPL. DATE 04/01/2003		TOTAL DEPTH 4775 PERF. 3170 - 3175				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1888	3	43 9	N	39		135
12	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1521	3	30 9	N	27		162
01	1674 N	992	-0-	-682	-0-	971	3	21 9	N	19	175 1	6
02	1566 N	761	-0-	-805	-0-	747	3	14 9	N	13		19
03	1550 N	1082	-0-	-468	-0-	1046	3	36 9	N	33		52
04	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1048	3	25 9	N	23		75

MAZILLION (STRAWN, 1200)		58700 450		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
GIANT NRG CO., LP		302592										
CIRCLE W RANCH		WELL #: 1C		RRCID -> 150872		COMPL. DATE 04/13/1994		TOTAL DEPTH 2304 PERF. 1228 - 1234				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MAZILLION (STRAWN, 2000)		58700 480		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER				
GIANT NRG CO., LP		302592										
CIRCLE W RANCH		WELL #: 1T		RRCID -> 150875		COMPL. DATE 04/13/1994		TOTAL DEPTH 2304 PERF. 2000 - 2008				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCBRIDE (BEND CONGL.)		58791 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
PETEX		659782										
FAMBRO "D"		WELL #: 3		RRCID -> 109921		COMPL. DATE 02/16/1984		TOTAL DEPTH 4015 PERF. 3854 - 3864				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-		-0-
12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-		-0-
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-		-0-
02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-		-0-
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-		-0-
04	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2		N	-0-		-0-

FAMBRO "CC"		58791 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
		659782										
		WELL #: 1		RRCID -> 112332		COMPL. DATE 06/19/1984		TOTAL DEPTH 3920 PERF. 3780 - 3788				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-		-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-		-0-
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-		-0-
02	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2		N	-0-		-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-		-0-
04	13 N	1	-0-	-12	-0-	1	2		N	-0-		-0-

MCBRIDE (BEND CONGL.)		//CONT.//		58791 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS				
PETEX		//CONT.//		659782							
FAMBRO E		WELL #:		1	RRCID -> 147661	COMPL. DATE 09/09/1985	TOTAL DEPTH 3914	PERF. 3901	- 3906		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2	N	-0-			-0-
12	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2	N	-0-			-0-
01	124 N	106	-0-	-18	-0-	106 2	N	-0-			-0-
02	116 N	105	-0-	-11	-0-	105 2	N	-0-			-0-
03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2	N	-0-			-0-
04	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2	N	-0-			-0-
-----											
SAM FAMBRO '10'		WELL #:		2	RRCID -> 274732	COMPL. DATE 06/01/2014	TOTAL DEPTH 4040	PERF. 3874	- 3934		
11	510 N	470	-0-	-40	-0-	470 2	N	-0-			-0-
12	496 N	447	-0-	-49	-0-	447 2	N	-0-			-0-
01	465 N	428	-0-	-37	-0-	428 2	N	-0-			-0-
02	464 N	369	-0-	-95	-0-	369 2	N	-0-			-0-
03	434 N	406	-0-	-28	-0-	406 2	N	-0-			-0-
04	420 N	372	-0-	-48	-0-	372 2	N	-0-			-0-
-----											
MCCLISH-STONE (CONGL, UP)				58998 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO				
NORTH LAKE RESOURCES LLC				100308							
BUZBEE "F"		WELL #:		1	RRCID -> 088560	COMPL. DATE 06/06/1980	TOTAL DEPTH 3799	PERF. 3314	- 3320		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
ROLLO RESOURCES, LLC				726791							
BRANNON II		WELL #:		5	RRCID -> 092534	COMPL. DATE 03/25/1981	TOTAL DEPTH 4050	PERF. 3634	- 3648		
11	8 N	-0-	-0-	-8	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
STONE		WELL #:		1	RRCID -> 095562	COMPL. DATE 09/25/1981	TOTAL DEPTH 3895	PERF. 3618	- 3636		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B DENY	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-
-----											
BRANNON II		WELL #:		6	RRCID -> 097601	COMPL. DATE 01/04/1982	TOTAL DEPTH 3950	PERF. 3750	- 3758		
11	10 N	-0-	-0-	-10	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MCCLEISH-STONE (CONGL, LO)  
ROLLO RESOURCES, LLC  
BRANNON II

58998 301 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO  
726791  
WELL #: 4 RRCID -> 090072 COMPL. DATE 10/16/1980 TOTAL DEPTH 4004 PERF. 3800 - 3810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	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-

MCCREA (STRAWN, LO.)  
PETEX  
LAW "62"

59142 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
659782  
WELL #: 1 RRCID -> 256302 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 2506 - 2526

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCCREA HEIRS (LAKE SAND)  
PETEX  
MCCREA HEIRS

59145 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS  
659782  
WELL #: 4 RRCID -> 125719 COMPL. DATE 10/23/1987 TOTAL DEPTH 3925 PERF. 3714 - 3725

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCCUISTION (MARBLE FALLS)  
J & J WHITESIDE INC.  
WHITESIDE

59163 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND  
427649  
WELL #: 2 RRCID -> 076143 COMPL. DATE 04/12/1978 TOTAL DEPTH 2820 PERF. N/A

11	30 #	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-			-0-
12	31 #	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-			-0-
01	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-			-0-
02	29 #	21	-0-	-8	-0-	21	2			N	-0-			-0-
03	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-			-0-
04	30 #	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-			-0-

WHITESIDE

WELL #: 1 RRCID -> 181992 COMPL. DATE 10/18/1977 TOTAL DEPTH 3500 PERF. N/A

11	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
12	11 #	9	-0-	-2	-0-	9	2			N	-0-			-0-
01	11 #	7	-0-	-4	-0-	7	2			N	-0-			-0-
02	11 #	8	-0-	-3	-0-	8	2			N	-0-			-0-
03	10 #	9	-0-	-1	-0-	9	2			N	-0-			-0-
04	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-

WHITESIDE

WELL #: 2 A RRCID -> 182002 COMPL. DATE 02/28/1978 TOTAL DEPTH 2820 PERF. N/A

11	30 #	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-			-0-
12	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-			-0-
01	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-			-0-
02	29 #	15	-0-	-14	-0-	15	2			N	-0-			-0-
03	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-			-0-
04	30 #	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----															
MCDANIEL (CONGL.)		59255 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER							
HESS, JERRY OPERATING CO.		381740													
FLETCHER		WELL #: 1		RRCID -> 105161		COMPL. DATE 09/10/1982		TOTAL DEPTH 5700		PERF. 3974 - 3999					
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
11	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-				-0-
12	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-				-0-
01	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-				-0-
02	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-				-0-
03	682 N	648	-0-	-34	-0-	648	2			N	-0-				-0-
04	660 N	610	-0-	-50	-0-	610	2			N	-0-				-0-
-----															
MCINTOSH (BIG SALINE)		59542 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOOD							
ASTEROID PRECISION, LLC		035598													
SSG KEVIN W. BUTLER		WELL #: 1		RRCID -> 073997		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5085		PERF. 4466 - 4486					
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
BKV NORTH TEXAS, LLC		100345		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOOD							
WEST, F.		WELL #: 2		RRCID -> 073094		COMPL. DATE 09/01/1977		TOTAL DEPTH 5150		PERF. N/A					
11	360 N	339	-0-	-21	-0-	339	2			N	-0-				-0-
12	372 N	346	-0-	-26	-0-	346	2			N	-0-				-0-
01	372 N	342	-0-	-30	-0-	342	2			N	-0-				-0-
02	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-				-0-
03	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-				-0-
04	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-				-0-
-----															
CRAVENS		WELL #: 4		RRCID -> 074055		COMPL. DATE 09/30/1977		TOTAL DEPTH 5010		PERF. N/A					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				-0-
04	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-				-0-
-----															
PEVELER, M.		WELL #: 1		RRCID -> 077364		COMPL. DATE 06/26/1978		TOTAL DEPTH 5350		PERF. 3816 - 3842					
11	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-				-0-
12	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-				-0-
01	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-				-0-
02	290 N	280	-0-	-10	-0-	280	2			N	-0-				-0-
03	310 N	298	-0-	-12	-0-	298	2			N	-0-				-0-
04	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-				-0-
-----															
CRAVENS		WELL #: 7		RRCID -> 079132		COMPL. DATE 08/03/1978		TOTAL DEPTH 5093		PERF. 4663 - 4673					
11	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-				-0-
12	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-				-0-
01	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-				-0-
02	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-				-0-
03	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-				-0-
04	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

MCINTOSH (BIG SALINE)		//CONT.// 59542 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOOD				
BKV NORTH TEXAS, LLC		//CONT.// 100345										
NELSON "B"		WELL #: 1		RRCID -> 079588		COMPL. DATE 10/14/1978		TOTAL DEPTH 5625 PERF. 4946 - 5095				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 2		N	-0-			-0-
12	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 2		N	-0-			-0-
01	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 2		N	-0-			-0-
02	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 2		N	-0-			-0-
03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 2		N	-0-			-0-
04	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2		N	-0-			-0-
-----												
WIGGINS		WELL #: 2		RRCID -> 083636		COMPL. DATE 07/22/1979		TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4719 - 4738				
11	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2		N	-0-			-0-
12	248 N	16	-0-	-232	-0-	16 2		N	-0-			-0-
01	186 N	36	-0-	-150	-0-	36 2		N	-0-			-0-
02	174 N	31	-0-	-143	-0-	31 2		N	-0-			-0-
03	31 N	4	-0-	-27	-0-	4 2		N	-0-			-0-
04	30 N	8	-0-	-22	-0-	8 2		N	-0-			-0-
-----												
PEVELER, M.		WELL #: 2		RRCID -> 093534		COMPL. DATE 02/15/1980		TOTAL DEPTH 5375 PERF. 3780 - 4245				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
MCINTOSH (STRAWN)		59542 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD				
BKV NORTH TEXAS, LLC		100345										
MCINTOSH D.		WELL #: 1		RRCID -> 069342		COMPL. DATE 08/21/1976		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 0 - 4380				
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2		N	-0-			-0-
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2		N	-0-			-0-
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2		N	-0-			-0-
02	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2		N	-0-			-0-
03	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 2		N	-0-			-0-
04	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2		N	-0-			-0-
-----												
MCINTOSH D.		WELL #: 2		RRCID -> 069574		COMPL. DATE 12/29/1976		TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4358 - 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-
-----												
MCINTOSH D.		WELL #: 3		RRCID -> 071382		COMPL. DATE 04/04/1977		TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCINTOSH (STRAWN)		//CONT.//	59542 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD										
BKV NORTH TEXAS, LLC		//CONT.//	100345															
CAMPBELL, C. L.		WELL #:	2	RRCID ->	072736	COMPL. DATE	08/10/1977	TOTAL DEPTH	5256	PERF. N/A								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																		
NELSON, D.		WELL #:	1	RRCID ->	072737	COMPL. DATE	07/28/1977	TOTAL DEPTH	5193	PERF. N/A								
11		36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
12		37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
01		37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
02		34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
03		36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
04		37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
-----																		
MCINTOSH, L.		WELL #:	1	RRCID ->	074867	COMPL. DATE	11/15/1977	TOTAL DEPTH	5100	PERF. N/A								
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																		
CRAVENS		WELL #:	5	RRCID ->	074905	COMPL. DATE	12/13/1977	TOTAL DEPTH	4784	PERF. N/A								
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																		
WEST, F.		WELL #:	6	RRCID ->	077155	COMPL. DATE	05/17/1978	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 2904 - 3709								
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																		
CATE, W.E.		WELL #:	1	RRCID ->	082437	COMPL. DATE	04/04/1979	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 4194 - 4207								
11		180 N	169	-0-	-11	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
12		186 N	172	-0-	-14	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
01		186 N	169	-0-	-17	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
02		174 N	164	-0-	-10	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
03		186 N	169	-0-	-17	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
04		164 N	164	-0-	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
-----																		
DAVIS "A"		WELL #:	1	RRCID ->	087207	COMPL. DATE	02/15/1980	TOTAL DEPTH	5107	PERF. 3942 - 3954								
11		257 N	257	-0-	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
12		267 N	267	-0-	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
01		274 N	274	-0-	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
02		261 N	247	-0-	-14	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
03		279 N	264	-0-	-15	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
04		270 N	258	-0-	-12	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-



MCINTOSH (STRAWN)		//CONT.//		59542 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HOOD					
BKV NORTH TEXAS, LLC		//CONT.//		100345								
FRENCH		WELL #:		1	RRCID ->	087517	COMPL. DATE	04/04/1980	TOTAL DEPTH	4615	PERF.	3910 - 4074
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
11	840 N	799	-0-	-41	-0-	799 2			N	-0-		-0-
12	868 N	821	-0-	-47	-0-	821 2			N	-0-		-0-
01	837 N	785	-0-	-52	-0-	785 2			N	-0-		-0-
02	783 N	776	-0-	-7	-0-	776 2			N	-0-		-0-
03	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828 2			N	-0-		-0-
04	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827 2			N	-0-		-0-
-----												
SCHOMERS		WELL #:		1	RRCID ->	139232	COMPL. DATE	02/21/1991	TOTAL DEPTH	5230	PERF.	3215 - 3240
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 2			N	-0-		-0-
12	62 N	51	-0-	-11	-0-	51 2			N	-0-		-0-
01	62 N	54	-0-	-8	-0-	54 2			N	-0-		-0-
02	58 N	47	-0-	-11	-0-	47 2			N	-0-		-0-
03	62 N	52	-0-	-10	-0-	52 2			N	-0-		-0-
04	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 2			N	-0-		-0-
-----												
LOWDEN, R. R.		WELL #:		1	RRCID ->	140101	COMPL. DATE	11/10/1991	TOTAL DEPTH	4870	PERF.	4220 - 4290
11	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2			N	-0-		-0-
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2			N	-0-		-0-
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2			N	-0-		-0-
02	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2			N	-0-		-0-
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2			N	-0-		-0-
04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2			N	-0-		-0-
-----												
COOK, DAVID W.		WELL #:		174327	RRCID ->	092050	COMPL. DATE	01/05/1981	TOTAL DEPTH	5275	PERF.	4248 - 4380
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
GARDNER, OLLIE		WELL #:		294515	RRCID ->	070901	COMPL. DATE	03/16/1977	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	N/A
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
GIANT NRG CO., LP		WELL #:		302592	RRCID ->	092319	COMPL. DATE	01/20/1981	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4910 - 4922
11	215 N	215	-0-	-0-	-0-	76 1	139 2		N	-0-		-0-
12	311 N	311	-0-	-0-	-0-	79 1	232 2		N	-0-		-0-
01	294 N	294	-0-	-0-	-0-	90 1	204 2		N	-0-		-0-
02	242 N	242	-0-	-0-	-0-	69 1	173 2		N	-0-		-0-
03	305 N	305	-0-	-0-	-0-	121 1	184 2		N	-0-		-0-
04	340 N	340	-0-	-0-	-0-	116 1	224 2		N	-0-		-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----										
MCINTOSH (STRAWN)		//CONT.//		59542 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD	
GIANT NRG CO., LP		//CONT.//		302592						
CLEVELAND GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	094088	COMPL. DATE	03/12/1981	TOTAL DEPTH	5150 PERF. 4912 - 4922
11	690 N	679	-0-	-11	-0-	241 1	438 2	N	-0-	3
12	628 N	628	-0-	-0-	-0-	164 1	464 2	N	-0-	3
01	733 N	733	-0-	-0-	-0-	228 1	505 2	N	-0-	3
02	667 N	632	-0-	-35	-0-	182 1	450 2	N	-0-	3
03	737 N	737	-0-	-0-	-0-	296 1	441 2	N	-0-	3
04	720 N	665	-0-	-55	-0-	231 1	434 2	N	-0-	3
-----										
CLEVELAND		WELL #:		2	RRCID ->	102915	COMPL. DATE	09/22/1981	TOTAL DEPTH	4885 PERF. 4736 - 4740
11	1260 N	1212	-0-	-48	-0-	473 1	739 2	N	-0-	-0-
12	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	440 1	1019 2	N	-0-	-0-
01	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	478 1	889 2	N	-0-	-0-
02	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	395 1	814 2	N	-0-	-0-
03	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	587 1	764 2	N	-0-	-0-
04	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	614 1	990 2	N	-0-	-0-
-----										
GRISSOM PRODUCTION				334880						
GRISSOM		WELL #:		1	RRCID ->	100787	COMPL. DATE	03/25/1982	TOTAL DEPTH	5365 PERF. 3758 - 3770
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
MCLENNAN (MISS)				59738 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS	
ROBUCK PETROLEUM, LLC				722177						
MASON, L. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	119221	COMPL. DATE	11/15/1985	TOTAL DEPTH	4450 PERF. 3965 - 3969
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
MASON, L. "B"		WELL #:		2	RRCID ->	119634	COMPL. DATE	12/14/1985	TOTAL DEPTH	4456 PERF. 3994 - 4012
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
MEEKER (CONGLOMERATE 3850)				60255 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER	
MINGUS OIL & GAS				569683						
MILLER, ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	035973	COMPL. DATE	11/23/1964	TOTAL DEPTH	4018 PERF. N/A
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MEEKER (CONGLOMERATE 4000)																	
CHAPPARAL OPERATING CO.																	
LESIKAR, L.W.																	
60255 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER																	
1462225																	
WELL #: 1 RRCID -> 077044 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3536 - 3542																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					15
12		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					15
01		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					15
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					15
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					15
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					15
LESIKAR, L.W. "A"																	
WELL #: 2 RRCID -> 078169 COMPL. DATE 06/12/1978 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3588 - 3614																	
11		330 N	277	-0-	-53 B	-0-	277	2			N	-0-					-0-
12		310 N	247	-0-	-63 B	-0-	247	2			N	-0-					-0-
01		341 N	303	-0-	-38 B	-0-	303	2			N	-0-					-0-
02		273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279	2			N	-0-					-0-
04		300 N	278	-0-	-22 B	-0-	278	2			N	-0-					-0-
BRENTS, WALKER																	
WELL #: 1 RRCID -> 082673 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 4048 PERF. 3902 - 3925																	
11		447 N	447	-0-	-0- B	-0-	447	2			N	-0-					13
12		415 N	415	-0-	-0- B	-0-	415	2			N	-0-					13
01		460 N	460	-0-	-0- B	-0-	460	2			N	-0-					13
02		455 N	455	-0-	-0- B	-0-	455	2			N	-0-					13
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		477 N	477	-0-	-0- B	-0-	477	2			N	-0-					13
*04		508 N	508	-0-	-0- B	-0-	508	2			N	-0-					13
UPHAM OIL & GAS COMPANY																	
HARRISON-RUSSELL UNIT																	
878925																	
WELL #: 1 RRCID -> 056272 COMPL. DATE 04/25/1973 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 3988 - 0																	
11		224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224	3			Y	-0-					56
12		223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223	3			Y	-0-					56
01		217 N	208	-0-	-9 B	-0-	208	3			Y	-0-					56
02		203 N	111	-0-	-92 B	-0-	111	3			Y	-0-					56
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		217 N	171	-0-	-46 B	-0-	171	3			Y	-0-					56
04		210 N	105	-0-	-105 B	-0-	105	3			Y	-0-					56
NORMAN MARIE																	
WELL #: 1 RRCID -> 058381 COMPL. DATE 02/15/1974 TOTAL DEPTH 5482 PERF. 4158 - 0																	
11		180 N	14	-0-	-166 B	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
12		155 N	14	-0-	-141 B	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
01		93 N	1	-0-	-92 B	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
02		14 N	-0-	-0-	-14 B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		17 N	17	-0-	-0- B	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
04		10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
BRENTS WALKER A UNIT																	
WELL #: 1 RRCID -> 059771 COMPL. DATE 08/10/1974 TOTAL DEPTH 5590 PERF. 4225 - 0																	
11		161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161	3			Y	-0-					10
12		164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164	3			Y	-0-					10
01		186 N	155	-0-	-31 B	-0-	155	3			Y	-0-					10
02		145 N	106	-0-	-39 B	-0-	106	3			Y	-0-					10
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172	3			Y	-0-					10
04		150 N	149	-0-	-1 B	-0-	149	3			Y	-0-					10

-----												
MEEKER (CONGLOMERATE 4000)		//CONT.//		60255 400		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER		
UPHAM OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		878925								
FONDREN ELMER UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 059924		COMPL. DATE 08/30/1974		TOTAL DEPTH 5250		PERF. 3837 - 0
M	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	EOM BALANCE
11	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219	3			Y	-0-	-0-
12	217 N	164	-0-	-53 B	-0-	164	3			Y	-0-	-0-
01	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165	3			Y	-0-	-0-
02	203 N	88	-0-	-115 B	-0-	88	3			Y	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304	3			Y	-0-	-0-
04	382 N	382	-0-	-0- B	-0-	382	3			Y	-0-	-0-
-----												
COLE A.V. UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 061760		COMPL. DATE 02/28/1975		TOTAL DEPTH 5305		PERF. 3842 - 0
11	277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277	3			Y	-0-	-0-
12	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240	3			Y	-0-	-0-
01	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215	3			Y	-0-	-0-
02	145 N	97	-0-	-48 B	-0-	97	3			Y	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231	3			Y	-0-	-0-
04	150 N	120	-0-	-30 B	-0-	120	3			Y	-0-	-0-
-----												
DAVIDSON, ERBY		WELL #:		1		RRCID -> 067896		COMPL. DATE 04/07/1976		TOTAL DEPTH 5220		PERF. N/A
11	628 N	628	-0-	-0- B	-0-	628	3			Y	-0-	-0-
12	597 N	597	-0-	-0- B	-0-	597	3			Y	-0-	-0-
01	620 N	491	-0-	-129 B	-0-	491	3			Y	-0-	-0-
02	609 N	229	-0-	-380 B	-0-	229	3			Y	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	769 N	769	-0-	-0- B	-0-	769	3			Y	-0-	-0-
04	574 N	574	-0-	-0- B	-0-	574	3			Y	-0-	-0-
-----												
BAILEY-MILLER UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 069000		COMPL. DATE 10/13/1976		TOTAL DEPTH 5595		PERF. N/A
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
WINFIELD OPERATING COMPANY		931940										
BOYD, A. F., UNIT 2		WELL #:		1B		RRCID -> 017981		COMPL. DATE 09/16/1961		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3998 - 4005
11	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	13
12	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	13
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	13
02	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	13
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	13
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	13
PLUGGED AND ABANDONED 11/22/2023												
-----												
WISE EXPLORATION		932980										
CARPENTER		WELL #:		1		RRCID -> 108446		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5100		PERF. 4592 - 4599
11	DOMESTIC	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
12	DOMESTIC	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
01	DOMESTIC	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
02	DOMESTIC	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	DOMESTIC	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
04	DOMESTIC	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-

MEEKER (CONGLOMERATE 4400)				60255 410		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER						
AMEN OIL LLC				016944											
SMITH STARK				WELL #:	1	RRCID ->	060496	COMPL. DATE	07/27/1973	TOTAL DEPTH	5335	PERF.	4324 - 0		
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	EOM BALANCE
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SOMERSET OPERATING, LLC				101481			CAPACITY		CNTY: PARKER						
BROWN ELIZABETH				1 T		RRCID ->	059453	COMPL. DATE	08/19/1974	TOTAL DEPTH	4477	PERF.	N/A		
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NETTLES				WELL #:		1	RRCID ->	061231	COMPL. DATE	02/28/1974	TOTAL DEPTH	5683	PERF.	4135 - 0	
11		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-			-0-
12		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-			-0-
01		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-			-0-
*02		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JONES "G"				WELL #:		1	RRCID ->	067288	COMPL. DATE	06/30/1976	TOTAL DEPTH	4562	PERF.	N/A	
11		435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-			30
12		435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-			30
01		435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-			30
*02		435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-			30
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30

MOORE C. R.				WELL #:		1	RRCID ->	067995	COMPL. DATE	03/26/1976	TOTAL DEPTH	5879	PERF.	N/A	
11		584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-			-0-
12		584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-			-0-
01		584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-			-0-
*02		584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCCARTY				WELL #:		1	RRCID ->	068804	COMPL. DATE	08/17/1976	TOTAL DEPTH	5462	PERF.	N/A	
11		358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-			-0-
12		358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-			-0-
01		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-			-0-
02		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MEEKER (CONGLOMERATE 4400) //CONT.// 60255 410 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER															
SOMERSET OPERATING, LLC //CONT.// 101481															
MCDANIEL WELL #: 1 RRCID -> 070902 COMPL. DATE 03/25/1977 TOTAL DEPTH 5595 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-			-0-
12		472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-			-0-
01		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-			-0-
02		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
SCHUTTS WELL #: 1 C RRCID -> 073206 COMPL. DATE 06/18/1976 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A															
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
PLUMLEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 080615 COMPL. DATE 01/15/1979 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4057 - 4192															
11		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-			-0-
12		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-			-0-
01		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-			-0-
02		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
POPE WELL #: 1 RRCID -> 126161 COMPL. DATE 12/26/1987 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4146 - 4257															
11		2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2			N	-0-			-0-
12		2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2			N	-0-			-0-
01		2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			N	-0-			-0-
02		2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889 BERNHARDT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067882 COMPL. DATE 09/17/1975 TOTAL DEPTH 5460 PERF. N/A															
11		33 N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	2	N	-0-			-0-
12		62 N	16	-0-	-46	-0-	2	1	14	2	N	-0-			-0-
01		14 N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	2	N	-0-			-0-
02		29 N	16	-0-	-13	-0-	2	1	14	2	N	-0-			-0-
03		31 N	26	-0-	-5	-0-	3	1	23	2	N	-0-			-0-
*04		32 N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	2	N	-0-			-0-
-----															
CARR -A- WELL #: 1 RRCID -> 069798 COMPL. DATE 12/14/1976 TOTAL DEPTH 5430 PERF. N/A															
11		584 N	584	-0-	-0-	-0-	64	1	520	2	N	-0-			91
12		1178 N	812	-0-	-366	-0-	84	1	728	2	N	-0-			91
01		765 N	765	-0-	-0-	-0-	83	1	682	2	N	-0-			91
02		872 N	872	-0-	-0-	-0-	85	1	787	2	N	-0-			91
03		806 N	701	-0-	-105	-0-	72	1	629	2	N	-0-			91
04		750 N	636	-0-	-114	-0-	79	1	557	2	N	-0-			91

MEEKER (CONGLOMERATE 4400)		//CONT.//		60255 410	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER				
RKW OPERATING LLC				714311								
MITCHELL-GLASS				WELL #: 1	RRCID -> 064084	COMPL. DATE 09/09/1975	TOTAL DEPTH 4980	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
LAYNE				WELL #: 1	RRCID -> 067162	COMPL. DATE 06/20/1976	TOTAL DEPTH 5507	PERF. 4392 -	0			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2		N	-0-			-0-
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2		N	-0-			-0-
*03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2		N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
ROLLO RESOURCES, LLC				726791								
HAMMON				WELL #: 1 A	RRCID -> 066189	COMPL. DATE 01/27/1976	TOTAL DEPTH 4880	PERF. N/A				
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	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-
-----												
SABRE OPERATING, INC.				742261								
HASTINGS				WELL #: 1	RRCID -> 058281	COMPL. DATE 02/18/1973	TOTAL DEPTH 5350	PERF. N/A				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
SAGE OIL AND GAS, LLC				743222								
SIMMONS-RAMSEY				WELL #: 1	RRCID -> 077302	COMPL. DATE 05/30/1978	TOTAL DEPTH 5125	PERF. N/A				
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
-----												
LANDERS-RILEY				WELL #: 1	RRCID -> 077303	COMPL. DATE 05/30/1978	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 4483 -	4568			
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MEEKER (CONGLOMERATE 4400)		//CONT.//		60255 410		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
TARPON OIL & GAS CO.				836178										
SMITH BERRY				WELL #: 1		RRCID -> 060495		COMPL. DATE 09/01/1973		TOTAL DEPTH 5130 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
11	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			N	-0-			14
12	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	3			N	-0-			14
01	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1873	3	8	9	N	7			21
02	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	3			N	-0-			21
03	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3			N	-0-			21
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			21
-----														
SMITH,BERRY 'A'				WELL #: 2		RRCID -> 121198		COMPL. DATE 05/01/1986		TOTAL DEPTH 5091 PERF. 4906 - 4918				
11	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	3			N	-0-			14
12	2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	2318	3	166	9	N	151	165	1	-0-
01	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	2536	3	15	9	N	14			14
02	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	3			N	-0-			14
03	2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	3			N	-0-			14
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			14
-----														
MEEKER (CONGLOMERATE 4800)				60255 420		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER				
NORTH LAKE RESOURCES LLC				100308										
CAVENESS				WELL #: 1		RRCID -> 064771		COMPL. DATE 01/04/1976		TOTAL DEPTH 5018 PERF. N/A				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
RED DOVE OIL & GAS, LLC				101257										
DOW				WELL #: 1		RRCID -> 061221		COMPL. DATE 05/01/1974		TOTAL DEPTH 4900 PERF. N/A				
11	185 N	185	-0-	-0-	B	-0-	185	2		N	-0-			13
12	217 N	184	-0-	-33	B	-0-	184	2		N	-0-			13
01	365 N	365	-0-	-0-	B	-0-	365	2		N	-0-			13
02	174 N	134	-0-	-40	B	-0-	134	2		N	-0-			13
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	117 N	117	-0-	-0-	B	-0-	117	2		N	-0-			13
04	270 N	NO RPT	-0-	-270	B	-0-				N	NO RPT			13
-----														
SOMERSET OPERATING, LLC				101481										
JONES-D-				WELL #: 1		RRCID -> 057815		COMPL. DATE 09/16/1973		TOTAL DEPTH 5615 PERF. 4378 - 0				
11	396 N	396	-0-	-0-	B	-0-	396	2		N	-0-			64
12	396 N	396	-0-	-0-	B	-0-	396	2		N	-0-			64
01	396 N	396	-0-	-0-	B	-0-	396	2		N	-0-			64
*02	396 N	396	-0-	-0-	B	-0-	396	2		N	-0-			64
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			64
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			64
-----														
CLINTON				WELL #: 1		RRCID -> 066187		COMPL. DATE 01/21/1976		TOTAL DEPTH 5255 PERF. 4732 - 0				
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-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-



-----															
MEEKER (CONGLOMERATE 4800)		//CONT.//		60255 420	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: PARKER				
SOMERSET OPERATING, LLC		//CONT.//		101481											
WALDEN		WELL #:		1	RRCID -> 067165			COMPL. DATE 06/25/1976			TOTAL DEPTH 5018	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
11		728 N	728	-0-	-0- B	-0-	728 2			N	-0-				-0-
12		728 N	728	-0-	-0- B	-0-	728 2			N	-0-				-0-
01		555 N	555	-0-	-0- B	-0-	555 2			N	-0-				-0-
02		555 N	555	-0-	-0- B	-0-	555 2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
SCHUTTS		WELL #:		1 T	RRCID -> 068393			COMPL. DATE 06/18/1976			TOTAL DEPTH 5600	PERF. N/A			
11		402 N	402	-0-	-0- B	-0-	402 2			N	-0-				-0-
12		402 N	402	-0-	-0- B	-0-	402 2			N	-0-				-0-
01		710 N	710	-0-	-0- B	-0-	710 2			N	-0-				-0-
02		710 N	710	-0-	-0- B	-0-	710 2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
CROSSBOW RESOURCES, LLC		190494		WELL #:			1	RRCID -> 060231			COMPL. DATE 10/03/1974			TOTAL DEPTH 5107	PERF. N/A
FARMER B. J.															
11		423 N	423	-0-	-0- B	-0-	423 3			N	-0-				-0-
12		465 N	292	-0-	-173 B	-0-	292 3			N	-0-				-0-
01		465 N	383	-0-	-82 B	-0-	383 3			N	-0-				-0-
02		406 N	360	-0-	-46 B	-0-	360 3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411 3			N	-0-				-0-
04		402 N	402	-0-	-0- B	-0-	402 3			N	-0-				-0-
-----															
MURRAY L.D.		WELL #:		1	RRCID -> 060834			COMPL. DATE 12/09/1974			TOTAL DEPTH 5007	PERF. N/A			
11		120 N	111	-0-	-9 B	-0-	111 3			N	-0-				-0-
12		160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160 3			N	-0-				-0-
01		217 N	117	-0-	-100 B	-0-	117 3			N	-0-				-0-
02		116 N	110	-0-	-6 B	-0-	110 3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		155 N	103	-0-	-52 B	-0-	103 3			N	-0-				-0-
04		120 N	96	-0-	-24 B	-0-	96 3			N	-0-				-0-
-----															
BROOM		WELL #:		1	RRCID -> 075441			COMPL. DATE 01/27/1978			TOTAL DEPTH 5223	PERF. N/A			
11		60 N	48	-0-	-12 B	-0-	48 3			N	-0-				-0-
12		62 N	48	-0-	-14 B	-0-	48 3			N	-0-				-0-
01		62 N	46	-0-	-16 B	-0-	46 3			N	-0-				-0-
02		58 N	43	-0-	-15 B	-0-	43 3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		62 N	33	-0-	-29 B	-0-	33 3			N	-0-				-0-
04		40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40 3			N	-0-				-0-
-----															
DALLAS, G.W.		WELL #:		1	RRCID -> 092813			COMPL. DATE 01/30/1980			TOTAL DEPTH 5347	PERF. 4754 - 4762			
11		262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262 3			N	-0-				-0-
12		303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303 3			N	-0-				-0-
01		224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224 3			N	-0-				-0-
02		261 N	210	-0-	-51 B	-0-	210 3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		310 N	206	-0-	-104 B	-0-	206 3			N	-0-				-0-
04		210 N	209	-0-	-1 B	-0-	209 3			N	-0-				-0-

MEEKER (CONGLOMERATE 4800) //CONT.// 60255 420 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER												
OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889												
HARRIS "C" WELL #: 1 RRCID -> 069961 COMPL. DATE 12/14/1976 TOTAL DEPTH 5586 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		249 N	249	-0-	-0- B	-0-	27 1	222 2	N	-0-		27
12		899 N	295	-0-	-604 B	-0-	30 1	265 2	N	-0-		27
01		232 N	232	-0-	-0- B	-0-	25 1	207 2	N	-0-		27
02		265 N	265	-0-	-0- B	-0-	26 1	239 2	N	-0-		27
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		674 N	674	-0-	-0- B	-0-	69 1	605 2	N	-0-		27
04		378 N	378	-0-	-0- B	-0-	47 1	331 2	N	-0-		27
POPE, WILLIAM H. 671431												
POPE "C" WELL #: 1 RRCID -> 107499 COMPL. DATE 04/17/1980 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5691 - 5770												
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
RHYNE, J.V. 706379												
JONES-B- WELL #: 1 RRCID -> 058562 COMPL. DATE 09/15/1973 TOTAL DEPTH 5423 PERF. 4810 - 5128												
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		91
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		91
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		91
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		91
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		91
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		91
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925												
CRUM, LESLIE WELL #: 1 RRCID -> 056273 COMPL. DATE 06/04/1973 TOTAL DEPTH 5094 PERF. N/A												
11		30 N	28	-0-	-2 B	-0-	28 3		Y	-0-		-0-
12		14 N	9	-0-	-5 B	-0-	9 3		Y	-0-		-0-
01		31 N	13	-0-	-18 B	-0-	13 3		Y	-0-		-0-
02		29 N	4	-0-	-25 B	-0-	4 3		Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		9 N	5	-0-	-4 B	-0-	5 3		Y	-0-		-0-
04		26 N	26	-0-	-0- B	-0-	26 3		Y	-0-		-0-
BAILEY, G. C. -A- WELL #: 2 RRCID -> 072617 COMPL. DATE 05/24/1977 TOTAL DEPTH 5025 PERF. N/A												
11		407 N	407	-0-	-0- B	-0-	407 3		Y	-0-		12
12		376 N	376	-0-	-0- B	-0-	376 3		Y	-0-		12
01		359 N	359	-0-	-0- B	-0-	359 3		Y	-0-		12
02		261 N	104	-0-	-157 B	-0-	104 3		Y	-0-		12
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		366 N	366	-0-	-0- B	-0-	366 3		Y	-0-		12
04		270 N	213	-0-	-57 B	-0-	213 3		Y	-0-		12
WALKER BRENTS -A- WELL #: 3 RRCID -> 093180 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 5408 PERF. 5296 - 5302												
11		90 N	39	-0-	-51 B	-0-	39 3		Y	-0-		41
12		93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93 3		Y	-0-		41
01		213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213 3		Y	-0-		41
02		29 N	23	-0-	-6 B	-0-	23 3		Y	-0-		41
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102 3		Y	-0-		41
04		210 N	49	-0-	-161 B	-0-	49 3		Y	-0-		41

OIL AND GAS DIVISION

MEEKER (CONGLOMERATE 4950)		60255 445		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER						
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523												
DOSS		WELL #: 1		RRCID -> 149208		COMPL. DATE 01/02/1994		TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4952 - 4968						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	H15 VIOL	313	-0-	313	1778	313	3			N	-0-			-0-
12	14B DENY	309	-0-	309	2087	309	3			N	-0-			-0-
01	14B DENY	367	-0-	367	2454	367	3			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2454					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2454					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2454					N	-0-			-0-

MEEKER (CONGL. 5100)		60255 470		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
HILLTOP PETROLEUM LLC		388911												
PHILLIPS "C"		WELL #: 1		RRCID -> 221484		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5910 PERF. 4164 - 4174						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MEEKER (STRAWN 2400)		60255 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER						
RHYNE, J.V.		706379												
PHILLIPS "B"		WELL #: 1		RRCID -> 076554		COMPL. DATE 11/23/1977		TOTAL DEPTH 5894 PERF. N/A						
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			97
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			97
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			97
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			97
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			97
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			97

MEEKER (1500)		60255 778		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER						
SOMERSET OPERATING, LLC		101481												
BROWN ELIZABETH		WELL #: 1 C		RRCID -> 059452		COMPL. DATE 08/19/1974		TOTAL DEPTH 4477 PERF. N/A						
11	15 N	15	-0-	-0-	B	-0-	15 2			N	-0-			-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	B	-0-	5 2			N	-0-			-0-
01	15 N	15	-0-	-0-	B	-0-	15 2			N	-0-			-0-
*02	15 N	15	-0-	-0-	B	-0-	15 2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

RKW OPERATING LLC		714311						CNTY: PARKER						
JONES J.T.		WELL #: 1		RRCID -> 061947		COMPL. DATE 04/17/1975		TOTAL DEPTH 1480 PERF. N/A						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

POWELL C.J.		WELL #: 2		RRCID -> 064296		COMPL. DATE 12/02/1975		TOTAL DEPTH 1446 PERF. N/A						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

MEEKER (1500)		//CONT.//		60255 778		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER				
SABRE OPERATING, INC. HASTINGS		WELL #:		1 C		RRCID -> 060232		COMPL. DATE 02/18/1973		TOTAL DEPTH 5350 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

  

MEEKER (1700)		60255 784		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK						
RKW OPERATING LLC POWELL, C. J.		WELL #:		3		RRCID -> 146341		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1614 - 1624				
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
02	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-

  

MEEKER (1900)		60255 790		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER						
RKW OPERATING LLC POWELL C. J.		WELL #:		1		RRCID -> 063315		COMPL. DATE 08/21/1975		TOTAL DEPTH 5175 PERF. N/A				
11	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

  

MEGHREBLIAN (3700)		60273 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC ALEXANDER		WELL #:		1 U		RRCID -> 115660		COMPL. DATE 02/08/1984		TOTAL DEPTH 4779 PERF. 3706 - 3713				
11	210 N	166	-0-	-44		-0-	166 2	Y		-0-				21
12	287 N	287	-0-	-0-		-0-	287 2	Y		-0-				21
01	228 N	228	-0-	-0-		-0-	228 2	Y		-0-				21
02	184 N	184	-0-	-0-		-0-	184 2	Y		-0-				21
*03	203 N	203	-0-	-0-		-0-	203 2	Y		-0-				21
04	180 N	173	-0-	-7		-0-	173 2	Y		-0-				21

  

MEXIA CREEK (CONGL)		60925 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALLAHAN						
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. GRIGGS, R.L.		WELL #:		13		RRCID -> 128938		COMPL. DATE 01/28/1982		TOTAL DEPTH 4422 PERF. 4269 - 4274				
11	210 N	6	-0-	-204		-0-	6 3	N		-0-				-0-
12	186 N	30	-0-	-156		-0-	30 3	N		-0-				-0-
01	217 N	24	-0-	-193		-0-	24 3	N		-0-				-0-
02	132 N	132	-0-	-0-		-0-	132 3	N		-0-				-0-
03	183 N	183	-0-	-0-		-0-	183 3	N		-0-				-0-
04	176 N	176	-0-	-0-		-0-	176 3	N		-0-				-0-

MICAR (BEND CONGL. 3727) ROB-JOE GAS & OIL CO. S & E REAL ESTATE		60970 500 715500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----											
11	60 N	48	-0-	-12	-0-	48 2	N	-0-			-0-
12	62 N	48	-0-	-14	-0-	48 2	N	-0-			-0-
01	62 N	47	-0-	-15	-0-	47 2	N	-0-			-0-
02	58 N	47	-0-	-11	-0-	47 2	N	-0-			-0-
03	62 N	49	-0-	-13	-0-	49 2	N	-0-			-0-
04	60 N	48	-0-	-12	-0-	48 2	N	-0-			-0-
-----											
MIDDLE CREEK (CONGL.) DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC STEPHEN, PAUL		61043 200 221932		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
-----											
		WELL #: 2		RRCID -> 121231		COMPL. DATE 01/29/1986		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3368 - 3374	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT			-0-
-----											
STEPHEN, PAUL		WELL #: 12		RRCID -> 133568		COMPL. DATE 02/03/1990		TOTAL DEPTH 3912		PERF. 3508 - 3514	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT			-0-
-----											
STEPHEN, PAUL		WELL #: 5		RRCID -> 147502		COMPL. DATE 11/22/1993		TOTAL DEPTH 4360		PERF. 3370 - 3374	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT			-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-
-----											
STEPHEN, PAUL		WELL #: 6		RRCID -> 147504		COMPL. DATE 11/16/1993		TOTAL DEPTH 4298		PERF. 3567 - 3577	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT			-0-
-----											
STEPHEN, PAUL		WELL #: 14		RRCID -> 147506		COMPL. DATE 11/18/1993		TOTAL DEPTH 3872		PERF. 3368 - 3370	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT			-0-

MIDDLE CREEK (CONGL.)		//CONT.//		61043 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO					
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC		//CONT.//		221932								
HINKSON, BILL "A"		WELL #:		A 3	RRCID ->	197329	COMPL. DATE	09/15/2003	TOTAL DEPTH	4340	PERF.	3666 - 3671
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
-----												
PANTHER CITY ENERGY LLC				638494								
LIVINGSTON		WELL #:		1 L	RRCID ->	129164	COMPL. DATE	11/04/1988	TOTAL DEPTH	4272	PERF.	3610 - 3624
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
-----												
MIFF (CONGL.)				61275 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO					
ECHO PRODUCTION, INC.				240125								
FLUEGGE		WELL #:		4	RRCID ->	112971	COMPL. DATE	08/31/1984	TOTAL DEPTH	3972	PERF.	3846 - 3851
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
-----												
FLUEGGE		WELL #:		5	RRCID ->	115131	COMPL. DATE	01/28/1985	TOTAL DEPTH	4007	PERF.	3396 - 3408
11	3 N	3	-0-	-0-		-0-	3 2	N	-0-			-0-
12	3 N	3	-0-	-0-		-0-	3 2	N	-0-			-0-
01	4 N	4	-0-	-0-		-0-	4 2	N	-0-			-0-
02	3 N	1	-0-	-2		-0-	1 2	N	-0-			-0-
03	3 N	-0-	-0-	-3		-0-		N	-0-			-0-
04	4 N	-0-	-0-	-4		-0-		N	-0-			-0-
-----												
ERNMAR INVESTMENTS, INC.				253489								
RITCHIE 37		WELL #:		1	RRCID ->	204788	COMPL. DATE	10/13/2004	TOTAL DEPTH	4086	PERF.	3881 - 3998
11	270 N	182	-0-	-88		-0-	182 2	N	-0-			-0-
12	405 N	405	-0-	-0-		-0-	405 2	N	-0-			-0-
01	527 N	189	-0-	-338		-0-	189 2	N	-0-			-0-
02	478 N	478	-0-	-0-		-0-	478 2	N	-0-			-0-
03	758 N	758	-0-	-0-		-0-	758 2	N	-0-			-0-
*04	374 N	374	-0-	-0-		-0-	374 2	N	-0-			-0-
-----												
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC				614284								
JOHN RITCHIE DYNAMIC		WELL #:		2	RRCID ->	111492	COMPL. DATE	06/09/1984	TOTAL DEPTH	3975	PERF.	3882 - 3890
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-

MIFF (CONGL.)		//CONT.//		61275 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC				822615							
RITCHIE 37 -B-				WELL #: 3	RRCID -> 214157	COMPL. DATE 11/16/2005	TOTAL DEPTH 4225	PERF. 3538	- 3552		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
RITCHIE-37-				WELL #: 2	RRCID -> 214505	COMPL. DATE 01/12/2006	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 3675	- 3680		
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
TRACER OPERATING, INC.				863965							
JOHN RITCHIE DYNAMIC				WELL #: 1	RRCID -> 109212	COMPL. DATE 02/18/1984	TOTAL DEPTH 4339	PERF. 3860	- 3864		
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			33
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			33
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			33
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			33
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			33
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			33
-----											
RITCHIE 37 -A-				WELL #: 6	RRCID -> 228803	COMPL. DATE 04/16/2007	TOTAL DEPTH 4126	PERF. 3776	- 3946		
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			22
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			22
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			22
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			22
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			22
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			22
-----											
RITCHIE-37-C				WELL #: 7	RRCID -> 237653	COMPL. DATE 01/15/2008	TOTAL DEPTH 4015	PERF. 3850	- 3858		
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			22
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			22
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			22
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			22
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			22
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			22
-----											
MIKLAR (STRAWN)				61323 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BROWN			
BECK, J.				061146							
BECK, J.				WELL #: 1	RRCID -> 089036	COMPL. DATE 04/15/1980	TOTAL DEPTH 2057	PERF. 1330	- 1336		
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MILLS		61659 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD							
ROLLO RESOURCES, LLC		726791													
MILLS, JAMES T		WELL #: 1 U		RRCID -> 092896		COMPL. DATE 03/11/1981		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 587 - 589							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	384				N	-0-				-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	384				N	-0-				-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	384				N	-0-				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	384				N	NO RPT				-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	384				N	NO RPT				-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	384				N	NO RPT				-0-
-----															
MILLS (ATOKA 4500)		61659 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD							
ROLLO RESOURCES, LLC		726791													
MILLS, JAMES T.		WELL #: 1 L		RRCID -> 097043		COMPL. DATE 05/13/1981		TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A							
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
MILLSAP (700)		61705 870		NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: PARKER							
ROLLO RESOURCES, LLC		726791													
GILBERT, J. D. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 183112		COMPL. DATE 05/23/2001		TOTAL DEPTH 660 PERF. 568 - 660							
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
GILBERT W2		WELL #: 2W		RRCID -> 185650		COMPL. DATE 09/12/2001		TOTAL DEPTH 657 PERF. 633 - 657							
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B DENY	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-
-----															
GILBERT W13		WELL #: 16W		RRCID -> 186246		COMPL. DATE 10/15/2001		TOTAL DEPTH 700 PERF. 661 - 700							
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B DENY	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-
-----															
GILBERT W813		WELL #: 813W		RRCID -> 189453		COMPL. DATE 06/12/2002		TOTAL DEPTH 656 PERF. 622 - 656							
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-



MILLSAP (700)		//CONT.// 61705 870		NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: PARKER						
ROLLO RESOURCES, LLC		//CONT.// 726791												
GILBERT, J. D. T-11		WELL #: 1		RRCID -> 189465		COMPL. DATE 03/10/2002		TOTAL DEPTH 573		PERF. 545 - 573				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

  

SAGE NATURAL RESOURCES LLC		743223		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
GILBERT, J. D. T-2		WELL #: 1		RRCID -> 189466		COMPL. DATE 03/15/2002		TOTAL DEPTH 648		PERF. 633 - 648				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

  

MILLSAP, E. (BEND CONGL., GAS)		61706 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
SOMERSET OPERATING, LLC		101481												
YOUNGBLOOD		WELL #: 1		RRCID -> 066884		COMPL. DATE 04/09/1976		TOTAL DEPTH 5184		PERF. N/A				
11	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-			-0-
12	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-			-0-
01	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-			-0-
02	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

  

ERNMAR INVESTMENTS, INC.		253489		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
TIERCE-MCDONALD		WELL #: 1		RRCID -> 063637		COMPL. DATE 05/01/1975		TOTAL DEPTH 4871		PERF. N/A				
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-			-0-
12	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-			-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			-0-
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			-0-
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-			-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			-0-

  

HILLTOP PETROLEUM LLC		388911		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
SMITH, MARY LOVING, ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 037859		COMPL. DATE 09/25/1965		TOTAL DEPTH 4722		PERF. N/A				
11	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			N	-0-			66
12	1767 N	1529	-0-	-238	-0-	1529	2			N	-0-			66
01	1829 N	1632	-0-	-197	-0-	1632	2			N	-0-			66
02	1740 N	1699	-0-	-41	-0-	1699	2			N	-0-			66
03	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			N	-0-			66
04	1590 N	1548	-0-	-42	-0-	1548	2			N	-0-			66

  

SMITH, MARY LOVING, ET AL		388911		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
SMITH, MARY LOVING, ET AL		WELL #: 4		RRCID -> 037861		COMPL. DATE 11/13/1965		TOTAL DEPTH 4133		PERF. N/A				
11	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-			94
12	651 N	638	-0-	-13	-0-	638	2			N	-0-			94
01	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-			94
02	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-			94
03	651 N	574	-0-	-77	-0-	574	2			N	-0-			94
04	630 N	560	-0-	-70	-0-	560	2			N	-0-			94

OIL AND GAS DIVISION

MILLSAP, E. (CONGL. 4300)		61706 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER			
THURMAN DRILLING, INC.		858771									
PARKS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	154014	COMPL. DATE	02/23/1995	TOTAL DEPTH	4460	PERF.	4328 - 4355
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 A		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/04/2023 - WELL PLUGGED 12/04/23											

MINERAL WELLS (BIG SALINE)		61842 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
SALT OF THE EARTH ENERGY, LLC		101212									
WAGLEY A		WELL #:	2	RRCID ->	058955	COMPL. DATE	02/05/1974	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	4210 - 4220
11	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2	N	-0-		-0-
12	248 N	202	-0-	-46	-0-	202	2	N	-0-		-0-
01	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2	N	-0-		-0-
02	290 N	162	-0-	-128	-0-	162	2	N	-0-		-0-
03	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HILLTOP PETROLEUM LLC		388911		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
DIKE		101212									
		WELL #:	2	RRCID ->	063612	COMPL. DATE	07/07/1975	TOTAL DEPTH	4686	PERF.	N/A
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SHIELDS		61706 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
		101212									
		WELL #:	1	RRCID ->	072295	COMPL. DATE	05/16/1977	TOTAL DEPTH	4605	PERF.	N/A
11	780 N	506	-0-	-274	-0-	506	2	N	-0-		69
12	682 N	594	-0-	-88	-0-	594	2	N	-0-		69
01	620 N	597	-0-	-23	-0-	597	2	N	-0-		69
02	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2	N	-0-		69
03	589 N	164	-0-	-425	-0-	164	2	N	-0-		69
04	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	2	N	-0-		69

J-TEC OPERATING, LLC		427739		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
JOHNSON, J. M.		101212									
		WELL #:	1	RRCID ->	078436	COMPL. DATE	04/14/1989	TOTAL DEPTH	4995	PERF.	4398 - 4406
11	240 N	138	-0-	-102	-0-	138	3	N	-0-		-0-
12	248 N	140	-0-	-108	-0-	140	3	N	-0-		-0-
01	155 N	127	-0-	-28	-0-	127	3	N	-0-		-0-
02	145 N	106	-0-	-39	-0-	106	3	N	-0-		-0-
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3	N	-0-		-0-
04	120 N	111	-0-	-9	-0-	111	3	N	-0-		-0-

SPEARS, J.L.		61706 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
		101212									
		WELL #:	1	RRCID ->	078518	COMPL. DATE	08/04/1978	TOTAL DEPTH	4995	PERF.	4435 - 4442
11	300 N	279	-0-	-21	-0-	279	3	N	-0-		174
12	310 N	284	-0-	-26	-0-	284	3	N	-0-		174
01	310 N	258	-0-	-52	-0-	258	3	N	-0-		174
02	261 N	215	-0-	-46	-0-	215	3	N	-0-		174
03	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3	N	-0-		174
04	240 N	226	-0-	-14	-0-	226	3	N	-0-		174

MINERAL WELLS (CADD)		61842 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
J-TEC PRODUCTION, LLC		427406								
MITCHELL 8 NE		WELL #: 1		RRCID -> 212277		COMPL. DATE 03/19/2005		TOTAL DEPTH 4560 PERF. 4548 - 4503		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319 3	N	-0-		-0-
12	434 N	308	-0-	-126 B	-0-	308 3	N	-0-		-0-
01	465 N	284	-0-	-181 B	-0-	284 3	N	-0-		-0-
02	319 N	253	-0-	-66 B	-0-	253 3	N	-0-		-0-
03	272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272 3	N	-0-		-0-
*04	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273 3	N	-0-		-0-

MINERAL WELLS (CONGLOMERATE)		61842 605		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO		
ARNOT OIL COMPANY, LLC		033012								
LANDRETH		WELL #: 1		RRCID -> 174881		COMPL. DATE 08/17/1999		TOTAL DEPTH 4865 PERF. 4600 - 4610		
11	60 N	56	-0-	-4	-0-	56 2	N	-0-		-0-
12	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 2	N	-0-		-0-
01	62 N	56	-0-	-6	-0-	56 2	N	-0-		-0-
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2	N	-0-		-0-
*03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2	N	-0-		-0-
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-		N	NO RPT		-0-

BULWARK OIL & GAS, LLC		102061		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO		
KATMANDU		WELL #: 2		RRCID -> 278240		COMPL. DATE 07/10/2015		TOTAL DEPTH 4818 PERF. 4243 - 4262		
11	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2	N	-0-		-0-
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2	N	-0-		-0-
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2	N	-0-		-0-
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2	N	-0-		-0-
*03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	85		85
*04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	24		109

4W OPERATING, LLC		953506		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO		
WARREN		WELL #: 1		RRCID -> 114533		COMPL. DATE 10/12/1984		TOTAL DEPTH 4501 PERF. 4420 - 4424		
11	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022 2	N	-0-		-0-
12	1209 N	899	-0-	-310	-0-	899 2	N	-0-		-0-
01	1147 N	975	-0-	-172	-0-	975 2	N	-0-		-0-
02	986 N	903	-0-	-83	-0-	903 2	N	-0-		-0-
03	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932 2	N	-0-		-0-
04	930 N	869	-0-	-61	-0-	869 2	N	-0-		-0-

MINERAL WELLS (CONGL 4540)		61842 610		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO		
HILLTOP PETROLEUM LLC		388911								
PUTNAM		WELL #: 1		RRCID -> 097427		COMPL. DATE 05/27/1981		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4543 - 4547		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	38		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	38		N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	38		N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	38		N	-0-		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	38		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	38		N	NO RPT		-0-

J-TEC PRODUCTION, LLC		427406		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO		
TURKEY CREEK		WELL #: 1		RRCID -> 107130		COMPL. DATE 04/04/1983		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4424 - 4432		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

MINERAL WELLS (GEORGIA STRAWN) 61842 625 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO  
 J-TEC PRODUCTION, LLC 427406  
 D C - S WELL #: 3 RRCID -> 212129 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 2923 PERF. 2736 - 2810

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-			-0-
12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-			-0-
01	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-			-0-
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-			-0-
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-			-0-
04	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-			-0-

D C - S WELL #: 5 RRCID -> 238224 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2664 - 2772

11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-			-0-
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-			-0-
01	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-			-0-
02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-			-0-
03	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-			-0-
*04	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-			-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925  
 GILBERT, RED WELL #: 1 RRCID -> 090378 COMPL. DATE 10/22/1980 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 2294 - 2322

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-

CHASTAIN WELL #: 1 RRCID -> 099124 COMPL. DATE 07/02/1979 TOTAL DEPTH 4446 PERF. 2291 - 2574

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	77					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	77					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	77					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	77					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	77					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	77					Y	-0-			-0-

PARKS-GILBERT WELL #: 2 RRCID -> 109106 COMPL. DATE 01/16/1984 TOTAL DEPTH 2507 PERF. 2380 - 2385

11	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-			-0-
12	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-			-0-
01	310 N	278	-0-	-32	-0-	278	3			Y	-0-			-0-
02	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			Y	-0-			-0-
03	279 N	267	-0-	-12	-0-	267	3			Y	-0-			-0-
04	270 N	249	-0-	-21	-0-	249	3			Y	-0-			-0-

PARKS-GILBERT WELL #: 3 RRCID -> 111953 COMPL. DATE 05/09/1984 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2174 - 2199

11	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			Y	-0-			-0-
12	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			Y	-0-			-0-
01	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			Y	-0-			-0-
02	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			Y	-0-			-0-
03	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			Y	-0-			-0-
04	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----												
MINERAL WELLS (GEORGIA STRAWN) //CONT.// 61842 625 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925												
WHARTON, HERMAN WELL #: 2 RRCID -> 113137 COMPL. DATE 08/01/1984 TOTAL DEPTH 2801 PERF. 2205 - 2750												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
MINERAL WELLS STRAWN "A" 61842 640 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO												
MOSAIC TEXAS LLC 589983												
WILLINGHAM WELL #: 1 RRCID -> 172672 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2667 - 2689												
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		30
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		30
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		30
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		30
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		30
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		30
-----												
MINERAL WELLS (STRAWN, LOWER) 61842 650 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO												
HILLTOP PETROLEUM LLC 388911												
WILLOUGHBY WELL #: 1 RRCID -> 070495 COMPL. DATE 03/12/1977 TOTAL DEPTH 4692 PERF. 3121 - 0												
11	519 N	519	-0-	-0-	B	-0-	519	2	N	-0-		-0-
12	403 N	345	-0-	-58	B	-0-	345	2	N	-0-		-0-
01	666 N	666	-0-	-0-	B	-0-	666	2	N	-0-		-0-
02	631 N	631	-0-	-0-	B	-0-	631	2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	601 N	601	-0-	-0-	B	-0-	601	2	N	-0-		-0-
04	585 N	585	-0-	-0-	B	-0-	585	2	N	-0-		-0-
-----												
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964												
WARREN, J. WELL #: 1 RRCID -> 103019 COMPL. DATE 08/14/1987 TOTAL DEPTH 3127 PERF. 2808 - 2815												
11	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
-----												
MINERAL WELLS (STRAWN 1800) 61842 692 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO												
TRUST OIL CO. 872124												
WILLINGHAM WELL #: 1 RRCID -> 167640 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 4332 PERF. 1826 - 1840												
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												

OIL AND GAS DIVISION

MINERAL WELLS (STRAWN 2600) 61842 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO  
 TOWER RESOURCES INC 862857  
 WILSON, F.W. WELL #: 1812 RRCID -> 148236 COMPL. DATE 09/20/1993 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 2562 - 2572

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2	20	2	N	-0-					-0-
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2	20	2	N	-0-					-0-
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2	20	2	N	-0-					-0-
02	29 N	20	-0-	-9	-0-	20	2	20	2	N	-0-					-0-
03	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2	25	2	N	-0-					-0-
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2	20	2	N	-0-					-0-

MINERAL WELLS,NORTH (BIG SALINE) 61844 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
 HILLTOP PETROLEUM LLC 388911  
 BLAIR WELL #: 1 RRCID -> 115503 COMPL. DATE 01/22/1985 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 4312 - 4320

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	570 N	538	-0-	-32	-0-	538	2	538	2	N	-0-					14
12	589 N	341	-0-	-248	-0-	341	2	341	2	N	-0-					14
01	589 N	210	-0-	-379	-0-	210	2	210	2	N	-0-					14
02	522 N	197	-0-	-325	-0-	197	2	197	2	N	-0-					14
03	341 N	151	-0-	-190	-0-	151	2	151	2	N	-0-					14
04	210 N	147	-0-	-63	-0-	147	2	147	2	N	-0-					14

FIREWATER WELL #: 1 RRCID -> 156190 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4405 - 4421

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIKE WELL #: 2 RRCID -> 156671 COMPL. DATE 09/07/1995 TOTAL DEPTH 4686 PERF. 4504 - 4510

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2	61	2	N	-0-					15
12	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2	58	2	N	-0-					15
01	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	2	41	2	N	-0-					15
02	58 N	41	-0-	-17	-0-	41	2	41	2	N	-0-					15
03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2	76	2	N	-0-					15
04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2	73	2	N	-0-					15

ITX CORPORATION 427179  
 WAGLEY, E. F., -C- WELL #: 1 RRCID -> 017991 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4735 PERF. 4239 - 4429

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGLEY, E.F."C" WELL #: 2 RRCID -> 088820 COMPL. DATE 07/20/1980 TOTAL DEPTH 4686 PERF. 4232 - 4237

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	600 N	28	-0-	-572	-0-	28	3	28	3	N	-0-					18
12	620 N	143	-0-	-477	-0-	143	3	143	3	N	-0-					18
01	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	3	530	3	N	-0-					18
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3	70	3	N	-0-					18
03	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	3	737	3	N	-0-					18
*04	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	3	683	3	N	-0-					18

MINERAL WELLS,NORTH (BIG SALINE)//CONT.//															
J-TEC OPERATING, LLC															
DECKER, R.W. "B"															
WELL #: 1 RRCID -> 093814 COMPL. DATE 04/02/1981 TOTAL DEPTH 4905 PERF. 4371 - 4387															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		270 N	217	-0-	-53	-0-	217	3			N	-0-			-0-
12		279 N	220	-0-	-59	-0-	220	3			N	-0-			-0-
01		248 N	200	-0-	-48	-0-	200	3			N	-0-			-0-
02		203 N	167	-0-	-36	-0-	167	3			N	-0-			-0-
03		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-			-0-
04		180 N	175	-0-	-5	-0-	175	3			N	-0-			-0-
-----															
KORNYE-TILLMAN COMPANY															
GRAND BERRY															
WELL #: 2 RRCID -> 129835 COMPL. DATE 01/26/1989 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 4046 - 4056															
11		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			12
12		3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-			12
01		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			12
02		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			12
03		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			12
04		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			12
-----															
LEXGAS, INC.															
HART RANCH															
WELL #: 8751 RRCID -> 017998 COMPL. DATE 05/26/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4234 - 4240															
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
HART RANCH															
WELL #: 8691 RRCID -> 081355 COMPL. DATE 03/18/1984 TOTAL DEPTH 4770 PERF. 4410 - 4431															
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
HART RANCH															
WELL #: 8741 RRCID -> 081596 COMPL. DATE 12/19/1978 TOTAL DEPTH 4817 PERF. 4424 - 4427															
11		60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-			-0-
12		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-			-0-
01		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-			-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
HART RANCH															
WELL #: 8671 RRCID -> 084706 COMPL. DATE 07/27/1979 TOTAL DEPTH 4803 PERF. 4454 - 4467															
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MINERAL WELLS,NORTH (BIG SALINE)//CONT.// 61844 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO																	
LEXGAS, INC. //CONT.// 500222																	
HART RANCH WELL #: 8681 RRCID -> 088085 COMPL. DATE 03/08/1979 TOTAL DEPTH 4884 PERF. 4772 - 4776																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 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-
-----																	
HART RANCH WELL #: 8692 RRCID -> 088802 COMPL. DATE 07/01/1980 TOTAL DEPTH 4826 PERF. 4133 - 4668																	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
HART RANCH 876 WELL #: 1 RRCID -> 132696 COMPL. DATE 04/02/1980 TOTAL DEPTH 5146 PERF. 4448 - 4456																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
TARFON OIL & GAS CO. 836178																	
RAMAC WELL #: 1 RRCID -> 269427 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 4928 PERF. 4245 - 4260																	
11		1740 X	1681	-0-	-59	-0-	1681	3			N	-0-					128
12		1798 X	1604	-0-	-194	-0-	1604	3			N	-0-					128
01		1922 X	1259	-0-	-663	-0-	1259	3			N	-0-					128
02		1827 X	1678	-0-	-149	-0-	1678	3			N	-0-					128
03		1953 X	1647	-0-	-306	-0-	1647	3			N	-0-					128
04		1680 X	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT					128
-----																	
THE BROGDON COMPANY, INC. 851453																	
LLOYD, B. M. WELL #: 1 RRCID -> 036880 COMPL. DATE 06/24/1965 TOTAL DEPTH 5451 PERF. N/A																	
11		14B DENY	916	-0-	916	2152	916	3			N	-0-					-0-
12		14B DENY	1261	-0-	1261	3413	1261	3			N	-0-					-0-
01		14B DENY	875	-0-	875	4288	875	3			N	-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	4288					N	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	4288					N	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	4288					N	-0-					-0-
-----																	
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925																	
GIBSON WELL #: 1 RRCID -> 119462 COMPL. DATE 12/15/1985 TOTAL DEPTH 4622 PERF. 3994 - 4005																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22



MINERAL WELLS, N. (CONGL, LO)		61844 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
FX ENERGY OPERATING, LLC		257610										
WALTER RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 286047		COMPL. DATE 10/30/2018		TOTAL DEPTH 5679 PERF. 4797 - 4868				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	299 N	299	-0-	-0-	-0-	298 3	1 9	N	1	123 1	1 8	24
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3		N	-0-			24
02	174 N	2	-0-	-172	-0-	2 3		N	-0-			24
03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3		N	-0-			24
04	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3		N	-0-			24

J-TEC OPERATING, LLC		427739		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
DECKER, R. W. "C"		257610										
WALTER RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 114291		COMPL. DATE 12/20/1984		TOTAL DEPTH 4995 PERF. 4734 - 4740				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 3		N	-0-			-0-
12	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 3		N	-0-			-0-
01	558 N	446	-0-	-112	-0-	446 3		N	-0-			-0-
02	464 N	371	-0-	-93	-0-	371 3		N	-0-			-0-
03	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 3		N	-0-			-0-
*04	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 3		N	-0-			-0-

SPEARS, J. L. "A"		427739		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
WALTER RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 120971		COMPL. DATE 04/10/1986		TOTAL DEPTH 4980 PERF. 4416 - 4432				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 3		N	-0-			-0-
12	310 N	300	-0-	-10	-0-	300 3		N	-0-			-0-
01	341 N	272	-0-	-69	-0-	272 3		N	-0-			-0-
02	290 N	227	-0-	-63	-0-	227 3		N	-0-			-0-
03	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 3		N	-0-			-0-
04	270 N	239	-0-	-31	-0-	239 3		N	-0-			-0-

MINERAL WELLS, N. (ELLENBURGER)		61844 550		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
FX ENERGY OPERATING, LLC		257610										
KEECHI		WELL #: 1D		RRCID -> 270762		COMPL. DATE 07/11/2013		TOTAL DEPTH 7455 PERF. 5463 - 7455				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

G & F OIL, INC.		292000		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
RAGLE, L.		257610										
WALTER RANCH		WELL #: 6		RRCID -> 256533		COMPL. DATE 11/11/2009		TOTAL DEPTH 4775 PERF. 4680 - 4690				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LEXGAS, INC.		500222		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
HART 866		257610										
WALTER RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 096121		COMPL. DATE 10/25/1981		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5128 - 5150				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	60 N	59	-0-	-1	-0-	59 2		N	-0-			-0-
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2		N	-0-			-0-
01	62 N	61	-0-	-1	-0-	61 2		N	-0-			-0-
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N	-0-			-0-
03	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2		N	-0-			-0-
*04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N	-0-			-0-

MINERAL WELLS, NORTH (STRAWN)												
LEXGAS, INC.												
HART												
WELL #: 8681A RRCID -> 070660 COMPL. DATE 04/19/1977 TOTAL DEPTH 4373 PERF. 3068 - 3078												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 W	50	-0-	50	50	50	2	N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	31	-0-	31	81	31	2	N	-0-		-0-
-----												
BIG HART												
WELL #: 1 RRCID -> 147964 COMPL. DATE 01/04/1994 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3110 - 3117												
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
MINERAL WELLS,N. (STRAWN 2580)												
LEXGAS, INC.												
HART RANCH												
WELL #: 4501 RRCID -> 282546 COMPL. DATE 02/12/2017 TOTAL DEPTH 5022 PERF. 2427 - 2439												
11	1410	N	1210	-0-	-200	-0-	1210	2	N	-0-		-0-
12	1302	N	1213	-0-	-89	-0-	1213	2	N	-0-		-0-
01	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2	N	-0-		-0-
02	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2	N	-0-		-0-
03	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2	N	-0-		-0-
*04	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2	N	-0-		-0-
-----												
MINERAL WELLS, S. (ATOKA 4400)												
PALO CROSS, LLC												
COLLINS												
WELL #: 1 RRCID -> 093859 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 4581 PERF. 4015 - 4060												
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3	N	-0-		-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3	N	-0-		-0-
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3	N	-0-		-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	N	-0-		-0-
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3	N	-0-		-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3	N	-0-		-0-
-----												
DYMENT												
WELL #: 1 T RRCID -> 098077 COMPL. DATE 07/21/1981 TOTAL DEPTH 4695 PERF. 4336 - 4352												
11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3	N	-0-		-0-
12	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3	N	-0-		-0-
01	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	3	N	-0-		-0-
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3	N	-0-		-0-
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3	N	-0-		-0-
04	240	N	209	-0-	-31	-0-	209	3	N	-0-		-0-
-----												
MINERAL WELLS,S (BAUM SAND)												
J-TEC OPERATING, LLC												
HILL												
WELL #: 2 RRCID -> 221629 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 1847 PERF. 1275 - 1352												
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-		-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-		-0-
01	15	N	-0-	-0-	-15	-0-			N	-0-		-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3	N	-0-		-0-

-----												
MINERAL WELLS,S (BAUM SAND) //CONT.// 61848 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
ROLLO RESOURCES, LLC 726791												
J. WITHERS UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 140390 COMPL. DATE 09/16/1991 TOTAL DEPTH 4368 PERF. 1362 - 1380												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----												
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
MINERAL WELLS, S. (CONGL) 61848 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO												
ADKINS, MICHAEL H. 007933												
HOG MOUNTAIN WELL #: 1 RRCID -> 082710 COMPL. DATE 02/26/1979 TOTAL DEPTH 4708 PERF. 4206 - 4211												
-----												
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	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-
-----												
ERNMAR INVESTMENTS, INC. 253489												
FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 090665 COMPL. DATE 10/19/1980 TOTAL DEPTH 4794 PERF. 4219 - 4225												
-----												
11	690	N	683	-0-	-7	-0-		683	2		N	-0-
12	682	N	674	-0-	-8	-0-		674	2		N	-0-
01	724	N	724	-0-	-0-	-0-		724	2		N	-0-
02	667	N	611	-0-	-56	-0-		611	2		N	-0-
03	695	N	695	-0-	-0-	-0-		695	2		N	-0-
04	690	N	690	-0-	-0-	-0-		690	2		N	-0-
-----												
RHYNE, J.V. 706379												
JENKINS, LEON UNIT I WELL #: 1 T RRCID -> 094397 COMPL. DATE 04/17/1981 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4184 - 4186												
-----												
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
MINERAL WELLS,S.(CONGL,4000) 61848 580 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO												
SAGE NATURAL RESOURCES LLC 743223												
WIGGINGTON WELL #: 1 RRCID -> 107308 COMPL. DATE 09/14/1983 TOTAL DEPTH 4593 PERF. 3989 - 4005												
-----												
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
MINERAL WELLS,S.(CONGL 4140) 61848 590 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
HILL OPERATING LLC 387979												
MCCLURE, PARKER WELL #: 1 RRCID -> 100261 COMPL. DATE 04/14/1982 TOTAL DEPTH 4321 PERF. 4144 - 4152												
-----												
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/20/2023 - WELL PLUGGED 11/20/23												

MINERAL WELLS,S.(CONGL 4140)		//CONT.//		61848 590	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO						
J-TEC OPERATING, LLC				427739									
WELCH				WELL #:	2	RRCID ->	212969	COMPL. DATE	08/06/2005	TOTAL DEPTH	4820	PERF.	4106 - 4120
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-			-0-		
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-			-0-		
01	15 N	-0-	-0-	-15	-0-		N	-0-			-0-		
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3	N	-0-			-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
*04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3	N	-0-			-0-		
-----													
MINERAL WELLS, S. (CONGL. 4270)				61848 593	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO						
HILLTOP PETROLEUM LLC				388911									
HICKMAN, MELISSA				WELL #:	4	RRCID ->	254574	COMPL. DATE	11/15/2009	TOTAL DEPTH	4978	PERF.	4230 - 4240
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
-----													
PROCO OPERATING CO., INC.				679595			CNTY: PALO PINTO						
HART RANCH				WELL #:	1	RRCID ->	097984	COMPL. DATE	11/06/1981	TOTAL DEPTH	4448	PERF.	4274 - 4284
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
-----													
REO OPERATING LLC				701876			CNTY: PALO PINTO						
MCCLURE				WELL #:	1	RRCID ->	112791	COMPL. DATE	08/21/1984	TOTAL DEPTH	4340	PERF.	4282 - 4298
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
-----													
MINERAL WELLS,S.(CONGL. 4550)				61848 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PALO PINTO						
CROSS, C. D.				190320									
TURNER				WELL #:		RRCID ->	100785	COMPL. DATE	05/20/1982	TOTAL DEPTH	4593	PERF.	4560 - 4570
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			45		
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			45		
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			45		
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			45		
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			45		
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			45		
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/22/1991													

MINERAL WELLS, S. (GEORGIA CONGL)		61848 625		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO							
J-TEC OPERATING, LLC		427739													
HINKSTON, ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 098782		COMPL. DATE 04/25/1981		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 4140 - 4190					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	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-
NALL OIL & GAS		599295													
HUBBARD, J.G.		WELL #: 1		RRCID -> 091355		COMPL. DATE 11/15/1980		TOTAL DEPTH 4675		PERF. 4254 - 4258					
11	180	N	179	-0-	-1	B	-0-	179	2		N	-0-			-0-
12	186	N	185	-0-	-1	B	-0-	185	2		N	-0-			-0-
01	186	N	183	-0-	-3	B	-0-	183	2		N	-0-			-0-
02	174	N	173	-0-	-1	B	-0-	173	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	188	N	188	-0-	-0-	B	-0-	188	2		N	-0-			-0-
04	183	N	183	-0-	-0-	B	-0-	183	2		N	-0-			-0-
PALO CROSS, LLC		637384													
MOORE, H.		WELL #: 1		RRCID -> 097810		COMPL. DATE 01/11/1982		TOTAL DEPTH 4400		PERF. 4255 - 4261					
11	149	N	149	-0-	-0-	B	-0-	149	3		N	-0-			-0-
12	133	N	133	-0-	-0-	B	-0-	133	3		N	-0-			-0-
01	116	N	116	-0-	-0-	B	-0-	116	3		N	-0-			-0-
02	127	N	127	-0-	-0-	B	-0-	127	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	187	N	187	-0-	-0-	B	-0-	187	3		N	-0-			-0-
04	161	N	161	-0-	-0-	B	-0-	161	3		N	-0-			-0-
MINERAL WELLS, S (PEAK SAND)		61848 730		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
ESG RESOURCES LLC		101582													
MURPHY STONE UNIT II		WELL #: 1		RRCID -> 108792		COMPL. DATE 12/30/1983		TOTAL DEPTH 3110		PERF. 2362 - 2374					
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
DUNAWAY, W. T. UNIT II		WELL #: 1		RRCID -> 110182		COMPL. DATE 01/28/1984		TOTAL DEPTH 4450		PERF. 2208 - 2214					
11	161	N	161	-0-	-0-		-0-	161	3		N	-0-			-0-
12	143	N	143	-0-	-0-		-0-	143	3		N	-0-			-0-
01	121	N	121	-0-	-0-		-0-	121	3		N	-0-			-0-
02	110	N	110	-0-	-0-		-0-	110	3		N	-0-			-0-
03	344	N	344	-0-	-0-		-0-	344	3		N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

-----												
MINERAL WELLS, S.(PRICE SAND) 61848 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
RHYNE, J.V. 706379												
PRICE, D. WELL #: 1 RRCID -> 088870 COMPL. DATE 06/03/1980 TOTAL DEPTH 4830 PERF. 1846 - 1868												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				GAS LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
SCOGGINS, J. WELL #: 1 RRCID -> 113905 COMPL. DATE 05/04/1984 TOTAL DEPTH 3028 PERF. 2052 - 2060												
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
MINERAL WELLS, S.(R-GCONGL) 61848 775 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
SAGE NATURAL RESOURCES LLC 743223												
REDDELL WELL #: 1 RRCID -> 160412 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4396 - 4404												
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
TURNER WELL #: 1 RRCID -> 171955 COMPL. DATE 02/10/1999 TOTAL DEPTH 4620 PERF. 4384 - 4391												
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
MINERAL WELLS, S. (STRAWN 2425) 61848 835 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO												
J-TEC OPERATING, LLC 427739												
REESE, KAYLER WELL #: 1 RRCID -> 258992 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 4575 PERF. 2438 - 2442												
11	390	N	12	-0-	-378	-0-	12	3			N	-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-
02	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-
03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-
*04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-
-----												
MINERAL WELLS, S. (STRAWN 2850) 61848 840 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO												
J-TEC PRODUCTION, LLC 427406												
BROGDON WELL #: 1 RRCID -> 217886 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 2724 PERF. 2415 - 2596												
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

MINERAL WELLS, S. (STRAWN 2850) //CONT.//		61848 840		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
J-TEC OPERATING, LLC		427739														
HUBERT		WELL #: 1		RRCID -> 267883		COMPL. DATE 08/07/2012		TOTAL DEPTH 2933 PERF. 2834 - 2852								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINERAL WELLS, S. (STRAWN 3680)		61848 860		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO								
GO OIL CORP.		311420														
KALINA		WELL #: 1		RRCID -> 097514		COMPL. DATE 12/15/1981		TOTAL DEPTH 4243 PERF. N/A								
11	480 N	451	-0-	-29 B	-0-	451	2			N	-0-					72
12	465 N	458	-0-	-7 B	-0-	458	2			N	-0-					72
01	359 N	359	-0-	-0 B	-0-	359	2			N	-0-					72
02	333 N	333	-0-	-0 B	-0-	333	2			N	-0-					72
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	465 N	404	-0-	-61 B	-0-	404	2			N	-0-					72
04	442 N	442	-0-	-0 B	-0-	442	2			N	-0-					72

J-TEC OPERATING, LLC		427739														
BARNES		WELL #: 1		RRCID -> 101138		COMPL. DATE 07/29/1982		TOTAL DEPTH 3896 PERF. 3714 - 3734								
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	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-

LAFFOON FARM		481009														
CASADOR "A"		WELL #: 2AU		RRCID -> 104798		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4645 PERF. 3714 - 3738								
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT					-0-

RHYNE, J.V.		706379														
JENKINS, LEON UNIT 1		WELL #: 1 C		RRCID -> 105188		COMPL. DATE 03/10/1983		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3691 - 3706								
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

MINERAL WELLS, S.(STRAWN 3680) //CONT.//				61848 860	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PALO PINTO				
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925							
MEPCO-ELECTRA				WELL #:	1 C	RRCID -> 100724	COMPL. DATE 06/04/1982	TOTAL DEPTH 4700	PERF. 3783	-	3790
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			-0-	
-----											
AIRPORT				WELL #:	2	RRCID -> 101968	COMPL. DATE 08/23/1982	TOTAL DEPTH 4632	PERF. 3751	-	3790
11	60 N	57	-0-	-3	B	-0-	57	3		-0-	
12	57 N	57	-0-	-0-	B	-0-	57	3		-0-	
01	47 N	47	-0-	-0-	B	-0-	47	3		-0-	
02	58 N	40	-0-	-18	B	-0-	40	3		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	62 N	61	-0-	-1	B	-0-	61	3		-0-	
04	60 N	60	-0-	-0-	B	-0-	60	3		-0-	
-----											
AIRPORT				WELL #:	1 C	RRCID -> 102099	COMPL. DATE 08/30/1982	TOTAL DEPTH 4625	PERF. 3758	-	3782
11	121 N	121	-0-	-0-	B	-0-	121	3		-0-	
12	124 N	121	-0-	-3	B	-0-	121	3		-0-	
01	136 N	136	-0-	-0-	B	-0-	136	3		-0-	
02	130 N	130	-0-	-0-	B	-0-	130	3		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	124 N	62	-0-	-62	B	-0-	62	3		-0-	
04	120 N	61	-0-	-59	B	-0-	61	3		-0-	
-----											
MINERAL WELLS, SOUTH (STRAWN LO)				61848 870	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO				
ADKINS, MICHAEL H.				007933							
ADKINS				WELL #:	1	RRCID -> 105067	COMPL. DATE 04/03/1983	TOTAL DEPTH 4504	PERF. 2896	-	2911
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT
-----											
ESG RESOURCES LLC				101582							
MELTON-TERRY UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 091395	COMPL. DATE 10/15/1980	TOTAL DEPTH 4318	PERF. 2799	-	2817
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT
-----											
DUNAWAY, W.T. UNIT III				WELL #:	1	RRCID -> 092702	COMPL. DATE 04/01/1981	TOTAL DEPTH 3053	PERF. 2830	-	2840
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT



MINERAL WELLS, SOUTH (STRAWN LO)//CONT.//										61848 870	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
G & F OIL, INC.										292000						
MARQUESS, F.H.										WELL #: 1	RRCID -> 091655	COMPL. DATE 09/08/1980	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 2337	- 2878	
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	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25
-----																
J-TEC PRODUCTION, LLC										427406						
CANYON VIEW										WELL #: 1	RRCID -> 204783	COMPL. DATE 09/27/2004	TOTAL DEPTH 4595	PERF. 2737	- 2849	
11		30 N	12	-0-	-18	-0-	12	3		N	-0-					-0-
12		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3		N	-0-					-0-
01		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3		N	-0-					-0-
02		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3		N	-0-					-0-
03		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3		N	-0-					-0-
04		30 N	17	-0-	-13	-0-	17	3		N	-0-					-0-
-----																
J-TEC OPERATING, LLC										427739						
TOLBERT,DORA UNIT										WELL #: 1	RRCID -> 093484	COMPL. DATE 12/10/1980	TOTAL DEPTH 4874	PERF. 2417	- 2441	
11		340 N	340	-0-	-0-	-0-	338	3	2	9	N	2				135
12		287 N	287	-0-	-0-	-0-	284	3	3	9	N	3				138
01		254 N	254	-0-	-0-	-0-	253	3	1	9	N	1				139
02		202 N	202	-0-	-0-	-0-	201	3	1	9	N	1				140
03		337 N	337	-0-	-0-	-0-	336	3	1	9	N	1				141
*04		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-				141
-----																
TOLBERT,DORA UNIT #2										WELL #: 2	RRCID -> 097983	COMPL. DATE 01/09/1982	TOTAL DEPTH 3100	PERF. 2434	- 2441	
11		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3		N	-0-					-0-
12		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-					-0-
01		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-					-0-
02		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-					-0-
03		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3		N	-0-					-0-
*04		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3		N	-0-					-0-
-----																
RHYNE, J.V.										706379						
HESS UNIT 1										WELL #: 1	RRCID -> 086062	COMPL. DATE 12/07/1979	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 2790	- 2830	
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
PEAK, B. UNIT II										WELL #: 1	RRCID -> 091043	COMPL. DATE 11/03/1980	TOTAL DEPTH 4335	PERF. 2804	- 2814	
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MINERAL WELLS, SOUTH (STRAWN LO)//CONT.//										61848 870	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
RHYNE, J.V.										//CONT.//	706379								
GLIDEWELL, M. UNIT										WELL #:	1	RRCID ->	097809	COMPL. DATE	11/12/1981	TOTAL DEPTH	4520	PERF.	2814 - 2826
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM						
0				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			3						
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			3						
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			3						
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			3						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			3						
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			3						
-----																			
RHODES-GREEN UNIT II										WELL #:	1	RRCID ->	099653	COMPL. DATE	01/03/1982	TOTAL DEPTH	4465	PERF.	2541 - 2549
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
-----																			
MINERAL WELLS, SOUTH (STRAWN UP)										61848 880	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
PALO CROSS, LLC										637384									
DYMENT										WELL #:	1	RRCID ->	098078	COMPL. DATE	09/18/1981	TOTAL DEPTH	4695	PERF.	2762 - 2774
11	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3		N	-0-			-0-						
12	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3		N	-0-			-0-						
01	248 N	244	-0-	-4	-0-	244	3		N	-0-			-0-						
02	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3		N	-0-			-0-						
03	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3		N	-0-			-0-						
04	240 N	209	-0-	-31	-0-	209	3		N	-0-			-0-						
-----																			
RHYNE, J.V.										706379									
PEAK, B. UNIT I										WELL #:	1	RRCID ->	110181	COMPL. DATE	08/19/1980	TOTAL DEPTH	4475	PERF.	2498 - 2502
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
-----																			
GILL HEIRS UNIT										WELL #:	1	RRCID ->	144794	COMPL. DATE	03/12/1993	TOTAL DEPTH	4510	PERF.	2503 - 2528
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
-----																			
MINERAL WELLS, S.(WHITIS SAND)										61848 930	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
ESG RESOURCES LLC										101582									
DUNAWAY										WELL #:	2	RRCID ->	240707	COMPL. DATE	08/06/2008	TOTAL DEPTH	1299	PERF.	1036 - 1268
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

MINERAL WELLS, S.(WHITIS SAND)		//CONT.//		61848 930	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO									
ESG RESOURCES LLC		//CONT.//		101582												
SAND VALLEY "C"		WELL #:		4	RRCID ->	241455	COMPL. DATE	06/17/2008	TOTAL DEPTH	2814	PERF.	801	-	872		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* *	EOM	BALANCE		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE				
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
-----																
SMITH, J.V. OIL COMPANY				792516												
KESSLER				WELL #:		2	RRCID ->	110723	COMPL. DATE	04/06/1984	TOTAL DEPTH	1085	PERF.	1002	-	1015
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
-----																
SMITH, JERRY V.				792925												
KESSLER				WELL #:		3	RRCID ->	110724	COMPL. DATE	04/08/1984	TOTAL DEPTH	1155	PERF.	1022	-	1044
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
-----																
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC				822615												
BEAN				WELL #:		2	RRCID ->	108111	COMPL. DATE	05/15/1979	TOTAL DEPTH	1275	PERF.	1121	-	1144
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
-----																
MINERAL WELLS S. (4270)				61848 950	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO									
J-TEC OPERATING, LLC				427739												
WELCH		WELL #:		1	RRCID ->	097425	COMPL. DATE	12/11/1981	TOTAL DEPTH	4551	PERF.	4269	-	4273		
11		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-			-0-			
12		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-			-0-			
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-			
02		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 3		N	-0-			-0-			
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
*04		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3		N	-0-			-0-			
-----																
HILL				WELL #:		1	RRCID ->	216262	COMPL. DATE	10/22/2006	TOTAL DEPTH	4836	PERF.	4110	-	4116
11		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-	82		
12		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-	82		
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-	82		
02		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		N	-0-			-0-	82		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	82		
*04		26 N	26	-0-	-0-	-0-	25 3	1 9	N	1			-0-	83		

MINERAL WELLS S. (4270)		//CONT.//		61848 950	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
SMITH, J.V. OIL COMPANY				792516				TOTAL DEPTH	4560	PERF. 4223	- 4228	
KESSLER		WELL #:		5	RRCID ->	278500	COMPL. DATE	10/08/2015				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14 N	11	-0-	-3	-0-	1 1	10 2	N	-0-			-0-
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	12 2	N	-0-			-0-
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 1	13 2	N	-0-			-0-
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 2	N	-0-			-0-
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 1	13 2	N	-0-			-0-
04	14 N	9	-0-	-5	-0-	1 1	8 2	N	-0-			-0-
MINGUS (BIG SALINE)				61886 175	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
MINGUS OIL & GAS				569683				TOTAL DEPTH	3450	PERF. 1740	- 1750	
FERGUSON UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	129052	COMPL. DATE	10/24/1988				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555				TOTAL DEPTH	3700	PERF. 2880	- 3148	
FERGUSON GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	122913	COMPL. DATE	11/15/1986				
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	2 1	60 3	N	-0-			-0-
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	2 1	62 3	N	-0-			-0-
01	62 N	59	-0-	-3	-0-	2 1	57 3	N	-0-			-0-
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	2 1	64 3	N	-0-			-0-
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	2 1	64 3	N	-0-			-0-
04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	5 1	58 3	N	-0-			-0-
FERGUSON GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	132563	COMPL. DATE	11/07/1989	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 2969	- 3169
11	710 N	710	-0-	-0-	-0-	26 1	684 3	N	-0-			-0-
12	710 N	710	-0-	-0-	-0-	26 1	684 3	N	-0-			-0-
01	694 N	694	-0-	-0-	-0-	18 1	676 3	N	-0-			-0-
02	688 N	688	-0-	-0-	-0-	18 1	670 3	N	-0-			-0-
03	729 N	729	-0-	-0-	-0-	22 1	707 3	N	-0-			-0-
04	714 N	714	-0-	-0-	-0-	56 1	658 3	N	-0-			-0-
FERGUSON GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	152341	COMPL. DATE	12/21/1994	TOTAL DEPTH	3372	PERF. 2938	- 3030
11	977 N	977	-0-	-0-	-0-	36 1	941 3	N	-0-			-0-
12	876 N	876	-0-	-0-	-0-	32 1	844 3	N	-0-			-0-
01	899 N	853	-0-	-46	-0-	22 1	831 3	N	-0-			-0-
02	870 N	870	-0-	-0-	-0-	23 1	847 3	N	-0-			-0-
03	901 N	901	-0-	-0-	-0-	27 1	874 3	N	-0-			-0-
04	840 N	817	-0-	-23	-0-	64 1	753 3	N	-0-			-0-
9K INVESTMENTS LLC				988752				TOTAL DEPTH	3360	PERF. 2946	- 2962	
BIELINSKI		WELL #:		1	RRCID ->	129144	COMPL. DATE	10/11/2021				
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3		N	-0-			-0-
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3		N	-0-			-0-
01	124 N	16	-0-	-108	-0-	16 3		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----															
MINGUS (STRAWN) 61886 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO															
PANTHER CITY ENERGY LLC 638494															
BORCHER-WILBAR WELL #: 1 RRCID -> 132937 COMPL. DATE 10/24/1989 TOTAL DEPTH 3968 PERF. 1710 - 1720															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----															
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-
-----															
LONG, LOLITA WELL #: 4 RRCID -> 134040 COMPL. DATE 02/26/1990 TOTAL DEPTH 3671 PERF. 1775 - 1803															
-----															
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	DLQ	G-10	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-
-----															
MINGUS (STRAWN 1700) 61886 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO															
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555															
FERGUSON WELL #: 5 RRCID -> 150668 COMPL. DATE 07/18/1994 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1740 - 1806															
-----															
11	90	N	44	-0-	-46	-0-	2	1	42	3	N	-0-			-0-
12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	8	1	217	3	N	-0-			-0-
01	321	N	321	-0-	-0-	-0-	8	1	313	3	N	-0-			-0-
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	11	1	387	3	N	-0-			-0-
03	217	N	140	-0-	-77	-0-	4	1	136	3	N	-0-			-0-
04	300	N	126	-0-	-174	-0-	10	1	116	3	N	-0-			-0-
-----															
MINNIE (STRAWN 1380) 61907 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH															
IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820															
CARAWAY WELL #: 2 RRCID -> 093001 COMPL. DATE 02/25/1981 TOTAL DEPTH 4660 PERF. 1350 - 1360															
-----															
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
12	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			-0-
01	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
MIS RAIZES (DUFFER) 62094 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN															
BILMAC OIL CO., INC. 070875															
EZZELL WELL #: 1 RRCID -> 118515 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3805 - 3813															
-----															
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			37
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			37
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			37
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			37
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			37
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			37
-----															
KING ENERGY RESOURCES 465526															
TATOM, R. N. WELL #: 1 RRCID -> 103280 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 4186 PERF. 3856 - 3861															
-----															
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-			40
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-			40
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-			40
02	29	N	18	-0-	-11	-0-	18	2			N	-0-			40
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			40
*04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			40

MIS RAIZES (DUFFER)		//CONT.//		62094 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CALLAHAN						
KING ENERGY RESOURCES		//CONT.//		465526									
FOSTER, NATHAN S.		WELL #:		1	RRCID ->	105055	COMPL. DATE	04/04/1983	TOTAL DEPTH	4010	PERF.	3822 - 3848	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2		N	-0-			26
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			26
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			26
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			26
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			26
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			26
-----													
FOSTER, STEVE		WELL #:		1	RRCID ->	107133	COMPL. DATE	09/08/1983	TOTAL DEPTH	4139	PERF.	3835 - 3842	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
PLUGGED AND ABANDONED 11/22/2022 - WELL PLUGGED 11/22/22													
-----													
CARTER T. A		WELL #:		1	RRCID ->	108263	COMPL. DATE	11/23/1983	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3895 - 3902	
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
-----													
PILLANS		WELL #:		1	RRCID ->	115320	COMPL. DATE	02/25/1985	TOTAL DEPTH	4025	PERF.	3806 - 3814	
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			25
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			25
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			25
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			25
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			25
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			25
-----													
TATOM, R. N.		WELL #:		2	RRCID ->	172348	COMPL. DATE	04/08/1998	TOTAL DEPTH	4260	PERF.	3836 - 3856	
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			-0-
01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-			-0-
02	29 N	11	-0-	-18	-0-	11	2		N	-0-			-0-
03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			-0-
04	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2		N	-0-			-0-
-----													
MISSION MTN. (DUFFER)		62129 200		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CALLAHAN							
KROH OPERATING LLC		478245											
WYLIE '2998'		WELL #:		1	RRCID ->	270775	COMPL. DATE	11/01/2013	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	3967 - 3980	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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-

MISSION MTN. (DUFFER)		//CONT.//		62129 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CALLAHAN		
PETEX				659782						
CAPP'S "2993" UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 262295	COMPL. DATE	05/15/2011	TOTAL DEPTH	4032 PERF. 3948 - 3954	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
WAGLEY		WELL #:		1	RRCID -> 269378	COMPL. DATE	06/14/2013	TOTAL DEPTH	4030 PERF. 3954 - 3966	
11	240 N	74	-0-	-166	-0-	74 2	N	-0-		-0-
12	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-		N	-0-		-0-
01	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-		N	-0-		-0-
02	58 N	7	-0-	-51	-0-	7 2	N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
PINTAIL PRODUCTION CO., INC.		WELL #:		665709	RRCID -> 128699	COMPL. DATE	09/02/1988	TOTAL DEPTH	4235 PERF. 3976 - 3981	
MOORE										
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		28
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		28
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		28
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		28
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		28
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		28
		PLUGGED AND ABANDONED		05/08/2004						
-----										
MITTIE (MARBLE FALLS)		WELL #:		62229 666	ASSOCIATED	49B		CNTY: COMANCHE		
DMV PIPELINE LLC				221580						
TURNER		WELL #:		1	RRCID -> 119335	COMPL. DATE	01/07/1972	TOTAL DEPTH	3232 PERF. 2742 - 2748	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
TURNER "A"		WELL #:		4	RRCID -> 129380	COMPL. DATE	06/02/1985	TOTAL DEPTH	2975 PERF. 2552 - 2572	
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	477		Y	NO RPT		-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	477		Y	NO RPT		-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	477		Y	NO RPT		-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	477		Y	NO RPT		-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	477		Y	NO RPT		-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	477		Y	NO RPT		-0-
-----										
TURNER "C"		WELL #:		8	RRCID -> 129381	COMPL. DATE	09/25/1985	TOTAL DEPTH	2825 PERF. 2694 - 2702	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
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-

MITTIE (MARBLE FALLS)		//CONT.// 62229 666		ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE							
DMV PIPELINE LLC		//CONT.// 221580													
TURNER "C"		WELL #: 9		RRCID -> 129382		COMPL. DATE 11/19/1985		TOTAL DEPTH 2810		PERF. 2666 - 2704					
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	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-
-----															
DENNIS, W. E.		WELL #: 1		RRCID -> 137435		COMPL. DATE 05/12/1990		TOTAL DEPTH 2840		PERF. 2665 - 2740					
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-
-----															
BETH		WELL #: 1		RRCID -> 144076		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2850		PERF. 2724 - 2750					
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			32
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			32
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			32
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			32
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			32
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			32
-----															
DEB		WELL #: 1		RRCID -> 147961		COMPL. DATE 07/02/1989		TOTAL DEPTH 2852		PERF. 2712 - 2734					
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	705					Y	NO RPT			-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	705					Y	NO RPT			-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	705					Y	NO RPT			-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	705					Y	NO RPT			-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	705					Y	NO RPT			-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	705					Y	NO RPT			-0-
-----															
DENNIS, BOB		WELL #: 1		RRCID -> 147963		COMPL. DATE 06/01/1991		TOTAL DEPTH 2944		PERF. 2718 - 2756					
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	515					Y	NO RPT			111
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	515					Y	NO RPT			111
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	515					Y	NO RPT			111
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	515					Y	NO RPT			111
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	515					Y	NO RPT			111
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	515					Y	NO RPT			111
-----															
TURNER "D"		WELL #: 10		RRCID -> 218865		COMPL. DATE 12/10/1985		TOTAL DEPTH 2850		PERF. 2708 - 2740					
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			68
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			68
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			68
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			68
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			68
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			68
-----															
L.R.D.		WELL #: 1		RRCID -> 218866		COMPL. DATE 04/19/1994		TOTAL DEPTH 2925		PERF. 2700 - 2752					
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



MITTIE (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62229 666	ASSOCIATED	49B	CNTY: COMANCHE								
DMV PIPELINE LLC		//CONT.//		221580											
BRUCE		WELL #:		1	RRCID ->	218867	COMPL. DATE	06/21/2000	TOTAL DEPTH	3006	PERF.	2649 - 2746			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EASTLAND OPERATING, L.L.C.				239726								
HEATHINGTON UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	098259	COMPL. DATE	11/25/1981	TOTAL DEPTH	2992	PERF.	2664 - 2672
11		420 #	381	-0-	-39	-0-	381	3		N	-0-	105
12		503 R	503	-0-	-0-	-0-	503	3		N	-0-	105
01		398 R	398	-0-	-0-	-0-	398	3		N	-0-	105
02		377 #	198	-0-	-179	-0-	198	3		N	-0-	105
03		403 #	310	-0-	-93	-0-	310	3		N	-0-	105
04		450 #	337	-0-	-113	-0-	337	3		N	-0-	105

EISON				WELL #:	2	RRCID ->	113919	COMPL. DATE	10/12/1984	TOTAL DEPTH	2988	PERF.	2561 - 2870
11		275 R	275	-0-	-0-	-0-	275	3		N	-0-	105	
12		248 #	223	-0-	-25	-0-	223	3		N	-0-	105	
01		279 #	210	-0-	-69	-0-	210	3		N	-0-	105	
02		276 R	276	-0-	-0-	-0-	276	3		N	-0-	105	
03		342 R	342	-0-	-0-	-0-	342	3		N	-0-	105	
04		412 R	412	-0-	-0-	-0-	412	3		N	-0-	105	

DAVIS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	114231	COMPL. DATE	08/23/1983	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	2522 - 2710
11		133 R	133	-0-	-0-	-0-	133	3		N	-0-	58	
12		133 R	133	-0-	-0-	-0-	133	3		N	-0-	58	
01		124 #	118	-0-	-6	-0-	118	3		N	-0-	58	
02		116 #	108	-0-	-8	-0-	108	3		N	-0-	58	
03		124 #	106	-0-	-18	-0-	106	3		N	-0-	58	
04		137 R	137	-0-	-0-	-0-	137	3		N	-0-	58	

STOKES, W.D.				WELL #:	1	RRCID ->	125637	COMPL. DATE	03/27/1980	TOTAL DEPTH	2955	PERF.	2697 - 2718
11		240 #	219	-0-	-21	-0-	219	3		Y	-0-	159	
12		510 R	510	-0-	-0-	-0-	510	3		Y	-0-	159	
01		227 R	227	-0-	-0-	-0-	227	3		Y	-0-	159	
02		232 R	232	-0-	-0-	-0-	232	3		Y	-0-	159	
03		231 R	231	-0-	-0-	-0-	231	3		Y	-0-	159	
04		450 #	247	-0-	-203	-0-	247	3		Y	-0-	159	

STOKES, W.D.				WELL #:	2	RRCID ->	125638	COMPL. DATE	07/03/1982	TOTAL DEPTH	2954	PERF.	2700 - 2726
11		180 #	158	-0-	-22	-0-	158	3		Y	-0-	-0-	
12		370 R	370	-0-	-0-	-0-	370	3		Y	-0-	-0-	
01		164 R	164	-0-	-0-	-0-	164	3		Y	-0-	-0-	
02		168 R	168	-0-	-0-	-0-	168	3		Y	-0-	-0-	
03		168 R	168	-0-	-0-	-0-	168	3		Y	-0-	-0-	
04		360 #	179	-0-	-181	-0-	179	3		Y	-0-	-0-	

MITTIE (MARBLE FALLS)		//CONT.//	62229 666	ASSOCIATED			49B		CNTY: COMANCHE					
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//	239726											
DUSTER UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	141643	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2930	PERF.	2568 - 2668			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
12	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
01	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
02	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
03	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
04	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-			-0-
<hr/>														
HAYNES		WELL #:	1	RRCID ->	146394	COMPL. DATE	03/15/1981	TOTAL DEPTH	3117	PERF.	2610 - 2852			
11	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
12	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
01	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
02	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
03	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
04	6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-			-0-
<hr/>														
HAYNES "A"		WELL #:	3	RRCID ->	148649	COMPL. DATE	11/25/1991	TOTAL DEPTH	2991	PERF.	2644 - 2849			
11	120 #	110	-0-	-10	-0-	110	3			Y	-0-			-0-
12	124 #	106	-0-	-18	-0-	106	3			Y	-0-			-0-
01	124 #	110	-0-	-14	-0-	110	3			Y	-0-			-0-
02	116 #	101	-0-	-15	-0-	101	3			Y	-0-			-0-
03	124 #	101	-0-	-23	-0-	101	3			Y	-0-			-0-
04	120 #	112	-0-	-8	-0-	112	3			Y	-0-			-0-
<hr/>														
FRASIER		WELL #:	1	RRCID ->	148794	COMPL. DATE	02/14/1983	TOTAL DEPTH	3128	PERF.	2568 - 2900			
11	210 #	161	-0-	-49	-0-	161	3			N	-0-			37
12	229 R	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-			37
01	186 #	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-			37
02	200 R	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-			37
03	328 R	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-			37
04	210 #	200	-0-	-10	-0-	200	3			N	-0-			37
<hr/>														
HAYNES		WELL #:	2	RRCID ->	148795	COMPL. DATE	07/20/1990	TOTAL DEPTH	2987	PERF.	2557 - 2734			
11	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
12	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
01	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
02	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
03	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
04	6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-			-0-
<hr/>														
THOMPSON		WELL #:	2	RRCID ->	174634	COMPL. DATE	10/05/1999	TOTAL DEPTH	3130	PERF.	2698 - 2718			
11	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-			-0-
12	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-			-0-
01	47 R	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-			-0-
02	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-			-0-
03	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-			-0-
04	60 #	43	-0-	-17	-0-	43	3			Y	-0-			-0-
<hr/>														
THOMPSON		WELL #:	1	RRCID ->	174636	COMPL. DATE	10/04/1999	TOTAL DEPTH	2955	PERF.	2706 - 2716			
11	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-			-0-
12	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-			-0-
01	51 R	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-			-0-
02	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-			-0-
03	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-			-0-
04	60 #	46	-0-	-14	-0-	46	3			Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----														
MITTIE (MARBLE FALLS) //CONT.// 62229 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE														
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726														
HAYNES WELL #: 3 RRCID -> 184219 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2993 PERF. 2520 - 2709														
M	O	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----														
11		4 R	4	-0-	-0-	-0-		4	3		Y	-0-		-0-
12		4 R	4	-0-	-0-	-0-		4	3		Y	-0-		-0-
01		4 R	4	-0-	-0-	-0-		4	3		Y	-0-		-0-
02		4 R	4	-0-	-0-	-0-		4	3		Y	-0-		-0-
03		4 R	4	-0-	-0-	-0-		4	3		Y	-0-		-0-
04		6 R	6	-0-	-0-	-0-		6	3		Y	-0-		-0-
-----														
HAYNES "A" WELL #: 1 RRCID -> 273517 COMPL. DATE 08/21/1982 TOTAL DEPTH 2956 PERF. 2526 - 2706														
11		120 R	120	-0-	-0-	-0-		120	3		Y	-0-		-0-
12		124 #	114	-0-	-10	-0-		114	3		Y	-0-		-0-
01		124 #	119	-0-	-5	-0-		119	3		Y	-0-		-0-
02		116 #	109	-0-	-7	-0-		109	3		Y	-0-		-0-
03		124 #	109	-0-	-15	-0-		109	3		Y	-0-		-0-
04		122 R	122	-0-	-0-	-0-		122	3		Y	-0-		-0-
-----														
HODGES, G. WELL #: 5 RRCID -> 281358 COMPL. DATE 09/19/1990 TOTAL DEPTH 2956 PERF. 2516 - 2717														
11		4 R	4	-0-	-0-	-0-		4	3		N	-0-		-0-
12		4 R	4	-0-	-0-	-0-		4	3		N	-0-		-0-
01		4 R	4	-0-	-0-	-0-		4	3		N	-0-		-0-
02		4 R	4	-0-	-0-	-0-		4	3		N	-0-		-0-
03		4 R	4	-0-	-0-	-0-		4	3		N	-0-		-0-
04		4 R	4	-0-	-0-	-0-		4	3		N	-0-		-0-
-----														
COAN WELL #: 1 RRCID -> 295276 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2664 - 2759														
11		60 #	3	-0-	-57	-0-		3	3		N	-0-		-0-
12		9 #	2	-0-	-7	-0-		2	3		N	-0-		-0-
01		5 #	2	-0-	-3	-0-		2	3		N	-0-		-0-
02		5 R	5	-0-	-0-	-0-		5	3		N	-0-		-0-
03		5 #	4	-0-	-1	-0-		4	3		N	-0-		-0-
04		20 R	20	-0-	-0-	-0-		20	3		N	-0-		-0-
-----														
COAN WELL #: 3 RRCID -> 295277 COMPL. DATE 07/28/1990 TOTAL DEPTH 2988 PERF. 2633 - 2861														
11		0	3	-0-	3	28		3	3		N	-0-		-0-
12		0	2	-0-	2	30		2	3		N	-0-		-0-
01		0	2	-0-	2	32		2	3		N	-0-		-0-
02		0	6	-0-	6	38		6	3		N	-0-		-0-
03		0	5	-0-	5	43		5	3		N	-0-		-0-
04		0	20	-0-	20	63		20	3		N	-0-		-0-
-----														
COAN WELL #: 2 RRCID -> 295380 COMPL. DATE 06/09/1985 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2566 - 2750														
11		60 #	3	-0-	-57	-0-		3	3		N	-0-		-0-
12		9 #	2	-0-	-7	-0-		2	3		N	-0-		-0-
01		5 #	2	-0-	-3	-0-		2	3		N	-0-		-0-
02		5 R	5	-0-	-0-	-0-		5	3		N	-0-		-0-
03		5 #	4	-0-	-1	-0-		4	3		N	-0-		-0-
04		20 R	20	-0-	-0-	-0-		20	3		N	-0-		-0-

-----															
MITTIE (MARBLE FALLS) //CONT.// 62229 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE															
MISSION ENERGY INC. 570410															
TURNER WELL #: 3 RRCID -> 115819 COMPL. DATE 03/18/1985 TOTAL DEPTH 2934 PERF. 2750 - 2760															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----															
11		120 #	110	-0-	-10	-0-	110	3			Y	-0-			-0-
12		155 #	141	-0-	-14	-0-	141	3			Y	-0-			-0-
01		105 R	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-			-0-
02		116 #	45	-0-	-71	-0-	45	3			Y	-0-			-0-
03		124 #	20	-0-	-104	-0-	20	3			Y	-0-			-0-
04		150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
TURNER WELL #: 7 RRCID -> 118568 COMPL. DATE 09/09/1985 TOTAL DEPTH 3058 PERF. 2551 - 2572															
11		150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-			-0-
12		217 #	165	-0-	-52	-0-	165	3			Y	-0-			-0-
01		115 R	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-			-0-
02		145 #	48	-0-	-97	-0-	48	3			Y	-0-			-0-
03		155 #	21	-0-	-134	-0-	21	3			Y	-0-			-0-
04		150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
TURNER "A" WELL #: 5 RRCID -> 129379 COMPL. DATE 06/04/1985 TOTAL DEPTH 2997 PERF. 2564 - 2572															
11		167 R	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-			-0-
12		217 #	175	-0-	-42	-0-	175	3			Y	-0-			-0-
01		115 R	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-			-0-
02		174 #	70	-0-	-104	-0-	70	3			Y	-0-			-0-
03		186 #	22	-0-	-164	-0-	22	3			Y	-0-			-0-
04		180 #	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
PLACE OIL AND GAS CO. 667700															
STRAUB, E.J.A. WELL #: 1 RRCID -> 060438 COMPL. DATE 07/12/1974 TOTAL DEPTH 2795 PERF. 2655 - 0															
11		9 #	8	-0-	-1	-0-	8	2			N	-0-			-0-
12		9 #	8	-0-	-1	-0-	8	2			N	-0-			-0-
01		9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			-0-
02		30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			-0-
03		20 R	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-			-0-
04		21 R	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-			-0-
-----															
BRANDON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 062429 COMPL. DATE 04/21/1975 TOTAL DEPTH 2795 PERF. 2497 - 2576															
11		195 R	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-			-0-
12		124 #	83	-0-	-41	-0-	83	2			N	-0-			-0-
01		124 #	68	-0-	-56	-0-	68	2			N	-0-			-0-
02		116 #	87	-0-	-29	-0-	87	2			N	-0-			-0-
03		215 R	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-			-0-
04		189 R	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-			-0-
-----															
STRAUB WELL #: 1 RRCID -> 062430 COMPL. DATE 05/10/1975 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2612 - 0															
11		120 #	112	-0-	-8	-0-	112	2			N	-0-			-0-
12		124 #	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-			-0-
01		108 R	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-			-0-
02		97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-			-0-
03		124 #	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-			-0-
04		120 #	119	-0-	-1	-0-	119	2			N	-0-			-0-

MITTIE (MARBLE FALLS)			//CONT.//		62229 666		ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE		
PLACE OIL AND GAS CO.			//CONT.//		667700								
FARLEY L. E.			WELL #:		2		RRCID -> 066885		COMPL. DATE 05/15/1976		TOTAL DEPTH	2780	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-			-0-	
12	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-			-0-	
01	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-			-0-	
02	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-			-0-	
03	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-			-0-	
04	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-			-0-	
-----													
STEPHENS N.E. UNIT			WELL #:		1		RRCID -> 068860		COMPL. DATE 10/20/1976		TOTAL DEPTH	3160	PERF. 2478 - 2630
11	423 R	423	-0-	-0-	-0-	423	2	N	-0-			-0-	
12	437 R	437	-0-	-0-	-0-	437	2	N	-0-			-0-	
01	465 #	432	-0-	-33	-0-	432	2	N	-0-			-0-	
02	464 #	425	-0-	-39	-0-	425	2	N	-0-			-0-	
03	496 #	420	-0-	-76	-0-	420	2	N	-0-			-0-	
04	420 #	406	-0-	-14	-0-	406	2	N	-0-			-0-	
-----													
BARNES B.L UNIT			WELL #:		1		RRCID -> 068861		COMPL. DATE 10/21/1976		TOTAL DEPTH	2986	PERF. N/A
11	90 #	89	-0-	-1	-0-	89	2	N	-0-			-0-	
12	93 #	86	-0-	-7	-0-	86	2	N	-0-			-0-	
01	93 #	87	-0-	-6	-0-	87	2	N	-0-			-0-	
02	87 #	42	-0-	-45	-0-	42	2	N	-0-			-0-	
03	93 #	61	-0-	-32	-0-	61	2	N	-0-			-0-	
04	90 #	64	-0-	-26	-0-	64	2	N	-0-			-0-	
-----													
TERRILL, GEORGE UNIT			WELL #:		1		RRCID -> 078393		COMPL. DATE 05/30/1978		TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2696 - 2754
11	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-			-0-	
12	14 R	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-			-0-	
01	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-			-0-	
02	25 R	25	-0-	-0-	-0-	25	2	N	-0-			-0-	
03	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	2	N	-0-			-0-	
04	30 #	16	-0-	-14	-0-	16	2	N	-0-			-0-	
-----													
COAN-SIMPSON			WELL #:		1		RRCID -> 082057		COMPL. DATE 04/11/1979		TOTAL DEPTH	3099	PERF. 2550 - 2568
11	30 #	29	-0-	-1	-0-	29	2	N	-0-			-0-	
12	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-			-0-	
01	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	2	N	-0-			-0-	
02	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-			-0-	
03	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	2	N	-0-			-0-	
04	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-			-0-	
-----													
SCOTT, HADLEY			WELL #:		1		RRCID -> 094546		COMPL. DATE 05/10/1981		TOTAL DEPTH	2943	PERF. 2562 - 2580
11	30 #	23	-0-	-7	-0-	23	2	Y	-0-			-0-	
12	31 #	10	-0-	-21	-0-	10	2	Y	-0-			-0-	
01	31 #	24	-0-	-7	-0-	24	2	Y	-0-			-0-	
02	43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	2	Y	-0-			-0-	
03	114 R	114	-0-	-0-	-0-	114	2	Y	-0-			-0-	
04	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2	Y	-0-			-0-	
-----													
THOMPSON UNIT			WELL #:		2		RRCID -> 094549		COMPL. DATE 04/15/1981		TOTAL DEPTH	2850	PERF. 2526 - 2650
11	128 R	128	-0-	-0-	-0-	128	2	N	-0-			-0-	
12	155 #	54	-0-	-101	-0-	54	2	N	-0-			-0-	
01	155 #	43	-0-	-112	-0-	43	2	N	-0-			-0-	
02	116 #	114	-0-	-2	-0-	114	2	N	-0-			-0-	
03	143 R	143	-0-	-0-	-0-	143	2	N	-0-			-0-	
04	120 R	120	-0-	-0-	-0-	120	2	N	-0-			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

-----  
 MITTIE (MARBLE FALLS) //CONT.// 62229 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE  
 PLACE OIL AND GAS CO. //CONT.// 667700  
 PARKER WELL #: 1 RRCID -> 100725 COMPL. DATE 07/06/1982 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2496 - 2512  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	276 R	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
12	248 #	118	-0-	-130	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
01	248 #	80	-0-	-168	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
02	526 R	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-					-0-
03	304 R	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
04	270 #	256	-0-	-14	-0-	256	2			Y	-0-					-0-

-----  
 STEPHENS, W.E. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104295 COMPL. DATE 02/10/1983 TOTAL DEPTH 3209 PERF. 2580 - 2600  
 -----

11	238 R	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
12	241 R	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
01	234 R	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
02	195 R	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
03	253 R	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
04	245 R	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-

-----  
 THOMPSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 104769 COMPL. DATE 03/28/1983 TOTAL DEPTH 2854 PERF. 2490 - 2520  
 -----

11	184 R	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
12	155 #	78	-0-	-77	-0-	78	2			N	-0-					-0-
01	155 #	64	-0-	-91	-0-	64	2			N	-0-					-0-
02	145 #	131	-0-	-14	-0-	131	2			N	-0-					-0-
03	202 R	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
04	180 #	178	-0-	-2	-0-	178	2			N	-0-					-0-

-----  
 HEATHINGTON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 110184 COMPL. DATE 04/04/1984 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2508 - 2614  
 -----

11	43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
12	45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
01	45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
02	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
03	45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
04	43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-

-----  
 WHITE WELL #: 1 RRCID -> 266358 COMPL. DATE 01/29/1990 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2766 - 2774  
 -----

11	86 R	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
12	57 R	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
01	52 R	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
02	86 R	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
03	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
04	91 R	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-

-----  
 SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750  
 HALE WELL #: 1 RRCID -> 148973 COMPL. DATE 02/07/1994 TOTAL DEPTH 3013 PERF. 2702 - 2715  
 -----

11	90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
12	104 R	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
01	95 R	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
02	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
03	93 #	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-
04	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

-----  
 MITTIE (MARBLE FALLS) //CONT.// 62229 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE  
 VANCO OIL & GAS CORP. 881484  
 VINSON-HALE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079672 COMPL. DATE 12/01/1977 TOTAL DEPTH 3011 PERF. 2682 - 2716

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

-----  
 WATSON OIL & GAS, INC. 901174  
 BOYD-WRIGHT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091703 COMPL. DATE 12/05/1980 TOTAL DEPTH 2749 PERF. 2486 - 2510

11	110	R	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-			-0-
12	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			-0-
01	155	R	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-			-0-
02	103	R	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-			-0-
03	103	R	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-			-0-
04	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT			-0-

-----  
 ROBBINS "B" WELL #: 1 RRCID -> 094395 COMPL. DATE 07/24/1981 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2560 - 2575

11	30	#	20	-0-	-10	-0-	20	2		N	-0-			22
12	31	#	15	-0-	-16	-0-	15	2		N	-0-			22
01	31	#	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-			22
02	29	#	27	-0-	-2	-0-	27	2		N	-0-			22
03	31	#	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-			22
04	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			22

-----  
 RODGERS-FILES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095371 COMPL. DATE 09/05/1981 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2547 - 2554

11	60	#	45	-0-	-15	-0-	45	2		N	-0-			11
12	90	R	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-			11
01	73	R	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-			11
02	58	#	40	-0-	-18	-0-	40	2		N	-0-			11
03	62	#	40	-0-	-22	-0-	40	2		N	-0-			11
04	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT			11

-----  
 KIRK, FRANK M. WELL #: 1 RRCID -> 111778 COMPL. DATE 03/06/1984 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2567 - 2694

11	66	R	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			48
12	77	R	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-			48
01	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			48
02	58	#	55	-0-	-3	-0-	55	2		N	-0-			48
03	76	R	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-			48
04	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT			48

-----  
 HOLLIFIELD WELL #: 1 RRCID -> 117411 COMPL. DATE 06/15/1985 TOTAL DEPTH 3143 PERF. 2631 - 2637

11	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			48
12	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			48
01	31	#	16	-0-	-15	-0-	16	2		N	-0-			48
02	53	R	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-			48
03	53	R	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-			48
04	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			48

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----														
MITTIE (MARBLE FALLS)														
//CONT.// 62229 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE														
WATSON OIL & GAS, INC.														
//CONT.// 901174														
ROBBINS "A" WELL #: 1 RRCID -> 147516 COMPL. DATE 04/23/1980 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2611 - 2622														
11	60 #	45	-0-	-15	-0-		45	2		N	-0-			-0-
12	62 #	20	-0-	-42	-0-		20	2		N	-0-			-0-
01	62 #	61	-0-	-1	-0-		61	2		N	-0-			-0-
02	75 R	75	-0-	-0-	-0-		75	2		N	-0-			-0-
03	76 R	76	-0-	-0-	-0-		76	2		N	-0-			-0-
04	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
3 S PRODUCTION, INC.														
GRAY, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 020984 COMPL. DATE 05/30/1960 TOTAL DEPTH 2982 PERF. 2951 - 2982														
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30 7		-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
BARNES, B. L. WELL #: 1 RRCID -> 032818 COMPL. DATE 01/14/1964 TOTAL DEPTH 3237 PERF. N/A														
11	390 #	134	-0-	-256	-0-		134	3		N	-0-			-0-
12	403 #	301	-0-	-102	-0-		301	3		N	-0-			-0-
01	372 #	316	-0-	-56	-0-		316	3		N	-0-			-0-
02	351 R	351	-0-	-0-	-0-		351	3		N	-0-			-0-
03	392 R	392	-0-	-0-	-0-		392	3		N	-0-			-0-
04	373 R	373	-0-	-0-	-0-		373	3		N	-0-			-0-
-----														
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 092414 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 2933 PERF. 2612 - 2726														
11	330 #	86	-0-	-244	-0-		86	3		N	-0-			-0-
12	424 R	424	-0-	-0-	-0-		424	3		N	-0-			-0-
01	445 R	445	-0-	-0-	-0-		445	3		N	-0-			-0-
02	406 R	406	-0-	-0-	-0-		406	3		N	-0-			-0-
03	441 R	441	-0-	-0-	-0-		441	3		N	-0-			-0-
04	420 R	420	-0-	-0-	-0-		420	3		N	-0-			-0-
-----														
MOBY DICK (CONGL)														
J-TEC OPERATING, LLC 62290 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER														
ELLIS "A" 427739														
WELL #: 2 RRCID -> 082329 COMPL. DATE 10/04/1996 TOTAL DEPTH 4879 PERF. 4404 - 4410														
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
LKM OIL & GAS 504579														
LESTER "B" WELL #: 3 RRCID -> 162821 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4178 - 4188														
11	642 N	642	-0-	-0-	-0-		642	3		N	-0-			30
12	655 N	655	-0-	-0-	-0-		655	3		N	-0-			30
01	723 N	723	-0-	-0-	-0-		723	3		N	-0-			30
02	520 N	520	-0-	-0-	-0-		520	3		N	-0-			30
*03	685 N	685	-0-	-0-	-0-		685	3		N	-0-			30
*04	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-		1210	3		N	-0-			30



MOBY DICK (CONGL)		//CONT.//		62290 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PARKER					
MOZAIC TEXAS LLC				589983										
BYRD UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	104572	COMPL. DATE	01/18/1983	TOTAL DEPTH	4930	PERF.	4634 - 4636		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOBY DICK (MARBLE FALLS)				62290 600	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PARKER					
UNITED OPERATING, LLC				877448										
CARTER, COY		WELL #:			RRCID ->	217091	COMPL. DATE	05/23/2006	TOTAL DEPTH	5250	PERF.	4362 - 4386		
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			116
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			116
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			116
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			116
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			116
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			116
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/03/2018														

BONNEAU					RRCID ->	222973	COMPL. DATE	10/25/2006	TOTAL DEPTH	4458	PERF.	4389 - 4407		
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/26/2018														

CARTER, COY					RRCID ->	222976	COMPL. DATE	10/20/2006	TOTAL DEPTH	4435	PERF.	4352 - 4392		
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			132
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			132
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			132
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			132
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			132
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			132
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/28/2018														

CARTER, COY					RRCID ->	227566	COMPL. DATE	05/25/2007	TOTAL DEPTH	4448	PERF.	4326 - 4376		
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			103
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			103
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			103
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			103
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			103
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			103
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/14/2018														

MOMMA BEAR (MARBLE FALLS)				62400 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ERATH					
ESG RESOURCES LLC				101582										
HINKSON, LAURA		WELL #:		1	RRCID ->	208065	COMPL. DATE	11/26/2004	TOTAL DEPTH	4307	PERF.	3861 - 3864		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	
MOMMA BEAR (MARBLE FALLS)			//CONT.// 62400 250			NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ERATH			
ESG RESOURCES LLC			//CONT.// 101582											
HINKSON, LAURA			WELL #: 2			RRCID -> 215638	COMPL. DATE 03/02/2006	TOTAL DEPTH 4800	PERF. 4226 - 4350					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5			135	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			137	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			139	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			139	
IPR ENERGY PARTNERS, LLC			425820											
CARAWAY			WELL #: 5			RRCID -> 141974	COMPL. DATE 05/11/1992	TOTAL DEPTH 4603	PERF. 4382 - 4454					
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
MOODY-CRAWFORD			427739											
WELL #: 1			RRCID -> 144792			COMPL. DATE 03/15/1993			TOTAL DEPTH 4526			PERF. 4315 - 4336		
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
J-TEC OPERATING, LLC			427739											
PATILLO			WELL #: 1			RRCID -> 175834	COMPL. DATE 09/30/1999	TOTAL DEPTH 4638	PERF. 4360 - 4560					
11	810	N	660	-0-	-150	-0-	660 3		N	-0-			-0-	
12	930	N	426	-0-	-504	-0-	426 3		N	-0-			-0-	
01	961	N	274	-0-	-687	-0-	274 3		N	-0-			-0-	
02	638	N	181	-0-	-457	-0-	181 3		N	-0-			-0-	
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141 3		N	-0-			-0-	
04	270	N	104	-0-	-166	-0-	104 3		N	-0-			-0-	
KORNYE-TILLMAN COMPANY			475741											
ALLEN HEIRS			WELL #: 1			RRCID -> 175387	COMPL. DATE 09/22/1999	TOTAL DEPTH 3600	PERF. 3291 - 3303					
11	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849 2		N	-0-			71	
12	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797 2		N	-0-			71	
01	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866 2		N	-0-			71	
02	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485 2		N	-0-			71	
03	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979 2		N	-0-			71	
04	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409 2		N	-0-			71	
BAIRD - GREENHAW			427739											
WELL #: 1			RRCID -> 193853			COMPL. DATE 01/06/2003			TOTAL DEPTH 3590			PERF. 3512 - 3567		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

MOMMA BEAR (MARBLE FALLS)		//CONT.// 62400 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH				
KORNYE-TILLMAN COMPANY		//CONT.// 475741										
BAIRD-GREENHAW UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 204710		COMPL. DATE 10/01/2004		TOTAL DEPTH 3677 PERF. 3620 - 3644				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	2	N	-0-			-0-
12	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2	N	-0-			-0-
01	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	2	N	-0-			-0-
02	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2	N	-0-			-0-
03	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2	N	-0-			-0-
04	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2	N	-0-			-0-

MARTIN				WELL #: 1		RRCID -> 236924		COMPL. DATE 12/26/2007		TOTAL DEPTH 3681 PERF. 3625 - 3645		
11	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2	N	-0-			-0-
12	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2	N	-0-			-0-
01	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2	N	-0-			-0-
02	29 N	14	-0-	-15	-0-	14	2	N	-0-			-0-
03	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2	N	-0-			-0-
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-			-0-

CRAWFORD "B"				WELL #: 1		RRCID -> 238543		COMPL. DATE 02/05/2008		TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3625 - 3645		
11	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2	N	-0-			-0-
12	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2	N	-0-			-0-
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-			-0-
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-			-0-
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-			-0-
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-			-0-

LEXGAS, INC. BRIDGES, IMA				WELL #: 4		RRCID -> 208450		COMPL. DATE 03/25/2005		TOTAL DEPTH 4344 PERF. 4126 - 4134		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BEST, JOE				WELL #: 14		RRCID -> 212397		COMPL. DATE 09/29/2005		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4185 - 4266		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BEST, JOE				WELL #: 2		RRCID -> 215287		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 4338 PERF. 4202 - 4222		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

-----											
MOMMA BEAR (MARBLE FALLS)			//CONT.// 62400 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ERATH	
LEXGAS, INC.			//CONT.// 500222								
BEST, JOE			WELL #: 3		RRCID -> 215290	COMPL. DATE 03/15/2006	TOTAL DEPTH 4335	PERF. 4216 -	4255		
M	O	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----											
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----											
BRIDGES, L. L. "A"					WELL #: 15	RRCID -> 217898	COMPL. DATE 10/20/2005	TOTAL DEPTH 4218	PERF. 4188 -	4209	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----											
BEST, JOE					WELL #: 5	RRCID -> 218566	COMPL. DATE 07/19/2006	TOTAL DEPTH 4400	PERF. 4272 -	4292	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----											
BEST, JOE					WELL #: 6	RRCID -> 218570	COMPL. DATE 06/30/2006	TOTAL DEPTH 4408	PERF. 4126 -	4132	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----											
BEST, JOE					WELL #: 7	RRCID -> 224109	COMPL. DATE 12/08/2006	TOTAL DEPTH 4340	PERF. 4152 -	4226	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----											
BEST, JOE					WELL #: 9	RRCID -> 229309	COMPL. DATE 06/30/2007	TOTAL DEPTH 4400	PERF. 4266 -	4288	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----											
BEST, JOE					WELL #: 10	RRCID -> 237581	COMPL. DATE 02/27/2008	TOTAL DEPTH 4402	PERF. 4196 -	4244	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

MOMMA BEAR (MARBLE FALLS) //CONT.// 62400 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH												
LEXGAS, INC. //CONT.// 500222												
BRIDGES, L. L. WELL #: 7 RRCID -> 255850 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 4307 PERF. 4199 - 4279												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-

  

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925												
LONG '63' WELL #: 4 RRCID -> 279935 COMPL. DATE 01/14/2018 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 4160 - 4190												
M	DLQ	G	N	79	-0-	79	315	79	3	Y	-0-	-0-
11	DLQ	G-10		79	-0-	79	315	79	3	Y	-0-	-0-
12	DLQ	G-10		79	-0-	79	394	79	3	Y	-0-	-0-
01		532 N		138	-0-	-394	-0-	138	3	Y	-0-	-0-
02		150 N		150	-0-	-0-	-0-	150	3	Y	-0-	-0-
03		596 N		596	-0-	-0-	-0-	596	3	Y	-0-	-0-
04		1148 N		1148	-0-	-0-	-0-	1148	3	Y	-0-	-0-

  

MOON (DUFFER LIME) 62691 250 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS												
DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171												
WALKER-HALLWOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 056383 COMPL. DATE 09/12/1973 TOTAL DEPTH 4025 PERF. N/A												
M	O	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	9
11	O	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	9
12	O	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	9
01	O	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	9
02	O	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	9
03	O	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	9
04	O	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	9

  

WALKER-HALLWOOD "B" WELL #: 1 RRCID -> 057949 COMPL. DATE 12/29/1987 TOTAL DEPTH 4091 PERF. 3874 - 4048												
M	DLQ	R	73	-0-	-167	-0-	73	3	N	-0-	-0-	132
11	DLQ	R	73	-0-	-167	-0-	73	3	N	-0-	-0-	132
12	DLQ	R	207	-0-	-41	-0-	207	3	N	-0-	-0-	132
01		295 R	295	-0-	-0-	-0-	295	3	N	-0-	-0-	132
02		256 R	256	-0-	-0-	-0-	256	3	N	-0-	-0-	132
03		278 R	278	-0-	-0-	-0-	278	3	N	-0-	-0-	132
04		341 R	341	-0-	-0-	-0-	340	3	N	1	106	27

  

WALKER-HALLWOOD "A" WELL #: 2 RRCID -> 267603 COMPL. DATE 06/02/2018 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3885 - 4002												
M	DLQ	R	38	-0-	-352	-0-	38	3	N	-0-	-0-	117
11	DLQ	R	38	-0-	-352	-0-	38	3	N	-0-	-0-	117
12	DLQ	R	149	-0-	-254	-0-	149	3	N	-0-	-0-	117
01		403 R	254	-0-	-149	-0-	254	3	N	-0-	-0-	117
02		290 R	175	-0-	-115	-0-	175	3	N	-0-	-0-	117
03		279 R	105	-0-	-174	-0-	105	3	N	-0-	-0-	117
04		256 R	256	-0-	-0-	-0-	256	3	N	-0-	-0-	117

  

E.C. HINDMAN OIL AND GAS 238196												
DAVIS, ROBBIE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 151347 COMPL. DATE 06/05/1984 TOTAL DEPTH 4131 PERF. 4036 - 4053												
M	DLQ	R	481	-0-	-0-	-0-	481	3	N	-0-	-0-	64
11	DLQ	R	481	-0-	-0-	-0-	481	3	N	-0-	-0-	64
12	DLQ	R	626	-0-	-0-	-0-	626	3	N	-0-	-0-	64
01		496 R	376	-0-	-120	-0-	376	3	N	-0-	-0-	64
02		467 R	467	-0-	-0-	-0-	467	3	N	-0-	-0-	64
03		496 R	473	-0-	-23	-0-	473	3	N	-0-	-0-	64
04		480 R	221	-0-	-259	-0-	221	3	N	-0-	-0-	64

-----

MOON (DUFFER LIME) //CONT.// 62691 250 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS  
E.C. HINDMAN OIL AND GAS //CONT.// 238196  
BUCKLER WELL #: 2 RRCID -> 217723 COMPL. DATE 01/04/1997 TOTAL DEPTH 4099 PERF. 4034 - 4044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	30 #	19	-0-	-11	-0-	19 3		N	-0-			-0-
12	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72 3		N	-0-			-0-
01	31 #	22	-0-	-9	-0-	22 3		N	-0-			-0-
02	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70 3		N	-0-			-0-
03	62 #	21	-0-	-41	-0-	21 3		N	-0-			-0-
04	60 #	11	-0-	-49	-0-	11 3		N	-0-			-0-

-----

MOON (MARBLE FALLS LIME) 62691 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171  
WALKER, ALICE "A" WELL #: 1A RRCID -> 018016 COMPL. DATE 01/19/1994 TOTAL DEPTH 3978 PERF. 3318 - 3330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----

HITTSOON WELL #: 1 RRCID -> 282683 COMPL. DATE 09/02/1982 TOTAL DEPTH 4024 PERF. 3862 - 3874

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	655 N	655	-0-	-0-	-0-	636 3	19 9	N	17			48
12	682 N	669	-0-	-13	-0-	649 3	20 9	N	18			66
01	682 N	635	-0-	-47	-0-	615 3	20 9	N	18			84
02	638 N	625	-0-	-13	-0-	606 3	19 9	N	17			101
03	682 N	670	-0-	-12	-0-	648 3	22 9	N	20			121
04	659 N	659	-0-	-0-	-0-	633 3	26 9	N	24	58 1		87

-----

MOON, SE. (MARBLE FALLS 3940) 62696 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
DELTA OIL & GAS LTD. 213703  
MOON RANCH "I" WELL #: 2 RRCID -> 220123 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4325 PERF. 4038 - 4042

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111 3		N	-0-			-0-
12	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245 3		N	-0-			-0-
01	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143 3		N	-0-			-0-
02	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074 3		N	-0-			-0-
03	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127 3		N	-0-			-0-
04	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043 3		N	-0-			-0-

-----

GLAHN RESOURCES, INC. 307644  
PUGH "A" WELL #: 3 RRCID -> 113926 COMPL. DATE 06/10/1980 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4336 - 4339

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			65
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65

-----

PUGH NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 126942 COMPL. DATE 03/08/1988 TOTAL DEPTH 4497 PERF. 3950 - 3960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 3		N	-0-			-0-
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3		N	-0-			-0-
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3		N	-0-			-0-
02	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT			-0-

MOONEY (STRAWN)															
G & F OIL, INC.															
CROSLAND, B. M.															
WELL #: 2 RRCID -> 188093 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 2446 - 2456															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
12		62 N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-			-0-
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
02		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
03		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			-0-
04		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-			-0-
-----															
L.J. RESOURCES, LLC															
WATSON, GLEN "A"															
WELL #: 2 RRCID -> 119636 COMPL. DATE 12/20/1985 TOTAL DEPTH 2715 PERF. 2427 - 2443															
11		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-			-0-
12		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-			-0-
01		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-			-0-
02		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-			-0-
03		124 N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-			-0-
04		120 N	94	-0-	-26	-0-	94	3			N	-0-			-0-
-----															
TRACER OPERATING, INC.															
BONNIE															
WELL #: 2 RRCID -> 275726 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 4151 PERF. 1466 - 1488															
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
MOORE (MARBLE FALLS)															
RUTLEDGE, KENNY															
MOORE															
WELL #: 2 RRCID -> 105647 COMPL. DATE 02/21/1983 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2418 - 2432															
11		650 N	650	-0-	-0-	-0-	11	1	639	2	N	-0-			-0-
12		619 N	619	-0-	-0-	-0-	11	1	608	2	N	-0-			-0-
01		589 N	588	-0-	-1	-0-	9	1	579	2	N	-0-			-0-
02		580 N	502	-0-	-78	-0-	4	1	498	2	N	-0-			-0-
03		620 N	574	-0-	-46	-0-	10	1	564	2	N	-0-			-0-
04		570 N	556	-0-	-14	-0-	12	1	544	2	N	-0-			-0-
-----															
WELCH															
WELL #: 1 RRCID -> 114234 COMPL. DATE 09/27/1984 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2426 - 2434															
11		114 N	114	-0-	-0-	-0-	2	1	112	2	N	-0-			-0-
12		122 N	122	-0-	-0-	-0-	2	1	120	2	N	-0-			-0-
01		106 N	106	-0-	-0-	-0-	2	1	104	2	N	-0-			-0-
02		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-			-0-
03		112 N	112	-0-	-0-	-0-	1	1	111	2	N	-0-			-0-
04		111 N	111	-0-	-0-	-0-	2	1	109	2	N	-0-			-0-
-----															
MOORE BROS. (MARBLE FALLS)															
ARNOT OIL COMPANY, LLC															
MOORE UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 168710 COMPL. DATE 02/21/1998 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2238 - 2274															
11		450 N	449	-0-	-1	-0-	449	2			N	-0-			-0-
12		465 N	462	-0-	-3	-0-	462	2			N	-0-			-0-
01		465 N	445	-0-	-20	-0-	445	2			N	-0-			-0-
02		417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-			-0-
*03		465 N	351	-0-	-114	-0-	351	2			N	-0-			-0-
04		420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT			-0-

MORAN, E. (2350)			62817 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL			CNTY: SHACKELFORD				
ROBUCK PETROLEUM, LLC			722177							
JENNINGS, TERRY UNIT			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

  

MORAN, E. (3700 CONGL.)			62817 625 ASSOCIATED EXEMPT			CNTY: SHACKELFORD				
DALF ENERGY LLC			197641							
GARRETT (B)			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		16
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		16
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		16
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		16
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		16
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		16

  

MORAN, E. (3800)			62817 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT			CNTY: SHACKELFORD				
BAYOU OPERATING COMPANY, INC.			058851							
COTTLE			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.			
11	30 N	4	-0-	-26	-0-	4 2	N	-0-		4
12	31 N	4	-0-	-27	-0-	4 2	N	-0-		4
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	N	-0-		4
02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 2	N	-0-		4
03	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 2	N	-0-		4
04	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2	N	-0-		4

  

COTTLE			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.			
11	30 N	4	-0-	-26	-0-	4 2	N	-0-		1
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-		1
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	N	-0-		1
02	4 N	-0-	-0-	-4	-0-		N	-0-		1
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2	N	-0-		1
04	10 N	6	-0-	-4	-0-	6 2	N	-0-		1

  

ROBUCK PETROLEUM, LLC			722177			CNTY: SHACKELFORD				
RAYMOND			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.			
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

  

SEQUOIA NATURAL GAS, INC.			767543			CNTY: SHACKELFORD				
CANNON			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-



MORAN, E. (3800)		//CONT.//		62817 750	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SHACKELFORD							
SEQUOIA ENERGY RESOURCES				767544										
PHELL				WELL #:	1	RRCID ->	184296	COMPL. DATE	04/20/2001	TOTAL DEPTH	3934	PERF.	3850 - 3864	
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
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MORAN, SE (DUFFER)				62821 120	ASSOCIATED	49B	CNTY: SHACKELFORD							
WHITT OIL & GAS, INC.				921150										
ELLIOTT				WELL #:	1	RRCID ->	161834	COMPL. DATE	12/27/1996	TOTAL DEPTH	4375	PERF.	4049 - 4055	
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		2 #	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
MORAN, W. (CONGL.)				62822 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: SHACKELFORD							
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP				033523										
SNYDER, MORRIS				WELL #:	1	RRCID ->	076653	COMPL. DATE	02/09/1978	TOTAL DEPTH	4098	PERF.	N/A	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
COX, LEE INVESTMENTS INC.				185990			CNTY: SHACKELFORD							
SNYDER				WELL #:	4	RRCID ->	077069	COMPL. DATE	01/16/1978	TOTAL DEPTH	4076	PERF.	3903 - 3913	
11		0 S	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
12		0 S	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
01		0 S	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
02		0 S	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
03		0 S	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
04		0 S	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
SNYDER				WELL #:	1	RRCID ->	263499	COMPL. DATE	05/14/2010	TOTAL DEPTH	4235	PERF.	3902 - 3912	
11		2727 R	2727	-0-	-0-	-0-	2726	2	1 9	N	1			193
12		2542 #	2534	-0-	-8	-0-	2531	2	3 9	N	3			196
01		2542 #	1337	-0-	-1205	-0-	1315	2	22 9	N	20	173 1		43
02		2378 #	-0-	-0-	-2378	-0-				N	-0-			43
03		2542 #	425	-0-	-2117	-0-	425	2		N	-0-			43
04		2460 #	914	-0-	-1546	-0-	914	2		N	-0-			43
SAMUEL SNYDER				WELL #:	1	RRCID ->	286129	COMPL. DATE	04/19/2019	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	3386 - 3996	
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/21/2023 - WELL PLUGGED 7/21/2023														

OIL AND GAS DIVISION

MORAN, W. (CONGL.)		//CONT.//		62822 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: SHACKELFORD								
SAGE OIL AND GAS, LLC				743222											
SNYDER				WELL #:	1	RRCID ->	211335	COMPL. DATE	06/25/2005	TOTAL DEPTH	4130	PERF.	3923 - 3933		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
MORENCO (MARBLE FALLS)				62853 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND								
BAYOU OPERATING COMPANY, INC.				058851											
BROWN, T.				WELL #:	2	RRCID ->	126494	COMPL. DATE	02/14/1986	TOTAL DEPTH	3298	PERF.	2710 - 2736		
11		582 R	582	-0-	-0-	-0-	575	2	7	9	N	6			83
12		561 R	561	-0-	-0-	-0-	555	2	6	9	N	5			88
01		727 R	727	-0-	-0-	-0-	723	2	4	9	N	4			92
02		631 R	631	-0-	-0-	-0-	630	2	1	9	N	1			93
03		465 #	445	-0-	-20	-0-	445	2			N	-0-			93
04		623 R	623	-0-	-0-	-0-	602	2	21	9	N	19			112
RIDDLE TRACT 6				WELL #:	1	RRCID ->	129045	COMPL. DATE	03/09/1988	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	2730 - 2742		
11		480 #	447	-0-	-33	-0-	447	2			N	-0-			-0-
12		583 R	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-			-0-
01		578 R	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-			-0-
02		472 R	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-			-0-
03		616 R	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-			-0-
04		564 R	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-			-0-
RIDDLE TRACT 6				WELL #:	2	RRCID ->	193343	COMPL. DATE	12/20/1996	TOTAL DEPTH	3033	PERF.	2650 - 2947		
11		240 #	169	-0-	-71	-0-	169	2			N	-0-			87
12		248 #	92	-0-	-156	-0-	92	2			N	-0-			87
01		248 #	76	-0-	-172	-0-	76	2			N	-0-			87
02		232 #	211	-0-	-21	-0-	185	2	26	9	N	24			111
03		247 R	247	-0-	-0-	-0-	221	2	26	9	N	24			135
04		180 #	130	-0-	-50	-0-	100	2	30	9	N	27			162
COMYN NATURAL GAS, INC.				170059											
MARTIN UNIT 1				WELL #:	1	RRCID ->	112969	COMPL. DATE	02/14/1983	TOTAL DEPTH	2901	PERF.	2662 - 2728		
11		77 R	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-			96
12		103 R	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-			96
01		99 R	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-			96
02		89 R	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-			96
03		93 #	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-			96
04		114 R	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-			96
MARTIN UNIT 12				WELL #:	1	RRCID ->	122024	COMPL. DATE	08/17/1983	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2664 - 2702		
11		230 R	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-			27
12		278 R	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-			27
01		272 R	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-			27
02		258 R	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-			27
03		276 R	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-			27
04		292 R	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-			27

-----  
 MORENCO (MARBLE FALLS) //CONT.// 62853 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND  
 MOGUL RESOURCES, LLC 573657  
 HUMPHREYS, G. WELL #: 1 RRCID -> 121076 COMPL. DATE 04/07/1986 TOTAL DEPTH 3267 PERF. 2592 - 2623

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----  
 WOOD WELL #: 1 RRCID -> 122503 COMPL. DATE 10/03/1984 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2677 - 2740

11	300 #	129	-0-	-171	-0-	129	2			N	-0-					-0-
12	310 #	122	-0-	-188	-0-	122	3			N	-0-					-0-
01	124 #	12	-0-	-112	-0-	12	3			N	-0-					-0-
02	116 #	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-					-0-
03	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

-----  
 MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 122539 COMPL. DATE 11/02/1983 TOTAL DEPTH 3354 PERF. 2738 - 2762

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----  
 HUMPHREY WELL #: 2 RRCID -> 123907 COMPL. DATE 04/13/1987 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2565 - 2584

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----  
 SNOW-OGLE WELL #: 2 RRCID -> 196164 COMPL. DATE 10/25/1985 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2686 - 2748

11	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
12	62 #	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
01	62 #	6	-0-	-56	-0-	6	3			N	-0-					-0-
02	58 #	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					-0-
03	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

-----  
 TEXOKAN OPERATING, INC. 850446  
 MAYNARD WELL #: 4 RRCID -> 146281 COMPL. DATE 01/15/1987 TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-



MORGAN MILL (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62870 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH			
GADDY, OTTO S.				292359								
GADDY				WELL #: 1	RRCID -> 081709	COMPL. DATE 01/25/1979	TOTAL DEPTH 4850	PERF. 4292	- 4545			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HANKS, CHRISTOPHER GLENN				354655								
TIPTON				WELL #: 3	RRCID -> 081595	COMPL. DATE 02/05/1979	TOTAL DEPTH 5057	PERF. 4688	- 4926			
11	150	N	140	-0-	-10	-0-	140 2	N	-0-			18
12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143 2	N	-0-			18
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138 2	N	-0-			18
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135 2	N	-0-			18
*03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122 2	N	-0-			18
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133 2	N	-0-			18
LAUGHLIN, JERRY				488757								
LAUGHLIN, J.J.				WELL #: 1	RRCID -> 093485	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 4740	PERF. 4448	- 4581			
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
MOSAIC TEXAS LLC				589983								
HERPEL-MURPHY				WELL #: 1	RRCID -> 085029	COMPL. DATE 11/01/1979	TOTAL DEPTH 5080	PERF. 4532	- 4929			
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
OWL CREEK OPERATING CO., INC.				629889								
TIPTON				WELL #: 1	RRCID -> 079029	COMPL. DATE 11/27/1977	TOTAL DEPTH 4900	PERF. 4552	- 4787			
11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	9 1	71 2	N	-0-		5
12	93	N	82	-0-	-11	-0-	8 1	74 2	N	-0-		5
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	9 1	73 2	N	-0-		5
02	87	N	79	-0-	-8	-0-	8 1	71 2	N	-0-		5
03	93	N	84	-0-	-9	-0-	9 1	75 2	N	-0-		5
04	90	N	81	-0-	-9	-0-	10 1	71 2	N	-0-		5
THREE B, LP				857468								
DRAKE, R. T.				WELL #: 1	RRCID -> 080607	COMPL. DATE 05/30/1978	TOTAL DEPTH 5300	PERF. 4653	- 4886			
11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193 2	N	-0-			-0-
12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200 2	N	-0-			-0-
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158 2	N	-0-			-0-
02	87	N	113	-0-	26	-0-	113 2	N	-0-			-0-
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122 2	N	-0-			-0-
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-		N	NO RPT			-0-

MORGAN MILL (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62870 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH		
THREE B, LP		//CONT.//		857468							
DRAKE, R.T.		WELL #:		2	RRCID ->	080608	COMPL. DATE	01/24/2001	TOTAL DEPTH	5251 PERF. 4538 - 4548	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-		N	-0-		10
12		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2	N	-0-		10
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10
03		9 N	-0-	-0-	-9	-0-		N	-0-		10
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		10
-----											
DRAKE, R.T.		WELL #:		3	RRCID ->	080978	COMPL. DATE	07/20/1978	TOTAL DEPTH	5270 PERF. 4559 - 4817	
11		210 N	189	-0-	-21	-0-	189 2	N	-0-		10
12		217 N	196	-0-	-21	-0-		N	-0-		10
01		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2	N	-0-		10
02		174 N	173	-0-	-1	-0-	173 2	N	-0-		10
03		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2	N	-0-		10
04		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-		N	NO RPT		10
-----											
DRAKE, R.T. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	084181	COMPL. DATE	08/13/1979	TOTAL DEPTH	5340 PERF. 4608 - 5090	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
DRAKE, R. T.		WELL #:		A 2	RRCID ->	198714	COMPL. DATE	03/01/2003	TOTAL DEPTH	5127 PERF. 5022 - 5074	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
9K INVESTMENTS LLC		WELL #:		988752	RRCID ->	088485	COMPL. DATE	11/19/1979	TOTAL DEPTH	5065 PERF. 4405 - 4831	
COVINGTON		1									
11		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 3	N	-0-		-0-
12		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3	N	-0-		-0-
01		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3	N	-0-		-0-
02		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3	N	-0-		-0-
03		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3	N	-0-		-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
MT. SION (DUFFER)		WELL #:		63400 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO		
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563									
COPELAND RANCH		16		RRCID ->	196891	COMPL. DATE	10/18/1983	TOTAL DEPTH	3997 PERF. 3804 - 3810		
11		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3	N	-0-		-0-
12		31 N	15	-0-	-16	-0-	15 3	N	-0-		-0-
01		31 N	12	-0-	-19	-0-	12 3	N	-0-		-0-
02		29 N	15	-0-	-14	-0-	15 3	N	-0-		-0-
03		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3	N	-0-		-0-
04		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3	N	-0-		-0-

MOYLAN (MARBLE FALLS)		63501 400		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND						
HOFFMANN OIL COMPANY		391155												
MOYLAN		WELL #: 1		RRCID -> 142546		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3815		PERF. 3386 - 3396		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	134 N	134	-0-	-0-	-0-	119	3	15	9	N	14			218
12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	112	3	15	9	N	14			232
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	81	3	15	9	N	14			246
02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	114	3	18	9	N	16			262
03	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-			262
*04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	100	3	4	9	N	4			266

MUIR (STRAWN 4400)		63664 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER						
ANRE GAS SYSTEMS, INC.		025639												
MUIR		WELL #: D 1 T		RRCID -> 082261		COMPL. DATE 04/05/1979		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 4406 - 4441				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

COTTEN "A"		WELL #: 2 T		RRCID -> 083582		COMPL. DATE 02/22/1979		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 4358 - 4524				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

MULLER (MISSISSIPPIAN)		63760 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD						
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC		822615												
DOWNIE HEIRS		WELL #: 4		RRCID -> 239417		COMPL. DATE 08/06/2008		TOTAL DEPTH 4107		PERF. 4091 - 4107				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

MUNNERLYN (MISS)		63820 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726												
MUNNERLYN		WELL #: 2		RRCID -> 122789		COMPL. DATE 10/12/1982		TOTAL DEPTH 4302		PERF. 4090 - 4092				
11	338 N	338	-0-	-0-		-0-	338	3		Y	-0-			15
12	465 N	344	-0-	-121		-0-	344	3		Y	-0-			15
01	389 N	389	-0-	-0-		-0-	389	3		Y	-0-			15
02	356 N	356	-0-	-0-		-0-	356	3		Y	-0-			15
03	379 N	379	-0-	-0-		-0-	379	3		Y	-0-			15
04	390 N	308	-0-	-82		-0-	308	3		Y	-0-			15

SATTERWHITE		WELL #: 1		RRCID -> 122791		COMPL. DATE 08/01/1983		TOTAL DEPTH 4106		PERF. 4065 - 4075				
11	660 N	603	-0-	-57		-0-	603	3		N	-0-			-0-
12	651 N	590	-0-	-61		-0-	590	3		N	-0-			-0-
01	589 N	558	-0-	-31		-0-	558	3		N	-0-			-0-
02	612 N	612	-0-	-0-		-0-	612	3		N	-0-			-0-
03	585 N	585	-0-	-0-		-0-	585	3		N	-0-			-0-
04	540 N	535	-0-	-5		-0-	535	3		N	-0-			-0-

MUNNERLYN (MISS)		//CONT.//		63820 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726								
RAGLIN "A"		WELL #:		2	RRCID ->	122792	COMPL. DATE	02/27/1984	TOTAL DEPTH	4110	PERF. 4063 - 4066	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	630 N	446	-0-	-184	-0-	446	3		Y	-0-		-0-
12	589 N	455	-0-	-134	-0-	455	3		Y	-0-		-0-
01	651 N	245	-0-	-406	-0-	245	3		Y	-0-		-0-
02	435 N	273	-0-	-162	-0-	273	3		Y	-0-		-0-
03	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	3		Y	-0-		-0-
04	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	3		Y	-0-		-0-
-----												
RAGLIN "A"		WELL #:		1	RRCID ->	122793	COMPL. DATE	08/04/1983	TOTAL DEPTH	4091	PERF. 4064 - 4068	
11	660 N	464	-0-	-196	-0-	464	3		Y	-0-		-0-
12	620 N	474	-0-	-146	-0-	474	3		Y	-0-		-0-
01	682 N	255	-0-	-427	-0-	255	3		Y	-0-		-0-
02	435 N	285	-0-	-150	-0-	285	3		Y	-0-		-0-
03	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	3		Y	-0-		-0-
04	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	3		Y	-0-		-0-
-----												
SATTERWHITE "A"		WELL #:		2	RRCID ->	123248	COMPL. DATE	11/27/1985	TOTAL DEPTH	4553	PERF. 4114 - 4120	
11	240 N	175	-0-	-65	-0-	175	3		Y	-0-		-0-
12	310 N	63	-0-	-247	-0-	63	3		Y	-0-		-0-
01	248 N	9	-0-	-239	-0-	9	3		Y	-0-		-0-
02	174 N	1	-0-	-173	-0-	1	3		Y	-0-		-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		Y	-0-		-0-
04	9 N	6	-0-	-3	-0-	6	3		Y	-0-		-0-
-----												
MUNNERLYN		WELL #:		3	RRCID ->	156548	COMPL. DATE	06/15/1984	TOTAL DEPTH	4110	PERF. N/A	
11	3000 N	1350	-0-	-1650	3584	1350	3		Y	-0-		55
12	3100 N	1377	-0-	-1723	1861	1377	3		Y	-0-		55
01	3100 N	1555	-0-	-1545	316	1555	3		Y	-0-		55
02	1738 N	1422	-0-	-316	-0-	1422	3		Y	-0-		55
03	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3		Y	-0-		55
04	1350 N	1232	-0-	-118	-0-	1232	3		Y	-0-		55
-----												
HARRIS-LANGFORD		WELL #:		1	RRCID ->	157473	COMPL. DATE	08/16/1983	TOTAL DEPTH	4039	PERF. N/A	
11	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3		N	-0-		38
12	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1743	3	1 9	N	1		39
01	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	3		N	-0-		39
02	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1645	3	1 9	N	1		40
03	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3		N	-0-		40
04	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	3		N	-0-		40
-----												
SATTERWHITE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	260680	COMPL. DATE	01/29/1985	TOTAL DEPTH	4110	PERF. 4071 - 4077	
11	330 N	219	-0-	-111	-0-	210	3	9 9	Y	8		40
12	434 N	77	-0-	-357	-0-	75	3	2 9	Y	2		42
01	310 N	11	-0-	-299	-0-	11	3		Y	-0-		42
02	203 N	2	-0-	-201	-0-	2	3		Y	-0-		42
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		Y	-0-		42
04	11 N	7	-0-	-4	-0-	7	3		Y	-0-		42



MUNNERLYN (MISS)		//CONT.//		63820 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS				
MORMAR FAMILY HOLDINGS, L.L.C.				586667							
RENATA				WELL #: 2	RRCID -> 108283	COMPL. DATE 11/08/1983	TOTAL DEPTH 4086	PERF. 3996	- 4023		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(- )UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 2		-0-			-0-
12	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 2	Y	-0-			-0-
01	279 N	270	-0-	-9	-0-	270 2	Y	-0-			-0-
02	0 N	224	-0-	224	-0-	224 2	Y	-0-			-0-
03	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 2	Y	-0-			-0-
04	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-		Y	NO RPT			-0-
-----											
RENATA				WELL #: 4	RRCID -> 122788	COMPL. DATE 07/06/1984	TOTAL DEPTH 4090	PERF. 4058	- 4061		
11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 2		-0-			-0-
12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2	Y	-0-			-0-
01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2	Y	-0-			-0-
02	0 N	132	-0-	132	-0-	132 2	Y	-0-			-0-
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2	Y	-0-			-0-
04	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-		Y	NO RPT			-0-
-----											
RENATA				WELL #: 3	RRCID -> 123909	COMPL. DATE 03/09/1984	TOTAL DEPTH 4072	PERF. 4040	- 4045		
11	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 2		-0-			-0-
12	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 2	Y	-0-			-0-
01	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 2	Y	-0-			-0-
02	0 N	303	-0-	303	-0-	303 2	Y	-0-			-0-
03	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 2	Y	-0-			-0-
04	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-		Y	NO RPT			-0-
-----											
RENATA				WELL #: 5	RRCID -> 123910	COMPL. DATE 02/20/1985	TOTAL DEPTH 4089	PERF. 3990	- 4056		
11	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 2		-0-			-0-
12	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 2	Y	-0-			-0-
01	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 2	Y	-0-			-0-
02	0 N	263	-0-	263	-0-	263 2	Y	-0-			-0-
03	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 2	Y	-0-			-0-
04	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-		Y	NO RPT			-0-
-----											
RENATA				WELL #: 1	RRCID -> 144931	COMPL. DATE 05/07/1983	TOTAL DEPTH 4089	PERF. 4077	- 4078		
11	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551 2		-0-			60
12	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 2	Y	-0-			60
01	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477 2	Y	-0-			60
02	0 N	395	-0-	395	-0-	395 2	Y	-0-			60
03	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 2	Y	-0-			60
04	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-		Y	NO RPT			60
-----											
MURDOCH (DUFFER)				63859 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN				
BAYOU OPERATING COMPANY, INC.				058851							
WILLIAMS, G. W.				WELL #: 2	RRCID -> 100312	COMPL. DATE 10/27/2021	TOTAL DEPTH 3080	PERF. 2994	- 3000		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			21
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			21
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

-----												
MURDOCH (DUFFER)		//CONT.//		63859 500	ASSOCIATED			49B		CNTY: BROWN		
BAYOU OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		058851								
WILLIAMS, G. W.		WELL #:		1	RRCID ->	100313	COMPL. DATE	01/09/1977	TOTAL DEPTH	3080	PERF.	3011 - 3021
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----												
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						21
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						21
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						21
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						21
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						21
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						21
-----												
HORTON, R. A.		WELL #:		1	RRCID ->	100314	COMPL. DATE	03/29/1982	TOTAL DEPTH	3085	PERF.	2794 - 2812
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		1030 R	1030	-0-	-0-	-0-		1030	2			-0-
12		995 R	995	-0-	-0-	-0-		995	2			-0-
01		930 #	895	-0-	-35	-0-		895	2			-0-
02		870 #	801	-0-	-69	-0-		801	2			-0-
03		954 R	954	-0-	-0-	-0-		954	2			-0-
04		900 #	510	-0-	-390	-0-		510	2			-0-
-----												
PITCOCK, INC.		WELL #:		3	RRCID ->	143098	COMPL. DATE	04/23/1991	TOTAL DEPTH	3060	PERF.	2746 - 2758
WILLIAMS, GEORGE "B"		WELL #:		3	RRCID ->	143098	COMPL. DATE	04/23/1991	TOTAL DEPTH	3060	PERF.	2746 - 2758
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		8 #	6	-0-	-2	-0-		6	2			-0-
12		9 #	8	-0-	-1	-0-		8	2			-0-
01		9 #	6	-0-	-3	-0-		6	2			-0-
02		9 #	4	-0-	-5	-0-		4	2			-0-
03		8 R	8	-0-	-0-	-0-		8	2			-0-
04		8 R	8	-0-	-0-	-0-		8	2			-0-
-----												
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		WELL #:		4	RRCID ->	100310	COMPL. DATE	05/27/1977	TOTAL DEPTH	3080	PERF.	3027 - 3037
WILLIAMS, G. W.		WELL #:		4	RRCID ->	100310	COMPL. DATE	05/27/1977	TOTAL DEPTH	3080	PERF.	3027 - 3037
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		30 #	26	-0-	-4	-0-		26	3			4
12		31 #	22	-0-	-9	-0-		22	3			4
01		33 R	33	-0-	-0-	-0-		33	3			4
02		29 #	23	-0-	-6	-0-		23	3			4
03		31 #	25	-0-	-6	-0-		25	3			4
04		30 #	27	-0-	-3	-0-		27	3			4
-----												
MURDOCH, K.E.		WELL #:		2	RRCID ->	287252	COMPL. DATE	01/12/1978	TOTAL DEPTH	3320	PERF.	3074 - 3082
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		12 R	12	-0-	-0-	-0-		12	3			-0-
12		10 #	9	-0-	-1	-0-		9	3			-0-
01		12 #	11	-0-	-1	-0-		11	3			-0-
02		12 #	10	-0-	-2	-0-		10	3			-0-
03		13 R	13	-0-	-0-	-0-		13	3			-0-
04		12 #	2	-0-	-10	-0-		2	3			-0-
-----												
MURFF (LAKE SAND)		WELL #:		1	RRCID ->	136391	COMPL. DATE	10/16/1990	TOTAL DEPTH	4003	PERF.	3504 - 3513
PETEX		WELL #:		1	RRCID ->	136391	COMPL. DATE	10/16/1990	TOTAL DEPTH	4003	PERF.	3504 - 3513
CALLAWAY		WELL #:		1	RRCID ->	136391	COMPL. DATE	10/16/1990	TOTAL DEPTH	4003	PERF.	3504 - 3513
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

MURL (ELLENBURGER) US. FUELS, INC. MURL UNIT		63879 125 879264		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND									
		WELL #:	1	RRCID ->	151314	COMPL. DATE	03/22/1994	TOTAL DEPTH	3850	PERF.	3844 - 3850						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

  

MUSGROVE (CONGLOMERATE) J-TEC PRODUCTION, LLC HARRINGTON, C. "A"		64060 100 427406		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO									
		WELL #:	1	RRCID ->	139354	COMPL. DATE	07/31/1991	TOTAL DEPTH	4369	PERF.	3917 - 3928						
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

  

UPHAM OIL & GAS COMPANY THOMAS "A"		878925		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO									
		WELL #:	1	RRCID ->	120392	COMPL. DATE	01/14/1986	TOTAL DEPTH	4724	PERF.	3734 - 3744						
11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			Y	-0-					28
12	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			Y	-0-					28
01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			Y	-0-					28
02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			Y	-0-					28
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			Y	-0-					28
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			Y	-0-					28

  

WOETOVECH		878925		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO									
		WELL #:	1	RRCID ->	147089	COMPL. DATE	09/23/1993	TOTAL DEPTH	4187	PERF.	3610 - 3698						
11	270	N	167	-0-	-103	-0-	167	3			Y	-0-					99
12	217	N	167	-0-	-50	-0-	167	3			Y	-0-					99
01	186	N	149	-0-	-37	-0-	149	3			Y	-0-					99
02	174	N	163	-0-	-11	-0-	163	3			Y	-0-					99
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					99
04	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	3			Y	-0-					99

  

MUSSELMAN (CADDO) MOMENTUM OPERATING CO., INC. MUSSELMAN CADDO UNIT		64065 500 574324		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD									
		WELL #:	281	RRCID ->	017788	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3620	PERF.	3385 - 3620						
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

  

MYRL (CADDO REEF) FURRY PRODUCING COMPANY FORD, HENRY		64204 400 291650		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN									
		WELL #:	2	RRCID ->	117449	COMPL. DATE	05/24/1985	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	1712 - 1722						
11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
12	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-

NRC (STRAWN)		64263 375		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
DFG ENERGY COMPANY LLC		216724											
ERNEST		WELL #: 1		RRCID -> 147209		COMPL. DATE 12/07/1990		TOTAL DEPTH 3730		PERF. 1770 - 1778			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NWR (STRAWN)		64276 375		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND					
DFG ENERGY COMPANY LLC		216724											
CREEK NEAL UNIT		WELL #: 2402		RRCID -> 161157		COMPL. DATE 11/05/1996		TOTAL DEPTH 3640		PERF. 1552 - 1570			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CREEK-NEAL UNIT		WELL #: 3802		RRCID -> 161606		COMPL. DATE 11/18/1996		TOTAL DEPTH 3646		PERF. 1535 - 1541			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NALL (3400)		64391 400		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS					
BURTON SERVICES, INC.		112251											
NALL, P.		WELL #: 2		RRCID -> 138522		COMPL. DATE 08/08/1980		TOTAL DEPTH 3672		PERF. 3446 - 3456			
11	390 N	88	-0-	-302	-0-	88	2		N	-0-			35
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			35
01	3 N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-			N	-0-			35
02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	140	2	4	9	N	4		39
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			N	3			42
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42

NALL (3500)		64391 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
ERNMAR INVESTMENTS, INC.		253489											
NALL, P.		WELL #: 1		RRCID -> 100643		COMPL. DATE 02/26/1980		TOTAL DEPTH 4257		PERF. N/A			
11	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2		N	-0-			-0-
12	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	2		N	-0-			-0-
01	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2		N	-0-			-0-
02	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2		N	-0-			-0-
03	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2		N	-0-			-0-
*04	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2		N	-0-			-0-

NALL, P.		WELL #: 1 A		RRCID -> 100644		COMPL. DATE 03/16/1982		TOTAL DEPTH 3644		PERF. 3479 - 3536			
11	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2		N	-0-			-0-
12	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2		N	-0-			-0-
01	403 N	286	-0-	-117	-0-	286	2		N	-0-			-0-
02	377 N	280	-0-	-97	-0-	280	2		N	-0-			-0-
03	403 N	298	-0-	-105	-0-	298	2		N	-0-			-0-
*04	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2		N	-0-			-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----											
NALL (3500)		//CONT.//		64391 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
ERNMAR INVESTMENTS, INC.		//CONT.//		253489							
NALL, P.		WELL #:		3	RRCID ->	101623	COMPL. DATE	08/21/1982	TOTAL DEPTH	3598	PERF. 3442 - 3452
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2	N	-0-		-0-
12	155 N	154	-0-	-1	-0-	154	2	N	-0-		-0-
01	155 N	95	-0-	-60	-0-	95	2	N	-0-		-0-
02	145 N	93	-0-	-52	-0-	93	2	N	-0-		-0-
03	155 N	99	-0-	-56	-0-	99	2	N	-0-		-0-
*04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2	N	-0-		-0-
-----											
NAN-O (4000 CONGL)				64407 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PALO PINTO			
ARNOT OIL COMPANY, LLC				033012							
CARTER, MATTYE LOUISE "N"		WELL #:		1	RRCID ->	161365	COMPL. DATE	01/22/1997	TOTAL DEPTH	4139	PERF. 3802 - 3810
11	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2	N	-0-		-0-
12	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2	N	-0-		-0-
01	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2	N	-0-		-0-
02	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2	N	-0-		-0-
*03	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2	N	-0-		-0-
04	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
NECESSITY (DUFFER LIME)				64749 600	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
KEATING ENERGY, INC.				453142							
SATTEWHITE, B. F.		WELL #:		1	RRCID ->	018030	COMPL. DATE	08/11/1955	TOTAL DEPTH	3970	PERF. 3943 - 3943
11	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	2	N	-0-		29
12	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	2	N	-0-		29
01	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	2	N	-0-		29
02	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	2	N	-0-		29
03	837 N	777	-0-	-60	-0-	777	2	N	-0-		29
04	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	2	N	-0-		29
-----											
PARKER ENERGY COMPANY				640154							
SIKES, IDA B. & D.		WELL #:		1	RRCID ->	018026	COMPL. DATE	06/19/1954	TOTAL DEPTH	4324	PERF. 3910 - 3940
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
SAFARI RESOURCES, LLC				743194							
FAMBROUGH, JESSE		WELL #:		1	RRCID ->	018025	COMPL. DATE	05/22/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3943 - 3961
11	180 N	169	-0-	-11	-0-	169	2	N	-0-		-0-
12	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2	N	-0-		-0-
01	186 N	170	-0-	-16	-0-	170	2	N	-0-		-0-
02	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2	N	-0-		-0-
03	186 N	175	-0-	-11	-0-	175	2	N	-0-		-0-
04	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2	N	-0-		-0-

NECESSITY (MARBLE FALLS)												
KEATING ENERGY, INC.												
BRADSHAW HEIRS												
64749 800 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS												
453142												
WELL #: 1 RRCID -> 018032 COMPL. DATE 07/06/1948 TOTAL DEPTH 4344 PERF. 3908 - 3988												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		1352 N	1352	-0-	-0- B	-0-	1352 2		N	-0-		-0-
12		1368 N	1368	-0-	-0- B	-0-	1368 2		N	-0-		-0-
01		1370 N	1370	-0-	-0- B	-0-	1370 2		N	-0-		-0-
02		1305 N	1282	-0-	-23 B	-0-	1282 2		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		1364 N	1288	-0-	-76 B	-0-	1288 2		N	-0-		-0-
04		1320 N	1180	-0-	-140 B	-0-	1180 2		N	-0-		-0-
-----												
TAYLOR, R. S.												
64808 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
088563												
WELL #: 1 RRCID -> 018035 COMPL. DATE 05/28/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3945 - 3965												
11		300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300 2		N	-0-		-0-
12		300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300 2		N	-0-		-0-
01		303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303 2		N	-0-		-0-
02		297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297 2		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		310 N	250	-0-	-60 B	-0-	250 2		N	-0-		-0-
04		350 N	350	-0-	-0- B	-0-	350 2		N	-0-		-0-
-----												
NEELY (BEND CONGL.)												
BRAKA OPERATING, L.L.C.												
COPELAND RANCH												
64808 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
088563												
WELL #: 9 RRCID -> 111098 COMPL. DATE 05/12/1984 TOTAL DEPTH 4182 PERF. 3739 - 3742												
11		60 N	52	-0-	-8	-0-	52 3		N	-0-		-0-
12		62 N	53	-0-	-9	-0-	53 3		N	-0-		-0-
01		62 N	52	-0-	-10	-0-	52 3		N	-0-		-0-
02		58 N	48	-0-	-10	-0-	48 3		N	-0-		-0-
03		62 N	56	-0-	-6	-0-	56 3		N	-0-		-0-
04		60 N	54	-0-	-6	-0-	54 3		N	-0-		-0-
-----												
S & E REAL ESTATE												
64808 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
088563												
WELL #: 1 RRCID -> 186526 COMPL. DATE 10/04/1983 TOTAL DEPTH 3974 PERF. 3750 - 3154												
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-		-0-
04		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		-0-
-----												
JACKSON "89"												
715500												
WELL #: 1 RRCID -> 224280 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 4206 PERF. 3741 - 3747												
11		450 N	442	-0-	-8	-0-	442 3		N	-0-		-0-
12		434 N	429	-0-	-5	-0-	429 3		N	-0-		-0-
01		372 N	265	-0-	-107	-0-	265 3		N	-0-		-0-
02		435 N	323	-0-	-112	-0-	323 3		N	-0-		-0-
03		443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 3		N	-0-		-0-
04		427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 3		N	-0-		-0-
-----												
ROB-JOE GAS & OIL CO.												
S&E REAL ESTATE												
715500												
WELL #: 2 RRCID -> 108463 COMPL. DATE 12/08/1983 TOTAL DEPTH 3953 PERF. 3748 - 3756												
11		30 N	16	-0-	-14	-0-	16 2		N	-0-		-0-
12		31 N	16	-0-	-15	-0-	16 2		N	-0-		-0-
01		31 N	14	-0-	-17	-0-	14 2		N	-0-		-0-
02		29 N	16	-0-	-13	-0-	16 2		N	-0-		-0-
03		31 N	16	-0-	-15	-0-	16 2		N	-0-		-0-
04		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

NENA GAIL (GARDNER, LOWER) KILPATRICK PRODUCTION CO., INC. JOHNSON, M.F. EST.		64943 300 461278	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLEMAN				
WELL #:	2	RRCID ->	277629	COMPL. DATE	12/24/1983	TOTAL DEPTH	3333	PERF.	3228 - 3248
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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

NENA LUCIA (STRAWN REEF) BUSTAMANTE OIL COMPANY SPIRES, L. D.		64946 664 112685	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: NOLAN				
WELL #:	4	RRCID ->	203457	COMPL. DATE	07/01/2004	TOTAL DEPTH	7175	PERF.	7103 - 7113
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	5		191
12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	6		197
01	1384	N	1384	-0-	-0-	495 2	7 9	N	204
02	1004	N	1004	-0-	-0-	1376 2	8 9	N	204
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1004 2		N	204
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-			N	204

CITATION OIL & GAS CORP. NORTH NENA LUCIA UNIT		154235	ASSOCIATED		CNTY: NOLAN				
WELL #:	46	RRCID ->	203476	COMPL. DATE	02/13/1956	TOTAL DEPTH	7042	PERF.	6557 - 6793
11	2970	X	677	-0-	-2293	-0-	677 2	Y	-0-
12	3069	X	318	-0-	-2751	-0-	318 2	Y	-0-
01	3069	X	2083	-0-	-986	-0-	2083 2	Y	-0-
02	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	2461 2	Y	-0-
03	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	2733 2	Y	-0-
04	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	4691 2	Y	1

NORTH NENA LUCIA UNIT		WELL #:	45	RRCID ->	203477	COMPL. DATE	03/23/1956	TOTAL DEPTH	6985	PERF.	6719 - 6790
11	210	N	12	-0-	-198	-0-	12 2	Y	-0-		
12	558	N	474	-0-	-84	-0-	474 2	Y	-0-		
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280 2	Y	-0-		
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	288 2	Y	-0-		
03	217	N	41	-0-	-176	-0-	24 2	Y	-0-		
04	210	N	40	-0-	-170	-0-	40 2	Y	-0-		

SOUTHWEST NENA LUCIA UNIT		WELL #:	3518	RRCID ->	221320	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	6703 - 6890
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

NORTH NENA LUCIA UNIT		WELL #:	118	RRCID ->	287535	COMPL. DATE	06/20/2014	TOTAL DEPTH	7046	PERF.	6544 - 6849
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		

M		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
-----											
NENA LUCIA (STRAWN REEF)		//CONT.//		64946 664	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NOLAN			
CITATION OIL & GAS CORP.		//CONT.//		154235							
NORTH NENA LUCIA UNIT		WELL #:		117	RRCID ->	287803	COMPL. DATE	08/10/2013	TOTAL DEPTH	7203	PERF. 6541 - 6917
11	2310 X	778	-0-	-1532	-0-	774 2	4 9	N	4	4 1	1
12	2387 X	2378	-0-	-9	-0-	2372 2	6 9	N	5	5 1	1
01	5393 X	5393	-0-	-0-	-0-	5390 2	3 9	N	3	3 1	1
02	5971 X	5971	-0-	-0-	-0-	5855 2	109 4	N	6	6 1	1
						7 9					
03	5350 X	5350	-0-	-0-	-0-	3135 2	2197 4	N	16	12 1	5
						18 9					
04	5144 X	5144	-0-	-0-	-0-	5107 2	37 9	N	34	31 1	8
-----											
SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC				905376				CNTY: NOLAN			
SPIRES, L. R.		WELL #:		303	RRCID ->	056105	COMPL. DATE	12/27/1961	TOTAL DEPTH	7230	PERF. N/A
11	150 N	55	-0-	-95	-0-	55 3		Y	-0-		23
12	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3		Y	-0-		23
01	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 3		Y	-0-		23
02	DLQ G-10	167	-0-	167	167	167 3		Y	-0-		23
03	DLQ G-10	109	-0-	109	276	109 3		Y	-0-		23
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	276			Y	NO RPT		23
-----											
SPIRES, L. R.		WELL #:		306	RRCID ->	056107	COMPL. DATE	06/29/1962	TOTAL DEPTH	7185	PERF. N/A
11	510 N	191	-0-	-319	-0-	191 3		Y	-0-		47
12	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633 3		Y	-0-		47
01	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638 3		Y	-0-		47
02	DLQ G-10	587	-0-	587	587	587 3		Y	-0-		47
03	DLQ G-10	384	-0-	384	971	384 3		Y	-0-		47
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	971			Y	NO RPT		47
-----											
NEW SALEM (CONGL.)				65190 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PALO PINTO			
ROLLO RESOURCES, LLC		WELL #:		726791	RRCID ->	123804	COMPL. DATE	03/28/1987	TOTAL DEPTH	4475	PERF. 4144 - 4152
SPARKS "B"				1							
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
NEWELL(CADDO)				65329 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD			
PETEX		WELL #:		659782	RRCID ->	092722	COMPL. DATE	03/17/1981	TOTAL DEPTH	5081	PERF. 4639 - 0
NEWELL 2				1							
11	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620 2		N	-0-		-0-
12	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643 2		N	-0-		-0-
01	1674 N	1521	-0-	-153	-0-	1521 2		N	-0-		-0-
02	1566 N	1416	-0-	-150	-0-	1416 2		N	-0-		-0-
03	1643 N	1551	-0-	-92	-0-	1551 2		N	-0-		-0-
04	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1520 2		N	-0-		-0-



NEWELL (COOK SAND)		65329 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD			
HARVICK, GEORGE R.		364200									
NEWELL, MRS. DELL "A"		WELL #: 8		RRCID -> 255220		COMPL. DATE		N/A			
						TOTAL DEPTH		N/A PERF. 1579 - 1580			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
NEWELL, MRS. DELL "A"		WELL #: 12		RRCID -> 255221		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 1650 PERF. 1608 - 1613	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
NEWELL, MRS. DELL "A"		WELL #: 14		RRCID -> 255257		COMPL. DATE 09/19/1983		TOTAL DEPTH 1650		PERF. 1587 - 1591	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
NICHOLAS (DUFFER)		65433 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALLAHAN			
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726									
VESTAL "B"		WELL #: 1		RRCID -> 138566		COMPL. DATE 02/01/1984		TOTAL DEPTH 3788		PERF. 3600 - 3610	
11	30 N	19	-0-	-11 B	-0-	19 3	N	-0-		-0-	
12	22 N	22	-0-	-0- B	-0-	22 3	N	-0-		-0-	
01	19 N	19	-0-	-0- B	-0-	19 3	N	-0-		-0-	
02	29 N	19	-0-	-10 B	-0-	19 3	N	-0-		-0-	
03	13 N	13	-0-	-0- B	-0-	13 3	N	-0-		-0-	
04	30 N	18	-0-	-12 B	-0-	18 3	N	-0-		-0-	
-----											
MAYES, J.		WELL #: 1		RRCID -> 143609		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3667 PERF. 3554 - 3580	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
-----											
VESTAL "B"		WELL #: 2		RRCID -> 274444		COMPL. DATE 06/23/1981		TOTAL DEPTH 3818		PERF. 3580 - 3585	
11	30 N	19	-0-	-11 B	-0-	19 3	N	-0-		-0-	
12	22 N	22	-0-	-0- B	-0-	22 3	N	-0-		-0-	
01	20 N	20	-0-	-0- B	-0-	20 3	N	-0-		-0-	
02	29 N	20	-0-	-9 B	-0-	20 3	N	-0-		-0-	
03	13 N	13	-0-	-0- B	-0-	13 3	N	-0-		-0-	
04	30 N	18	-0-	-12 B	-0-	18 3	N	-0-		-0-	

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		N/A	
-----											
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		N/A	
-----											
NIMROD, NE. (LAKE SAND) 65513 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND											
STOVALL, HOWARD 824340											
DUNNING ALMA											
-----											
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		N/A	
-----											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----											
11	60 N	40	-0-	-20	-0-	40 3	N	-0-			13
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 3	N	-0-			13
01	62 N	49	-0-	-13	-0-	49 3	N	-0-			13
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3	N	-0-			13
03	62 N	49	-0-	-13	-0-	49 3	N	-0-			13
04	60 N	53	-0-	-7	-0-	53 3	N	-0-			13
-----											
HILL W.A. WELL #: 1 A RRCID -> 061408 COMPL. DATE 03/08/1975 TOTAL DEPTH 3773 PERF. N/A											
-----											
11	180	175	-0-	-5	-0-	175 3	N	-0-			29
12	242	242	-0-	-0-	-0-	242 3	N	-0-			29
01	206	206	-0-	-0-	-0-	206 3	N	-0-			29
02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 3	N	-0-			29
03	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 3	N	-0-			29
04	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 3	N	-0-			29
-----											
NOLAND (MARBLE FALLS) 65738 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO											
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC 221932											
NOLAND, E. T.											
-----											
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		3383 - 3407	
-----											
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
-----											
NOODLE, W. (PALO PINTO) 65827 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JONES											
STAR PRODUCTION, INC. 815108											
KING, J. W. 281											
-----											
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		4675 - 4680	
-----											
11	330 N	264	-0-	-66	-0-	264 3	N	-0-			19
12	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 3	N	-0-			19
01	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 3	N	-0-			19
02	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 3	N	-0-			19
03	341 N	195	-0-	-146	-0-	195 3	N	-0-			19
04	330 N	196	-0-	-134	-0-	196 3	N	-0-			19
-----											
KING, J. W. 281 WELL #: 2 RRCID -> 167036 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 4880 PERF. 4660 - 4670											
-----											
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			33
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			33
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			33
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			33
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			33
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			33
-----											
NORRIS (CONGL. 4100) 66047 450 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO											
BROWER OIL & GAS CO., INC. 097494											
ROCK CREEK											
-----											
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		4108 - 4114	
-----											
11	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586 3	N	-0-			-0-
12	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702 3	N	-0-			-0-
01	589 N	437	-0-	-152	-0-	437 3	N	-0-			-0-
02	551 N	299	-0-	-252	-0-	299 3	N	-0-			-0-
03	589 N	55	-0-	-534	-0-	55 3	N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE				(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
NORRIS (CONGL. 4100)		//CONT.//		66047 450		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO		
BROWER OIL & GAS CO., INC.		//CONT.//		097494								
ROCK CREEK		WELL #:		109		RRCID -> 105617		COMPL. DATE 04/00/1982		TOTAL DEPTH 4151 PERF. 4114 - 4122		
11	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 3		N	-0-			-0-
12	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 3		N	-0-			-0-
01	310 N	240	-0-	-70	-0-	240 3		N	-0-			-0-
02	261 N	175	-0-	-86	-0-	174 3	1 9	N	1	1 8		-0-
03	279 N	5	-0-	-274	-0-	5 3		N	-0-			-0-
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-			-0-
-----												
NORRIS (MARBLE FALLS)				66047 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
BROWER OIL & GAS CO., INC.				097494								
LEE, R. P.		WELL #:		3		RRCID -> 041891		COMPL. DATE 03/15/1967		TOTAL DEPTH 4833 PERF. N/A		
11	180 N	83	-0-	-97	-0-	73 3	10 9	N	9			139
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			139
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			139
02	87 N	64	-0-	-23	-0-	50 3	14 9	N	13			152
03	30 N	30	-0-	-0-	-0-	21 3	9 9	N	8			160
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			160
-----												
LEE R.P.		WELL #:		4		RRCID -> 063529		COMPL. DATE 05/17/1975		TOTAL DEPTH 4774 PERF. N/A		
11	150 N	67	-0-	-83	-0-	67 3		N	-0-			-0-
12	62 N	1	-0-	-61	-0-	1 3		N	-0-			-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3		N	-0-			-0-
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
NORTH RIDGE (DUFFER)				66076 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND		
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563								
DANLEY-CRABB UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 153992		COMPL. DATE 04/08/1995		TOTAL DEPTH 3901 PERF. 3744 - 3760		
11	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 3		N	-0-			-0-
12	341 N	323	-0-	-18	-0-	323 3		N	-0-			-0-
01	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 3		N	-0-			-0-
02	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 3		N	-0-			-0-
03	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 3		N	-0-			-0-
04	330 N	314	-0-	-16	-0-	314 3		N	-0-			-0-
-----												
CRABB, W. W.		WELL #:		1		RRCID -> 154019		COMPL. DATE 08/01/1994		TOTAL DEPTH 3882 PERF. 3752 - 3768		
11	30 N	10	-0-	-20	-0-	10 3		N	-0-			-0-
12	31 N	8	-0-	-23	-0-	8 3		N	-0-			-0-
01	31 N	9	-0-	-22	-0-	9 3		N	-0-			-0-
02	10 N	8	-0-	-2	-0-	8 3		N	-0-			-0-
03	8 N	7	-0-	-1	-0-	7 3		N	-0-			-0-
04	9 N	8	-0-	-1	-0-	8 3		N	-0-			-0-
-----												
WALKER, HALL (BARKER)		WELL #:		2		RRCID -> 154036		COMPL. DATE 08/16/1994		TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3773 - 3830		
11	120 N	98	-0-	-22	-0-	98 3		Y	-0-			-0-
12	124 N	32	-0-	-92	-0-	32 3		Y	-0-			-0-
01	93 N	8	-0-	-85	-0-	8 3		Y	-0-			-0-
02	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3		Y	-0-			-0-
03	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3		Y	-0-			-0-
04	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3		Y	-0-			-0-

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.// 66076 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND			
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 088563									
DAVIS, B.A.		WELL #: 1		RRCID -> 154041		COMPL. DATE 06/21/1995		TOTAL DEPTH 3894 PERF. 3709 - 3813			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	** DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3	N	-0-		2
12	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	3	N	-0-		2
01	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	3	N	-0-		2
02	58 N	44	-0-	-14	-0-	44	3	N	-0-		2
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3	N	-0-		2
04	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	3	N	-0-		2
-----											
HAMOR, C. F.		WELL #: 2		RRCID -> 168850		COMPL. DATE 05/15/1998		TOTAL DEPTH 3894 PERF. 3781 - 3800			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
HARRELL, J. C.		WELL #: 1		RRCID -> 196753		COMPL. DATE 07/24/2003		TOTAL DEPTH 3905 PERF. 3761 - 3853			
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3	N	-0-		14
12	124 N	37	-0-	-87	-0-	37	3	N	-0-		14
01	124 N	53	-0-	-71	-0-	53	3	N	-0-		14
02	116 N	34	-0-	-82	-0-	34	3	N	-0-		14
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3	N	-0-		14
04	60 N	36	-0-	-24	-0-	36	3	N	-0-		14
-----											
WALKER, HALL (BARKER)		WELL #: 3		RRCID -> 197239		COMPL. DATE 08/25/2003		TOTAL DEPTH 3861 PERF. 3697 - 3782			
11	1050 N	209	-0-	-841	-0-	209	3	Y	-0-		-0-
12	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3	Y	-0-		-0-
01	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3	Y	-0-		-0-
02	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3	Y	-0-		-0-
03	1302 N	1183	-0-	-119	-0-	1183	3	Y	-0-		-0-
04	1230 N	1106	-0-	-124	-0-	1106	3	Y	-0-		-0-
-----											
THOMPSON, D. B.		WELL #: 2		RRCID -> 197331		COMPL. DATE 06/06/2003		TOTAL DEPTH 3843 PERF. 3740 - 3810			
11	120 N	10	-0-	-110	-0-	10	3	Y	-0-		32
12	124 N	11	-0-	-113	-0-	11	3	Y	-0-		32
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	Y	-0-		32
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3	Y	-0-		32
03	11 N	10	-0-	-1	-0-	10	3	Y	-0-		32
04	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3	Y	-0-		32
-----											
BARNES, J. W.		WELL #: 5		RRCID -> 208562		COMPL. DATE 12/06/2004		TOTAL DEPTH 4069 PERF. 3801 - 3830			
11	540 N	505	-0-	-35	-0-	505	3	N	-0-		-0-
12	589 N	547	-0-	-42	-0-	547	3	N	-0-		-0-
01	558 N	508	-0-	-50	-0-	508	3	N	-0-		-0-
02	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	3	N	-0-		-0-
03	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	3	N	-0-		-0-
04	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	3	N	-0-		-0-
-----											
BARNES, J.E. ONE		WELL #: 1		RRCID -> 208563		COMPL. DATE 01/25/2004		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3754 - 3800			
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3	N	-0-		39
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-		39
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	N	-0-		39
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3	N	-0-		39
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3	N	-0-		39
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	N	-0-		39

NORTH RIDGE (DUFFER) //CONT.// 66076 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND  
 BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563  
 GARRETT, SALLIE WELL #: 2 RRCID -> 212279 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 3796 PERF. 3689 - 3740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221 3		N	-0-			-0-
12	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243 3		N	-0-			-0-
01	1147 N	957	-0-	-190	-0-	957 3		N	-0-			-0-
02	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328 3		N	-0-			-0-
03	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347 3		N	-0-			-0-
04	930 N	866	-0-	-64	-0-	866 3		N	-0-			-0-

DFG ENERGY COMPANY LLC 216724  
 NORWOOD WELL #: 37 RRCID -> 152875 COMPL. DATE 10/25/1994 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3634 - 3718

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUTLER, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 153278 COMPL. DATE 12/21/1994 TOTAL DEPTH 3760 PERF. 3660 - 3714

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	141			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	141			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	141			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	141			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	141			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	141			Y	NO RPT			-0-

ALLMAN, CHAS. WELL #: 1 RRCID -> 153279 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3723 - 3733

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NORWOOD WELL #: 58 RRCID -> 153280 COMPL. DATE 12/05/1994 TOTAL DEPTH 3760 PERF. 3648 - 3703

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CREEK NEAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153283 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 3830 PERF. 3710 - 3744

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.// 66076 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND								
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.// 216724														
STATE OF TEXAS "J"		WELL #: 2		RRCID -> 153361		COMPL. DATE 02/08/1995		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3702 - 3726								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
BUTLER, J. E.		WELL #: 38		RRCID -> 153362		COMPL. DATE 02/09/1995		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3643 - 3995								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
BOYD, W. T.		WELL #: 30		RRCID -> 153363		COMPL. DATE 02/10/1995		TOTAL DEPTH 3830 PERF. 3692 - 3754								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
-----																
BUTLER, J. E.		WELL #: 33		RRCID -> 153981		COMPL. DATE 02/22/1995		TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3708 - 3725								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
BOYD, W. T.		WELL #: 29		RRCID -> 153993		COMPL. DATE 09/05/1985		TOTAL DEPTH 3800 PERF. N/A								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
CUNNINGHAM		WELL #: 2		RRCID -> 154017		COMPL. DATE 04/25/1994		TOTAL DEPTH 3931 PERF. 3732 - 3785								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
LITTLETON, J. C.		WELL #: 601		RRCID -> 154042		COMPL. DATE 01/20/1992		TOTAL DEPTH 5467 PERF. 3688 - 3694								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.//		66076 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EASTLAND							
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724											
PERKINS, M. M.		WELL #:		2	RRCID ->	154344	COMPL. DATE	03/10/1995	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 3724 - 3761				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
HANKS, E. R.		WELL #:		1	RRCID ->	154818	COMPL. DATE	08/09/1981	TOTAL DEPTH	4065	PERF. N/A				
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
MADDING, R. A.		WELL #:		803	RRCID ->	154825	COMPL. DATE	05/06/1986	TOTAL DEPTH	3840	PERF. N/A				
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				23
-----															
MADDING, R. A.		WELL #:		706	RRCID ->	155048	COMPL. DATE	11/29/1983	TOTAL DEPTH	3680	PERF. N/A				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				51
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				51
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				51
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				51
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				51
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				51
-----															
CUNNINGHAM		WELL #:		1	RRCID ->	155319	COMPL. DATE	06/13/1995	TOTAL DEPTH	3790	PERF. 3729 - 3790				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
CHRISTMAS "B"		WELL #:		2	RRCID ->	155867	COMPL. DATE	08/19/1986	TOTAL DEPTH	3720	PERF. N/A				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
KEAHEY, C.J. "A"		WELL #:		4	RRCID ->	155868	COMPL. DATE	08/31/1995	TOTAL DEPTH	3682	PERF. 3585 - 3596				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.//		66076 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EASTLAND						
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724										
STEWART, J. W.		WELL #:		1	RRCID ->	155916	COMPL. DATE	10/05/1983	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
HARPER, R. E.		WELL #:		1	RRCID ->	155942	COMPL. DATE	08/14/1995	TOTAL DEPTH	3895	PERF.	3645 -	3649	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			23
-----														
DAVIS, L. L.		WELL #:		502	RRCID ->	155944	COMPL. DATE	06/19/1985	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	N/A		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
CHRISTMAS "B"		WELL #:		3	RRCID ->	155945	COMPL. DATE	08/19/1986	TOTAL DEPTH	3730	PERF.	N/A		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/20/2024														
-----														
BOYD, W. T.		WELL #:		628	RRCID ->	157305	COMPL. DATE	11/10/1995	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	3702 -	3750	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5
-----														
ROPER, E.		WELL #:		524	RRCID ->	157315	COMPL. DATE	12/07/1995	TOTAL DEPTH	3721	PERF.	3681 -	3698	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28
-----														
DAVENPORT, EVA H.		WELL #:		2801	RRCID ->	157320	COMPL. DATE	12/14/1995	TOTAL DEPTH	3750	PERF.	3693 -	3719	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



NORTH RIDGE (DUFFER) DFG ENERGY COMPANY LLC NORWOOD		//CONT.//	66076 080	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: EASTLAND					
		//CONT.//	216724												
		WELL #:	48	RRCID -> 173114			COMPL. DATE	03/31/1999	TOTAL DEPTH	3681	PERF. 3604	- 3766			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
TERRELL, EMMA															
							WELL #:	1	RRCID -> 173853	COMPL. DATE	03/10/1999	TOTAL DEPTH	4300	PERF. 3641	- 3718
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
-----															
MADDING, R. A.							WELL #:	804	RRCID -> 174456	COMPL. DATE	02/23/1998	TOTAL DEPTH	3839	PERF. 3744	- 3764
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
NORWOOD, L. C.							WELL #:	38	RRCID -> 174584	COMPL. DATE	05/02/1999	TOTAL DEPTH	3697	PERF. 3626	- 3959
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
NORWOOD, L. C.							WELL #:	52	RRCID -> 174862	COMPL. DATE	10/25/1999	TOTAL DEPTH	3770	PERF. 3600	- 3678
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	222					Y	-0-			-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	222					Y	-0-			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	222					Y	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	222					Y	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	222					Y	-0-			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	222					Y	NO RPT			-0-
-----															
ROPER, E.							WELL #:	531	RRCID -> 176039	COMPL. DATE	02/15/2000	TOTAL DEPTH	3750	PERF. 3597	- 3686
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
-----															
NORWOOD, L. C.							WELL #:	42	RRCID -> 177549	COMPL. DATE	05/17/2000	TOTAL DEPTH	3746	PERF. 3617	- 3698
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.//		66076 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EASTLAND							
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724											
BOYD, W. T.		WELL #:		33	RRCID ->	178655	COMPL. DATE	05/17/2000	TOTAL DEPTH	3814	PERF.	3698 - 3788			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LITTLETON, J. C.		WELL #:		608	RRCID ->	178673	COMPL. DATE	07/10/2000	TOTAL DEPTH	3802	PERF.	3676 - 3770
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

NORWOOD, L. C.		WELL #:		45	RRCID ->	178691	COMPL. DATE	08/18/2000	TOTAL DEPTH	3803	PERF.	3697 - 3769
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	5

LITTLETON, J. C.		WELL #:		605	RRCID ->	179025	COMPL. DATE	08/28/2000	TOTAL DEPTH	3810	PERF.	3665 - 3768
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

ROPER, J. T.		WELL #:		415	RRCID ->	179028	COMPL. DATE	08/31/2000	TOTAL DEPTH	3740	PERF.	3604 - 3693
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	13

ROPER, J. T.		WELL #:		413	RRCID ->	179392	COMPL. DATE	10/09/2000	TOTAL DEPTH	3731	PERF.	3588 - 3864
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

NORWOOD, L. C.		WELL #:		51	RRCID ->	180803	COMPL. DATE	01/17/2001	TOTAL DEPTH	3794	PERF.	3675 - 3745
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

NORTH RIDGE (DUFFER) //CONT.// 66076 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND  
 DFG ENERGY COMPANY LLC //CONT.// 216724  
 CREEK-NEAL UNIT WELL #: 2401 RRCID -> 181170 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 3840 PERF. 3701 - 3799

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CREEK NEAL UNIT WELL #: 2403 RRCID -> 182846 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 3794 PERF. 3660 - 3750

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			19

LITTLETON, J. C. WELL #: 610 RRCID -> 182847 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 3804 PERF. 3666 - 3754

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HARRISON, J. L. WELL #: 1214 RRCID -> 182848 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 3793 PERF. 3646 - 3716

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28

DAVIS, L. L. WELL #: 505 RRCID -> 184223 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3664 - 3759

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COTTON, MATTIE WELL #: 1303 RRCID -> 192992 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 3765 PERF. 3627 - 3683

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LITTLETON, J. C. WELL #: 604 RRCID -> 193311 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 3852 PERF. 3710 - 3813

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----													
NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.//		66076 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: EASTLAND		
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724									
NORWOOD, L. C.		WELL #:		54		RRCID -> 195493		COMPL. DATE 04/12/2003		TOTAL DEPTH 3726		PERF. 3634 - 3685	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	53
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	53
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	53
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	53
-----													
BUTLER, J. E. WELL #: 48 RRCID -> 195494 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 3743 PERF. 3656 - 3700													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
-----													
BUTLER, J. E. WELL #: 50 RRCID -> 196061 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 3775 PERF. 3690 - 3748													
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
-----													
BUTLER, J. E. WELL #: 41 RRCID -> 196757 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3681 - 3720													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
-----													
NORWOOD, L. C. WELL #: 61 RRCID -> 207603 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3690 - 3766													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
-----													
BOYD, W. T. WELL #: 34 RRCID -> 209097 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 3827 PERF. 3635 - 3734													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
-----													
WOOD, J. R. WELL #: 1002 RRCID -> 212458 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 3851 PERF. 3720 - 3766													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	14
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	14

OIL AND GAS DIVISION

-----													
NORVELL (CONGLOMERATE)				66178 666		ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: STEPHENS		
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC				614284									
MCCONNELL-MORELAND 28				WELL #:	1	RRCID ->	275773	COMPL. DATE	05/16/2008	TOTAL DEPTH	3987	PERF. 3740 - 3770	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
NOVICE, NORTH (GRAY)				66255 333		ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: COLEMAN		
SEVEN CROSS OPERATING, LLC				767834									
NOVICE UNIT				WELL #:	904	RRCID ->	090992	COMPL. DATE	10/07/1980	TOTAL DEPTH	3824	PERF. 3718 - 3715	
-----													
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	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-
-----													
NOVICE, WEST (GARDNER 3700)				66261 500		NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: COLEMAN		
BLACK STRATA LLC				072748									
VAUGHN, GARY M. "B"				WELL #:	1	RRCID ->	137446	COMPL. DATE	12/10/1990	TOTAL DEPTH	4540	PERF. 3709 - 3724	
-----													
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/07/2023 - WELL PLUGGED 12/07/23													
-----													
NUGENT'S NOOK (DUFFER 3850)				66300 300		ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: CALLAHAN		
ROCK OPERATING				722855									
STEWART				WELL #:	1A	RRCID ->	099031	COMPL. DATE	06/08/1981	TOTAL DEPTH	4080	PERF. 3850 - 3864	
-----													
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			104
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			104
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			104
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			104
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			104
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			104
-----													
O'LAUGHLIN (2800)				66940 300		NON-ASSOCIATED			PRORATED		CNTY: PALO PINTO		
KORNYE-TILLMAN COMPANY				475741									
MAURINE L. O'LAUGHLIN				WELL #:	4	RRCID ->	070363	COMPL. DATE	12/18/1976	TOTAL DEPTH	4400	PERF. N/A	
-----													
11	105 N	105	-0-	-0-	B	-0-	105	2	N	-0-			-0-
12	118 N	118	-0-	-0-	B	-0-	118	2	N	-0-			-0-
01	108 N	108	-0-	-0-	B	-0-	108	2	N	-0-			-0-
02	93 N	93	-0-	-0-	B	-0-	93	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	95 N	95	-0-	-0-	B	-0-	95	2	N	-0-			-0-
04	104 N	104	-0-	-0-	B	-0-	104	2	N	-0-			-0-
-----													
O'LAUGHLIN, MAURINE L.				WELL #:		15		RRCID ->		086636		COMPL. DATE 09/22/1979 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2869 - 2877	
-----													
11	153 N	153	-0-	-0-	B	-0-	153	2	N	-0-			-0-
12	158 N	158	-0-	-0-	B	-0-	158	2	N	-0-			-0-
01	155 N	153	-0-	-2	B	-0-	153	2	N	-0-			-0-
02	145 N	135	-0-	-10	B	-0-	135	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	155 N	147	-0-	-8	B	-0-	147	2	N	-0-			-0-
04	150 N	143	-0-	-7	B	-0-	143	2	N	-0-			-0-
-----													

OIL AND GAS DIVISION

O'LAUGHLIN (2800)		//CONT.//	66940 300	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PALO PINTO						
KORNYE-TILLMAN COMPANY		//CONT.//	475741									
O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #:	21	RRCID ->	087712	COMPL. DATE	12/03/1979	TOTAL DEPTH	4350	PERF.	2862 - 2869	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		60 N	55	-0-	-5 B	-0-	55 2	N	-0-			-0-
12		62 N	54	-0-	-8 B	-0-	54 2	N	-0-			-0-
01		62 N	52	-0-	-10 B	-0-	52 2	N	-0-			-0-
02		58 N	50	-0-	-8 B	-0-	50 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		62 N	51	-0-	-11 B	-0-	51 2	N	-0-			-0-
04		60 N	51	-0-	-9 B	-0-	51 2	N	-0-			-0-
O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 20 RRCID -> 087801 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 4415 PERF. 2882 - 2890												
11		131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131 2	N	-0-			-0-
12		128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128 2	N	-0-			-0-
01		124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124 2	N	-0-			-0-
02		119 N	119	-0-	-0- B	-0-	119 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		124 N	104	-0-	-20 B	-0-	104 2	N	-0-			-0-
04		120 N	103	-0-	-17 B	-0-	103 2	N	-0-			-0-
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. 631388 MCMURREY, M.H.D. WELL #: 16D RRCID -> 080545 COMPL. DATE 06/10/1978 TOTAL DEPTH 4380 PERF. 2811 - 2824												
11		90 N	19	-0-	-71 B	-0-	19 2	N	-0-			-0-
12		31 N	9	-0-	-22 B	-0-	9 2	N	-0-			-0-
01		62 N	4	-0-	-58 B	-0-	4 2	N	-0-			-0-
02		29 N	6	-0-	-23 B	-0-	6 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		22 N	22	-0-	-0- B	-0-	22 2	N	-0-			-0-
04		9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9 2	N	-0-			-0-
O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 10 RRCID -> 082460 COMPL. DATE 10/12/1978 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 2756 - 2764												
11		300 N	279	-0-	-21 B	-0-	279 2	N	-0-			-0-
12		310 N	248	-0-	-62 B	-0-	248 2	N	-0-			-0-
01		310 N	283	-0-	-27 B	-0-	283 2	N	-0-			-0-
02		267 N	267	-0-	-0- B	-0-	267 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		268 N	268	-0-	-0- B	-0-	268 2	N	-0-			-0-
04		343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343 2	N	-0-			-0-
O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 13 RRCID -> 086866 COMPL. DATE 10/03/1979 TOTAL DEPTH 4365 PERF. 2866 - 2874												
11		153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153 2	N	-0-			-0-
12		149 N	149	-0-	-0- B	-0-	149 2	N	-0-			-0-
01		155 N	145	-0-	-10 B	-0-	145 2	N	-0-			-0-
02		145 N	140	-0-	-5 B	-0-	140 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		155 N	141	-0-	-14 B	-0-	141 2	N	-0-			-0-
04		150 N	140	-0-	-10 B	-0-	140 2	N	-0-			-0-
MCMURREY, M.H. -D- WELL #: 68D RRCID -> 096804 COMPL. DATE 08/17/1981 TOTAL DEPTH 4378 PERF. 2854 - 2863												
11		300 N	296	-0-	-4 B	-0-	296 2	N	-0-			68
12		299 N	299	-0-	-0- B	-0-	299 2	N	-0-			68
01		310 N	170	-0-	-140 B	-0-	170 2	N	-0-			68
02		290 N	153	-0-	-137 B	-0-	153 2	N	-0-			68
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		310 N	179	-0-	-131 B	-0-	179 2	N	-0-			68
04		159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159 2	N	-0-			68

O'LAUGHLIN (2800)		//CONT.// 66940 300		NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PALO PINTO				
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		//CONT.// 631388								
O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #: 14		RRCID -> 097754	COMPL. DATE 10/26/1981	TOTAL DEPTH 4450	PERF. 2820 - 2922			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138 2	N	-0-		-0-
12	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196 2	N	-0-		-0-
01	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189 2	N	-0-		-0-
02	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	93 N	53	-0-	-40 B	-0-	53 2	N	-0-		-0-
04	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106 2	N	-0-		-0-
MCMURRY, M.H.D.		WELL #: 73D		RRCID -> 099130	COMPL. DATE 01/18/1982	TOTAL DEPTH 3041	PERF. 2822 - 2915			
11	213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213 2	N	-0-		-0-
12	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255 2	N	-0-		-0-
01	217 N	174	-0-	-43 B	-0-	174 2	N	-0-		-0-
02	203 N	175	-0-	-28 B	-0-	175 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	217 N	191	-0-	-26 B	-0-	191 2	N	-0-		-0-
04	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190 2	N	-0-		-0-
O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #: 27		RRCID -> 099131	COMPL. DATE 01/25/1982	TOTAL DEPTH 4341	PERF. 2920 - 2935			
11	530 N	530	-0-	-0- B	-0-	530 2	N	-0-		-0-
12	435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435 2	N	-0-		-0-
01	341 N	316	-0-	-25 B	-0-	316 2	N	-0-		-0-
02	319 N	292	-0-	-27 B	-0-	292 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352 2	N	-0-		-0-
04	533 N	533	-0-	-0- B	-0-	533 2	N	-0-		-0-
MCMURREY, M.H.D		WELL #: 75D		RRCID -> 101668	COMPL. DATE 07/30/1982	TOTAL DEPTH 4411	PERF. 2891 - 2923			
11	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10 2	N	-0-		-0-
12	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10 2	N	-0-		-0-
01	10 N	9	-0-	-1 B	-0-	9 2	N	-0-		-0-
02	10 N	9	-0-	-1 B	-0-	9 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	10 N	9	-0-	-1 B	-0-	9 2	N	-0-		-0-
04	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9 2	N	-0-		-0-
M.H. MCMURREY D		WELL #: 79D		RRCID -> 103016	COMPL. DATE 08/06/1982	TOTAL DEPTH 4390	PERF. 2860 - 2909			
11	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9 2	N	-0-		-0-
12	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9 2	N	-0-		-0-
01	9 N	8	-0-	-1 B	-0-	8 2	N	-0-		-0-
02	9 N	8	-0-	-1 B	-0-	8 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	9 N	8	-0-	-1 B	-0-	8 2	N	-0-		-0-
04	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8 2	N	-0-		-0-
MCMURREY, M. H. D		WELL #: 84D		RRCID -> 103535	COMPL. DATE 10/13/1982	TOTAL DEPTH 4424	PERF. 2736 - 2858			
11	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9 2	N	-0-		-0-
12	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9 2	N	-0-		-0-
01	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9 2	N	-0-		-0-
02	9 N	8	-0-	-1 B	-0-	8 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	9 N	8	-0-	-1 B	-0-	8 2	N	-0-		-0-
04	9 N	8	-0-	-1 B	-0-	8 2	N	-0-		-0-

		//CONT.//		66940 300		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO					
O'LAUGHLIN (2800)		//CONT.//		631388											
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		//CONT.//													
MCMURREY, M. H.		WELL #:		23		RRCID ->		103805		COMPL. DATE 12/27/1982					
		TOTAL DEPTH		4397		PERF.		2853		- 2928					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
11	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130	2			N	-0-			-0-	
12	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2			N	-0-			-0-	
01	155 N	122	-0-	-33 B	-0-	122	2			N	-0-			-0-	
02	116 N	110	-0-	-6 B	-0-	110	2			N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-		
03	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134	2			N	-0-			-0-	
04	120 N	113	-0-	-7 B	-0-	113	2			N	-0-			-0-	
<hr/>															
MCMURREY, M. H.		WELL #:		25		RRCID ->		105068		COMPL. DATE 02/17/1983		TOTAL DEPTH 4393		PERF. 2871 - 2903	
11	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-			-0-	
12	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-			-0-	
01	8 N	7	-0-	-1 B	-0-	7	2			N	-0-			-0-	
02	8 N	7	-0-	-1 B	-0-	7	2			N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-		
03	8 N	7	-0-	-1 B	-0-	7	2			N	-0-			-0-	
04	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-			-0-	
<hr/>															
MCMURREY, M. H.		WELL #:		26		RRCID ->		105784		COMPL. DATE 03/20/1983		TOTAL DEPTH 4420		PERF. 2812 - 2894	
11	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2			N	-0-			-0-	
12	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177	2			N	-0-			-0-	
01	302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302	2			N	-0-			-0-	
02	326 N	326	-0-	-0- B	-0-	326	2			N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-		
03	186 N	120	-0-	-66 B	-0-	120	2			N	-0-			-0-	
04	411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411	2			N	-0-			-0-	
<hr/>															
MCMURREY, M. H.		WELL #:		27		RRCID ->		105785		COMPL. DATE 03/09/1983		TOTAL DEPTH 4430		PERF. 2852 - 2906	
11	360 N	359	-0-	-1 B	-0-	359	2			N	-0-			-0-	
12	361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361	2			N	-0-			-0-	
01	403 N	357	-0-	-46 B	-0-	357	2			N	-0-			-0-	
02	348 N	315	-0-	-33 B	-0-	315	2			N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-		
03	372 N	355	-0-	-17 B	-0-	355	2			N	-0-			-0-	
04	360 N	343	-0-	-17 B	-0-	343	2			N	-0-			-0-	
<hr/>															
WILSON, E. S.		WELL #:		1		RRCID ->		189217		COMPL. DATE 06/11/2002		TOTAL DEPTH 4260		PERF. 2397 - 2407	
11	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2			N	-0-			-0-	
12	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76	2			N	-0-			-0-	
01	93 N	72	-0-	-21 B	-0-	72	2			N	-0-			-0-	
02	87 N	49	-0-	-38 B	-0-	49	2			N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-		
03	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2			N	-0-			-0-	
04	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2			N	-0-			-0-	
<hr/>															
ROCKER B PRODUCTION, L.L.C.		723239		WELL #:		20		RRCID ->		138046		COMPL. DATE 04/09/1991		TOTAL DEPTH 4154	PERF. 2813 - 2819
GREEN, FLORENCE		WELL #:		20		RRCID ->		138046		COMPL. DATE 04/09/1991		TOTAL DEPTH 4154		PERF. 2813 - 2819	
11	269 N	269	-0-	-0- B	-0-	269	2			N	-0-			-0-	
12	297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297	2			N	-0-			-0-	
01	403 N	298	-0-	-105 B	-0-	298	2			N	-0-			-0-	
02	276 N	276	-0-	-0- B	-0-	276	2			N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-		
03	310 N	220	-0-	-90 B	-0-	220	2			N	-0-			-0-	
04	300 N	NO RPT	-0-	-300 B	-0-					N	NO RPT			-0-	



O'LAUGHLIN (2800)		//CONT.//		66940 300	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PALO PINTO							
STONEBRIAR OIL LLC				823774										
WILSON-HITTON UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 158313	COMPL. DATE 05/17/1996	TOTAL DEPTH 4085	PERF. 2343	-	2362				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	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-
-----														
VIEJO SERVICES, LLC				885566			CNTY: PALO PINTO							
HARTNETT		WELL #:		1	RRCID -> 219636	COMPL. DATE 06/03/2006	TOTAL DEPTH 4110	PERF. 2446	-	2533				
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
-----														
O'LAUGHLIN (4000)				66940 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO							
KEATING ENERGY, INC.				453142										
SMITH MARY V.		WELL #:		2	RRCID -> 068648	COMPL. DATE 06/29/1976	TOTAL DEPTH 4225	PERF. 3994	-	4006				
11	720 N	720	-0-	-0-		-0-	720	2		N	-0-			45
12	765 N	765	-0-	-0-		-0-	765	2		N	-0-			45
01	795 N	795	-0-	-0-		-0-	795	2		N	-0-			45
02	725 N	725	-0-	-0-		-0-	701	2	24	9	N	22		67
03	709 N	709	-0-	-0-		-0-	705	2	4	9	N	4		71
04	644 N	644	-0-	-0-		-0-	644	2			N	-0-		71
-----														
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.				631388			CNTY: PALO PINTO							
O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #:		31	RRCID -> 103533	COMPL. DATE 11/20/1982	TOTAL DEPTH 4375	PERF. 4161	-	4171				
11	11 N	11	-0-	-0-		-0-	11	2		N	-0-			-0-
12	11 N	11	-0-	-0-		-0-	11	2		N	-0-			-0-
01	12 N	11	-0-	-1		-0-	11	2		N	-0-			-0-
02	11 N	10	-0-	-1		-0-	10	2		N	-0-			-0-
03	11 N	10	-0-	-1		-0-	10	2		N	-0-			-0-
04	11 N	10	-0-	-1		-0-	10	2		N	-0-			-0-
-----														
MCMURREY, M.H.		WELL #:		31	RRCID -> 117203	COMPL. DATE 05/31/1985	TOTAL DEPTH 4133	PERF. 4046	-	4056				
11	240 N	225	-0-	-15		-0-	225	2		N	-0-			-0-
12	240 N	240	-0-	-0-		-0-	240	2		N	-0-			-0-
01	248 N	192	-0-	-56		-0-	192	2		N	-0-			-0-
02	232 N	191	-0-	-41		-0-	191	2		N	-0-			-0-
03	248 N	235	-0-	-13		-0-	235	2		N	-0-			-0-
04	180 N	175	-0-	-5		-0-	175	2		N	-0-			-0-
-----														
PATTERSON, E.W. C		WELL #:		1C	RRCID -> 126204	COMPL. DATE 01/12/1988	TOTAL DEPTH 4149	PERF. 3878	-	3894				
11	20 N	20	-0-	-0-		-0-	20	2		N	-0-			-0-
12	31 N	15	-0-	-16		-0-	15	2		N	-0-			-0-
01	33 N	33	-0-	-0-		-0-	33	2		N	-0-			-0-
02	29 N	19	-0-	-10		-0-	19	2		N	-0-			-0-
03	15 N	7	-0-	-8		-0-	7	2		N	-0-			-0-
04	30 N	12	-0-	-18		-0-	12	2		N	-0-			-0-

-----													
O'LAUGHLIN (4000)		//CONT.//		66940 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO		
PITCOCK, INC.				665870									
FLOW, DON L.				WELL #:		2		RRCID -> 100647		COMPL. DATE 07/31/1981		TOTAL DEPTH 4200	PERF. 3926 - 3932
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11		270 N	250	-0-	-20	-0-	250 2	N	-0-			-0-	
12		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 2	N	-0-			-0-	
01		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 2	N	-0-			-0-	
02		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 2	N	-0-			-0-	
03		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 2	N	-0-			-0-	
04		300 N	287	-0-	-13	-0-	287 2	N	-0-			-0-	
-----													
O'LAUGHLIN (4200)				66940 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO		
KORNYE-TILLMAN COMPANY				475741									
MAURINE L. O'LAUGHLIN				WELL #:		5		RRCID -> 070364		COMPL. DATE 01/02/1977		TOTAL DEPTH 4375	PERF. N/A
11		510 X	504	-0-	-6	-0-	504 2	N	-0-			-0-	
12		527 X	520	-0-	-7	-0-	520 2	N	-0-			-0-	
01		667 X	667	-0-	-0-	-0-	667 2	N	-0-			-0-	
02		914 X	914	-0-	-0-	-0-	914 2	N	-0-			-0-	
03		970 X	970	-0-	-0-	-0-	970 2	N	-0-			-0-	
04		540 X	487	-0-	-53	-0-	487 2	N	-0-			-0-	
-----													
O'LAUGHLIN, MAURINE L.				WELL #:		29		RRCID -> 101831		COMPL. DATE 07/28/1982		TOTAL DEPTH 4296	PERF. 4230 - 4282
11		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2	N	-0-			-0-	
12		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2	N	-0-			-0-	
01		62 N	46	-0-	-16	-0-	46 2	N	-0-			-0-	
02		58 N	45	-0-	-13	-0-	45 2	N	-0-			-0-	
03		62 N	45	-0-	-17	-0-	45 2	N	-0-			-0-	
04		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2	N	-0-			-0-	
-----													
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.				WELL #:		631388		RRCID -> 066669		COMPL. DATE 03/10/1976		TOTAL DEPTH 4425	PERF. N/A
O'LAUGHLIN MAURINE L.				2									
11		561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 2	N	-0-			25	
12		633 N	633	-0-	-0-	-0-	633 2	N	-0-			25	
01		653 N	653	-0-	-0-	-0-	653 2	N	-0-			25	
02		557 N	557	-0-	-0-	-0-	557 2	N	-0-			25	
03		558 N	490	-0-	-68	-0-	490 2	N	-0-			25	
04		540 N	524	-0-	-16	-0-	524 2	N	-0-			25	
-----													
O'LAUGHLIN, MAURINE L.				WELL #:		7		RRCID -> 082457		COMPL. DATE 01/05/1979		TOTAL DEPTH 4500	PERF. 4221 - 4259
11		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034 2	N	-0-			42	
12		1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020 2	N	-0-			42	
01		1054 N	979	-0-	-75	-0-	979 2	N	-0-			42	
02		986 N	891	-0-	-95	-0-	891 2	N	-0-			42	
03		1023 N	1017	-0-	-6	-0-	1017 2	N	-0-			42	
04		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027 2	N	-0-			42	
-----													
OPAL KELLY UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 082674		COMPL. DATE 01/08/1978		TOTAL DEPTH 4176	PERF. 4022 - 4078
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	

O'LAUGHLIN (4200)		//CONT.//		66940 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		//CONT.//		631388									
O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #:		11	RRCID ->	086868	COMPL. DATE	10/17/1979	TOTAL DEPTH	4902	PERF. 4201 - 4212		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
11	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-	-0-	
12	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-	-0-	
01	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-	-0-	
02	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-	-0-	
03	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-	-0-	
04	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-	-0-	
-----													
MCMURREY, M.H. D		WELL #:		69D	RRCID ->	099245	COMPL. DATE	01/07/1982	TOTAL DEPTH	4329	PERF. 4214 - 4237		
11	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-	101	
12	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-	101	
01	310 N	281	-0-	-29	-0-	281	2			N	-0-	101	
02	290 N	250	-0-	-40	-0-	250	2			N	-0-	101	
03	310 N	155	-0-	-155	-0-	155	2			N	-0-	101	
04	270 N	219	-0-	-51	-0-	219	2			N	-0-	101	
-----													
MCMURREY, M.H. D		WELL #:		72D	RRCID ->	099433	COMPL. DATE	04/10/1982	TOTAL DEPTH	4340	PERF. 4219 - 4227		
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-	-0-	
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-	-0-	
01	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	2			N	-0-	-0-	
02	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	2			N	-0-	-0-	
03	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	2			N	-0-	-0-	
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-	-0-	
-----													
MCMURREY, M.H. D		WELL #:		85D	RRCID ->	104140	COMPL. DATE	01/26/1983	TOTAL DEPTH	4411	PERF. 4312 - 4318		
11	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-	-0-	
12	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-	-0-	
01	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-	-0-	
02	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-	-0-	
03	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-	-0-	
04	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-	-0-	
-----													
MCMURREY, M.H.		WELL #:		24	RRCID ->	105059	COMPL. DATE	02/05/1983	TOTAL DEPTH	4409	PERF. 4290 - 4299		
11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-	34	
12	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-	34	
01	186 N	131	-0-	-55	-0-	131	2			N	-0-	34	
02	145 N	113	-0-	-32	-0-	113	2			N	-0-	34	
03	186 N	138	-0-	-48	-0-	138	2			N	-0-	34	
04	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-	34	
-----													
PITCOCK, INC.		WELL #:		665870	RRCID ->	186262	COMPL. DATE	12/06/2001	TOTAL DEPTH	4850	PERF. 4191 - 4197		
JOHNSON, HELEN		WELL #:		10	RRCID ->	186262	COMPL. DATE	12/06/2001	TOTAL DEPTH	4850	PERF. 4191 - 4197		
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/24/2023 - WELL PLUGGED 2/24/2023													

O'LAUGHLIN, W. (4200)		66944 700		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
KORNYE-TILLMAN COMPANY		475741												
MAURINE L. O'LAUGHLIN		WELL #: 25		RRCID -> 118359		COMPL. DATE 06/23/1981		TOTAL DEPTH 4320		PERF. 4198 - 4208				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-			-0-
12	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-			-0-
01	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-			-0-
02	58 N	52	-0-	-6	-0-	52	2			N	-0-			-0-
03	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-			-0-
04	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-			-0-
-----														
MAURINE L. O'LAUGHLIN		WELL #: 26		RRCID -> 118360		COMPL. DATE 07/02/1981		TOTAL DEPTH 4323		PERF. 4261 - 4268				
11	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-			23
12	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-			23
01	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-			23
02	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-			23
03	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-			23
04	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-			23
-----														
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		631388		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS						
MCMURREY, M.H.D		WELL #: 71D		RRCID -> 108318		COMPL. DATE 10/28/1983		TOTAL DEPTH 4330		PERF. 4219 - 4225				
11	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-			-0-
12	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-			-0-
01	558 N	513	-0-	-45	-0-	513	2			N	-0-			-0-
02	493 N	456	-0-	-37	-0-	456	2			N	-0-			-0-
03	527 N	513	-0-	-14	-0-	513	2			N	-0-			-0-
04	510 N	486	-0-	-24	-0-	486	2			N	-0-			-0-
-----														
OLIVE MAE (CADDO)		67155 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS						
AMEN OIL LLC		016944												
CHANEY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 281550		COMPL. DATE 09/15/1997		TOTAL DEPTH 3602		PERF. 3320 - 3346				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
KROH OPERATING LLC		478245		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS						
ALICE "2257"		WELL #: 1		RRCID -> 181155		COMPL. DATE 11/29/2000		TOTAL DEPTH 3565		PERF. 3308 - 3316				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
ALICE "2257"		WELL #: 2		RRCID -> 282548		COMPL. DATE 03/15/2016		TOTAL DEPTH 4120		PERF. 3264 - 3280				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OLIVE MAE (CADDO)		//CONT.//		67155 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
PETEX				659782							
MUELLER UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 174651	COMPL. DATE 08/27/1999	TOTAL DEPTH 3650	PERF. 3268	- 284		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	720 N	655	-0-	-65	-0-	655 2	N	-0-	2 1		6
12	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707 2	N	-0-			6
01	713 N	686	-0-	-27	-0-	686 2	N	-0-			6
02	638 N	573	-0-	-65	-0-	573 2	N	-0-			6
03	713 N	394	-0-	-319	-0-	394 2	N	-0-			6
04	660 N	472	-0-	-188	-0-	472 2	N	-0-			6
-----											
WILSON				WELL #: 1	RRCID -> 178036	COMPL. DATE 12/31/1986	TOTAL DEPTH 4200	PERF. 3321	- 3360		
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-			130
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			130
01	12 N	-0-	-0-	-12	-0-		N	-0-			130
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2	N	-0-			130
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			130
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			130
-----											
STAPP RANCH UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 181156	COMPL. DATE 12/13/2000	TOTAL DEPTH 4060	PERF. 3276	- 3282		
11	900 N	578	-0-	-322	-0-	578 2	N	-0-			304
12	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254 2	N	-0-			304
01	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245 2	N	-0-			304
02	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257 2	N	-0-			304
03	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260 2	N	-0-			304
*04	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021 2	N	-0-	304 7		-0-
-----											
HIGGINS UNIT				WELL #: 2B	RRCID -> 183010	COMPL. DATE 06/05/2001	TOTAL DEPTH 3625	PERF. 3296	- 3302		
11	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 2	N	-0-			-0-
12	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 2	N	-0-			-0-
01	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 2	N	-0-			-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-		N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-			-0-
-----											
TOMLIN "3396"				WELL #: 2	RRCID -> 185541	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 3302	- 3342		
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
DOYLE "34" UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 206859	COMPL. DATE 03/22/2005	TOTAL DEPTH 4141	PERF. 3283	- 3287		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----											
COMPTON "7"				WELL #: 1	RRCID -> 215650	COMPL. DATE 04/03/2006	TOTAL DEPTH 4055	PERF. 3318	- 3330		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			74
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			74
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			74
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			74
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			74
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			74

OLIVE MAE (CADDO)		//CONT.//		67155 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
PETEX		//CONT.//		659782								
COMPTON, DON		WELL #:		1	RRCID ->	258543	COMPL. DATE	12/02/1995	TOTAL DEPTH	3420	PERF.	3338 - 3346
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/19/2023 - WELL PLUGGED 4/19/2023												
-----												
VAN WINKLE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	281127	COMPL. DATE	09/01/2016	TOTAL DEPTH	4018	PERF.	3355 - 3360
11	120 N	100	-0-	-20	-0-	100 2	N	-0-				-0-
12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2	N	-0-				-0-
01	155 N	95	-0-	-60	-0-	95 2	N	-0-				-0-
02	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 2	N	-0-				-0-
03	93 N	90	-0-	-3	-0-	90 2	N	-0-				-0-
04	90 N	62	-0-	-28	-0-	62 2	N	-0-				-0-
-----												
GARRETT-HITSON UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	282554	COMPL. DATE	07/01/2017	TOTAL DEPTH	3652	PERF.	3429 - 3444
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
-----												
PENDLETON UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	288514	COMPL. DATE	10/04/2019	TOTAL DEPTH	3683	PERF.	3324 - 3340
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
-----												
BRIDEN "2957"		WELL #:		1	RRCID ->	292798	COMPL. DATE	09/09/1996	TOTAL DEPTH	3990	PERF.	3390 - 3404
11	150 N	37	-0-	-113	-0-	37 2	N	-0-				-0-
12	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2	N	-0-				-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-				-0-
02	29 N	1	-0-	-28	-0-	1 2	N	-0-				-0-
*03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-				-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
-----												
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC		822615										
COMPTON SISTERS "2960"		WELL #:		1	RRCID ->	273279	COMPL. DATE	11/03/2008	TOTAL DEPTH	3840	PERF.	3330 - 3340
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
-----												
AGNELL "51"		WELL #:		1	RRCID ->	283078	COMPL. DATE	09/01/2017	TOTAL DEPTH	4070	PERF.	3362 - 3370
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				21
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				21
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				21
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				21
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				21
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				21

ONE-EIGHTEEN (CADDO)												
PETEX												
MERRICK/DAVIS												
WELL #: 118 RRCID -> 288057 COMPL. DATE 10/01/2019 TOTAL DEPTH 5132 PERF. 4624 - 4652												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		1901 N	1901	-0-	-0- B	-0-	1901 2		N	-0-		293
12		1691 N	1691	-0-	-0- B	-0-	1691 2		N	-0-		293
01		1649 N	1649	-0-	-0- B	-0-	1649 2		N	-0-		293
02		1597 N	1597	-0-	-0- B	-0-	1597 2		N	-0-		293
*03 03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
		809 N	809	-0-	-0- B	-0-	809 2		N	-0-		293
04		600 N	375	-0-	-225 B	-0-	375 2		N	-0-		293
ONETA (MARBLE FALLS)												
BASIN OPERATING INC.												
TRICE, W. G., MRS.												
WELL #: 2 U RRCID -> 045333 COMPL. DATE 01/07/1969 TOTAL DEPTH 4570 PERF. 4198 - 4218												
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-
ORAN (MARBLE FALLS)												
BACON ENERGY												
BRIMER												
WELL #: 1 RRCID -> 274095 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 4655 PERF. 3958 - 4480												
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		73
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		73
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		73
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		73
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		73
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		73
ECHO PRODUCTION, INC.												
GREEN, W.T.												
WELL #: 7 RRCID -> 275315 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 4552 - 4944												
11		60 N	38	-0-	-22	-0-	38 2		N	-0-		-0-
12		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2		N	-0-		-0-
01		31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2		N	-0-		-0-
02		29 N	21	-0-	-8	-0-	21 2		N	-0-		-0-
03		31 N	23	-0-	-8	-0-	23 2		N	-0-		-0-
04		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-		-0-
FX ENERGY OPERATING, LLC												
KILGUST												
WELL #: 7 RRCID -> 291578 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 5165 PERF. 4550 - 4936												
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		889 N	889	-0-	-0-	-0-	889 3		N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PROCO OPERATING CO., INC.												
NASH												
WELL #: 5 RRCID -> 291047 COMPL. DATE 09/14/2016 TOTAL DEPTH 5018 PERF. 4430 - 4670												
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ORAN (MARBLE FALLS)										//CONT.// 67477 400		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO	
PROCO OPERATING CO., INC.										//CONT.// 679595							
P.H. COLLINS UNIT										WELL #: 24		RRCID -> 291054		COMPL. DATE 04/15/2017		TOTAL DEPTH 5107 PERF. 4540 - 4768	
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
-----																	
ORAN (4230 CONGL)										67477 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO	
PATTON EXPLORATION, INC.										643730							
CHUMLEA										WELL #: 1		RRCID -> 060832		COMPL. DATE 08/15/1974		TOTAL DEPTH 4672 PERF. 4241 - 4245	
11	2 N	-0-	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-				18	
12	2 N	-0-	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-				18	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				18	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				18	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				18	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				18	
-----																	
NORMAN-ORAN UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 074356		COMPL. DATE 06/22/1977		TOTAL DEPTH 4640 PERF. N/A	
11	30 N	-0-	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-				8	
12	31 N	-0-	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-				8	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				8	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				8	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				8	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				8	
-----																	
STONEBRIAR OIL LLC										823774							
PUREFOY-MASK										WELL #: 1 C		RRCID -> 064625		COMPL. DATE 11/28/1975		TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4193 - 0	
11	0 S	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	
12	0 S	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	
01	0 S	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	
02	0 S	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0 S	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	
04	0 S	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	
-----																	
GREEN, FLORENCE -A-										WELL #: 1		RRCID -> 074801		COMPL. DATE 06/20/1976		TOTAL DEPTH 4775 PERF. N/A	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	
12	55 N	-0-	-0-	-0-	-55 B	-0-					N	-0-				-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	
02	2 N	2	-0-	-0-	-0- B	-0-		2	3		N	-0-				-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*03	16 N	16	-0-	-0-	-0- B	-0-		16	3		N	-0-				-0-	
*04	5 N	5	-0-	-0-	-0- B	-0-		5	3		N	-0-				-0-	
-----																	
STOVALL OPERATING CO.										824339							
SINGLETON, JOE										WELL #: 1		RRCID -> 209104		COMPL. DATE 04/15/2005		TOTAL DEPTH 4319 PERF. 4116 - 4128	
11	8 N	-0-	-0-	-0-	-8 B	-0-					N	-0-				-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	



ORAN, NE. (CONGL) EAGLERIDGE OPERATING, LLC ORAN-PATTON		67479 500 238462		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO								
		WELL #: 1		RRCID -> 084190		COMPL. DATE 05/14/1979		TOTAL DEPTH 4815		PERF. 3005 - 3036						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
ORAN PATTON "A"		67919 300 140598		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD								
		WELL #: 1		RRCID -> 085020		COMPL. DATE 10/01/1979		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 4616 - 4636						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
OXFORD (CADD0) CDJ OIL CO. HOOKER 24		67919 300 140598		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD								
		WELL #: 1		RRCID -> 159996		COMPL. DATE 09/20/1996		TOTAL DEPTH 4900		PERF. 4301 - 4310						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1653					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1653					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1653					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1653					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1653					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1653					N	NO RPT					-0-
-----																
KROH OPERATING LLC RUBY 50		478245		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD								
		WELL #: 1		RRCID -> 269357		COMPL. DATE 02/14/2013		TOTAL DEPTH 4580		PERF. 3978 - 4062						
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	1299					N	NO RPT					-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	1299					N	NO RPT					-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	1299					N	NO RPT					-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	1299					N	NO RPT					-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	1299					N	NO RPT					-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	1299					N	NO RPT					-0-
-----																
OXFORD (CADD0 4260) BASIN OPERATING INC. CLOUD "44"		67919 333 054545		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD								
		WELL #: 1		RRCID -> 169682		COMPL. DATE 07/01/1998		TOTAL DEPTH 4755		PERF. 4057 - 4074						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
P.K. (CONGL. 4000) SKY RESOURCES, INC. REPASS		68120 500 786408		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS								
		WELL #: 1		RRCID -> 086665		COMPL. DATE 10/26/1978		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 4074 - 4084						
11	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					-0-
12	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
01	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
02	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
03	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
04	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-

P.K. (CONGL. 4000) //CONT.// 68120 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS  
 SKY RESOURCES, INC. //CONT.// 786408  
 REPASS WELL #: 2 RRCID -> 108888 COMPL. DATE 12/19/1983 TOTAL DEPTH 4196 PERF. 4087 - 4100

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755 3		N	-0-			-0-
12	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603 3		N	-0-			-0-
01	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686 3		N	-0-			-0-
02	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 3		N	-0-			-0-
03	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 3		N	-0-			-0-
04	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 3		N	-0-			-0-

DOFFLEMYER WELL #: 1 RRCID -> 109788 COMPL. DATE 02/16/1984 TOTAL DEPTH 4174 PERF. 4064 - 4082

11	1020 N	1004	-0-	-16	-0-	1004 3		N	-0-			-0-
12	1178 N	1068	-0-	-110	-0-	1068 3		N	-0-			-0-
01	1116 N	1069	-0-	-47	-0-	1069 3		N	-0-			-0-
02	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994 3		N	-0-			-0-
*03	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081 3		N	-0-			-0-
04	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033 3		N	-0-			-0-

TODD WELL #: 1 RRCID -> 175259 COMPL. DATE 12/05/1999 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 4036 - 4115

11	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1636 3		N	-0-			-0-
12	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659 3		N	-0-			-0-
01	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620 3		N	-0-			-0-
02	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509 3		N	-0-			-0-
03	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1565 3		N	-0-			-0-
04	1440 N	889	-0-	-551	-0-	889 3		N	-0-			-0-

PK BASS HOLLOW (ATOKA CONGL.) 68130 003 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO  
 GANNETT OPERATING LLC 293813  
 JOHNS WELL #: 1 RRCID -> 204164 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4124 - 4148

11	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 08 LEASE 32588 05/01/2022

JOHNS WELL #: 2 RRCID -> 212399 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4032 - 4050

11	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 08 LEASE 32588 05/01/2022

JOHNS WELL #: 4 RRCID -> 222979 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 4210 - 4230

11	1256 N	1256	-0-	-0-	B	-0-	1256 2	Y	-0-			195
12	1338 N	1338	-0-	-0-	B	-0-	1336 2	Y	2	9		197
01	1297 N	1297	-0-	-0-	B	-0-	1294 2	Y	3	9		200
02	1049 N	1049	-0-	-0-	B	-0-	1041 2	Y	8	9	17 1	189
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1040 N	1040	-0-	-0-	B	-0-	1037 2	Y	3	9		192
*04	1012 N	1012	-0-	-0-	B	-0-	1006 2	Y	6	9		197

GRAGG, W. K. WELL #: 1 RRCID -> 228801 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3860 - 3868

11	780 N	627	-0-	-153	B	-0-	623 2	Y	4	9	1 8	236
12	558 N	448	-0-	-110	B	-0-	439 2	Y	9	9	6 8	238
01	434 N	11	-0-	-423	B	-0-	11 2	Y	-0-			238
02	609 N	357	-0-	-252	B	-0-	347 2	Y	10	9	3 8	244
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1073 N	1073	-0-	-0-	B	-0-	1070 2	Y	3	9	1 8	246
*04	368 N	368	-0-	-0-	B	-0-	362 2	Y	6	9		251

-----																	
PK DAM (CONGLOMERATE "A")		68136 400		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO									
RANGER OPERATING CO.		691776															
MURPHY FRANCES B.		WELL #: 1		RRCID -> 070041		COMPL. DATE 12/15/1976		TOTAL DEPTH 4261		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
-----																	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					19
12		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					19
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					19
02		170 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	170	2		N	-0-					19
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					19
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					19
-----																	
FRANCIS MURPHY		WELL #: 3		RRCID -> 071206		COMPL. DATE 03/12/1977		TOTAL DEPTH 4012		PERF. N/A							
-----																	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					13
12		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					13
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					13
02		91 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	91	2		N	-0-					13
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					13
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					13
-----																	
PK DAM (CONGLOMERATE "B")		68136 425		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO									
RANGER OPERATING CO.		691776															
MURPHY, FRANCIS		WELL #: 7		RRCID -> 082262		COMPL. DATE 11/09/1978		TOTAL DEPTH 4275		PERF. 3971 - 3981							
-----																	
11		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					17
12		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					17
01		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					17
02		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					17
03		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					17
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					17
-----																	
PK DAM (CONGLOMERATE "E")		68136 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO									
NWG OPERATING LLC		616947															
BELDING		WELL #: 1		RRCID -> 071288		COMPL. DATE 01/07/1977		TOTAL DEPTH 4011		PERF. N/A							
-----																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					23
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					23
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					23
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					23
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					23
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					23
-----																	
SAGE OIL AND GAS, LLC		743222						CNTY: PALO PINTO									
CURTIS, J. B.		WELL #: 1		RRCID -> 083834		COMPL. DATE 06/25/1979		TOTAL DEPTH 4127		PERF. 3710 - 3720							
-----																	
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					86
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					86
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					86
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					86
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					86
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					86

OIL AND GAS DIVISION

-----															
P.K. DAM (CONGL. 3820) 68136 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO															
ERNMAR INVESTMENTS, INC. 253489															
GARLAND BEND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 143012 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 4234 - 4244															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
-----															
11		64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-			-0-
12		64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-			-0-
01		62 #	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-			-0-
02		58 #	57	-0-	-1	-0-	57	2			N	-0-			-0-
03		64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-			-0-
04		60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			-0-
-----															
J-TEC PRODUCTION, LLC 427406															
B.R.A. WELL #: 2 RRCID -> 105787 COMPL. DATE 06/06/1983 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 4000 - 4009															
11		579 R	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-			-0-
12		468 R	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-			-0-
01		338 R	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-			-0-
02		480 R	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-			-0-
03		537 R	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-			-0-
*04		452 R	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-			-0-
-----															
BRA WELL #: 4 RRCID -> 121863 COMPL. DATE 11/12/1984 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3752 - 3768															
11		150 #	134	-0-	-16	-0-	134	3			N	-0-			-0-
12		155 #	134	-0-	-21	-0-	134	3			N	-0-			-0-
01		155 #	103	-0-	-52	-0-	103	3			N	-0-			-0-
02		150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-			-0-
03		155 #	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-			-0-
*04		141 R	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-			-0-
-----															
NWG OPERATING LLC 616947															
BELDING, W. J. WELL #: 2 RRCID -> 070659 COMPL. DATE 03/24/1977 TOTAL DEPTH 3913 PERF. N/A															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. 631388															
PATTERSON, E.W. WELL #: 2C RRCID -> 156624 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3800 - 3810															
11		88 R	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-			-0-
12		82 R	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-			-0-
01		54 R	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-			-0-
02		68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-			-0-
03		81 R	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-			-0-
04		78 R	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-			-0-
-----															
MCMURREY, M. H. WELL #: 920 RRCID -> 170975 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 4054 - 4084															
11		761 R	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-			22
12		783 R	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-			22
01		862 R	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-			22
02		696 R	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-			22
03		772 R	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-			22
04		755 R	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-			22

-----												
P.K. DAM (CONGL. 3820)		//CONT.//		68136 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: PALO PINTO				
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		//CONT.//		631388								
MCMURREY, M. H. C		WELL #:		50C	RRCID ->	175702	COMPL. DATE	01/20/2000	TOTAL DEPTH	4245	PERF.	4149 - 4162
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
11		643 R	643	-0-	-0-	-0-	643	2	N	-0-		9
12		905 R	905	-0-	-0-	-0-	905	2	N	-0-		9
01		655 R	655	-0-	-0-	-0-	581	2	N	67	67 1	9
02		203 #	5	-0-	-198	-0-	5	2	N	-0-		9
03		217 #	5	-0-	-212	-0-	5	2	N	-0-		9
04		446 R	446	-0-	-0-	-0-	446	2	N	-0-		9
-----												
MCMURREY, M. H.		WELL #:		32	RRCID ->	178143	COMPL. DATE	07/28/2000	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3767 - 3774
11		9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-		32
12		9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-		32
01		9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-		32
02		9 #	8	-0-	-1	-0-	8	2	N	-0-		32
03		9 #	8	-0-	-1	-0-	8	2	N	-0-		32
04		9 #	8	-0-	-1	-0-	8	2	N	-0-		32
-----												
MCMURREY, M. H. C		WELL #:		100C	RRCID ->	183177	COMPL. DATE	06/11/2001	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	4060 - 4072
11		150 #	135	-0-	-15	-0-	135	2	N	-0-		8
12		155 #	136	-0-	-19	-0-	136	2	N	-0-		8
01		155 #	121	-0-	-34	-0-	121	2	N	-0-		8
02		145 #	133	-0-	-12	-0-	133	2	N	-0-		8
03		155 #	138	-0-	-17	-0-	138	2	N	-0-		8
04		150 #	136	-0-	-14	-0-	136	2	N	-0-		8
-----												
CLAYPOOL-BOWEN		WELL #:		1	RRCID ->	195461	COMPL. DATE	05/27/2003	TOTAL DEPTH	4190	PERF.	4051 - 4075
11		150 #	134	-0-	-16	-0-	134	2	N	-0-		19
12		155 #	147	-0-	-8	-0-	147	2	N	-0-		19
01		157 R	157	-0-	-0-	-0-	157	2	N	-0-		19
02		145 #	136	-0-	-9	-0-	136	2	N	-0-		19
03		155 #	144	-0-	-11	-0-	144	2	N	-0-		19
04		150 #	131	-0-	-19	-0-	131	2	N	-0-		19
-----												
P.K. LAKE (CONGL.)				68140 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
GANNETT OPERATING LLC				293813								
CAUDILL HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	111956	COMPL. DATE	07/18/1983	TOTAL DEPTH	4070	PERF.	4030 - 4070
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-
-----												
CAUDILL HEIRS		WELL #:		3	RRCID ->	252165	COMPL. DATE	06/12/2009	TOTAL DEPTH	4245	PERF.	4010 - 4090
11		150 N	82	-0-	-68	-0-	82	2	Y	-0-		-0-
12		124 N	63	-0-	-61	-0-	63	2	Y	-0-		-0-
01		124 N	52	-0-	-72	-0-	52	2	Y	-0-		-0-
02		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2	Y	-0-		-0-
03		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2	Y	-0-		-0-
*04		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2	Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

P. K. LAKE (CONGL.)		//CONT.//		68140 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PALO PINTO				
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925										
BBB & C				WELL #:	1	RRCID ->	208023	COMPL. DATE	01/18/2005	TOTAL DEPTH	4222	PERF.	3980 -	4216
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		150 N	112	-0-	-38	-0-	111 3	1 9	N		1			70
12		155 N	141	-0-	-14	-0-	141 3		N		-0-			70
01		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3		N		-0-			70
02		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3		N		-0-			70
03		155 N	132	-0-	-23	-0-	132 3		N		-0-			70
04		150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N		-0-			70
-----														
P. K. PARK (CONGL.) 3950				68143 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PALO PINTO				
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925										
COSTELLO				WELL #:	1	RRCID ->	202691	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4318	PERF.	4038 -	4194
11		2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	2018 3	14 9	N		13			181
12		2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2031 3	30 9	N		27			208
01		1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1986 3	1 9	N		1			209
02		1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1806 3	15 9	N		14	167 1		56
03		1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1880 3	6 9	N		5			61
04		2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2023 3	20 9	N		18			79
-----														
SNODDY STUART				WELL #:	2	RRCID ->	203405	COMPL. DATE	07/26/2004	TOTAL DEPTH	4224	PERF.	3963 -	3968
11		289 N	289	-0-	-0-	-0-	286 3	3 9	N		3			62
12		396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 3		N		-0-			62
01		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 3		N		-0-			62
02		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 3		N		-0-			62
03		323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 3		N		-0-			62
04		150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N		-0-			62
-----														
PALM (CADD)				68607 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SHACKELFORD				
PETEX				659782										
ROBERTS, WADE "47"				WELL #:	2	RRCID ->	203462	COMPL. DATE	07/06/2004	TOTAL DEPTH	4225	PERF.	3540 -	3548
11		1230 N	1217	-0-	-13	-0-	1217 2		N		-0-			-0-
12		1209 N	1192	-0-	-17	-0-	1192 2		N		-0-			-0-
01		1240 N	1082	-0-	-158	-0-	1082 2		N		-0-			-0-
02		1189 N	1156	-0-	-33	-0-	1156 2		N		-0-			-0-
03		1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226 2		N		-0-			-0-
04		1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183 2		N		-0-			-0-
-----														
ROBERTS, WADE "47"				WELL #:	3	RRCID ->	206867	COMPL. DATE	12/21/2004	TOTAL DEPTH	4205	PERF.	3536 -	3546
11		360 N	336	-0-	-24	-0-	289 2	47 9	N		43	108 1		72
12		361 N	361	-0-	-0-	-0-	281 2	80 9	N		73			145
01		310 N	310	-0-	-0-	-0-	242 2	68 9	N		62	127 1		80
02		406 N	262	-0-	-144	-0-	216 2	46 9	N		42			122
03		372 N	274	-0-	-98	-0-	229 2	45 9	N		41	111 1		52
04		300 N	268	-0-	-32	-0-	221 2	47 9	N		43			95
-----														
ROBERTS, WADE "47"				WELL #:	1	RRCID ->	212585	COMPL. DATE	08/27/2005	TOTAL DEPTH	4380	PERF.	3810 -	3820
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

PALM (MISS.)		68607 666		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD						
STASNEY WELL SERVICE, LLC		816067												
PALM, F. N.		WELL #: 2		RRCID -> 198046		COMPL. DATE 08/22/1997		TOTAL DEPTH 4213		PERF. 3511 - 4157				
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
11	3000	N	1774	-0-	-1226	1228	1774	3		N	-0-			-0-
12	3017	N	1789	-0-	-1228	-0-	1789	3		N	-0-			-0-
01	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3		N	-0-			-0-
02	1711	N	1293	-0-	-418	-0-	1293	3		N	-0-			-0-
03	1798	N	1383	-0-	-415	-0-	1383	3		N	-0-			-0-
04	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3		N	-0-			-0-
-----														
PALM, F. N.		WELL #: 6		RRCID -> 293086		COMPL. DATE 01/13/2016		TOTAL DEPTH 4203		PERF. 3516 - 3538				
11	5324	R	5324	-0-	-0-	-0-	5324	3		N	-0-			-0-
12	5368	R	5368	-0-	-0-	-0-	5368	3		N	-0-			-0-
01	4898	#	2663	-0-	-2235	-0-	2663	3		N	-0-			-0-
02	5133		4182	-0-	-951	-0-	4182	3		N	-0-			-0-
03	5487		4176	-0-	-1311	-0-	4176	3		N	-0-			-0-
04	5310		4169	-0-	-1141	-0-	4169	3		N	-0-			-0-
-----														
PALO PINTO (MARBLE FALLS CONGL.)		68693 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO						
TARPOON OIL & GAS CO.		836178												
BOA		WELL #: 1		RRCID -> 269391		COMPL. DATE 06/11/2013		TOTAL DEPTH 4812		PERF. 4410 - 4420				
11	540	N	509	-0-	-31	-0-	509	3		N	-0-			176
12	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3		N	-0-			176
01	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3		N	-0-			176
02	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3		N	-0-			176
03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3		N	-0-			176
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			176
-----														
PALO PINTO (STRAWN)		68693 700		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO						
BULWARK OIL & GAS, LLC		102061												
HOLUB, HENRY		WELL #: 11		RRCID -> 266750		COMPL. DATE 07/05/2010		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 2778 - 2819				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
PALO PINTO, SW (STRAWN)		68700 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
HANKS, CHRISTOPHER GLENN		354655												
TURNER		WELL #: 3		RRCID -> 073827		COMPL. DATE 07/15/1977		TOTAL DEPTH 2600		PERF. N/A				
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2		N	-0-			-0-
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			-0-
*04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-
-----														
MASH OILFIELD SERVICES, LP		531373												
HEATH ELIZABETH		WELL #: 2		RRCID -> 067488		COMPL. DATE 05/27/1976		TOTAL DEPTH 4260		PERF. N/A				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PALO PINTO, SW (STRAWN)		//CONT.//	68700 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
MASH OILFIELD SERVICES, LP		//CONT.//	531373									
HEATH, ELIZABETH		WELL #:	4	RRCID ->	073095	COMPL. DATE	08/19/1977	TOTAL DEPTH	4350	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
PALO PINTO COUNTY REGULAR			68707 001	ASSOCIATED			49B		CNTY: PALO PINTO			
BACON ENERGY			042398									
LANE		WELL #:	103	RRCID ->	190181	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3990	PERF.	3092 - 3124	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			204
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			204
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			204
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			204
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			204
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			204
BARRON PETROLEUM LLC			053302									
DALLAS SAHOTA		WELL #:	1	RRCID ->	290994	COMPL. DATE	03/12/2020	TOTAL DEPTH	4680	PERF.	3622 - 3636	
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			15
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			15
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			15
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			15
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			15
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			15
BRAKA OPERATING, L.L.C.			088563									
STUART, J. N. "A"		WELL #:	25	RRCID ->	261288	COMPL. DATE	10/19/2008	TOTAL DEPTH	4350	PERF.	3424 - 3435	
11		150 #	136	-0-	-14	-0-	136 3	N	-0-			-0-
12		155 #	135	-0-	-20	-0-	135 3	N	-0-			-0-
01		155 #	101	-0-	-54	-0-	101 3	N	-0-			-0-
02		145 #	119	-0-	-26	-0-	119 3	N	-0-			-0-
03		155 #	105	-0-	-50	-0-	105 3	N	-0-			-0-
04		150 #	116	-0-	-34	-0-	116 3	N	-0-			-0-
J. N. STUART		WELL #:	7433	RRCID ->	275278	COMPL. DATE	04/01/2014	TOTAL DEPTH	4275	PERF.	4022 - 4052	
11		720 #	691	-0-	-29	-0-	691 3	N	-0-			-0-
12		775 #	668	-0-	-107	-0-	668 3	N	-0-			-0-
01		775 #	518	-0-	-257	-0-	518 3	N	-0-			-0-
02		725 #	663	-0-	-62	-0-	663 3	N	-0-			-0-
03		775 #	654	-0-	-121	-0-	654 3	N	-0-			-0-
04		690 #	662	-0-	-28	-0-	662 3	N	-0-			-0-
SHEPARD		WELL #:	1	RRCID ->	275783	COMPL. DATE	01/09/2004	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	1588 - 1594	
11		32 R	32	-0-	-0-	-0-	32 3	N	-0-			102
12		34 R	34	-0-	-0-	-0-	34 3	N	-0-			102
01		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31 3	N	-0-			102
02		33 R	33	-0-	-0-	-0-	33 3	N	-0-			102
03		35 R	35	-0-	-0-	-0-	35 3	N	-0-			102
04		33 R	33	-0-	-0-	-0-	33 3	N	-0-			102



PALO PINTO COUNTY REGULAR		//CONT.//		68707 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO						
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563									
STUART, J. N. "A"		WELL #:		1031	RRCID ->	295917	COMPL. DATE	10/14/2003	TOTAL DEPTH	3663	PERF.	926 - 938	
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	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	118 R	59	-0-	-59	-0-	59	3		N	-0-			-0-
12	62 #	59	-0-	-3	-0-	59	3		N	-0-			-0-
01	62 #	56	-0-	-6	-0-	56	3		N	-0-			-0-
02	58 #	55	-0-	-3	-0-	55	3		N	-0-			-0-
03	62 #	57	-0-	-5	-0-	57	3		N	-0-			-0-
04	60 #	57	-0-	-3	-0-	57	3		N	-0-			-0-
-----													
STUART, J. N. "A"		WELL #:		94	RRCID ->	296128	COMPL. DATE	05/12/1920	TOTAL DEPTH	3220	PERF.	3059 - 3080	
11	DELQ PR	58	-0-	58	58	58	3		N	-0-		-0-	
12	118 R	60	-0-	-58	-0-	60	3		N	-0-		-0-	
01	93 #	57	-0-	-36	-0-	57	3		N	-0-		-0-	
02	87 #	56	-0-	-31	-0-	56	3		N	-0-		-0-	
03	62 #	58	-0-	-4	-0-	58	3		N	-0-		-0-	
04	60 #	57	-0-	-3	-0-	57	3		N	-0-		-0-	
-----													
BULWARK OIL & GAS, LLC		102061											
BRIDGES		WELL #:		1	RRCID ->	146581	COMPL. DATE	02/06/1974	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	3996 - 4004	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2	
-----													
CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC		147849											
CREWS		WELL #:		1	RRCID ->	255436	COMPL. DATE	03/28/2011	TOTAL DEPTH	5005	PERF.	3334 - 3344	
11	982 R	982	-0-	-0-	-0-	982	2		N	-0-		-0-	
12	713 R	713	-0-	-0-	-0-	713	2		N	-0-		-0-	
01	558 #	397	-0-	-161	-0-	397	2		N	-0-		-0-	
02	551 #	451	-0-	-100	-0-	451	2		N	-0-		-0-	
03	589 #	441	-0-	-148	-0-	441	2		N	-0-		-0-	
04	570 #	554	-0-	-16	-0-	554	2		N	-0-		-0-	
-----													
DUNLAP-CHESNUT		WELL #:		2A	RRCID ->	264812	COMPL. DATE	01/10/2012	TOTAL DEPTH	2783	PERF.	2034 - 2260	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
-----													
CREWS		WELL #:		1A	RRCID ->	264863	COMPL. DATE	01/12/2012	TOTAL DEPTH	1358	PERF.	1044 - 1110	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

PALO PINTO COUNTY REGULAR		//CONT.//		68707 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO				
COX, LEE INVESTMENTS INC.				185990							
GREEN, W. H. UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 150770	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4680	PERF. 3832	- 3880
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	5	5	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-			-0-
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-
GREEN, W. H.				WELL #: 2	RRCID -> 151878	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4649	PERF. 4242	- 4249
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	138	7	-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/20/2015											
CROSSBOW RESOURCES, LLC				190494							
WILLINGHAM				WELL #: 2	RRCID -> 264985	COMPL. DATE 07/24/2012		TOTAL DEPTH	2963	PERF. 2372	- 2786
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-			-0-
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC				197689							
SET RANCH				WELL #: 9	RRCID -> 107735	COMPL. DATE 11/08/1977		TOTAL DEPTH	4388	PERF. 3849	- 3860
11	245 R	245	-0-	-0-	-0-	245	3	-0-			74
12	238 R	238	-0-	-0-	-0-	238	3	-0-	74	1	-0-
01	155 #	116	-0-	-39	-0-	116	3	-0-			-0-
02	373 R	373	-0-	-0-	-0-	373	3	-0-			-0-
03	262 R	262	-0-	-0-	-0-	262	3	-0-			-0-
04	150 #	49	-0-	-101	-0-	49	3	-0-			-0-
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC				221932							
KIRK A				WELL #: 2	RRCID -> 260336	COMPL. DATE 08/03/2010		TOTAL DEPTH	4284	PERF. 2205	- 2215
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-
EAGLERIDGE OPERATING, LLC				238462							
L SIKES SWD				WELL #: P 1	RRCID -> 287122	COMPL. DATE 05/23/2018		TOTAL DEPTH	1900	PERF. 1420	- 1795
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PALO PINTO COUNTY REGULAR															
EAGLERIDGE OPERATING, LLC															
WILLINGHAM D															
//CONT.// 68707 001 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO															
//CONT.// 238462															
WELL #: 2 RRCID -> 287550 COMPL. DATE 10/01/2018 TOTAL DEPTH 5052 PERF. 4290 - 4300															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		570 #	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-			28
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
03		709 R	709	-0-	-0-	-0-		709	2		N	-0-			28
04		2066 R	2066	-0-	-0-	-0-		2066	2		N	-0-			28
-----															
FX ENERGY OPERATING, LLC															
ORAN 445															
WELL #: 1 RRCID -> 295841 COMPL. DATE 09/14/2022 TOTAL DEPTH 5230 PERF. 3154 - 3186															
11		2220	162	-0-	-2058	1465		162	3		N	-0-			-0-
12		1628 R	163	-0-	-1465	-0-		163	3		N	-0-			-0-
01		217 #	141	-0-	-76	-0-		141	3		N	-0-			-0-
02		203 #	78	-0-	-125	-0-		78	3		N	-0-			-0-
03		217 #	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
04		150 #	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
-----															
G & F OIL, INC.															
WELLS															
WELL #: 1E RRCID -> 141894 COMPL. DATE 11/20/1986 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 3778 - 3782															
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
GANNETT OPERATING LLC															
CARTER BEND															
WELL #: 8 RRCID -> 269373 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 1767 - 1770															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
J-TEC PRODUCTION, LLC															
LANDAR															
WELL #: 7 RRCID -> 124632 COMPL. DATE 10/22/1981 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 3952 - 3958															
11		90 #	89	-0-	-1	-0-		89	3		N	-0-			-0-
12		104 R	104	-0-	-0-	-0-		104	3		N	-0-			-0-
01		100 R	100	-0-	-0-	-0-		100	3		N	-0-			-0-
02		98 R	98	-0-	-0-	-0-		98	3		N	-0-			-0-
03		99 R	99	-0-	-0-	-0-		99	3		N	-0-			-0-
*04		101 R	101	-0-	-0-	-0-		101	3		N	-0-			-0-
-----															
KORNYE-TILLMAN COMPANY															
ASHBY 1 AL															
WELL #: 1 RRCID -> 168997 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 4295 PERF. 4050 - 4053															
11		3 R	3	-0-	-0-	-0-		3	2		N	-0-			-0-
12		3 R	3	-0-	-0-	-0-		3	2		N	-0-			-0-
01		4 R	4	-0-	-0-	-0-		4	2		N	-0-			-0-
02		4 R	4	-0-	-0-	-0-		4	2		N	-0-			-0-
03		3 #	2	-0-	-1	-0-		2	2		N	-0-			-0-
04		4 #	3	-0-	-1	-0-		3	2		N	-0-			-0-

PALO PINTO COUNTY REGULAR //CONT.// 68707 001 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO																	
LEXGAS, INC. 500222																	
BRIDGES, DELBERT WELL #: 3 RRCID -> 267536 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 1908 PERF. 1326 - 1332																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
MOSAIC TEXAS LLC 589983																	
WILLINGHAM WELL #: 3 RRCID -> 264986 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 2963 PERF. 2684 - 2815																	
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC 614284																	
DEAN WELL #: 2 RRCID -> 261280 COMPL. DATE 12/28/1998 TOTAL DEPTH 3943 PERF. 3564 - 3574																	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
NWG OPERATING LLC 616947																	
BELDING, W. J. "C" WELL #: 1 RRCID -> 148498 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3868 - 3876																	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
-----																	
BELDING, W. J. 616947																	
WELL #: 4 RRCID -> 188461 COMPL. DATE 01/05/2002 TOTAL DEPTH 3942 PERF. 3582 - 3599																	
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
PATTON EXPLORATION, INC. 643730																	
SIKES, HARRY WELL #: 2 RRCID -> 212583 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 1644 PERF. 1070 - 1080																	
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALO PINTO COUNTY REGULAR //CONT.// 68707 001 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO												
PROCO OPERATING CO., INC. 679595												
COLLINS, P. H. UNIT WELL #: 18 RRCID -> 285145 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 1563 PERF. 1260 - 1410												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555												
STUART, ELLEN G. "B" WELL #: 6 RRCID -> 171485 COMPL. DATE 11/10/1996 TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1600 - 1621												
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964												
MORROW 'A' WELL #: 2 RRCID -> 291423 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 4127 PERF. 4530 - 4546												
11	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-
12	47	R	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-
01	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-
02	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-
03	62	#	33	-0-	-29	-0-	33	3			N	-0-
04	60	#	31	-0-	-29	-0-	31	3			N	-0-
-----												
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925												
LEE, RICHARD WELL #: 2 RRCID -> 282029 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 5149 PERF. 4223 - 4229												
11	46	R	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-
12	46	R	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-
01	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-
02	29	#	13	-0-	-16	-0-	13	3			N	-0-
03	31	#	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-
04	30	#	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-
-----												
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808												
PIERCE, R. N. WELL #: 5 RRCID -> 262216 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 3655 PERF. 992 - 1068												
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
PALO PINTO CO. REG. (GAS) 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
ANTLE OPERATING, INC. 026646												
HART CATTLE COMPANY "24" WELL #: 1 RRCID -> 137593 COMPL. DATE 01/29/1991 TOTAL DEPTH 4168 PERF. 2681 - 2690												
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/20/2024 - WELL PLUGGED 03/20/24

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//	68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO		
ARNOT OIL COMPANY, LLC			033012					
W. S. DOW		WELL #:	1 C	RRCID -> 155451	COMPL. DATE 07/11/1995	TOTAL DEPTH	4793	PERF. 3834 - 3866
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		9 N	7	-0-	-2	-0-	7 2	129
12		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2	129
01		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2	129
02		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2	129
*03		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2	129
04		8 N NO RPT	-0-	-0-	-8	-0-	N NO RPT	129
-----								
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP			033523					
MCKEE		WELL #:	3	RRCID -> 141841	COMPL. DATE 04/23/1992	TOTAL DEPTH	4821	PERF. 4473 - 4476
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
-----								
SANDERS				WELL #:	2-A	RRCID -> 178803	COMPL. DATE 08/10/2000	TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3538 - 3565
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
-----								
BACON ENERGY			042398					
BRACKEEN, A. H.		WELL #:	3	RRCID -> 044016	COMPL. DATE 04/01/1967	TOTAL DEPTH	4330	PERF. N/A
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
-----								
BRACKEEN, A. H.				WELL #:	1	RRCID -> 060104	COMPL. DATE 08/16/2014	TOTAL DEPTH 2995 PERF. 891 - 1308
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
-----								
BARRON PETROLEUM LLC			053302					
CONWAY, J. W.		WELL #:	15	RRCID -> 203465	COMPL. DATE 07/15/2004	TOTAL DEPTH	1242	PERF. 1158 - 1166
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

-----  
PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO  
BIG STAR EXPLORATION 070442  
ROGERS WELL #: 2 RRCID -> 057812 COMPL. DATE 04/15/1973 TOTAL DEPTH 3665 PERF. N/A  
-----

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 3		N	-0-			-0-
12		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 3		N	-0-			-0-
01		248 N	171	-0-	-77	-0-	171 3		N	-0-			-0-
02		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3		N	-0-			-0-
03		186 N	171	-0-	-15	-0-	171 3		N	-0-			-0-
04		180 N	166	-0-	-14	-0-	166 3		N	-0-			-0-

-----  
DICKERSON "B" WELL #: 3 RRCID -> 117221 COMPL. DATE 09/15/1986 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3807 - 3837  
-----

11		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3		N	-0-			-0-
12		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 3		N	-0-			-0-
01		124 N	86	-0-	-38	-0-	86 3		N	-0-			-0-
02		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3		N	-0-			-0-
03		93 N	86	-0-	-7	-0-	86 3		N	-0-			-0-
04		90 N	83	-0-	-7	-0-	83 3		N	-0-			-0-

-----  
ROGERS WELL #: 13 RRCID -> 145991 COMPL. DATE 06/23/1993 TOTAL DEPTH 982 PERF. 868 - 982  
-----

11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----  
B ROGERS WELL #: B 1 RRCID -> 280914 COMPL. DATE 09/23/2016 TOTAL DEPTH 4875 PERF. 4242 - 4612  
-----

11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

-----  
B ROGERS WELL #: B 2HR RRCID -> 281194 COMPL. DATE 06/25/2016 TOTAL DEPTH 4619 PERF. 4180 - 5106  
-----

11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

-----  
BJB TRANSPORT LLC 072511  
RITCHIE, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 168765 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2762 - 2776  
-----

11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO																
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563																
STUART, J.N. WELL #: 197 RRCID -> 109214 COMPL. DATE 02/16/1984 TOTAL DEPTH 1730 PERF. 1062 - 1075																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----																
STUART, J.N. "A" WELL #: 201 RRCID -> 124276 COMPL. DATE 05/20/1987 TOTAL DEPTH 1030 PERF. 1020 - 1030																
11	233 N	233	-0-	-0-	-0-	-0-	233	3			Y	-0-				-0-
12	248 N	237	-0-	-11	-0-	-0-	237	3			Y	-0-				-0-
01	248 N	225	-0-	-23	-0-	-0-	225	3			Y	-0-				-0-
02	232 N	221	-0-	-11	-0-	-0-	221	3			Y	-0-				-0-
03	248 N	232	-0-	-16	-0-	-0-	232	3			Y	-0-				-0-
04	228 N	228	-0-	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-				-0-
-----																
STUART, J.N. "A" WELL #: 208 RRCID -> 125360 COMPL. DATE 09/24/1987 TOTAL DEPTH 960 PERF. 924 - 960																
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	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-
-----																
STUART, J.N. "A" WELL #: 194 RRCID -> 126071 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 4017 PERF. 1442 - 1462																
11	244 N	244	-0-	-0-	-0-	-0-	244	3			Y	-0-				-0-
12	245 N	245	-0-	-0-	-0-	-0-	245	3			Y	-0-				-0-
01	175 N	175	-0-	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	127	-0-	127	-0-	127	127	3			Y	-0-				-0-
03	14B DENY	230	-0-	230	-0-	357	230	3			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	272	-0-	272	-0-	629	272	3			Y	-0-				-0-
-----																
STUART, J. N. "A" WELL #: 193 RRCID -> 135873 COMPL. DATE 07/28/1989 TOTAL DEPTH 1550 PERF. 1454 - 1464																
11	407 N	407	-0-	-0-	-0-	-0-	407	3			Y	-0-				-0-
12	744 N	408	-0-	-336	-0-	-0-	408	3			Y	-0-				-0-
01	775 N	292	-0-	-483	-0-	-0-	292	3			Y	-0-				-0-
02	406 N	212	-0-	-194	-0-	-0-	212	3			Y	-0-				-0-
03	403 N	384	-0-	-19	-0-	-0-	384	3			Y	-0-				-0-
04	455 N	455	-0-	-0-	-0-	-0-	455	3			Y	-0-				-0-
-----																
STUART, J. N. WELL #: 211 RRCID -> 136052 COMPL. DATE 09/30/1990 TOTAL DEPTH 1494 PERF. 1440 - 1494																
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	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-
-----																
STUART, J. N. "A" LEASE WELL #: 209 RRCID -> 141981 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 1048 PERF. 1005 - 1048																
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	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-



PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO															
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563															
STUART, J.N. "A" WELL #: 1 RRCID -> 147395 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 1095 PERF. 1050 - 1095															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		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-
-----															
STUART, J. N. "A" WELL #: 21 RRCID -> 187449 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 3960 PERF. 3483 - 3487															
11		150 N	135	-0-	-15	-0-	135	3			N	-0-			-0-
12		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-			-0-
01		124 N	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-			-0-
02		145 N	117	-0-	-28	-0-	117	3			N	-0-			-0-
03		124 N	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-			-0-
04		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-			-0-
-----															
NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308															
JOHNSON ALPHA WELL #: 1 RRCID -> 063531 COMPL. DATE 06/25/1975 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 2943 - 2958															
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
ESG RESOURCES LLC 101582															
SANDY WELL #: 2 RRCID -> 064876 COMPL. DATE 12/20/1975 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A															
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		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-
-----															
SAND VALLEY "B" WELL #: 3 RRCID -> 242071 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4250 - 4584															
11		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-			-0-
12		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-			-0-
01		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-			-0-
02		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			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-
-----															
HINKSON, WILLIAM WELL #: 7 RRCID -> 259709 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3018 - 3148															
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//	68707 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
ESG RESOURCES LLC		//CONT.//	101582									
HINKSON, WILLIAM		WELL #:	9	RRCID ->	274198	COMPL. DATE	04/01/2014	TOTAL DEPTH	1950	PERF.	1648 - 1658	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
BULWARK OIL & GAS, LLC					102061							
KEATLEY					WELL #:	1	RRCID ->	057463	COMPL. DATE	12/17/1973	TOTAL DEPTH	4500 PERF. N/A
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	50 1	136 2	N	-0-		118
12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	56 1	151 2	N	-0-		118
01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	60 1	122 2	N	-0-		118
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	53 1	135 2	N	-0-		118
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	65 1	162 2	N	-0-		118
*04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	64 1	138 2	N	-0-		118
JONES												
					WELL #:	1	RRCID ->	059370	COMPL. DATE	03/09/1974	TOTAL DEPTH	4250 PERF. N/A
11	150	N	141	-0-	-9	-0-	141 2		N	-0-		-0-
12	155	N	100	-0-	-55	-0-	100 2		N	-0-		-0-
01	155	N	98	-0-	-57	-0-	98 2		N	-0-		-0-
02	145	N	84	-0-	-61	-0-	83 2	1 9	N	1	1 8	-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95 2		N	-0-		-0-
04	90	N	82	-0-	-8	-0-	82 2		N	-0-		-0-
BRIDGES VASSIE												
					WELL #:	3	RRCID ->	061218	COMPL. DATE	02/02/1983	TOTAL DEPTH	4253 PERF. 1486 - 1492
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
JONES												
					WELL #:	3	RRCID ->	081809	COMPL. DATE	03/08/1979	TOTAL DEPTH	4210 PERF. 4098 - 4106
11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262 2		N	-0-		-0-
12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262 2		N	-0-		-0-
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249 2		N	-0-		-0-
02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278 2		N	-0-		-0-
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273 2		N	-0-		-0-
04	240	N	194	-0-	-46	-0-	194 2		N	-0-		-0-
JONES												
					WELL #:	6	RRCID ->	097515	COMPL. DATE	01/20/1982	TOTAL DEPTH	2981 PERF. 2643 - 2648
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90 2		N	-0-		-0-
12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146 2		N	-0-		-0-
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127 2		N	-0-		-0-
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121 2		N	-0-		-0-
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133 2		N	-0-		-0-
*04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130 2		N	-0-		-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.// 68707 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
BULWARK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 102061		WELL #: 5		RRCID -> 098138		COMPL. DATE 10/28/1981		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 2806 - 2812	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
11		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2	N	-0-		68	
12		93 N	91	-0-	-2	-0-	91	2	N	-0-		68	
01		93 N	87	-0-	-6	-0-	87	2	N	-0-		68	
02		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2	N	-0-		68	
03		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2	N	-0-		68	
04		90 N	87	-0-	-3	-0-	87	2	N	-0-		68	
-----													
ASH, WALTER "A"		WELL #: 3		RRCID -> 131242		COMPL. DATE 06/23/1989		TOTAL DEPTH 4550		PERF. 4148 - 4160			
11		592 N	592	-0-	-0-	-0-	159	1	N	1	1 8	133	
12		664 N	664	-0-	-0-	-0-	178	1	N	2	2 8	133	
01		465 N	292	-0-	-173	-0-	96	1	N	-0-		133	
02		671 N	671	-0-	-0-	-0-	189	1	N	-0-		133	
03		695 N	695	-0-	-0-	-0-	200	1	N	-0-		133	
04		381 N	381	-0-	-0-	-0-	121	1	N	-0-		133	
-----													
JONES		WELL #: 7		RRCID -> 137747		COMPL. DATE 04/04/1991		TOTAL DEPTH 4221		PERF. 2606 - 2634			
11		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2	N	-0-		-0-	
12		155 N	115	-0-	-40	-0-	115	2	N	-0-		-0-	
01		155 N	105	-0-	-50	-0-	105	2	N	-0-		-0-	
02		145 N	100	-0-	-45	-0-	100	2	N	-0-		-0-	
03		124 N	107	-0-	-17	-0-	107	2	N	-0-		-0-	
04		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2	N	-0-		-0-	
-----													
JONES		WELL #: 4		RRCID -> 141253		COMPL. DATE 04/10/1992		TOTAL DEPTH 4220		PERF. 2646 - 2652			
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	37		61	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	7		68	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68	
-----													
HUMPHRIES		WELL #: 6		RRCID -> 152782		COMPL. DATE 01/13/1995		TOTAL DEPTH 4652		PERF. 4566 - 4576			
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20	
12		28 N	28	-0-	-0-	-0-	27	2	N	1	1 8	20	
01		14B2 EXT	383	-0-	383	-0-	383	2	N	-0-		20	
02		14B2 EXT	112	-0-	112	-0-	495	112	N	-0-		20	
03		14B2 EXT	17	-0-	17	-0-	512	17	N	-0-		20	
*04		518	6	-0-	-512	-0-	6	2	N	-0-		20	
-----													
KEATLEY		WELL #: 2		RRCID -> 156674		COMPL. DATE 01/10/1996		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 3212 - 3226			
11		67 N	67	-0-	-0-	-0-	18	1	N	-0-		56	
12		93 N	26	-0-	-67	-0-	7	1	N	-0-		56	
01		93 N	21	-0-	-72	-0-	7	1	N	-0-		56	
02		62 N	62	-0-	-0-	-0-	17	1	N	-0-		56	
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		56	
*04		46 N	46	-0-	-0-	-0-	10	1	N	14		70	
							15	9					

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
BULWARK OIL & GAS, LLC //CONT.// 102061												
ASH, WALTER "A" WELL #: 4 RRCID -> 160245 COMPL. DATE 09/28/1996 TOTAL DEPTH 4531 PERF. 4360 - 4366												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(I)	(-)		AMT	AMT	AMT	AMT	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				3	8	5
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5
-----												
JONES WELL #: 2 RRCID -> 160756 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 4425 PERF. 2906 - 2934												
11		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-
12		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-
01		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-
02		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-
03		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-
*04		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-
-----												
ASH, WALTER WELL #: 20 RRCID -> 161833 COMPL. DATE 02/11/1997 TOTAL DEPTH 4570 PERF. 4282 - 4292												
11		60 N	51	-0-	-9	-0-	14	1	37	2	N	31
12		62 N	62	-0-	-0-	-0-	17	1	45	2	N	31
01		62 N	61	-0-	-1	-0-	20	1	41	2	N	31
02		58 N	36	-0-	-22	-0-	10	1	26	2	N	31
03		62 N	51	-0-	-11	-0-	15	1	36	2	N	31
04		60 N	47	-0-	-13	-0-	15	1	32	2	N	31
-----												
WILSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197257 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 3916 PERF. 3732 - 3737												
11		743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-
12		681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-
01		527 N	474	-0-	-53	-0-	474	2			N	-0-
02		497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-
03		735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-
04		734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-
-----												
WRIGHT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219855 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2118 - 2166												
11		1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-
12		1116 N	1081	-0-	-35	-0-	1081	2			N	-0-
01		1116 N	1055	-0-	-61	-0-	1055	2			N	-0-
02		1044 N	984	-0-	-60	-0-	984	2			N	-0-
*03		1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-
*04		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-
-----												
DWORSKY "A" WELL #: 2 RRCID -> 222984 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3760 - 3794												
11		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-
12		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-
01		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-
02		29 N	27	-0-	-2	-0-	27	2			N	-0-
03		31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-
04		30 N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-
-----												
LOCKHART, P. A., JR HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 242829 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1656 - 1664												
11		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-
12		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-
01		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-
02		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-
03		124 N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-
04		90 N	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO								
BULWARK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		102061											
HOLUB, HENRY		WELL #:		6S	RRCID ->	248277	COMPL. DATE	04/29/2009	TOTAL DEPTH	1580	PERF.	882 -	908		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
LOCKHART, P. A.		WELL #:		4	RRCID ->	254018	COMPL. DATE	10/27/2009	TOTAL DEPTH	1710	PERF.	1651 -	1657		
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-			-0-
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-			-0-
01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-			-0-
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-			-0-
03	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-			-0-
04	120	N	88	-0-	-32	-0-	88	2			N	-0-			-0-
-----															
HOLUB, HENRY		WELL #:		9S	RRCID ->	256440	COMPL. DATE	04/19/2010	TOTAL DEPTH	1670	PERF.	886 -	908		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
HOLUB, HENRY		WELL #:		13	RRCID ->	273513	COMPL. DATE	08/25/2012	TOTAL DEPTH	4560	PERF.	4012 -	4087		
11	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-			-0-
12	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-			-0-
01	465	N	421	-0-	-44	-0-	421	2			N	-0-			-0-
02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-			-0-
03	465	N	304	-0-	-161	-0-	304	2			N	-0-			-0-
04	420	N	194	-0-	-226	-0-	194	2			N	-0-			-0-
-----															
CASE RESOURCES, LLC		139140		WELL #:	4	RRCID ->	113138	COMPL. DATE	08/14/1984	TOTAL DEPTH	4833	PERF.	4660 -	4664	
11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-			-0-
12	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	3			N	-0-			-0-
01	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	3			N	-0-			-0-
02	261	N	224	-0-	-37	-0-	224	3			N	-0-			-0-
03	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	3			N	-0-			-0-
04	240	N	227	-0-	-13	-0-	227	3			N	-0-			-0-
-----															
MANLEY, J.H.		WELL #:		3	RRCID ->	121835	COMPL. DATE	05/31/1984	TOTAL DEPTH	4940	PERF.	4736 -	4746		
11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-			-0-
12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-			-0-
01	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-			-0-
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-			-0-
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-			-0-
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO													
CASE RESOURCES, LLC //CONT.// 139140													
RAYLEE-LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 204575 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 5120 - 5220													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
11		90 N	71	-0-	-19	-0-	71	3		N	-0-		79
12		62 N	39	-0-	-23	-0-	39	3		N	-0-		79
01		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3		N	-0-		79
02		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-		79
03		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-		79
04		120 N	93	-0-	-27	-0-	93	3		N	-0-		79
-----													
CHANZE OIL CO., INC. 144419													
SITTON L.T. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 068578 COMPL. DATE 10/22/2019 TOTAL DEPTH 4984 PERF. 2540 - 2545													
11		60 N	9	-0-	-51	-0-	9	3		N	-0-		-0-
12		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-		-0-
01		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-		-0-
02		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-		-0-
03		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3		N	-0-		-0-
04		60 N	2	-0-	-58	-0-	2	3		N	-0-		-0-
-----													
SITTON, ANGIE WELL #: 1 RRCID -> 210835 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 5472 PERF. 5394 - 5438													
11		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3		N	-0-		155
12		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3		N	-0-		155
01		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3		N	-0-		155
02		244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3		N	-0-		155
03		93 N	80	-0-	-13	-0-	80	3		N	-0-		155
04		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3		N	-0-		155
-----													
CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC 147849													
BETTIE PETTY ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 190167 COMPL. DATE 01/01/2002 TOTAL DEPTH 3358 PERF. 2965 - 2980													
11		90 N	3	-0-	-87	-0-	3	2		N	-0-		-0-
12		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-		-0-
01		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-		-0-
02		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2		N	-0-		-0-
03		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2		N	-0-		-0-
04		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2		N	-0-		-0-
-----													
BETTIE PETTY WELL #: 1D RRCID -> 245654 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 4778 PERF. 4164 - 4167													
11		75 N	75	-0-	-0-	-0-	73	2	2	9	N	2	82
12		93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	2	84
01		249 N	249	-0-	-0-	-0-	247	2	2	9	N	2	86
02		87 N	24	-0-	-63	-0-	22	2	2	9	N	2	88
03		59 N	59	-0-	-0-	-0-	57	2	2	9	N	2	90
04		240 N	20	-0-	-220	-0-	18	2	2	9	N	2	92
-----													
BETTIE PETTY WELL #: 2D RRCID -> 245656 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 4004 - 4008													
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO															
CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC //CONT.// 147849															
BETTIE PETTY WELL #: 8 RRCID -> 269361 COMPL. DATE 10/09/2013 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 4038 - 4044															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
-----															
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683															
F & R HALSELL WELL #: 3 RRCID -> 057344 COMPL. DATE 11/20/1973 TOTAL DEPTH 4585 PERF. N/A															
11		570 N	483	-0-	-87	-0-	483	2			N	-0-			-0-
12		462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-			-0-
01		558 N	290	-0-	-268	-0-	290	2			N	-0-			-0-
02		464 N	99	-0-	-365	-0-	99	2			N	-0-			-0-
03		465 N	422	-0-	-43	-0-	422	2			N	-0-			-0-
04		585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-			-0-
-----															
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005															
MERCER WELL #: 2 RRCID -> 075251 COMPL. DATE 10/17/1977 TOTAL DEPTH 4480 PERF. N/A															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC 221932															
HINKSON WELL #: 2 RRCID -> 141020 COMPL. DATE 01/15/1992 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 1588 - 1618															
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	22					Y	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	22					Y	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	22					Y	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	22					Y	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	22					Y	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	22					Y	NO RPT			-0-
-----															
HINKSON WELL #: 8 RRCID -> 153581 COMPL. DATE 01/24/1995 TOTAL DEPTH 3976 PERF. 3694 - 3702															
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		DLQ G-10	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-
-----															
SLEMMONS, HELEN WELL #: 1 RRCID -> 156798 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 4222 PERF. 3700 - 3794															
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO														
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC //CONT.// 221932														
REEDER WELL #: 1 RRCID -> 163955 COMPL. DATE 08/04/1997 TOTAL DEPTH 4665 PERF. 3790 - 4469														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-
-----														
HINKSON WELL #: 18 RRCID -> 176298 COMPL. DATE 02/29/2000 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 1944 - 1953														
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----														
SLEMMONS, HELEN WELL #: 2 RRCID -> 181662 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 4066 - 4082														
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-
-----														
HINKSON WELL #: 7905 RRCID -> 186245 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 4228 - 4342														
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----														
HINKSON, LAURA WELL #: 2 RRCID -> 192334 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 1938 - 1956														
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-
-----														
HINKSON WELL #: 20 RRCID -> 199957 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 4185 PERF. 3955 - 4050														
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----														
HINKSON, BILL "A" WELL #: A 4 RRCID -> 200219 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 4243 PERF. 4009 - 4063														
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-



PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//	68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO		
E.C. HINDMAN OIL AND GAS			238196					
CARTER 9-23		WELL #:	1	RRCID -> 177603	COMPL. DATE 06/02/2000	TOTAL DEPTH 4140	PERF. 3628	- 3634
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
-----								
CARTER "2"-40		WELL #:	1A	RRCID -> 177618	COMPL. DATE 05/04/2000	TOTAL DEPTH 4356	PERF. 4206	- 4226
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			98
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			98
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			98
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			98
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			98
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			98
-----								
EAGLERIDGE OPERATING, LLC			238462					
MCCLURE J.J.		WELL #:	1	RRCID -> 056672	COMPL. DATE 10/10/1972	TOTAL DEPTH 4350	PERF. N/A	
11	0	N	-0-	-0-	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/08/2023 - WELL PLUGGED 12/08/23								
-----								
WILLINGHAM		WELL #:	9	RRCID -> 090991	COMPL. DATE 11/26/1980	TOTAL DEPTH 4700	PERF. 3057	- 3063
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4		-0-
-----								
WILLINGHAM		WELL #:	12	RRCID -> 096289	COMPL. DATE 10/20/1981	TOTAL DEPTH 3100	PERF. 2445	- 2450
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
-----								
MCCLURE, J.J.		WELL #:	1	RRCID -> 140912	COMPL. DATE 01/15/1992	TOTAL DEPTH 4484	PERF. 4220	- 4230
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	505		5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	505		5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	505		5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	505		5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	505		5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	505		5
-----								
WILLINGHAM W		WELL #:	W 2	RRCID -> 172574	COMPL. DATE 12/09/2014	TOTAL DEPTH 4270	PERF. 2410	- 2600
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//	68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO										
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.//	238462													
WILLINGHAM "W"		WELL #:	W 3	RRCID ->	173126	COMPL. DATE	05/01/1999	TOTAL DEPTH	2279 PERF. 2268 - 2274							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
JOHNSON, HELEN		WELL #:	13	RRCID ->	198394	COMPL. DATE	05/15/2009	TOTAL DEPTH	4410 PERF. 2692 - 2698							
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WILLINGHAM		WELL #:	7	RRCID ->	281921	COMPL. DATE	04/08/2016	TOTAL DEPTH	4408 PERF. 1654 - 4250							
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					17
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					17
03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					17
04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					17
HALSELL RANCH		WELL #:	P 29	RRCID ->	287031	COMPL. DATE	08/28/2018	TOTAL DEPTH	4862 PERF. 5001 - 5162							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
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
ECHO PRODUCTION, INC.		240125	WELL #:	4	RRCID ->	181895	COMPL. DATE	03/02/2001	TOTAL DEPTH	4510 PERF. 3299 - 3298						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
EDGIN, GEORGE		243233	WELL #:	2	RRCID ->	073328	COMPL. DATE	04/01/2002	TOTAL DEPTH	2797 PERF. 2733 - 2740						
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO										
EL RENO ENERGY, LLC 250571										
CLAYPOOL, ROBBIE WELL #: 1 RRCID -> 106100 COMPL. DATE 09/11/1975 TOTAL DEPTH 4235 PERF. 4050 - 4058										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
ENR OPERATING, LLC 253075										
BRIERTON WELL #: 1 RRCID -> 260862 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 3619 PERF. 1749 - 3465										
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
ERNMAR INVESTMENTS, INC. 253489										
GALLAGHER-REYNOLDS WELL #: 1 RRCID -> 057527 COMPL. DATE 11/15/1976 TOTAL DEPTH 4522 PERF. N/A										
11	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			27
12	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			27
01	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			27
02	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			27
03	930 N	874	-0-	-56	-0-	874	2			27
*04	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			27
-----										
GARLAND BEND UNIT WELL #: 2 RRCID -> 283040 COMPL. DATE 09/20/2017 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3964 - 4212										
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			-0-
01	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			-0-
02	11 N	10	-0-	-1	-0-	10	2			-0-
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			-0-
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2			-0-
-----										
FX ENERGY OPERATING, LLC 257610										
JAGGERS "A" WELL #: 4 RRCID -> 102110 COMPL. DATE 09/26/1982 TOTAL DEPTH 3789 PERF. 3044 - 3054										
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					-0-
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			-0-
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			-0-
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			-0-
03	62 N	30	-0-	-32	-0-	30	3			-0-
04	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			-0-
-----										
JAGGERS "A" WELL #: 3 RRCID -> 102154 COMPL. DATE 09/28/1982 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 4248 - 4256										
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					-0-
12	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			-0-
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			-0-
03	62 N	26	-0-	-36	-0-	26	3			-0-
04	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO							
FX ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		257610										
WILHELM		WELL #: N 3		RRCID -> 285777	COMPL. DATE 10/17/2018	TOTAL DEPTH 5325	PERF. 4363	-		4377				
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY				265140										
CALVIN-HART UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 056384	COMPL. DATE 07/10/1973	TOTAL DEPTH 4500	PERF. N/A					
11	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-			-0-
12	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-			-0-
01	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-			-0-
02	1160 N	1098	-0-	-62	-0-	1098	2			N	-0-			-0-
03	1240 N	743	-0-	-497	-0-	743	2			N	-0-			-0-
04	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
G & F OIL, INC.				292000										
SNOWDEN-HART UNIT #1				WELL #: 1		RRCID -> 057178	COMPL. DATE 09/26/1986	TOTAL DEPTH 4010	PERF. 1668	-		1676		
11	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1205	2	2	9	Y	2			64
12	1364 N	975	-0-	-389	-0-	876	2	99	9	Y	90	119	1	35
01	1829 N	1774	-0-	-55	-0-	1768	2	6	9	Y	5			40
02	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1474	2	4	9	Y	4			44
03	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1559	2	3	9	Y	3			47
04	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1504	2	4	9	Y	4			51
-----														
PADGETT, J.W.				WELL #: 4		RRCID -> 090663	COMPL. DATE 11/10/1980	TOTAL DEPTH 4550	PERF. 3835	-		3839		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
PADGETT, J. W.				WELL #: 3		RRCID -> 090803	COMPL. DATE 11/06/1980	TOTAL DEPTH 4530	PERF. 3654	-		3661		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
COSTELLO				WELL #: 1		RRCID -> 092977	COMPL. DATE 04/02/1981	TOTAL DEPTH 2900	PERF. 2181	-		2298		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.// 68707 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
G & F OIL, INC.		//CONT.// 292000												
COSTELLO		WELL #: 2		RRCID -> 097255		COMPL. DATE 06/14/1981		TOTAL DEPTH 4240		PERF. 2198 - 2218				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
GREEN, WYLIE T.		WELL #: 2		RRCID -> 098637		COMPL. DATE 11/14/1981		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 4380 - 4386				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
-----														
CROMERA-CARTER		WELL #: 1		RRCID -> 117509		COMPL. DATE 07/18/1985		TOTAL DEPTH 4147		PERF. 2498 - 2504				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
WELLS		WELL #: 1C		RRCID -> 130654		COMPL. DATE 04/06/1989		TOTAL DEPTH 2542		PERF. 2476 - 2478				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
PRIDDY		WELL #: 1A		RRCID -> 139472		COMPL. DATE 11/10/1982		TOTAL DEPTH 2379		PERF. 2298 - 2305				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
PADGETT RANCH		WELL #: 7		RRCID -> 159541		COMPL. DATE 05/27/1996		TOTAL DEPTH 4481		PERF. 2318 - 2376				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
COSTELLO		WELL #: 1A		RRCID -> 163592		COMPL. DATE 02/10/1997		TOTAL DEPTH 4315		PERF. 4120 - 4140				
11	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-			-0-
12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-			-0-
01	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-			-0-
02	116 N	80	-0-	-36	-0-	80	2			N	-0-			-0-
03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			-0-
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO															
G & F OIL, INC. //CONT.// 292000															
SMITH HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 171491 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 4174 PERF. 2390 - 2412															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
COSTELLO, CONNIE WELL #: 2 RRCID -> 197542 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 4380 PERF. 4025 - 4035															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
COSTELLO WELL #: 5 RRCID -> 209989 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4156 - 4192															
11		293 N	293	-0-	-0-	-0-	291	2	2	9	N	2			160
12		302 N	302	-0-	-0-	-0-	299	2	3	9	N	3			163
01		372 N	322	-0-	-50	-0-	320	2	2	9	N	2			165
02		290 N	222	-0-	-68	-0-	220	2	2	9	N	2			167
03		366 N	366	-0-	-0-	-0-	363	2	3	9	N	3			170
04		297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-			170
-----															
JADE WELL #: 2 RRCID -> 256734 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 2612 - 2728															
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
CARTER WELL #: 1 RRCID -> 261490 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 2447 - 2478															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
GARDNER, EARL 294490															
GARDNER, EARL WELL #: 1 RRCID -> 072760 COMPL. DATE 07/11/1977 TOTAL DEPTH 4160 PERF. N/A															
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO														
GLOBAL DRILLING, LLC 310382														
JAGGERS, L. L. WELL #: 1 RRCID -> 151886 COMPL. DATE 12/00/1964 TOTAL DEPTH 4614 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-			-0-
12		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-			-0-
01		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-			-0-
02		145 N	122	-0-	-23	-0-	122	2		N	-0-			-0-
03		155 N	125	-0-	-30	-0-	125	2		N	-0-			-0-
04		120 N	107	-0-	-13	-0-	107	2		N	-0-			-0-
-----														
GRIFFIN RESOURCES, LLC 333935														
PROCTOR WELL #: 2 RRCID -> 181408 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3692 - 3706														
11		330 N	310	-0-	-20	-0-	310	3		N	-0-			4
12		341 N	321	-0-	-20	-0-	321	3		N	-0-			4
01		341 N	328	-0-	-13	-0-	328	3		N	-0-			4
02		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3		N	-0-			4
03		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3		N	-0-			4
04		330 N	280	-0-	-50	-0-	280	3		N	-0-			4
-----														
HARDONCOURT, FRANCES D. 356760														
HARDONCOURT A WELL #: 4 RRCID -> 108081 COMPL. DATE 10/25/1987 TOTAL DEPTH 1853 PERF. 1172 - 1175														
11	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
HILLTOP PETROLEUM LLC 388911														
BRIERTON WELL #: 1 RRCID -> 066134 COMPL. DATE 11/10/1975 TOTAL DEPTH 4163 PERF. N/A														
11		540 N	198	-0-	-342	-0-	198	2		N	-0-			1
12		527 N	344	-0-	-183	-0-	344	2		N	-0-			1
01		348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2		N	-0-			1
02		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2		N	-0-			1
03		341 N	109	-0-	-232	-0-	109	2		N	-0-			1
04		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2		N	-0-			1
-----														
BRIERTON G. S. "A" 388911														
WELL #: 1 RRCID -> 067887 COMPL. DATE 05/28/1976 TOTAL DEPTH 3776 PERF. 3440 - 3444														
11		1080 N	397	-0-	-683	-0-	397	2		N	-0-			-0-
12		1023 N	689	-0-	-334	-0-	689	2		N	-0-			-0-
01		985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	2		N	-0-			-0-
02		516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2		N	-0-			-0-
03		682 N	203	-0-	-479	-0-	203	2		N	-0-			-0-
04		960 N	684	-0-	-276	-0-	684	2		N	-0-			-0-
-----														
LEE, W.D. 388911														
WELL #: 1 RRCID -> 093810 COMPL. DATE 02/25/1981 TOTAL DEPTH 4703 PERF. 2704 - 2714														
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

-----												
PALO PINTO CO. REG. (GAS)			//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: PALO PINTO	
HITEX RESOURCES, LP					390521							
DICKERSON			WELL #:			RRCID ->	121988	COMPL. DATE	07/24/1986	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 3525 - 3610
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			10
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			10
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			10
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			10
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			10
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			10
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/24/2019												
-----												
HUNTER ENERGY, INC.					418929							
ROSS			WELL #:		1AR	RRCID ->	097519	COMPL. DATE	08/31/1981	TOTAL DEPTH	4400	PERF. 3794 - 3798
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			65
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			65
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			65
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			65
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			65
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			65
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/16/2023												
-----												
LANGFORD "H"			WELL #:		2	RRCID ->	190625	COMPL. DATE	06/24/2002	TOTAL DEPTH	4340	PERF. 3915 - 3920
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			102
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			102
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			102
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			102
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			102
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			102
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/10/2023												
-----												
J-TEC PRODUCTION, LLC					427406							
REAGAN, MARY			WELL #:		312	RRCID ->	073197	COMPL. DATE	06/03/1977	TOTAL DEPTH	4200	PERF. N/A
11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83 3	N	-0-			-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62 3	N	-0-			-0-
01	62	N	52	-0-	-10	-0-	52 3	N	-0-			-0-
02	58	N	51	-0-	-7	-0-	51 3	N	-0-			-0-
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54 3	N	-0-			-0-
*04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69 3	N	-0-			-0-
-----												
M.E.C.			WELL #:		1	RRCID ->	141039	COMPL. DATE	02/01/1992	TOTAL DEPTH	4680	PERF. 2240 - 2254
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----												
MITCHELL			WELL #:		1	RRCID ->	156022	COMPL. DATE	01/14/1999	TOTAL DEPTH	4246	PERF. 2579 - 2592
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-



PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.// 68707 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
J-TEC PRODUCTION, LLC		//CONT.// 427406													
PEARSON		WELL #: 1		RRCID -> 157298		COMPL. DATE 04/25/2006		TOTAL DEPTH 4302		PERF. 2597 - 2836					
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
JORDAN, TOM A		WELL #: 1A		RRCID -> 162449		COMPL. DATE 03/29/1997		TOTAL DEPTH 4265		PERF. 2536 - 2546					
11	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-				-0-
12	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-				-0-
01	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-				-0-
02	87 N	70	-0-	-17	-0-	70	3			N	-0-				-0-
03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-				-0-
04	90 N	76	-0-	-14	-0-	76	3			N	-0-				-0-
-----															
YEATES, WANDA TRUSTEE		WELL #: 1A		RRCID -> 163011		COMPL. DATE 03/27/1997		TOTAL DEPTH 4180		PERF. 2556 - 2562					
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-				-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-				-0-
01	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-				-0-
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-				-0-
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-				-0-
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-				-0-
-----															
REAGAN, M. L.		WELL #: 2011		RRCID -> 165196		COMPL. DATE 10/01/1997		TOTAL DEPTH 4220		PERF. 2410 - 2482					
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-				-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-				-0-
01	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-				-0-
02	10 N	9	-0-	-1	-0-	9	3			N	-0-				-0-
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-				-0-
*04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-				-0-
-----															
M. P. D. S. CORP.		WELL #: 3013		RRCID -> 165206		COMPL. DATE 01/26/1998		TOTAL DEPTH 3900		PERF. 3620 - 3625					
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-				-0-
12	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-				-0-
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-				-0-
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-				-0-
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-				-0-
*04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-				-0-
-----															
JORDAN, TOM A		WELL #: 3A		RRCID -> 165978		COMPL. DATE 03/27/1997		TOTAL DEPTH 2815		PERF. 2591 - 2605					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
MPDS CORP.		WELL #: 4013		RRCID -> 166233		COMPL. DATE 11/24/1998		TOTAL DEPTH 4110		PERF. 3692 - 3700					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO															
J-TEC PRODUCTION, LLC //CONT.// 427406															
PEARSON "H" WELL #: 1 RRCID -> 195845 COMPL. DATE 02/00/2003 TOTAL DEPTH 4259 PERF. 3970 - 3976															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		30 N	19	-0-	-11	-0-	18	3	1	9	N	1			5
12		31 N	18	-0-	-13	-0-	17	3	1	9	N	1			6
01		31 N	17	-0-	-14	-0-	16	3	1	9	N	1			7
02		29 N	14	-0-	-15	-0-	14	3			N	-0-			7
03		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-			7
*04		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-			7
-----															
WARD, HARRY WELL #: 1H RRCID -> 238745 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 3178 - 3244															
11		180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-
12		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC 448761															
HYDE WELL #: 2 RRCID -> 187501 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 1028 - 1036															
11		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-			-0-
12		62 N	11	-0-	-51	-0-	11	2			N	-0-			-0-
01		62 N	9	-0-	-53	-0-	9	2			N	-0-			-0-
02		58 N	25	-0-	-33	-0-	25	2			N	-0-			-0-
*03		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-			-0-
*04		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			-0-
-----															
KEATING ENERGY, INC. 453142															
HALSELL, J. R. WELL #: 4 RRCID -> 180801 COMPL. DATE 08/28/2000 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3056 - 3066															
11		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-			-0-
12		124 N	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-			-0-
01		124 N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-			-0-
02		116 N	99	-0-	-17	-0-	99	2			N	-0-			-0-
03		93 N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-			-0-
04		90 N	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-			-0-
-----															
MCCLURE WELL #: 1 K RRCID -> 205047 COMPL. DATE 08/22/2004 TOTAL DEPTH 4638 PERF. 4024 - 4078															
11		941 N	941	-0-	-0-	-0-	937	2	4	9	N	4			100
12		1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1336	2	9	9	N	8			108
01		1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1102	2	10	9	N	9			117
02		1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1236	2	11	9	N	10			127
03		1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1256	2	12	9	N	11			138
04		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1054	2	35	9	N	32	152	1	18
-----															
KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741															
HARALSON, ELLA WELL #: 2 RRCID -> 037555 COMPL. DATE 06/25/1965 TOTAL DEPTH 4005 PERF. N/A															
11		120 N	101	-0-	-19	-0-	101	2			N	-0-			39
12		124 N	8	-0-	-116	-0-	8	2			N	-0-			39
01		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-			39
02		87 N	29	-0-	-58	-0-	29	2			N	-0-			39
03		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-			39
04		120 N	47	-0-	-73	-0-	47	2			N	-0-			39

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO														
KORNYE-TILLMAN COMPANY //CONT.// 475741														
ILES ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 050677 COMPL. DATE 05/28/1971 TOTAL DEPTH 4206 PERF. 4084 - 4090														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
12		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
01		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			-0-
02		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			-0-
03		6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2		N	-0-			-0-
04		9 N	7	-0-	-2	-0-	7	2		N	-0-			-0-
-----														
GREEN, FLORENCE WELL #: 1 RRCID -> 052176 COMPL. DATE 02/26/1972 TOTAL DEPTH 4131 PERF. N/A														
11		30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2		N	-0-			125
12		31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2		N	-0-			125
01		15 N	12	-0-	-3	-0-	12	2		N	-0-			125
02		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			125
03		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			125
04		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			125
-----														
BERRY, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 056981 COMPL. DATE 07/17/1973 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4032 - 4040														
11		120 N	104	-0-	-16	-0-	104	2		N	-0-			85
12		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2		N	-0-			85
01		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2		N	-0-			85
02		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-			85
03		124 N	88	-0-	-36	-0-	88	2		N	-0-			85
04		120 N	93	-0-	-27	-0-	93	2		N	-0-			85
-----														
HATCHETT WELL #: 1 RRCID -> 064306 COMPL. DATE 05/19/1975 TOTAL DEPTH 4186 PERF. 3580 - 0														
11		696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2		N	-0-			-0-
12		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2		N	-0-			-0-
01		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2		N	-0-			-0-
02		995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	2		N	-0-			-0-
03		445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2		N	-0-			-0-
04		528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2		N	-0-			-0-
-----														
SET RANCH WELL #: 38 RRCID -> 115779 COMPL. DATE 01/11/1985 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3974 - 3980														
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			28
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
-----														
MCKEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147646 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4280 - 4286														
11		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-			7
12		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-			7
01		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-			7
02		29 N	8	-0-	-21	-0-	8	2		N	-0-			7
03		31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2		N	-0-			7
04		30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2		N	-0-			7
-----														
MCKEE "A" UNIT WELL #: 2A RRCID -> 147647 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4668 - 4674														
11		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2		N	-0-			88
12		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2		N	-0-			88
01		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-			88
02		29 N	19	-0-	-10	-0-	19	2		N	-0-			88
03		31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2		N	-0-			88
04		30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2		N	-0-			88

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
L.J. RESOURCES, LLC 479988												
BLUEFLAT WELL #: 1 RRCID -> 187044 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 4175 PERF. 3492 - 3500												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3		N	-0-		-0-
12	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3		N	-0-		-0-
01	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	3		N	-0-		-0-
02	58 N	43	-0-	-15	-0-	43	3		N	-0-		-0-
03	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	3		N	-0-		-0-
04	60 N	41	-0-	-19	-0-	41	3		N	-0-		-0-
-----												
BLUEFLAT WELL #: 2 RRCID -> 196109 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3394 - 3400												
11	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3		N	-0-		-0-
12	155 N	143	-0-	-12	-0-	143	3		N	-0-		-0-
01	155 N	137	-0-	-18	-0-	137	3		N	-0-		-0-
02	145 N	130	-0-	-15	-0-	130	3		N	-0-		-0-
03	155 N	135	-0-	-20	-0-	135	3		N	-0-		-0-
04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-		-0-
-----												
BLUE FLAT WELL #: 3 RRCID -> 200168 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3548 - 3553												
11	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	3		N	-0-		-0-
12	806 N	764	-0-	-42	-0-	764	3		N	-0-		-0-
01	775 N	730	-0-	-45	-0-	730	3		N	-0-		-0-
02	725 N	692	-0-	-33	-0-	692	3		N	-0-		-0-
03	775 N	721	-0-	-54	-0-	721	3		N	-0-		-0-
04	720 N	661	-0-	-59	-0-	661	3		N	-0-		-0-
-----												
L R OPERATING CO. 480254												
WARNER WELL #: 1 RRCID -> 057322 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 4365 PERF. 2724 - 2730												
11	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-		-0-
12	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2		N	-0-		-0-
01	0 N	22	-0-	22	-0-	22	2		N	-0-		-0-
02	58 N	50	-0-	-8	-0-	50	2		N	-0-		-0-
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-		-0-
04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-		-0-
-----												
RAGLE, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 061843 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 4204 PERF. 2721 - 2727												
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-		-0-
04	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-		-0-
-----												
PADGETT WELL #: 1 RRCID -> 073011 COMPL. DATE 05/20/1977 TOTAL DEPTH 4410 PERF. N/A												
11	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2		N	-0-		-0-
12	155 N	146	-0-	-9	-0-	146	2		N	-0-		-0-
01	0 N	128	-0-	128	-0-	128	2		N	-0-		-0-
02	145 N	117	-0-	-28	-0-	117	2		N	-0-		-0-
03	155 N	124	-0-	-31	-0-	124	2		N	-0-		-0-
04	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2		N	-0-		-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO							
LEXGAS, INC. HART				500222										
		WELL #:		1	RRCID ->	065748	COMPL. DATE	02/13/1976	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	4330 - 4340		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 W	51	-0-	51	51	51	2			N	-0-			-0-
03	0 W	31	-0-	31	82	31	2			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	82					N	-0-			-0-
LISTER, JOE K. LISTER				503360										
		WELL #:		1	RRCID ->	073598	COMPL. DATE	12/11/1975	TOTAL DEPTH	4816	PERF.	N/A		
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MASH OILFIELD SERVICES, LP WRIGHT UNIT				531373										
		WELL #:		3	RRCID ->	221430	COMPL. DATE	08/12/2006	TOTAL DEPTH	2342	PERF.	2110 - 2168		
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
MINTON OIL & GAS PROPERTIES LEMLEY-GILMORE				570140										
		WELL #:		1	RRCID ->	098710	COMPL. DATE	03/12/1982	TOTAL DEPTH	4375	PERF.	4032 - 4118		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MOGUL RESOURCES, LLC MCCLURE				573657										
		WELL #:		1	RRCID ->	044049	COMPL. DATE	03/18/1968	TOTAL DEPTH	4220	PERF.	N/A		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LONG, C. B. -A-														
		WELL #:		3A	RRCID ->	044050	COMPL. DATE	01/18/1968	TOTAL DEPTH	4220	PERF.	N/A		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO								
NWG OPERATING LLC				616947											
BELDING, W. J. "D"				WELL #: 1	RRCID -> 147128	COMPL. DATE 10/05/1993	TOTAL DEPTH 3996	PERF. 3655	- 3660						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				60
-----															
BELDING, W. J.				WELL #: 1	RRCID -> 181152	COMPL. DATE 02/12/2001	TOTAL DEPTH 4060	PERF. 3533	- 3537						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
OIL, GAS, ETC. LLC				620678			TOTAL DEPTH 4400	PERF. 4032	- 4040						
ARROTT				WELL #: 2	RRCID -> 157213	COMPL. DATE N/A									
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.				631388			TOTAL DEPTH 4686	PERF. 2186	- 2217						
MCMURREY, M. H. D				WELL #: 88D	RRCID -> 204163	COMPL. DATE 10/12/2004									
11	120 N	64	-0-	-56	-0-	64 2				N	-0-				38
12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2				N	-0-				38
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2				N	-0-				38
02	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 2				N	-0-				38
03	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 2				N	-0-				38
04	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 2				N	-0-				38
-----															
PANTHER CITY ENERGY LLC				638494			TOTAL DEPTH 4325	PERF. 4078	- 4088						
SLEMMONS, HELEN				WELL #: 3	RRCID -> 180515	COMPL. DATE 12/21/2000									
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
LONG, LOLITA				WELL #: 6	RRCID -> 184734	COMPL. DATE 08/28/2001	TOTAL DEPTH 3891	PERF. 3699	- 3790						
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO											
PANTHER CITY ENERGY LLC //CONT.// 638494											
BORCHERS-WILBAR WELL #: 2 RRCID -> 188075 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 2972 - 2998											
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	
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----											
PATTON EXPLORATION, INC. 643730											
HARRINGTON BERT WELL #: 1 RRCID -> 065485 COMPL. DATE 12/01/1975 TOTAL DEPTH 4148 PERF. N/A											
11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2	N	-0-	1
12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2	N	-0-	1
01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2	N	-0-	1
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-	1
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	N	-0-	1
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1
-----											
SIKES, HARRY WELL #: 1 RRCID -> 144446 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4223 - 4229											
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	6
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	6
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	6
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	6
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	6
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	6
-----											
PETEX 659782											
CLAYTON WELL #: 3 RRCID -> 067382 COMPL. DATE 07/19/1976 TOTAL DEPTH 4727 PERF. 3174 - 0											
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-	-0-
12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2	N	-0-	-0-
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-	-0-
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-	-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-	-0-
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2	N	-0-	-0-
-----											
HART, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 147378 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3943 - 4168											
11	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2	N	-0-	-0-
12	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2	N	-0-	-0-
01	1643	N	1586	-0-	-57	-0-	1586	2	N	-0-	-0-
02	1537	N	1283	-0-	-254	-0-	1283	2	N	-0-	-0-
03	1643	N	1377	-0-	-266	-0-	1377	2	N	-0-	-0-
04	1530	N	1333	-0-	-197	-0-	1333	2	N	-0-	-0-
-----											
PITCOCK, INC. 665870											
GREEN, F. WELL #: 6 RRCID -> 195546 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 2470 - 2478											
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-	-0-
12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2	N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-			N	-0-	-0-
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2	N	-0-	-0-
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2	N	-0-	-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
PITCOCK, INC.		//CONT.//		665870								
CLAYTON-PRICE "A"		WELL #:		4	RRCID ->	227572	COMPL. DATE	06/01/2007	TOTAL DEPTH	5225	PERF.	4674 - 4679
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	360 N	338	-0-	-22	-0-	332 2		6 9	N	5	5 8	63
12	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 2			N	-0-		63
01	372 N	282	-0-	-90	-0-	282 2			N	-0-		63
02	319 N	280	-0-	-39	-0-	280 2			N	-0-		63
03	372 N	356	-0-	-16	-0-	356 2			N	-0-		63
04	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 2			N	-0-		63

PROCO OPERATING CO., INC.		679595		1	RRCID ->	058282	COMPL. DATE	02/14/2006	TOTAL DEPTH	4525	PERF.	964 - 1004
LYON W.L.		WELL #:		1								
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GREEN, WILEY T.		WELL #:		1	RRCID ->	074185	COMPL. DATE	10/15/1976	TOTAL DEPTH	4543	PERF.	N/A
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

NASH		WELL #:		1	RRCID ->	110187	COMPL. DATE	04/06/1984	TOTAL DEPTH	4375	PERF.	1428 - 1438
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		18
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		18
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		18
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		18
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		18
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		18

COOK, J.T. "A"		WELL #:		3	RRCID ->	114227	COMPL. DATE	09/24/1984	TOTAL DEPTH	4721	PERF.	3184 - 3194
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GREEN, WILEY T. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	124502	COMPL. DATE	01/20/1984	TOTAL DEPTH	4430	PERF.	4252 - 4330
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-



PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO																	
PROCO OPERATING CO., INC. //CONT.// 679595																	
COOK, J.T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 127894 COMPL. DATE 06/08/1988 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3191 - 3211																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRANFORD, L. H. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 137856 COMPL. DATE 12/16/1976 TOTAL DEPTH 5040 PERF. 4222 - 4232																	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRI STATE LEASING CORP. WELL #: 2 RRCID -> 187425 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 4719 PERF. 4450 - 4458																	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629																	
WHARTON 2-21 WELL #: 6 RRCID -> 226665 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 4069 - 4072																	
11	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	2			N	-0-					-0-
12	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					-0-
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

WHARTON 2-21 WELL #: 4 RRCID -> 236851 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 4370 PERF. 4272 - 4278																	
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHARTON 2-21 WELL #: 8 RRCID -> 237219 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4094 - 4098																	
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					6
12	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-					6
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					6
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					6
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					6
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					6

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO															
QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645															
PADGETT WELL #: 1 RRCID -> 095372 COMPL. DATE 04/09/1981 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2012 - 2037															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232															
BURNS WELL #: 1 RRCID -> 110344 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 4252 PERF. 4238 - 4242															
11		0	-0-	-0-	-0-	26					N	-0-			4
12		0	-0-	-0-	-0-	26					N	-0-	4 7		-0-
01		0	NO RPT	-0-	-0-	26					N	NO RPT			-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/22/2021															
-----															
HERRING WELL #: 2 RRCID -> 224773 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 4255 PERF. 4146 - 4156															
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			16
-----															
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694															
MCCLURE 43 WELL #: 2 RRCID -> 163012 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2240 - 2246															
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
ROLLO RESOURCES, LLC 726791															
LEMLEY-VINCENT WELL #: 1 RRCID -> 113522 COMPL. DATE 09/15/1984 TOTAL DEPTH 4626 PERF. 2842 - 2850															
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B	DENY	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-
-----															
LEMLEY-VINCENT WELL #: 2 RRCID -> 116303 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 4203 PERF. 2600 - 2642															
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B	DENY	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-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO										
SAGE OIL AND GAS, LLC				743222													
SANDERS		WELL #:		1	RRCID -> 068073	COMPL. DATE 09/06/1976	TOTAL DEPTH 4146	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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
-----																	
CONE		WELL #:		3	RRCID -> 126663	COMPL. DATE 03/07/1988	TOTAL DEPTH 4150	PERF. 3664 - 3672									
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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-
-----																	
CONE		WELL #:		2	RRCID -> 127563	COMPL. DATE 03/10/1988	TOTAL DEPTH 4200	PERF. 3796 - 3801									
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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-
-----																	
MERCER		WELL #:		1502	RRCID -> 163227	COMPL. DATE 04/02/1997	TOTAL DEPTH 3150	PERF. 2692 - 2747									
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
MERCER		WELL #:		1401	RRCID -> 165521	COMPL. DATE 10/13/1997	TOTAL DEPTH 3150	PERF. 2725 - 2748									
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
MERCER		WELL #:		1402	RRCID -> 165523	COMPL. DATE 10/13/1997	TOTAL DEPTH 3150	PERF. 2685 - 2798									
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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-
-----																	
CONE 10		WELL #:		1001	RRCID -> 167683	COMPL. DATE 01/12/1998	TOTAL DEPTH 3120	PERF. 2712 - 2740									
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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-

-----  
PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO  
SAGE OIL AND GAS, LLC //CONT.// 743222  
CONE 10 WELL #: 1101 RRCID -> 167750 COMPL. DATE 03/15/1998 TOTAL DEPTH 4478 PERF. 4082 - 4402  
-----

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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-

-----  
CONE WELL #: 415 RRCID -> 167873 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 3124 PERF. 2692 - 2744  
-----

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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-

-----  
CONE 11 WELL #: 1103B RRCID -> 168983 COMPL. DATE 03/26/1998 TOTAL DEPTH 2875 PERF. 2373 - 2430  
-----

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	25					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	25					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	25					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	25					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	25					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	25					N	-0-					-0-

-----  
SAGE NATURAL RESOURCES LLC 743223  
MERCER WELL #: 1 RRCID -> 101909 COMPL. DATE 07/05/1982 TOTAL DEPTH 4177 PERF. 3636 - 3646  
-----

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----  
HOUX, JAMES WELL #: 2 RRCID -> 102362 COMPL. DATE 03/17/1977 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3418 - 3427  
-----

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----  
HOUSTON, RAYMOND WELL #: 2 RRCID -> 156532 COMPL. DATE 08/14/1995 TOTAL DEPTH 2902 PERF. 2275 - 2309  
-----

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO																	
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223																	
MCDANIEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164789 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 3477 PERF. 1730 - 1736																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
HOUX WELL #: 1 RRCID -> 164790 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 3208 - 3214																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
RICHARDSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 166252 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 1835 PERF. 1675 - 1718																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
HARTNETT WELL #: 1 RRCID -> 197427 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 4664 PERF. 3232 - 3246																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555 STUART, ELLEN G. "C" WELL #: 9 RRCID -> 175062 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 1565 - 1570																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
STONEBRIAR OIL LLC 823774 LADD WELL #: 1 RRCID -> 059249 COMPL. DATE 12/13/1973 TOTAL DEPTH 4539 PERF. N/A																	
11		115 N	115	-0-	-0-	-0-		115	3		N	-0-					-0-
12		124 N	117	-0-	-7	-0-		117	3		N	-0-					-0-
01		80 N	80	-0-	-0-	-0-		80	3		N	-0-					-0-
02		116 N	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-					-0-
03		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
STONEBRIAR OIL LLC //CONT.// 823774												
WILSON-HITTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205059 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2498 - 2504												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-	-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
SIKES WELL #: 2 RRCID -> 256546 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 4578 - 4586												
11	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-	120
12	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-	120
01	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			N	-0-	120
02	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-	120
03	651 N	412	-0-	-239	-0-	412	3			N	-0-	120
*04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-	120
-----												
STOVALL OPERATING CO. 824339												
ROGERS WELL #: 1 RRCID -> 185525 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 4528 PERF. 2609 - 2653												
11	450 N	352	-0-	-98	-0-	352	2			N	-0-	-0-
12	465 N	366	-0-	-99	-0-	366	2			N	-0-	-0-
01	403 N	398	-0-	-5	-0-	398	2			N	-0-	-0-
02	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-	-0-
03	372 N	364	-0-	-8	-0-	364	2			N	-0-	-0-
04	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-	-0-
-----												
SINGLETON, JOE WELL #: 2 RRCID -> 195779 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2978 - 2988												
11	180 N	137	-0-	-43	-0-	137	2			N	-0-	-0-
12	186 N	133	-0-	-53	-0-	133	2			N	-0-	-0-
01	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-	-0-
02	145 N	133	-0-	-12	-0-	133	2			N	-0-	-0-
03	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-	-0-
04	150 N	135	-0-	-15	-0-	135	2			N	-0-	-0-
-----												
SINGLETON, JOE WELL #: 3 RRCID -> 200559 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 4426 PERF. 2988 - 3177												
11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-	-0-
12	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-	-0-
01	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-	-0-
02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-	-0-
03	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-	-0-
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-	-0-
-----												
HINKSON WELL #: 1 RRCID -> 209204 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 4757 PERF. 2684 - 2794												
11	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-	-0-
12	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-	-0-
01	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-	-0-
02	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-	-0-
03	248 N	170	-0-	-78	-0-	170	2			N	-0-	-0-
04	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-	-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.// 68707 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
STOVALL OPERATING CO.		//CONT.// 824339									
BROWN		WELL #: 1		RRCID -> 214175		COMPL. DATE 01/17/2006		TOTAL DEPTH 3174		PERF. 2666 - 2688	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
11	240 N	223	-0-	-17	-0-	223 2		N	-0-		-0-
12	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2		N	-0-		-0-
01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2		N	-0-		-0-
02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 2		N	-0-		-0-
03	217 N	209	-0-	-8	-0-	209 2		N	-0-		-0-
04	210 N	200	-0-	-10	-0-	200 2		N	-0-		-0-
-----											
SBG		WELL #: 1		RRCID -> 214874		COMPL. DATE 03/10/2006		TOTAL DEPTH 4580		PERF. 4266 - 4271	
11	882 N	882	-0-	-0-	-0-	809 2	73 9	N	66	10 8	132
12	581 N	581	-0-	-0-	-0-	559 2	22 9	N	20	2 8	150
01	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 2		N	-0-		150
02	447 N	447	-0-	-0-	-0-	441 2	6 9	N	5		155
03	431 N	431	-0-	-0-	-0-	409 2	22 9	N	20		175
04	771 N	771	-0-	-0-	-0-	548 2	223 9	N	203	160 1 11 8	207
-----											
BROWN		WELL #: 2		RRCID -> 216257		COMPL. DATE 04/13/2006		TOTAL DEPTH 4953		PERF. 2682 - 2692	
11	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2		N	-0-		-0-
12	31 N	10	-0-	-21	-0-	10 2		N	-0-		-0-
01	31 N	23	-0-	-8	-0-	23 2		N	-0-		-0-
02	29 N	23	-0-	-6	-0-	23 2		N	-0-		-0-
03	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2		N	-0-		-0-
04	30 N	19	-0-	-11	-0-	19 2		N	-0-		-0-
-----											
HINKSON EAST		WELL #: 1		RRCID -> 235676		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL DEPTH 4399		PERF. 2646 - 2762	
11	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662 2		N	-0-		-0-
12	620 N	603	-0-	-17	-0-	603 2		N	-0-		-0-
01	620 N	567	-0-	-53	-0-	567 2		N	-0-		-0-
02	580 N	517	-0-	-63	-0-	517 2		N	-0-		-0-
03	589 N	585	-0-	-4	-0-	585 2		N	-0-		-0-
04	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553 2		N	-0-		-0-
-----											
STEWART		WELL #: 1		RRCID -> 243958		COMPL. DATE 12/10/2008		TOTAL DEPTH 3560		PERF. 2682 - 2915	
11	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 2		N	-0-		-0-
12	372 N	320	-0-	-52	-0-	320 2		N	-0-		-0-
01	310 N	222	-0-	-88	-0-	222 2		N	-0-		-0-
02	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 2		N	-0-		-0-
03	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871 2		N	-0-		-0-
04	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779 2		N	-0-		-0-
-----											
ASH WAC		WELL #: 1		RRCID -> 265365		COMPL. DATE 04/15/2012		TOTAL DEPTH 3875		PERF. 3850 - 3875	
11	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 2		N	-0-		-0-
12	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 2		N	-0-		-0-
01	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 2		N	-0-		-0-
02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 2		N	-0-		-0-
03	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 2		N	-0-		-0-
04	180 N	154	-0-	-26	-0-	154 2		N	-0-		-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO															
T & S OIL & GAS, LLC 833788															
BARRON WELL #: 1 RRCID -> 209326 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 1250 PERF. 434 - 456															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
BARRON WELL #: 7 RRCID -> 214293 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 551 PERF. 412 - 420															
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
TANDEM ENERGY CORPORATION 835707															
BALL WELL #: 1 RRCID -> 124150 COMPL. DATE 02/16/1987 TOTAL DEPTH 3406 PERF. 3214 - 3220															
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
BIRD, HENRY WELL #: 6W RRCID -> 201667 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3418 - 3428															
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964															
DEWITT WELL #: 2 RRCID -> 063412 COMPL. DATE 06/15/1975 TOTAL DEPTH 4129 PERF. N/A															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
DEWITT WELL #: 1 RRCID -> 063413 COMPL. DATE 05/25/1975 TOTAL DEPTH 4355 PERF. N/A															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-



PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO													
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964													
WATSON, W. "B" WELL #: 1 RRCID -> 133427 COMPL. DATE 01/31/1990 TOTAL DEPTH 4171 PERF. 4092 - 4106													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----													
MCCLURE, C. C. C WELL #: 1 RRCID -> 158168 COMPL. DATE 02/23/1996 TOTAL DEPTH 4429 PERF. 2236 - 2243													
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----													
MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 158218 COMPL. DATE 04/28/1996 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2226 - 2254													
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----													
STALEY, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 164772 COMPL. DATE 09/03/1997 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 2128 - 2143													
11		120 N	101	-0-	-19	-0-	101	3				N	-0-
12		124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-					N	-0-
01		155 N	130	-0-	-25	-0-	130	3				N	-0-
02		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3				N	-0-
03		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3				N	-0-
04		402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3				N	-0-
-----													
STARNES WELL #: 1 RRCID -> 164855 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 5313 PERF. 4547 - 4621													
11		583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	3				N	-0-
12		583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	3				N	-0-
01		558 N	412	-0-	-146	-0-	338	3	74	9		N	67
02		539 N	539	-0-	-0-	-0-	407	3	132	9		N	120
03		558 N	545	-0-	-13	-0-	523	3	22	9		N	20
04		677 N	677	-0-	-0-	-0-	653	3	24	9		N	22
-----													
MORROW, ERWIN WELL #: 1 RRCID -> 179670 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 4595 PERF. 3078 - 3145													
11		300 N	292	-0-	-8	-0-	292	3				N	-0-
12		403 N	291	-0-	-112	-0-	291	3				N	-0-
01		310 N	93	-0-	-217	-0-	93	3				N	-0-
02		290 N	80	-0-	-210	-0-	80	3				N	-0-
03		279 N	262	-0-	-17	-0-	262	3				N	-0-
04		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3				N	-0-
-----													
FISHER, MIKE WELL #: 1 RRCID -> 186247 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 4623 PERF. 3104 - 4482													
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964												
MORROW "A" WELL #: 1 RRCID -> 186647 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4104 - 4118												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
-----												
THREE B, LP 857468												
LONG RANCH WELL #: 1 RRCID -> 128762 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 4375 PERF. 4240 - 4250												
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					6
12		31 N	1	-0-	-30	-0-	-0-	1	2			6
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					6
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					6
03		8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8	2			6
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				NO RPT	6
-----												
TOWER RESOURCES INC 862857												
COALSON-HAYNES WELL #: 1A RRCID -> 117205 COMPL. DATE 04/26/1985 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4203 - 4211												
11		188 N	188	-0-	-0-	-0-	-0-	188	2			-0-
12		247 N	247	-0-	-0-	-0-	-0-	247	2			-0-
01		244 N	244	-0-	-0-	-0-	-0-	244	2			-0-
02		204 N	204	-0-	-0-	-0-	-0-	204	2			-0-
03		330 N	330	-0-	-0-	-0-	-0-	330	2			-0-
04		240 N	207	-0-	-33	-0-	-0-	207	2			-0-
-----												
TRACER OPERATING, INC. 863965												
SANDERS 5-44 WELL #: 3 RRCID -> 175138 COMPL. DATE 06/17/1999 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 3873 - 3876												
11		1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			-0-
12		1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			-0-
01		1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			-0-
02		1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			-0-
03		1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			-0-
04		1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			-0-
-----												
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925												
MAGIC VALLEY WELL #: 1 RRCID -> 063043 COMPL. DATE 04/17/1975 TOTAL DEPTH 4236 PERF. N/A												
11		39 N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	39	3			-0-
12		39 N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	39	3			-0-
01		33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	33	3			-0-
02		32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	32	3			-0-
03		35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	35	3			-0-
04		33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	33	3			-0-
-----												
SINGLETON, T. F. 072261												
WELL #: 1 RRCID -> 072261 COMPL. DATE 04/17/1977 TOTAL DEPTH 4860 PERF. N/A												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
04		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-

-----  
PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO  
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925  
CARR, H. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 143331 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 4307 PERF. 2954 - 3204

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3		Y	-0-			-0-
12	186 N	182	-0-	-4	-0-	182	3		Y	-0-			-0-
01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3		Y	-0-			-0-
02	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3		Y	-0-			-0-
03	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3		Y	-0-			-0-
04	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3		Y	-0-			-0-

-----  
WELLS-HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 169903 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 4495 PERF. 2450 - 2545

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10

-----  
LOBO WELL #: 2 RRCID -> 175064 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 4577 PERF. 2027 - 2118

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			31
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			31
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			31
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			31
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			31
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			31

-----  
WB MULLIN OPERATING LLC 902609  
HART CATTLE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 038479 COMPL. DATE 03/01/1966 TOTAL DEPTH 4169 PERF. N/A

11	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3		N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
02	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	3		N	-0-			-0-
03	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	3		N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

-----  
STEPHENS D WELL #: 2 RRCID -> 136897 COMPL. DATE 12/20/1990 TOTAL DEPTH 4236 PERF. 3920 - 4153

11	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	3		N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
01	10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-			-0-
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-			-0-
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

-----  
RIDER, MINEOLA WELL #: 6 RRCID -> 179672 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 4704 PERF. 4310 - 4314

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
WILLIS OPERATING COMPANY, INC. 927001												
HART WELL #: 6 RRCID -> 061708 COMPL. DATE 05/28/1974 TOTAL DEPTH 3246 PERF. 1060 - 2362												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
11		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2	N	-0-		-0-
12		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2	N	-0-		-0-
01		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2	N	-0-		-0-
02		174 N	134	-0-	-40	-0-	134	2	N	-0-		-0-
03		405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2	N	-0-		-0-
04		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2	N	-0-		-0-
SIKES WELL #: 1 RRCID -> 063411 COMPL. DATE 08/15/1975 TOTAL DEPTH 4531 PERF. N/A												
11		90 N	13	-0-	-77	-0-	13	2	N	-0-		-0-
12		93 N	16	-0-	-77	-0-	16	2	N	-0-		-0-
01		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2	N	-0-		-0-
02		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2	N	-0-		-0-
03		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2	N	-0-		-0-
04		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2	N	-0-		-0-
JORDAN MELVIS WELL #: 1 RRCID -> 067886 COMPL. DATE 09/02/1975 TOTAL DEPTH 4450 PERF. N/A												
11		30 N	3	-0-	-27	-0-	3	2	N	-0-		-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
01		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-		-0-
02		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2	N	-0-		-0-
03		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2	N	-0-		-0-
04		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2	N	-0-		-0-
XPLORE OPERATING, LLC 946023												
RHODES, W. J. WELL #: 10-B RRCID -> 162208 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 4630 PERF. 4298 - 4306												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
RHODES, W. J. WELL #: 15B RRCID -> 164300 COMPL. DATE 06/29/1997 TOTAL DEPTH 4465 PERF. 4274 - 4307												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
4W OPERATING, LLC 953506												
CEDAR SPRINGS METHODIST CHURCH WELL #: 2 RRCID -> 123707 COMPL. DATE 02/18/1987 TOTAL DEPTH 4175 PERF. 4051 - 4055												
11		1290 N	1260	-0-	-30	-0-	1260	2	Y	-0-		128
12		1333 N	1308	-0-	-25	-0-	1308	2	Y	-0-		128
01		1302 N	1129	-0-	-173	-0-	1129	2	Y	-0-		128
02		1218 N	1121	-0-	-97	-0-	1121	2	Y	-0-		128
03		1302 N	1248	-0-	-54	-0-	1248	2	Y	-0-		128
*04		1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2	Y	-0-		128

PAM (CHESTER) BASIN OPERATING INC. SOUTH GREEN		68715 500 054545		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHACKELFORD						
		WELL #: 592		RRCID -> 273802		COMPL. DATE 08/15/2013		TOTAL DEPTH 4617		PERF. 4505 - 4526				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-				N	-0-			-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04		3 N	3	-0-	-0- B	-0-		3 3		N	-0-			-0-
-----														
SOUTH GREEN		WELL #: 611		RRCID -> 277577		COMPL. DATE 02/17/2015		TOTAL DEPTH 4904		PERF. 4496 - 4512				
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
SOUTH GREEN "54"		WELL #: 3		RRCID -> 282051		COMPL. DATE 05/02/2013		TOTAL DEPTH 4629		PERF. 4509 - 4534				
11		751 S	751	-0-	-0- B	-0-	751 3			N	-0-			-0-
12		992 S	721	-0-	-271 B	-0-	721 3			N	-0-			-0-
01		837 S	692	-0-	-145 B	-0-	692 3			N	-0-			-0-
02		631 S	631	-0-	-0- B	-0-	631 3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		713 S	710	-0-	-3 B	-0-	710 3			N	-0-			-0-
04		708 S	708	-0-	-0- B	-0-	708 3			N	-0-			-0-
-----														
PARKS (LAKE SAND) BASA RESOURCES, INC. PARKS, J.W. "A"		69232 540 053974		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS						
		WELL #: 93		RRCID -> 133428		COMPL. DATE 01/19/1990		TOTAL DEPTH 3974		PERF. 3422 - 3438				
11		1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477 2			Y	-0-			-0-
12		1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417 2			Y	-0-			-0-
01		1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1579 2			Y	-0-			-0-
02		1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384 2			Y	-0-			-0-
03		1395 N	1316	-0-	-79	-0-	1316 2			Y	-0-			-0-
*04		1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411 2			Y	-0-			-0-
-----														
PARKS, J. W. 'A'		WELL #: 110		RRCID -> 138341		COMPL. DATE 05/10/1991		TOTAL DEPTH 4400		PERF. 3500 - 3510				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
-----														
PARKS, J. W. "A"		WELL #: 112C		RRCID -> 172135		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 3755 - 3763				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PARKS PIERCE (STRAWN)			69263 500 NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: STEPHENS			
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC			822615									
SULLIVAN			WELL #:	2	RRCID ->	071579	COMPL. DATE	05/20/1977	TOTAL DEPTH	2125	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

  

PARROTT-ATKINSON (CANYON)			69413 333 NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: THROCKMORTON			
EXLCO, INC.			256985									
ATKINSON "C"			WELL #:	3	RRCID ->	018431	COMPL. DATE	11/20/1959	TOTAL DEPTH	3917	PERF. 1224 - 1230	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		Y	-0-		-0-
12	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		Y	-0-		-0-
01	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		Y	-0-		-0-
02	145 N	134	-0-	-11	-0-	134	2		Y	-0-		-0-
03	155 N	134	-0-	-21	-0-	134	2		Y	-0-		-0-
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		Y	-0-		-0-

  

PARRY (STRAWN)			69416 700 NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PALO PINTO			
ABX OIL & GAS, INC.			003646									
ALLEN			WELL #:	2	RRCID ->	139372	COMPL. DATE	03/12/1991	TOTAL DEPTH	2483	PERF. 1732 - 1770	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

  

BARRETT			WELL #:			4			RRCID -> 141019			COMPL. DATE 01/30/1992			TOTAL DEPTH 1880			PERF. 1702 - 1722		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE								
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-								
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-								
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-								
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-								
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-								

  

BARRETT			WELL #:			3			RRCID -> 141243			COMPL. DATE 10/01/1991			TOTAL DEPTH 1915			PERF. 1806 - 1820		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE								
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-								
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-								
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-								
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-								
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-								

  

PARSONS (GRAY)			69450 300 ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: CALLAHAN			
3 S PRODUCTION, INC.			953796									
PARSONS, I. M. "M"			WELL #:	15	RRCID ->	283830	COMPL. DATE	07/08/2020	TOTAL DEPTH	3191	PERF. 3106 - 3110	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PAT (CADDO) SO OPERATING COMPANY HARLOW, PAUL		69530 300 800281	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2550	PERF.	2349 -	2405	
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
11	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 3		N	-0-		88
12	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 3		N	-0-		88
01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 3		N	-0-		88
02	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 3		N	-0-		88
03	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 3		N	-0-		88
04	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 3		N	-0-		88

PAT KAHAN (MISS) BACON ENERGY HANNA		69544 500 042398	ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND				
		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE		TOTAL DEPTH	3903	PERF.	3771 -	3779	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		16

BRAKA OPERATING, L.L.C. MULLOY, J. J.		088563	ASSOCIATED				CNTY: EASTLAND				
		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE		TOTAL DEPTH	3870	PERF.	3811 -	3820	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MULLOY, J. J.			ASSOCIATED				CNTY: EASTLAND				
		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE		TOTAL DEPTH	3901	PERF.	3595 -	3768	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MULLOY, J. J.			ASSOCIATED				CNTY: EASTLAND				
		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE		TOTAL DEPTH	3874	PERF.	3590 -	3630	
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-

MULLOY, J. J.			ASSOCIATED				CNTY: EASTLAND				
		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE		TOTAL DEPTH	3876	PERF.	3721 -	3760	
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-

PAT KAHAN (MISS)		//CONT.//		69544 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND						
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563									
GARRETT, SALLIE		WELL #:		3	RRCID ->	134894	COMPL. DATE	04/01/1986	TOTAL DEPTH	3925	PERF.	3671 - 3678	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	240 #	33	-0-	-207	-0-	33	3		Y	-0-			-0-
12	248 #	178	-0-	-70	-0-	178	3		Y	-0-			-0-
01	155 #	136	-0-	-19	-0-	136	3		Y	-0-			-0-
02	116 R	116	-0-	-0-	-0-	116	3		Y	-0-			-0-
03	186 #	118	-0-	-68	-0-	118	3		Y	-0-			-0-
04	180 #	157	-0-	-23	-0-	157	3		Y	-0-			-0-
-----													
BARNES - DANLEY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	141334	COMPL. DATE	04/14/1987	TOTAL DEPTH	4131	PERF.	3646 - 3680	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
PEASTER (ATOKA SAND)		70002 200		NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER							
SOMERSET OPERATING, LLC		101481											
PLUMLEE		WELL #:		2	RRCID ->	122484	COMPL. DATE	08/22/1986	TOTAL DEPTH	4372	PERF.	3870 - 3880	
11	50 N	50	-0-	-0-	B	-0-	50	2	N	-0-			-0-
12	50 N	50	-0-	-0-	B	-0-	50	2	N	-0-			-0-
01	45 N	45	-0-	-0-	B	-0-	45	2	N	-0-			-0-
*02	50 N	50	-0-	-0-	B	-0-	50	2	N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
CLAYTON		WELL #:		2	RRCID ->	166147	COMPL. DATE	12/15/2003	TOTAL DEPTH	5691	PERF.	3402 - 4354	
11	277 N	277	-0-	-0-	B	-0-	277	2	N	-0-			-0-
12	277 N	277	-0-	-0-	B	-0-	277	2	N	-0-			-0-
01	246 N	246	-0-	-0-	B	-0-	246	2	N	-0-			-0-
*02	277 N	277	-0-	-0-	B	-0-	277	2	N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
CLAYTON		WELL #:		3	RRCID ->	211992	COMPL. DATE	06/05/2005	TOTAL DEPTH	5704	PERF.	4040 - 4232	
11	277 N	277	-0-	-0-	B	-0-	277	2	N	-0-			-0-
12	277 N	277	-0-	-0-	B	-0-	277	2	N	-0-			-0-
01	246 N	246	-0-	-0-	B	-0-	246	2	N	-0-			-0-
*02	277 N	277	-0-	-0-	B	-0-	277	2	N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
OWL CREEK OPERATING CO., INC.		629889											
PLUMLEE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	083450	COMPL. DATE	02/04/1979	TOTAL DEPTH	5609	PERF.	5456 - 5510	
11	180 N	-0-	-0-	-180	B	-0-			N	-0-			12
12	338 N	338	-0-	-0-	B	-0-	35	1	303	2	N		12
01	1055 N	1055	-0-	-0-	B	-0-	115	1	940	2	N		12
02	678 N	678	-0-	-0-	B	-0-	66	1	612	2	N		12
03	648 N	648	-0-	-0-	B	-0-	66	1	582	2	N		12
*04	546 N	546	-0-	-0-	B	-0-	68	1	478	2	N		12



PEASTER (BIG SALINE) ATOKA OPERATING, INC. MCCARTY		70002 500 036606		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER								
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 -> 211852 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 4908 - 4930																
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SOMERSET OPERATING, LLC POPE "B"																
WELL #: 1 RRCID -> 084199 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5568 - 5584																
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
12	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
01	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CASE RESOURCES, LLC GREENMAN "B"																
WELL #: 3 C RRCID -> 085084 COMPL. DATE 09/07/1979 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 5026 - 5036																
11	450 N	426	-0-	-24	-0-	426	3			N	-0-					6
12	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					6
01	465 N	428	-0-	-37	-0-	428	3			N	-0-					6
02	406 N	326	-0-	-80	-0-	326	3			N	-0-					6
03	403 N	280	-0-	-123	-0-	280	3			N	-0-					6
04	420 N	238	-0-	-182	-0-	238	3			N	-0-					6
OWL CREEK OPERATING CO., INC. VINCENT																
WELL #: 629889 RRCID -> 072926 COMPL. DATE 11/24/1976 TOTAL DEPTH 5400 PERF. N/A																
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
PLUGGED AND ABANDONED 10/08/2009																
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY ROBERTSON																
WELL #: 3 RRCID -> 072924 COMPL. DATE 11/01/1976 TOTAL DEPTH 5485 PERF. N/A																
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
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
PLUGGED AND ABANDONED 11/07/2023																
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. NEELEY JINKENS																
WELL #: 2 RRCID -> 089285 COMPL. DATE 04/24/1992 TOTAL DEPTH 5515 PERF. 5120 - 5268																
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

PEASTER (BIG SALINE)		//CONT.//		70002 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER							
WISE PRODUCTION COMPANY				933825											
REYNOLDS NOEL				WELL #:	1	RRCID ->	068733	COMPL. DATE	11/24/1974	TOTAL DEPTH	5495	PERF.	5029 -	0	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		719 N	719	-0-	-0-	-0-	70	1	649	2	N	-0-			56
12		621 N	621	-0-	-0-	-0-	62	1	559	2	N	-0-			56
01		421 N	421	-0-	-0-	-0-	41	1	380	2	N	-0-			56
02		908 N	908	-0-	-0-	-0-	82	1	826	2	N	-0-			56
03		682 N	682	-0-	-0-	-0-	66	1	616	2	N	-0-			56
*04		493 N	493	-0-	-0-	-0-	51	1	442	2	N	-0-			56

RUDOLPH				WELL #:	1	RRCID ->	072767	COMPL. DATE	06/22/1977	TOTAL DEPTH	5264	PERF.	N/A	
11		976 N	976	-0-	-0-	-0-	96	1	880	2	N	-0-		75
12		1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	119	1	1071	2	N	-0-		75
01		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	127	1	1192	2	N	-0-		75
02		1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	114	1	1150	2	N	-0-		75
03		1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	138	1	1281	2	N	-0-		75
*04		1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	137	1	1188	2	N	-0-		75

REYNOLDS, NOEL				WELL #:	1D	RRCID ->	123476	COMPL. DATE	02/12/1987	TOTAL DEPTH	1100	PERF.	1050 -	1080
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PEASTER, SE (MARBLE FALLS)				70005 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER						
SOMERSET OPERATING, LLC				101481										
MYERS				WELL #:	1	RRCID ->	095869	COMPL. DATE	02/28/1981	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5480 -	5490
11		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-			-0-
12		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-			-0-
01		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-			-0-
*02		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WELLBORN				WELL #:	1	RRCID ->	097690	COMPL. DATE	02/01/1982	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	5420 -	5430
11		393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2		N	-0-			-0-
12		393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2		N	-0-			-0-
01		348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2		N	-0-			-0-
*02		393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2		N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUDSON				WELL #:	1B	RRCID ->	112347	COMPL. DATE	08/01/1984	TOTAL DEPTH	4424	PERF.	4181 -	4236
11		959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	2		N	-0-			-0-
12		959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	2		N	-0-			-0-
01		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2		N	-0-			-0-
02		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2		N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PEASTER, SE (MARBLE FALLS)		//CONT.// 70005 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
SOMERSET OPERATING, LLC		//CONT.// 101481												
MULKEY		WELL #: 1A		RRCID -> 121746		COMPL. DATE 05/03/1988		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3562 - 3578						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			14
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			14
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			14
*02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			14
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14
-----														
WADE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 124886		COMPL. DATE 08/06/1987		TOTAL DEPTH 4525 PERF. 4308 - 4367						
11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2		N	-0-			-0-
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2		N	-0-			-0-
01	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2		N	-0-			-0-
*02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2		N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
GO OIL CORP. PRITCHARD		WELL #: 1		RRCID -> 093179		COMPL. DATE 10/09/1980		TOTAL DEPTH 5150 PERF. 2982 - 2984						
11	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2		N	-0-			74
12	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2		N	-0-			74
01	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2		N	-0-			74
02	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2		N	-0-			74
03	1333	N	989	-0-	-344	-0-	989	2		N	-0-			74
04	1260	N	713	-0-	-547	-0-	713	2		N	-0-			74
-----														
RKW OPERATING LLC LAMBERT-MOORE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 101953		COMPL. DATE 09/09/1982		TOTAL DEPTH 5521 PERF. 5100 - 5106						
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
LAGO LINDO		WELL #: 1		RRCID -> 114293		COMPL. DATE 12/03/1984		TOTAL DEPTH 5593 PERF. 4263 - 4314						
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-			-0-
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
PEEL-WHITE (STRAWN) BYRNE OIL COMPANY JOHNSON "B"		WELL #: 2		RRCID -> 121302		COMPL. DATE 02/28/1986		TOTAL DEPTH 1856 PERF. 1792 - 1802						
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-			-0-
12	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2		N	-0-			-0-
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2		N	-0-			-0-
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2		N	-0-			-0-
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2		N	-0-			-0-
04	150	N	85	-0-	-65	-0-	85	2		N	-0-			-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----											
PEGGY H. (DUFFER)		70299 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
H. D. INVESTMENTS		340219									
BLACK "1176-A"		WELL #: 1		RRCID -> 120966		COMPL. DATE 02/11/1982		TOTAL DEPTH 4497		PERF. 4025 - 4040	
11	480 N	459	-0-	-21	-0-	459	2	N	-0-	24	
12	496 N	481	-0-	-15	-0-	481	2	N	-0-	24	
01	496 N	461	-0-	-35	-0-	461	2	N	-0-	24	
02	435 N	392	-0-	-43	-0-	392	2	N	-0-	24	
03	496 N	444	-0-	-52	-0-	444	2	N	-0-	24	
04	450 N	346	-0-	-104	-0-	346	2	N	-0-	24	
-----											
PENN (RANGER)		70490 800		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
MCBEE, CYNTHIA K.		537714									
MCBEE - THOMAS		WELL #: 1		RRCID -> 108797		COMPL. DATE 05/10/1978		TOTAL DEPTH 3119		PERF. 2982 - 3000	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
PENNINGTON (CONGLOMERATE)		70500 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
TARPON OIL & GAS CO.		836178									
ROCKING 'R' RANCH UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 267545		COMPL. DATE 01/15/2013		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3616 - 3624	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	19	
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3	N	-0-	19	
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3	N	-0-	19	
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3	N	-0-	19	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	19	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	19	
-----											
PERINI (HOME CREEK)		70595 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: TAYLOR			
SOJOURNER DRILLING CORPORATION		800750									
PERINI		WELL #: 1		RRCID -> 104223		COMPL. DATE 01/10/1983		TOTAL DEPTH 3991		PERF. 3262 - 3270	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
PERINI "B"		WELL #: 1		RRCID -> 110260		COMPL. DATE 03/26/1984		TOTAL DEPTH 3526		PERF. 3196 - 3210	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
PERINI		WELL #: 1A		RRCID -> 120630		COMPL. DATE 03/22/2020		TOTAL DEPTH 3946		PERF. 2634 - 2828	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

PHOOBIE (SHALE)		71283 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO								
ROLLO RESOURCES, LLC		726791														
COHEN		WELL #:		RRCID -> 093954		COMPL. DATE 04/00/1980		TOTAL DEPTH 4792 PERF. 3743 - 3764								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	208					N	-0-					40
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	208					N	-0-					40
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	208					N	-0-					40
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	208					N	NO RPT					40
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	208					N	NO RPT					40
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	208					N	NO RPT					40

PICKWICK (CONGLOMERATE)		71370 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
ASSENT ENERGY PARTNERS, LLC		035486														
GRAGG, DENO		WELL #:		RRCID -> 221245		COMPL. DATE 06/27/2006		TOTAL DEPTH 4230 PERF. 4156 - 4203								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

PICKWICK (MARBLE FALLS)		71370 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
ESG RESOURCES LLC		101582														
HINKSON, WILLIAM		WELL #:		RRCID -> 237306		COMPL. DATE 07/24/2007		TOTAL DEPTH 4856 PERF. 4224 - 4280								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HINKSON, WILLIAM		WELL #:		RRCID -> 239994		COMPL. DATE 05/19/2008		TOTAL DEPTH 4422 PERF. 4228 - 4302								
11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
01	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
02	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BULWARK OIL & GAS, LLC		102061		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
BRIDGES L.L.		WELL #:		RRCID -> 062072		COMPL. DATE 03/05/1975		TOTAL DEPTH 4325 PERF. N/A								
11	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					103
12	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					103
01	713 N	240	-0-	-473	-0-	240	2			N	-0-					103
02	667 N	215	-0-	-452	-0-	215	2			N	-0-					103
03	651 N	261	-0-	-390	-0-	261	2			N	-0-					103
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					103

BRIDGES		WELL #:		RRCID -> 126097		COMPL. DATE 01/04/1988		TOTAL DEPTH 4225 PERF. 4214 - 4221								
11	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					2
12	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					2
01	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					2
02	766 N	766	-0-	-0-	-0-	763	2		3 9	N	3		3 8			2
03	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					2
04	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					2

PICKWICK (MARBLE FALLS)		//CONT.//		71370 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
G & F OIL, INC.				292000								
CARTER A				WELL #: 7	RRCID -> 271071	COMPL. DATE 08/29/2013	TOTAL DEPTH 4668	PERF. 4268	- 4340			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2		N	-0-			6
12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2		N	-0-			6
01	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2		N	-0-			6
02	87 N	37	-0-	-50	-0-	37 2		N	-0-			6
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2		N	-0-			6
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
-----												
GANNETT OPERATING LLC				293813				CNTY: PALO PINTO				
CAUDILL HEIRS				WELL #: 2	RRCID -> 216373	COMPL. DATE 10/15/2005	TOTAL DEPTH 4276	PERF. 4131	- 4276			
11	120 N	82	-0-	-38	-0-	82 2		Y	-0-			-0-
12	124 N	63	-0-	-61	-0-	63 2		Y	-0-			-0-
01	124 N	53	-0-	-71	-0-	53 2		Y	-0-			-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2		Y	-0-			-0-
03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		Y	-0-			-0-
*04	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2		Y	-0-			-0-
-----												
LEXGAS, INC.				500222				CNTY: PALO PINTO				
BEST, JOE				WELL #: 1	RRCID -> 218971	COMPL. DATE 06/24/2004	TOTAL DEPTH 4320	PERF. 4206	- 4232			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
BRIDGES, IMA				WELL #: 2	RRCID -> 218972	COMPL. DATE 12/28/2003	TOTAL DEPTH 4400	PERF. 4186	- 4206			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
BRIDGES, IMA				WELL #: 3	RRCID -> 218973	COMPL. DATE 08/15/2004	TOTAL DEPTH 4325	PERF. 4168	- 4190			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
BRIDGES, IMA				WELL #: 1	RRCID -> 218977	COMPL. DATE 11/20/2002	TOTAL DEPTH 4251	PERF. 4189	- 4220			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8

PICKWICK (MARBLE FALLS)		//CONT.// 71370 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
LEXGAS, INC.		//CONT.// 500222														
BRIDGES, DELBERT		WELL #: 1		RRCID -> 218978		COMPL. DATE 02/01/2005		TOTAL DEPTH 4346 PERF. 4196 - 4220								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CARSEY, J. C.		WELL #: 2		RRCID -> 218980		COMPL. DATE 01/06/2004		TOTAL DEPTH 4296 PERF. 4194 - 4220								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CARSEY, J. C.		WELL #: 1		RRCID -> 218981		COMPL. DATE 01/06/2004		TOTAL DEPTH 4290 PERF. 4196 - 4214								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PROCO OPERATING CO., INC.		WELL #: 2		RRCID -> 284200		COMPL. DATE 09/24/2013		TOTAL DEPTH 4894 PERF. 4628 - 4668								
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		WELL #: 1		RRCID -> 150206		COMPL. DATE 11/19/1993		TOTAL DEPTH 4406 PERF. 4182 - 4200								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
UPHAM OIL & GAS COMPANY		WELL #: 1		RRCID -> 197121		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 4288 PERF. 4083 - 4090								
11	360 N	342	-0-	-18	-0-	342	3			Y	-0-					68
12	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			Y	-0-					68
01	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			Y	-0-					68
02	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			Y	-0-					68
03	434 N	382	-0-	-52	-0-	382	3			Y	-0-					68
04	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					68

PICKWICK (MARBLE FALLS)		//CONT.//		71370 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
UPHAM OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		878925								
RICKELS		WELL #:		2	RRCID ->	199572	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4251	PERF. 3966	- 3982
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-		91	3			70	
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-		100	3			70	
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-		98	3	1	9	71	
02	87 N	81	-0-	-6	-0-		81	3			71	
03	93 N	87	-0-	-6	-0-		87	3			71	
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-						71	
-----												
RICKELS		WELL #:		3	RRCID ->	199573	COMPL. DATE	01/16/2004	TOTAL DEPTH	4248	PERF. 4162	- 4178
11	720 N	535	-0-	-185	-0-		522	3	13	9	70	
12	767 N	767	-0-	-0-	-0-		657	3	110	9	170	
01	631 N	631	-0-	-0-	-0-		630	3	1	9	171	
02	522 N	517	-0-	-5	-0-		517	3			171	
03	775 N	541	-0-	-234	-0-		533	3	8	9	178	
04	600 N	-0-	-0-	-600	-0-						178	
-----												
PIERSON (MARBLE FALLS)		71454 500		ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: COMANCHE				
BUSTAMANTE RESOURCES LLC		112682										
VAUGHN, M C.		WELL #:		3B	RRCID ->	108142	COMPL. DATE	01/22/1982	TOTAL DEPTH	3110	PERF. 2800	- 2812
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		5	79
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		6	85
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		6	91
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		4	95
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		95
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		95
-----												
RUTLEDGE, KENNY		739150										
PIERSON,NORM		WELL #:		6	RRCID ->	113534	COMPL. DATE	02/09/1984	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2726	- 2740
11	0	19	-0-	19	277		1	1	18	2	19	
12	297 N	20	-0-	-277	-0-		1	1	19	2	19	
01	31 N	21	-0-	-10	-0-		21	2			19	
02	29 N	18	-0-	-11	-0-		18	2			19	
03	31 N	19	-0-	-12	-0-		19	2			19	
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				Y	NO RPT		19
-----												
PIERSON,NORM		WELL #:		1	RRCID ->	113535	COMPL. DATE	07/24/1983	TOTAL DEPTH	2992	PERF. 2752	- 2762
11	0	19	-0-	19	253		19	2			19	
12	273 N	20	-0-	-253	-0-		1	1	19	2	19	
01	31 N	21	-0-	-10	-0-		21	2			19	
02	29 N	18	-0-	-11	-0-		18	2			19	
03	31 N	19	-0-	-12	-0-		19	2			19	
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				Y	NO RPT		19
-----												
PIERSON,NORM		WELL #:		2	RRCID ->	113536	COMPL. DATE	05/18/1982	TOTAL DEPTH	2997	PERF. 2785	- 2793
11	0	17	-0-	17	113		17	2			19	
12	131 N	18	-0-	-113	-0-		18	2			19	
01	31 N	20	-0-	-11	-0-		1	1	19	2	19	
02	29 N	17	-0-	-12	-0-		1	1	16	2	19	
03	31 N	19	-0-	-12	-0-		1	1	18	2	19	
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				Y	NO RPT		19



PIERSON (MARBLE FALLS)										//CONT.// 71454 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE	
RUTLEDGE, KENNY										//CONT.// 739150							
PIERSON, NORM										WELL #: 3D		RRCID -> 113537		COMPL. DATE 03/08/1983		TOTAL DEPTH 3360 PERF. 2802 - 2812	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
11		0	17	-0-	17	269	17	2			Y	-0-			23		
12		287 N	18	-0-	-269	-0-	18	2			Y	-0-			23		
01		31 N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	Y	-0-			23		
02		29 N	17	-0-	-12	-0-	17	2			Y	-0-			23		
03		31 N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	Y	-0-			23		
04		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT			23		
-----																	
HOWELL, F.E.										WELL #: 1		RRCID -> 113538		COMPL. DATE 02/07/1984		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2774 - 2786	
11		38 N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	2	Y	-0-			2		
12		36 N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	Y	-0-			2		
01		33 N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	Y	-0-			2		
02		29 N	22	-0-	-7	-0-	22	2			Y	-0-			2		
03		31 N	29	-0-	-2	-0-	1	1	28	2	Y	-0-			2		
04		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT			2		
-----																	
PIERSON, NORM										WELL #: 4		RRCID -> 114247		COMPL. DATE 10/05/1984		TOTAL DEPTH 3091 PERF. 2784 - 2798	
11		30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2			Y	-0-			58		
12		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-			58		
01		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-			58		
02		29 N	17	-0-	-12	-0-	17	2			Y	-0-			58		
03		31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-			58		
04		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT			58		
-----																	
HOWELL, F.E.										WELL #: 2		RRCID -> 114248		COMPL. DATE 10/12/1984		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2750 - 2764	
11		38 N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	2	Y	-0-			5		
12		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-			5		
01		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-			5		
02		29 N	22	-0-	-7	-0-	1	1	21	2	Y	-0-			5		
03		31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-			5		
04		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT			5		
-----																	
PILGRIM (CONGLOMERATE)										71492 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS	
BRAKA OPERATING, L.L.C.										088563							
MCINTIRE-FAMBRO										WELL #: 1		RRCID -> 115121		COMPL. DATE 01/04/1985		TOTAL DEPTH 4257 PERF. 3656 - 4092	
11		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-			67		
12		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-			67		
01		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-			67		
02		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-			67		
03		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-			67		
04		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-			67		
-----																	
PIONEER, N. (CADDO)										71663 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND	
SEVEN CROSS OPERATING, LLC										767834							
CADE, REBA										WELL #: 2		RRCID -> 078573		COMPL. DATE 06/06/1978		TOTAL DEPTH 2582 PERF. 2572 - 2582	
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	309					N	-0-			-0-		
12		14B DENY	12	-0-	12	321	12	3			N	-0-			-0-		
01		14B DENY	3	-0-	3	324	3	3			N	-0-			-0-		
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	324					N	NO RPT			-0-		
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	324					N	NO RPT			-0-		
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	324					N	NO RPT			-0-		

PIONEER, N.(CADDO)		//CONT.// 71663 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
SEVEN CROSS OPERATING, LLC		//CONT.// 767834												
SOOTER		WELL #: 2		RRCID -> 090132		COMPL. DATE 09/12/1980		TOTAL DEPTH 2600		PERF. 2552 - 2572				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-			-0-
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
SOOTER		WELL #: 4		RRCID -> 096928		COMPL. DATE 12/17/1981		TOTAL DEPTH 2570		PERF. 2540 - 2552				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-			-0-
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BOUQUET, T.		WELL #: 2		RRCID -> 096929		COMPL. DATE 12/17/1981		TOTAL DEPTH 2620		PERF. 2584 - 2604				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-			-0-
01	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
SOOTER		WELL #: 3		RRCID -> 097750		COMPL. DATE 05/28/1981		TOTAL DEPTH 2609		PERF. 2558 - 2576				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			381
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	45	3	22	9	N	20			401
01	28 N	28	-0-	-0-	-0-	11	3	17	9	N	15			416
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			416
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			416
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			416
-----														
PIT-ROM (CONGL. ZONE A)		71740 400		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
DELTA OIL & GAS LTD.		213703												
HOHERTZ, A. B. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 218872		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4180		PERF. 3798 - 3803		
11	360 N	354	-0-	-6	-0-	354	3			N	-0-			-0-
12	372 N	354	-0-	-18	-0-	354	3			N	-0-			-0-
01	372 N	354	-0-	-18	-0-	354	3			N	-0-			-0-
02	348 N	309	-0-	-39	-0-	309	3			N	-0-			-0-
03	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-			-0-
04	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-			-0-
-----														
LINK NW -52		WELL #: 7		RRCID -> 262007		COMPL. DATE 12/21/2011		TOTAL DEPTH 4285		PERF. 3914 - 3920				
11	450 N	418	-0-	-32	-0-	418	3			N	-0-			-0-
12	496 N	424	-0-	-72	-0-	424	3			N	-0-			-0-
01	465 N	424	-0-	-41	-0-	424	3			N	-0-			-0-
02	406 N	322	-0-	-84	-0-	322	3			N	-0-			-0-
03	434 N	317	-0-	-117	-0-	317	3			N	-0-			-0-
04	420 N	317	-0-	-103	-0-	317	3			N	-0-			-0-

PIT-ROM (CONGL. ZONE A)		//CONT.//		71740 400	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS				
TRACER OPERATING, INC.				863965							
COODY -44-				WELL #: 1	RRCID -> 258418	COMPL. DATE 05/17/2006	TOTAL DEPTH 4247	PERF. 3875	- 3977		
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	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
-----											
COODY-44-A				WELL #: 2	RRCID -> 259375	COMPL. DATE 05/16/2006	TOTAL DEPTH 4100	PERF. 3732	- 3860		
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	4 2	96 9	N	87	75 1	34
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	86		120
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	3	104 1	19
02	218 N	218	-0-	-0-	-0-	170 2	48 9	N	44		63
03	359 N	359	-0-	-0-	-0-	300 2	59 9	N	54	47 1	70
04	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1102 2	70 9	N	64	112 1	22
-----											
PITTMAN (CADDO)				71745 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SHACKELFORD				
KEATING ENERGY, INC.				453142							
EASTER BROTHERS				WELL #: 3	RRCID -> 128501	COMPL. DATE 09/23/1988	TOTAL DEPTH 4730	PERF. 3938	- 3958		
11	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 2		Y	-0-		-0-
12	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 2		Y	-0-		-0-
01	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 2		Y	-0-		-0-
02	348 N	323	-0-	-25	-0-	323 2		Y	-0-		-0-
03	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 2		Y	-0-		-0-
04	360 N	355	-0-	-5	-0-	355 2		Y	-0-		-0-
-----											
PITZ (DUFFER)				71777 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STEPHENS				
AMEN OIL LLC				016944							
FAMBRO "9"				WELL #: 1	RRCID -> 175698	COMPL. DATE 01/07/2000	TOTAL DEPTH 4025	PERF. 3870	- 3880		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
-----											
FAMBRO "9"				WELL #: 2	RRCID -> 207158	COMPL. DATE 01/06/2005	TOTAL DEPTH 4106	PERF. 3884	- 3900		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1			N	NO RPT		-0-
-----											
JOHNNIE DYE "29"				WELL #: 1	RRCID -> 262785	COMPL. DATE 02/02/2012	TOTAL DEPTH 4081	PERF. 3882	- 3922		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20

PITZ (DUFFER)		//CONT.//		71777 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563								
BLOXOM, TOM				WELL #: 1	RRCID -> 157963	COMPL. DATE	02/22/1996	TOTAL DEPTH	4218	PERF. 3866 - 3872		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		9 N	9	-0-	-0-	9 3		N	-0-			-0-
12		8 N	6	-0-	-2	6 3		N	-0-			-0-
01		8 N	6	-0-	-2	6 3		N	-0-			-0-
02		9 N	7	-0-	-2	7 3		N	-0-			-0-
03		7 N	7	-0-	-0-	7 3		N	-0-			-0-
04		7 N	7	-0-	-0-	7 3		N	-0-			-0-
-----												
BLOXOM-HEAD UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 166237	COMPL. DATE	12/08/1997	TOTAL DEPTH	4030	PERF. 3907 - 3932		
11		183 N	183	-0-	-0-	183 3		N	-0-			-0-
12		186 N	178	-0-	-8	178 3		N	-0-			-0-
01		186 N	172	-0-	-14	172 3		N	-0-			-0-
02		174 N	164	-0-	-10	164 3		N	-0-			-0-
03		186 N	177	-0-	-9	177 3		N	-0-			-0-
04		180 N	178	-0-	-2	178 3		N	-0-			-0-
-----												
ANJEVAN UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 175137	COMPL. DATE	10/18/1999	TOTAL DEPTH	4242	PERF. 3875 - 3896		
11		330 N	291	-0-	-39	291 3		Y	-0-			-0-
12		248 N	128	-0-	-120	128 3		Y	-0-			-0-
01		310 N	116	-0-	-194	116 3		Y	-0-			-0-
02		290 N	126	-0-	-164	126 3		Y	-0-			-0-
03		157 N	157	-0-	-0-	157 3		Y	-0-			-0-
04		257 N	257	-0-	-0-	257 3		Y	-0-			-0-
-----												
ANJEVAN UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 181585	COMPL. DATE	02/26/2001	TOTAL DEPTH	4118	PERF. 3853 - 3861		
11		12 N	12	-0-	-0-	12 3		Y	-0-			-0-
12		2 N	-0-	-0-	-2			Y	-0-			-0-
01		1 N	1	-0-	-0-	1 3		Y	-0-			-0-
02		12 N	1	-0-	-11	1 3		Y	-0-			-0-
03		3 N	3	-0-	-0-	3 3		Y	-0-			-0-
04		5 N	5	-0-	-0-	5 3		Y	-0-			-0-
-----												
MCINTIRE				WELL #: 1	RRCID -> 208531	COMPL. DATE	01/02/2005	TOTAL DEPTH	4106	PERF. 3908 - 3922		
11		390 N	286	-0-	-104	286 3		N	-0-			-0-
12		403 N	266	-0-	-137	266 3		N	-0-			-0-
01		372 N	355	-0-	-17	355 3		N	-0-			-0-
02		338 N	338	-0-	-0-	338 3		N	-0-			-0-
03		279 N	262	-0-	-17	262 3		N	-0-			-0-
04		643 N	643	-0-	-0-	643 3		N	-0-			-0-
-----												
ANJEVAN UNIT				WELL #: 6	RRCID -> 217108	COMPL. DATE	05/02/2006	TOTAL DEPTH	4110	PERF. 3906 - 3910		
11		998 N	998	-0-	-0-	998 3		Y	-0-			-0-
12		997 N	997	-0-	-0-	997 3		Y	-0-			-0-
01		1054 N	872	-0-	-182	872 3		Y	-0-			-0-
02		957 N	930	-0-	-27	930 3		Y	-0-			-0-
03		1032 N	1032	-0-	-0-	1032 3		Y	-0-			-0-
04		964 N	964	-0-	-0-	964 3		Y	-0-			-0-
-----												
HEAD '15'				WELL #: 2	RRCID -> 221529	COMPL. DATE	08/03/2006	TOTAL DEPTH	4035	PERF. 3893 - 3936		
11		104 N	104	-0-	-0-	104 3		N	-0-			-0-
12		154 N	154	-0-	-0-	154 3		N	-0-			-0-
01		121 N	121	-0-	-0-	121 3		N	-0-			-0-
02		124 N	124	-0-	-0-	124 3		N	-0-			-0-
03		131 N	131	-0-	-0-	131 3		N	-0-			-0-
04		120 N	105	-0-	-15	105 3		N	-0-			-0-

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS						
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 088563												
BLOXOM-HEAD UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 224263		COMPL. DATE 12/01/2006		TOTAL DEPTH 4140		PERF. 3930 - 3940				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
11	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 3				N	-0-			-0-
12	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 3				N	-0-			-0-
01	279 N	259	-0-	-20	-0-	259 3				N	-0-			-0-
02	261 N	249	-0-	-12	-0-	249 3				N	-0-			-0-
03	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 3				N	-0-			-0-
04	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 3				N	-0-			-0-
-----														
BLOXOM-HEAD UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 224265		COMPL. DATE 12/15/2006		TOTAL DEPTH 4180		PERF. 3870 - 3886				
11	330 N	317	-0-	-13	-0-	317 3				N	-0-			103
12	372 N	323	-0-	-49	-0-	323 3				N	-0-			103
01	341 N	320	-0-	-21	-0-	320 3				N	-0-			103
02	319 N	302	-0-	-17	-0-	302 3				N	-0-			103
03	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 3				N	-0-			103
04	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 3				N	-0-			103
-----														
ANJEVAN UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 227577		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 4125		PERF. 3890 - 3920				
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			42
12	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			42
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
-----														
BLOXOM-HEAD UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 227578		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 4131		PERF. 3900 - 3910				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
HEAD "B"		WELL #: 3		RRCID -> 237190		COMPL. DATE 01/23/2008		TOTAL DEPTH 4120		PERF. 3898 - 3920				
11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 3				N	-0-			-0-
12	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3				N	-0-			-0-
01	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 3				N	-0-			-0-
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3				N	-0-			-0-
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3				N	-0-			-0-
04	60 N	53	-0-	-7	-0-	53 3				N	-0-			-0-
-----														
ANJEVAN UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 242151		COMPL. DATE 09/17/2008		TOTAL DEPTH 4102		PERF. 3922 - 3926				
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3				N	-0-			-0-
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3				N	-0-			-0-
01	6 N	2	-0-	-4	-0-	2 3				N	-0-			-0-
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
03	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			-0-
04	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
-----														
HEAD 15		WELL #: 1		RRCID -> 282972		COMPL. DATE 10/22/2017		TOTAL DEPTH 4234		PERF. 3880 - 3890				
11	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 3				N	-0-			-0-
12	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 3				N	-0-			-0-
01	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 3				N	-0-			-0-
02	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 3				N	-0-			-0-
03	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 3				N	-0-			-0-
04	456 N	456	-0-	-0-	-0-	368 3	88 9	N	80	80	1			-0-

PITZ (DUFFER)		//CONT.//		71777 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
DAYLIGHT PETROLEUM LLC				208171								
E.C. THOMPSON GU 1		WELL #:		2	RRCID ->	141026	COMPL. DATE	01/13/1992	TOTAL DEPTH	4080	PERF. 3908 - 3955	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
BLOXOM		WELL #:		1	RRCID ->	147113	COMPL. DATE	05/26/1993	TOTAL DEPTH	4225	PERF. 3901 - 3907	
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3	N	-0-		102
12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3	N	-0-		102
01	155	N	98	-0-	-57	-0-	98	3	N	-0-		102
02	145	N	140	-0-	-5	-0-	140	3	N	-0-		102
03	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3	N	-0-		102
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	140	3	N	2	86 1	18
-----												
FAMBRO		WELL #:		1	RRCID ->	156746	COMPL. DATE	11/01/1995	TOTAL DEPTH	4187	PERF. 3852 - 3870	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
-----												
FAMBRO		WELL #:		2	RRCID ->	165019	COMPL. DATE	09/16/1997	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 3848 - 3862	
11	780	N	388	-0-	-392	-0-	388	3	N	-0-		88
12	930	N	508	-0-	-422	-0-	508	3	N	-0-		88
01	961	N	377	-0-	-584	-0-	377	3	N	-0-		88
02	377	N	-0-	-0-	-377	-0-			N	-0-		88
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-		88
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-			N	5	73 1	20
-----												
SIKES-RANDALL		WELL #:		1	RRCID ->	178650	COMPL. DATE	06/08/2000	TOTAL DEPTH	3902	PERF. 3790 - 3800	
11	360	N	253	-0-	-107	-0-	253	3	N	-0-		202
12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3	N	-0-		202
01	310	N	303	-0-	-7	-0-	300	3	N	3	9	205
02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	270	3	N	7	8	212
03	310	N	309	-0-	-1	-0-	299	3	N	9	10 9	57
04	300	N	167	-0-	-133	-0-	126	3	N	37	41 9	94
-----												
THOMAS, R. O. "A"		WELL #:		4	RRCID ->	190582	COMPL. DATE	07/19/2002	TOTAL DEPTH	4020	PERF. 3910 - 3920	
11	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	2528	3	N	-0-		-0-
12	2418	N	1786	-0-	-632	-0-	1786	3	N	-0-		-0-
01	2542	N	594	-0-	-1948	-0-	594	3	N	-0-		-0-
02	2378	N	1059	-0-	-1319	-0-	1059	3	N	-0-		-0-
03	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	3	N	-0-		-0-
04	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	3	N	-0-		-0-
-----												
RANDALL, T.		WELL #:		2	RRCID ->	200561	COMPL. DATE	10/01/2003	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3886 - 3896	
11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3	N	-0-		-0-
12	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3	N	-0-		-0-
01	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3	N	-0-		-0-
02	435	N	331	-0-	-104	-0-	331	3	N	-0-		-0-
03	589	N	301	-0-	-288	-0-	301	3	N	-0-		-0-
04	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3	N	-0-		-0-

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.// 208171										
THOMAS, R. O. "A"		WELL #: 5		RRCID -> 260702		COMPL. DATE 08/03/2011		TOTAL DEPTH 4288 PERF. 3897 - 3990				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	708 N	708	-0-	-0-	-0-	613 3	95 9	N	86			215
12	713 N	687	-0-	-26	-0-	589 3	98 9	N	89	173 1		131
01	744 N	655	-0-	-89	-0-	578 3	77 9	N	70	165 1		36
02	696 N	392	-0-	-304	-0-	350 3	42 9	N	38			74
03	726 N	726	-0-	-0-	-0-	638 3	88 9	N	80			154
04	810 N	810	-0-	-0-	-0-	755 3	55 9	N	50	176 1		28
-----												
RANDALL, T.		WELL #: 3		RRCID -> 281619		COMPL. DATE 02/27/2011		TOTAL DEPTH 4165 PERF. 3880 - 3969				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
KROH OPERATING LLC		478245		RRCID -> 261628		COMPL. DATE 11/01/2011		TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3905 - 3920				
GRUNINGER "10" UNIT		WELL #: 1										
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BLANTON "25"		WELL #: 1		RRCID -> 261784		COMPL. DATE 01/02/2011		TOTAL DEPTH 4131 PERF. 3930 - 3982				
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
-----												
BURNELLE "6"		WELL #: 1		RRCID -> 263395		COMPL. DATE 03/14/2012		TOTAL DEPTH 4105 PERF. 3916 - 3952				
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
-----												
PARKER ENERGY COMPANY		640154		RRCID -> 161174		COMPL. DATE 09/20/1996		TOTAL DEPTH 4018 PERF. 3917 - 3920				
MASSEY, ROY		WELL #: 1										
11	90 N	80	-0-	-10	-0-	80 2		N	-0-			87
12	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2		N	-0-			87
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2		N	-0-			87
02	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2		N	-0-			87
03	93 N	82	-0-	-11	-0-	82 2		N	-0-			87
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			87

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
PARKER ENERGY COMPANY		//CONT.// 640154										
GHOLSON		WELL #: 1		RRCID -> 164584		COMPL. DATE 08/25/1997		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3901 - 3904				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2	N	-0-			53
12	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2	N	-0-			53
01	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2	N	-0-			53
02	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2	N	-0-			53
*03	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2	N	-0-			53
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			53

CALDWELL		WELL #: 7		RRCID -> 241459		COMPL. DATE 06/18/2008		TOTAL DEPTH 4048 PERF. 3900 - 3950				
11	3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	3116	2	N	-0-			-0-
12	3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	3174	2	N	-0-			-0-
01	3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	3039	2	N	-0-			-0-
02	2751 X	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2	N	-0-			-0-
*03	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	2	N	-0-			-0-
04	2760 X	NO RPT	-0-	-2760	-0-			N	NO RPT			-0-

PETEX ROBERSON J.		659782		WELL #: 1		RRCID -> 066040		COMPL. DATE 08/27/1987		TOTAL DEPTH 4325 PERF. 3893 - 3896		
11	1080 N	944	-0-	-136	-0-	944	2	N	-0-			-0-
12	1023 N	969	-0-	-54	-0-	969	2	N	-0-			-0-
01	1054 N	934	-0-	-120	-0-	934	2	N	-0-			-0-
02	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	2	N	-0-			-0-
03	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	2	N	-0-			-0-
04	900 N	257	-0-	-643	-0-	257	2	N	-0-			-0-

KNIGHT		WELL #: 1		RRCID -> 133575		COMPL. DATE 12/12/1989		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4036 - 4044				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DUGGAN-HARRELL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 135543		COMPL. DATE 08/03/1990		TOTAL DEPTH 3978 PERF. 3886 - 3890				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KNIGHT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 167732		COMPL. DATE 01/07/1998		TOTAL DEPTH 4002 PERF. 3925 - 3940				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-



PITZ (DUFFER)				//CONT.// 71777 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
PETEX				//CONT.// 659782									
PARKS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 170602	COMPL. DATE 10/12/1998	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 3840 - 3854					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
11	210 N	194	-0-	-16	-0-	194 2		N	-0-			-0-	
12	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 2		N	-0-			-0-	
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2		N	-0-			-0-	
02	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 2		N	-0-			-0-	
03	217 N	192	-0-	-25	-0-	192 2		N	-0-			-0-	
04	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2		N	-0-			-0-	

BLOXOM UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 173277	COMPL. DATE 05/20/1999	TOTAL DEPTH 4053	PERF. 3892 - 3904				
11	580 N	580	-0-	-0-	-0-	483 2	97 9	N	88			157
12	607 N	607	-0-	-0-	-0-	522 2	85 9	N		152 1		82
01	610 N	610	-0-	-0-	-0-	487 2	123 9	N	112	175 1		19
02	593 N	593	-0-	-0-	-0-	561 2	32 9	N	29			48
03	727 N	727	-0-	-0-	-0-	555 2	172 9	N	156	142 1		62
04	782 N	782	-0-	-0-	-0-	621 2	161 9	N	146	87 1		121

KNIGHT-GREENLEE UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 193854	COMPL. DATE 02/01/2003	TOTAL DEPTH 4129	PERF. 3876 - 3936				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SIKES "12"				WELL #: 1	RRCID -> 200629	COMPL. DATE 03/18/2004	TOTAL DEPTH 4150	PERF. 3884 - 3890				
11	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 2		N	-0-			-0-
12	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 2		N	-0-			-0-
01	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 2		N	-0-			-0-
02	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 2		N	-0-			-0-
03	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 2		N	-0-			-0-
04	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 2		N	-0-			-0-

STRIEGLER				WELL #: 2	RRCID -> 209110	COMPL. DATE 04/14/2005	TOTAL DEPTH 4195	PERF. 3970 - 3980				
11	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 2		N	-0-			77
12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2		N	-0-			77
01	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2		N	-0-			77
02	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2		N	-0-			77
03	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2		N	-0-			77
04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2		N	-0-			77

ROGERS, ED				WELL #: 5	RRCID -> 209223	COMPL. DATE 04/18/2005	TOTAL DEPTH 4150	PERF. 3912 - 3926				
11	240 N	234	-0-	-6	-0-	234 2		N	-0-			-0-
12	248 N	244	-0-	-4	-0-	244 2		N	-0-			-0-
01	248 N	239	-0-	-9	-0-	239 2		N	-0-			-0-
02	232 N	228	-0-	-4	-0-	228 2		N	-0-			-0-
03	248 N	194	-0-	-54	-0-	194 2		N	-0-			-0-
04	240 N	161	-0-	-79	-0-	161 2		N	-0-			-0-

VICK "56"				WELL #: 1	RRCID -> 209991	COMPL. DATE 05/25/2005	TOTAL DEPTH 4223	PERF. 4028 - 4072				
11	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 2		N	-0-			-0-
12	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 2		N	-0-			-0-
01	341 N	303	-0-	-38	-0-	303 2		N	-0-			-0-
02	319 N	295	-0-	-24	-0-	295 2		N	-0-			-0-
03	341 N	292	-0-	-49	-0-	292 2		N	-0-			-0-
04	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 2		N	-0-			-0-

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS  
 PETEX //CONT.// 659782  
 CRUDINGTON "13" WELL #: 1 RRCID -> 211991 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 4203 PERF. 3972 - 3976

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	300 N	263	-0-	-37	-0-	263 2			N	-0-			-0-
12	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 2			N	-0-			-0-
01	310 N	261	-0-	-49	-0-	261 2			N	-0-			-0-
02	261 N	105	-0-	-156	-0-	105 2			N	-0-			-0-
03	279 N	1	-0-	-278	-0-	1 2			N	-0-			-0-
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-			-0-

VICK "56" WELL #: 2 RRCID -> 213055 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4018 - 4046

11	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 2			N	-0-			-0-
12	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 2			N	-0-			-0-
01	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 2			N	-0-			-0-
02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2			N	-0-			-0-
03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2			N	-0-			-0-
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	22 2			N	-0-			-0-

CRUDINGTON "13" WELL #: 2 RRCID -> 214872 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3888 - 3907

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FAMBROUGH, W. WELL #: 10 RRCID -> 214873 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3900 - 3914

11	540 N	456	-0-	-84	-0-	456 2			N	-0-			28
12	496 N	428	-0-	-68	-0-	428 2			N	-0-			28
01	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566 2			N	-0-			28
02	435 N	377	-0-	-58	-0-	377 2			N	-0-			28
03	467 N	467	-0-	-0-	-0-	376 2	91 9		N	83			111
04	540 N	453	-0-	-87	-0-	435 2	18 9		N	16	111 1		16

VICK "56" WELL #: 3 RRCID -> 217018 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 4234 PERF. 4001 - 4040

11	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 2			N	-0-			-0-
12	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 2			N	-0-			-0-
01	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 2			N	-0-			-0-
02	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 2			N	-0-			-0-
03	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 2			N	-0-			-0-
04	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 2			N	-0-			-0-

DUNCAN "36" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217885 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3930 - 3956

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

STRIEGLER "9" WELL #: 1 RRCID -> 219843 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 4078 PERF. 3880 - 3944

11	450 N	412	-0-	-38	-0-	412 2			N	-0-			83
12	465 N	364	-0-	-101	-0-	364 2			N	-0-			83
01	434 N	331	-0-	-103	-0-	331 2			N	-0-			83
02	406 N	272	-0-	-134	-0-	272 2			N	-0-			83
03	372 N	268	-0-	-104	-0-	268 2			N	-0-			83
04	330 N	241	-0-	-89	-0-	241 2			N	-0-			83

-----															
PITZ (DUFFER)															
//CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS															
PETEX //CONT.// 659782															
CURRY HEIRS "2" WELL #: 1 RRCID -> 221405 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 4085 PERF. 3866 - 3941															
M	O	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CO)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----															
11		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----															
KNIGHT "25" WELL #: 1 RRCID -> 227130 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 4060 - 4100															
11		403	N	403	-0-	-0-	-0-	-0-	403	2		N	-0-	-0-	
12		454	N	454	-0-	-0-	-0-	-0-	454	2		N	-0-	-0-	
01		434	N	341	-0-	-93	-0-	-0-	341	2		N	-0-	-0-	
02		440	N	440	-0-	-0-	-0-	-0-	440	2		N	-0-	-0-	
03		465	N	396	-0-	-69	-0-	-0-	396	2		N	-0-	-0-	
04		366	N	366	-0-	-0-	-0-	-0-	366	2		N	-0-	-0-	
-----															
FAMBRO, SAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236439 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 4095 PERF. 3930 - 3942															
11		1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	-0-	1062	2		N	-0-	-0-	
12		1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	-0-	1051	2		N	-0-	-0-	
01		1116	N	1074	-0-	-42	-0-	-0-	1074	2		N	-0-	-0-	
02		1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	-0-	1017	2		N	-0-	-0-	
03		1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	-0-	1094	2		N	-0-	-0-	
04		1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	-0-	1097	2		N	-0-	-0-	
-----															
DUNCAN "36" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236636 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3952 - 3970															
11		540	N	495	-0-	-45	-0-	-0-	495	2		N	-0-	-0-	
12		558	N	394	-0-	-164	-0-	-0-	394	2		N	-0-	-0-	
01		558	N	-0-	-0-	-558	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02		493	N	-0-	-0-	-493	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03		403	N	-0-	-0-	-403	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
-----															
HEAD "58" WELL #: 1 RRCID -> 236733 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3888 - 3902															
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	124	
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	124	
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	124	
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	124	
*03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			124	7		-0-	
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
-----															
KNIGHT "26" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236739 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 4085 PERF. 3884 - 3894															
11		150	N	127	-0-	-23	-0-	-0-	127	2		N	-0-	-0-	
12		155	N	126	-0-	-29	-0-	-0-	126	2		N	-0-	-0-	
01		124	N	116	-0-	-8	-0-	-0-	116	2		N	-0-	-0-	
02		116	N	107	-0-	-9	-0-	-0-	107	2		N	-0-	-0-	
03		124	N	89	-0-	-35	-0-	-0-	89	2		N	-0-	-0-	
04		120	N	90	-0-	-30	-0-	-0-	90	2		N	-0-	-0-	
-----															
PARKS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236811 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 4066 PERF. 3878 - 3890															
11		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	32	
12		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	32	
01		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	32	
02		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	32	
*03		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			32	7		-0-	
04		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
-----															

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS  
 PETEX //CONT.// 659782  
 STRIEGLER WELL #: 3 RRCID -> 236949 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3903 - 3964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2		N	-0-			32
12	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2		N	-0-			32
01	465 N	402	-0-	-63	-0-	402	2		N	-0-			32
02	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2		N	-0-			32
03	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2		N	-0-			32
04	590 N	590	-0-	-0-	-0-	545	2	45 9	N	41	58 1		15

MARTIN "3400" WELL #: 1 RRCID -> 238039 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3814 - 3824

11	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2		N	-0-			-0-
12	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2		N	-0-			-0-
01	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2		N	-0-			-0-
02	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2		N	-0-			-0-
03	961 N	958	-0-	-3	-0-	958	2		N	-0-			-0-
04	930 N	780	-0-	-150	-0-	780	2		N	-0-			-0-

KNIGHT WELL #: 2 RRCID -> 239999 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 4127 PERF. 3922 - 3976

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOMLIN "2036" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241277 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 4192 PERF. 3994 - 4108

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			147
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			147
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			147
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			147
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	147 7		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WINSTON "2037" WELL #: 1 RRCID -> 241280 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 4144 PERF. 3904 - 4010

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	22 7		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SHAW "13" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242534 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 4081 PERF. 3876 - 3982

11	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	2		N	-0-			-0-
12	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	2		N	-0-			-0-
01	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	2		N	-0-			-0-
02	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	2		N	-0-			-0-
03	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	2		N	-0-			-0-
04	840 N	787	-0-	-53	-0-	787	2		N	-0-			-0-

PARKER "1" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244553 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 4138 PERF. 3910 - 3996

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27 7		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PITZ (DUFFER)  
PETEX  
FAMBRO "38"

//CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY  
//CONT.// 659782

CNTY: STEPHENS

WELL #: 1 RRCID -> 245560 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3946 - 3992

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	870 N	459	-0-	-411	-0-	459	2	N	-0-	-0-	26			
12	868 N	800	-0-	-68	-0-	800	2	N	-0-	-0-	26			
01	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	2	N	-0-	-0-	26			
02	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2	N	-0-	-0-	26			
03	806 N	725	-0-	-81	-0-	725	2	N	-0-	-0-	26			
04	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	2	N	-0-	-0-	26			

VICK, FLOYD RAY

WELL #: 3 RRCID -> 248279 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 4306 PERF. 4042 - 4100

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	2	N	-0-	-0-	-0-			
12	713 N	675	-0-	-38	-0-	675	2	N	-0-	-0-	-0-			
01	713 N	565	-0-	-148	-0-	565	2	N	-0-	-0-	-0-			
02	754 N	499	-0-	-255	-0-	499	2	N	-0-	-0-	-0-			
03	682 N	533	-0-	-149	-0-	533	2	N	-0-	-0-	-0-			
04	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2	N	-0-	-0-	-0-			

VICK, FLOYD RAY

WELL #: 4 RRCID -> 255439 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 4016 - 4066

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2	N	-0-	-0-	-0-			
12	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2	N	-0-	-0-	-0-			
01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2	N	-0-	-0-	-0-			
02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2	N	-0-	-0-	-0-			
03	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2	N	-0-	-0-	-0-			
04	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2	N	-0-	-0-	-0-			

HODGES-FAMBROUGH "35"

WELL #: 1 RRCID -> 260351 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3856 - 3884

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2	N	-0-	-0-	-0-			
12	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2	N	-0-	-0-	-0-			
01	403 N	400	-0-	-3	-0-	400	2	N	-0-	-0-	-0-			
02	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2	N	-0-	-0-	-0-			
03	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2	N	-0-	-0-	-0-			
04	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2	N	-0-	-0-	-0-			

DUGGAN-FAMBRO UNIT

WELL #: 1 RRCID -> 260352 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 4121 PERF. 3932 - 3980

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-			
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-			

MARTIN-WARD UNIT

WELL #: 1 RRCID -> 261294 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3930 - 3974

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	29			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	29			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	29			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	29			
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	29	7	-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-			

MILES "26" UNIT

WELL #: 1 RRCID -> 262789 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 4095 PERF. 3892 - 3904

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	480 N	416	-0-	-64	-0-	416	2	N	-0-	-0-	26			
12	465 N	420	-0-	-45	-0-	420	2	N	-0-	-0-	26			
01	434 N	406	-0-	-28	-0-	406	2	N	-0-	-0-	26			
02	406 N	369	-0-	-37	-0-	369	2	N	-0-	-0-	26			
*03	434 N	372	-0-	-62	-0-	372	2	N	-0-	26	7	-0-		
04	390 N	372	-0-	-18	-0-	372	2	N	-0-	-0-	-0-			

-----													
PITZ (DUFFER) PETEX		//CONT.//			71777 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STEPHENS		
HARRELL '4' UNIT		//CONT.//			659782	WELL #:	1	RRCID ->	265304	COMPL. DATE	04/01/2012	TOTAL DEPTH	4075 PERF. 3900 - 3914
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
11	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-		-0-
12	279 N	149	-0-	-130	-0-	149	2			N	-0-		-0-
01	310 N	25	-0-	-285	-0-	25	2			N	-0-		-0-
02	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-		-0-
03	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-		-0-
04	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-		-0-
-----													
CHRISTESSON '4'		//CONT.//				WELL #:	1	RRCID ->	269363	COMPL. DATE	06/03/2013	TOTAL DEPTH	4097 PERF. 3902 - 3968
11	990 N	912	-0-	-78	-0-	912	2			N	-0-		-0-
12	961 N	938	-0-	-23	-0-	938	2			N	-0-		-0-
01	992 N	938	-0-	-54	-0-	938	2			N	-0-		-0-
02	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-		-0-
03	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-		-0-
04	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-		-0-
-----													
CURRY HEIRS '3'		//CONT.//				WELL #:	1	RRCID ->	269366	COMPL. DATE	06/04/2013	TOTAL DEPTH	4090 PERF. 3920 - 3940
11	330 N	147	-0-	-183	-0-	147	2			N	-0-		-0-
12	372 N	75	-0-	-297	-0-	75	2			N	-0-		-0-
01	341 N	335	-0-	-6	-0-	335	2			N	-0-		-0-
02	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-		-0-
03	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-		-0-
04	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-		-0-
-----													
COOPER UNIT		//CONT.//				WELL #:	1	RRCID ->	273548	COMPL. DATE	05/13/2014	TOTAL DEPTH	4118 PERF. 3950 - 3980
11	300 N	296	-0-	-4	-0-	296	2			N	-0-		-0-
12	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-		-0-
01	434 N	427	-0-	-7	-0-	427	2			N	-0-		-0-
02	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-		-0-
03	403 N	370	-0-	-33	-0-	370	2			N	-0-		-0-
04	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-		-0-
-----													
CRIDER '2022' UNIT		//CONT.//				WELL #:	1	RRCID ->	283331	COMPL. DATE	09/01/2017	TOTAL DEPTH	4140 PERF. 3963 - 3980
11	390 N	33	-0-	-357	-0-	33	2			N	-0-		-0-
12	62 N	11	-0-	-51	-0-	11	2			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-		-0-
03	11 N	-0-	-0-	-11	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----													
POST OAK OPERATING, LLC HARE		//CONT.//			671881	WELL #:	1	RRCID ->	243259	COMPL. DATE	10/07/2008	TOTAL DEPTH	4143 PERF. 3892 - 3930
11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-		23
12	217 N	208	-0-	-9	-0-	208	2			N	-0-		23
01	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-		23
02	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-		23
03	217 N	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-		23
04	210 N	203	-0-	-7	-0-	203	2			N	-0-		23



PITZ (DUFFER)					//CONT.//		71777 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STEPHENS		
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC					//CONT.//		822615								
KNIGHT "58" UNIT					WELL #:		1	RRCID ->	236884	COMPL. DATE	03/01/2008	TOTAL DEPTH	4117	PERF.	3876 - 3930
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				17		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				17		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				17		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				17		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				17		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				17		

  

TUCKER "8" UNIT					WELL #:		1	RRCID ->	241449	COMPL. DATE	08/02/2008	TOTAL DEPTH	4076	PERF.	3872 - 3910
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		

  

WATERS "13"					WELL #:		1	RRCID ->	245558	COMPL. DATE	01/02/2009	TOTAL DEPTH	4126	PERF.	3928 - 3948
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	364			N	NO RPT				13		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	364			N	NO RPT				13		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	364			N	NO RPT				13		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	364			N	NO RPT				13		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	364			N	NO RPT				13		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	364			N	NO RPT				13		

  

DOUGLAS "3399"					WELL #:		1	RRCID ->	247743	COMPL. DATE	05/07/2009	TOTAL DEPTH	4105	PERF.	3908 - 3992
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		

  

TRACER OPERATING, INC.					863965										
COODY "44"					WELL #:		B 1	RRCID ->	280276	COMPL. DATE	07/28/2011	TOTAL DEPTH	4408	PERF.	4130 - 4170
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-		4 2	88 9	N	80	82 1		48		
12	0 N		-0-	-0-	-0-				N	112	105 1		55		
01	124 N		-0-	-0-	-124				N	148	157 1		46		
02	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-		908 2	145 9	N	132	132 1		46		
03	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-		1647 2	146 9	N	133	127 1		52		
04	266 N	266	-0-	-0-	-0-		260 2	6 9	N	5			57		

  

PITZER (CISCO 3335)					71779 333		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JONES			
BARNETT ENERGY, INC.					051290										
SADDLER "A"					WELL #:		1	RRCID ->	209979	COMPL. DATE	04/01/2005	TOTAL DEPTH	4850	PERF.	3562 - 3612
11	0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
12	0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
01	0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
02	0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
03	0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		



PLUMB (RANGER LOWER)		71968 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
E.C. HINDMAN OIL AND GAS		238196													
WHITFIELD-GAETON		WELL #: 3		RRCID -> 288138		COMPL. DATE 02/24/1987		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3782 - 3796							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PETEX EVANS		659782		117508		07/10/1985		4165 PERF. 4063 - 4069		
WELL #: 2		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		
11	2597 N	2507	-0-	-90	-0-	2507	2	N	-0-	-0-
12	2480 N	2410	-0-	-70	-0-	2410	2	N	-0-	-0-
01	2542	2462	-0-	-80	-0-	2462	2	N	-0-	-0-
02	2794	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2	N	-0-	-0-
03	3259	3259	-0-	-0-	-0-	3259	2	N	-0-	-0-
04	3068	3068	-0-	-0-	-0-	3068	2	N	-0-	-0-

ELLIOTT, B. A. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 141873		COMPL. DATE 05/09/1985		TOTAL DEPTH 4163 PERF. 3638 - 3644		
11	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2	N	-0-	-0-
12	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2	N	-0-	-0-
01	434 N	401	-0-	-33	-0-	401	2	N	-0-	-0-
02	406 N	396	-0-	-10	-0-	396	2	N	-0-	-0-
03	434 N	431	-0-	-3	-0-	431	2	N	-0-	-0-
04	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2	N	-0-	-0-

PLUMB BRANCH (ELLENBURGER)		71973 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS		
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC		822615								
BOAZ		WELL #: 1		RRCID -> 275971		COMPL. DATE 06/30/1988		TOTAL DEPTH 4245 PERF. 4241 - 4245		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

POCO (CADDO)		72054 150		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND		
J & J WHITESIDE INC.		427649								
WHITESIDE		WELL #: 3		RRCID -> 182003		COMPL. DATE 05/01/1987		TOTAL DEPTH 3052 PERF. N/A		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

WHITESIDE		WELL #: 4		RRCID -> 182004		COMPL. DATE 05/05/1987		TOTAL DEPTH 3125 PERF. N/A		
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	-0-

POLKSTALK (BEND CONGL.)				72223 400	ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: PALO PINTO			
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925									
WELDON "A"				WELL #:	1	RRCID ->	151110	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3669 - 3690
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	540 N	361	-0-	-179 B	-0-	361 3			Y	-0-			42
12	361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361 3			Y	-0-			42
01	248 N	176	-0-	-72 B	-0-	176 3			Y	-0-			42
02	348 N	211	-0-	-137 B	-0-	211 3			Y	-0-			42
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	372 N	278	-0-	-94 B	-0-	278 3			Y	-0-			42
04	259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259 3			Y	-0-			42
-----													
CHASTAIN				WELL #:	2	RRCID ->	290911	COMPL. DATE	11/11/1983	TOTAL DEPTH	4475	PERF.	N/A
11	578 N	578	-0-	-0- B	-0-	527 3	51 9	N		46			186
12	579 N	579	-0-	-0- B	-0-	527 3	52 9	N		47	178 1		55
01	555 N	555	-0-	-0- B	-0-	498 3	57 9	N		52			107
02	515 N	515	-0-	-0- B	-0-	467 3	48 9	N		44			151
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	427 N	427	-0-	-0- B	-0-	391 3	36 9	N		33	176 1		8
04	429 N	429	-0-	-0- B	-0-	365 3	64 9	N		58			66
-----													
POOLVILLE (CADD CONGLOMERATE)				72300 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: PARKER			
EXTTECH OPERATING, LLC				257019									
VIETH, F. "B"				WELL #:	2	RRCID ->	109449	COMPL. DATE	01/18/1984	TOTAL DEPTH	4275	PERF.	4194 - 4212
11	180 N	170	-0-	-10	-0-	170 3			N	-0-			-0-
12	186 N	174	-0-	-12	-0-	174 3			N	-0-			-0-
01	186 N	176	-0-	-10	-0-	176 3			N	-0-			-0-
02	174 N	152	-0-	-22	-0-	152 3			N	-0-			-0-
03	186 N	98	-0-	-88	-0-	98 3			N	-0-			-0-
04	180 N	177	-0-	-3	-0-	177 3			N	-0-			-0-
-----													
VIETH, F. "D"				WELL #:	1	RRCID ->	125374	COMPL. DATE	10/01/1987	TOTAL DEPTH	5596	PERF.	4362 - 4401
11	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 3			N	-0-			-0-
12	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 3			N	-0-			-0-
01	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 3			N	-0-			-0-
02	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 3			N	-0-			-0-
03	341 N	209	-0-	-132	-0-	209 3			N	-0-			-0-
04	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 3			N	-0-			-0-
-----													
VIETH, F. "A"				WELL #:	1	RRCID ->	129227	COMPL. DATE	10/23/1988	TOTAL DEPTH	4490	PERF.	4352 - 4398
11	810 N	760	-0-	-50	-0-	760 3			N	-0-			-0-
12	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783 3			N	-0-			-0-
01	837 N	783	-0-	-54	-0-	783 3			N	-0-			-0-
02	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736 3			N	-0-			-0-
03	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784 3			N	-0-			-0-
04	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759 3			N	-0-			-0-
-----													
POOLVILLE, SW. (ATOKA CONGL)				72306 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: PARKER			
LEXGAS, INC.				500222									
BANKS, PATRICA				WELL #:	3	RRCID ->	193401	COMPL. DATE	10/20/2002	TOTAL DEPTH	5227	PERF.	3976 - 3992
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

-----														
POOLVILLE, SW. (ATOKA CONGL)		//CONT.//		72306 200	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PARKER			
TRUST OIL CO.				872124										
TADLOCK				WELL #:	1A	RRCID ->	158999	COMPL. DATE	04/25/1996	TOTAL DEPTH	4444	PERF. 4265 - 4444		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----														
POOLVILLE, SW. (BEND CONGL.)				72306 333	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PARKER			
EAGLERIDGE OPERATING, LLC				238462										
JOHNSON, C. P.				WELL #:	1	RRCID ->	018088	COMPL. DATE	10/07/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3890 - 4116		
11	1235	N	1235	-0-	-0-		264	1	971	2	N	-0-		32
12	1333	N	1260	-0-	-73		273	1	987	2	N	-0-		32
01	580	N	580	-0-	-0-		273	1	307	2	N	-0-		32
02	1189	N	1044	-0-	-145		255	1	789	2	N	-0-		32
03	1271	N	1148	-0-	-123		273	1	875	2	N	-0-		32
04	939	N	939	-0-	-0-		123	1	816	2	N	-0-		32
-----														
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925										
MADER, K. V.				WELL #:	1	RRCID ->	043559	COMPL. DATE	10/27/1967	TOTAL DEPTH	4172	PERF. 4042 - 4097		
11	119	N	119	-0-	-0-		119	3			Y	-0-		-0-
12	122	N	122	-0-	-0-		122	3			Y	-0-		-0-
01	124	N	123	-0-	-1		123	3			Y	-0-		-0-
02	116	N	109	-0-	-7		109	3			Y	-0-		-0-
03	131	N	131	-0-	-0-		131	3			Y	-0-		-0-
04	136	N	136	-0-	-0-		136	3			Y	-0-		-0-
-----														
TRAVIS, J. R. UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	049941	COMPL. DATE	02/03/1971	TOTAL DEPTH	5150	PERF. N/A		
11	521	N	521	-0-	-0-		521	3			Y	-0-		-0-
12	489	N	489	-0-	-0-		489	3			Y	-0-		-0-
01	527	N	508	-0-	-19		508	3			Y	-0-		-0-
02	493	N	149	-0-	-344		149	3			Y	-0-		-0-
03	601	N	601	-0-	-0-		601	3			Y	-0-		-0-
04	505	N	505	-0-	-0-		505	3			Y	-0-		-0-
-----														
DAVIDSON, PAUL UNIT -A-				WELL #:	1	RRCID ->	050795	COMPL. DATE	05/31/1971	TOTAL DEPTH	4194	PERF. N/A		
11	1074	N	1074	-0-	-0-		1074	3			Y	-0-		-0-
12	1059	N	1059	-0-	-0-		1059	3			Y	-0-		-0-
01	1178	N	1024	-0-	-154		1024	3			Y	-0-		-0-
02	1044	N	291	-0-	-753		291	3			Y	-0-		-0-
03	1385	N	1385	-0-	-0-		1385	3			Y	-0-		-0-
04	1011	N	1011	-0-	-0-		1011	3			Y	-0-		-0-
-----														
WHITE, J. C. UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	052177	COMPL. DATE	02/07/1972	TOTAL DEPTH	5160	PERF. N/A		
11	0	N	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-

-----  
 POOLVILLE, SW. (BEND CONGL.) //CONT.// 72306 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER  
 UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925  
 SEABERRY J.B. WELL #: 1 RRCID -> 062199 COMPL. DATE 04/01/1975 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 3790 - 0

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
11		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 3		Y	-0-			-0-
12		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 3		Y	-0-			-0-
01		248 N	220	-0-	-28	-0-	220 3		Y	-0-			-0-
02		232 N	170	-0-	-62	-0-	170 3		Y	-0-			-0-
03		248 N	243	-0-	-5	-0-	243 3		Y	-0-			-0-
04		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 3		Y	-0-			-0-

-----  
 MARIE NORMAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 082279 COMPL. DATE 10/25/1978 TOTAL DEPTH 5423 PERF. 4780 - 4799

11		571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 3		Y	-0-			7
12		647 N	647	-0-	-0-	-0-	647 3		Y	-0-			7
01		761 N	761	-0-	-0-	-0-	761 3		Y	-0-			7
02		551 N	241	-0-	-310	-0-	241 3		Y	-0-			7
03		651 N	52	-0-	-599	-0-	52 3		Y	-0-			7
04		750 N	47	-0-	-703	-0-	47 3		Y	-0-			7

-----  
 BRANNEN WELL #: 1 RRCID -> 085358 COMPL. DATE 10/10/1979 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4071 - 4084

11		150 N	141	-0-	-9	-0-	141 3		Y	-0-			-0-
12		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3		Y	-0-			-0-
01		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3		Y	-0-			-0-
02		145 N	33	-0-	-112	-0-	33 3		Y	-0-			-0-
03		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 3		Y	-0-			-0-
04		150 N	94	-0-	-56	-0-	94 3		Y	-0-			-0-

-----  
 PEARSON, BOLEY WELL #: 2 RRCID -> 146629 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 5240 PERF. 3940 - 4164

11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
PLUGGED AND ABANDONED 11/30/2023													

-----  
 POOLVILLE, SW. (BEND CONGL. LO.) 72306 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER  
 CROSSBOW RESOURCES, LLC 190494  
 SIMMONS, PHIL WELL #: 1 L RRCID -> 074008 COMPL. DATE 08/06/1977 TOTAL DEPTH 4872 PERF. N/A

11		180 N	49	-0-	-131	-0-	49 3		N	-0-			-0-
12		155 N	45	-0-	-110	-0-	45 3		N	-0-			-0-
01		217 N	26	-0-	-191	-0-	26 3		N	-0-			-0-
02		58 N	31	-0-	-27	-0-	31 3		N	-0-			-0-
03		31 N	22	-0-	-9	-0-	22 3		N	-0-			-0-
04		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3		N	-0-			-0-

-----  
 LAMKIN, W. W. WELL #: 2 L RRCID -> 077706 COMPL. DATE 06/19/1978 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4806 - 4828

11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

POOLVILLE, SW. (BEND CONGL. LO.)//CONT.// 72306 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER																	
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925																	
MCCALL, J. D. WELL #: 1 T RRCID -> 043775 COMPL. DATE 01/05/1968 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
NORMAN NANCY WELL #: 1 RRCID -> 063665 COMPL. DATE 04/19/1975 TOTAL DEPTH 5293 PERF. 5012 - 0																	
11		60 N	3	-0-	-57	-0-	3	3			Y	-0-					6
12		4 N	4	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01		5 N	5	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					6
03		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					6
04		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					6
-----																	
DAVIDSON-BARNETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064364 COMPL. DATE 10/06/1975 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 5169 - 5180																	
11		30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
12		31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
01		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
02		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
03		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
04		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
-----																	
SHIELDS A.C. WELL #: 1 RRCID -> 064365 COMPL. DATE 09/24/1975 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A																	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
-----																	
MURRAY, BILL WELL #: 4 RRCID -> 079560 COMPL. DATE 10/09/1978 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4948 - 5087																	
11		340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			Y	-0-					-0-
12		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			Y	-0-					-0-
01		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			Y	-0-					-0-
02		203 N	56	-0-	-147	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
03		451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			Y	-0-					-0-
04		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			Y	-0-					-0-
-----																	
POOLVILLE, SW. (CADDO) 72306 683 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER																	
SOMERSET OPERATING, LLC 101481																	
HODGES WELL #: 1 T RRCID -> 101548 COMPL. DATE 06/25/1982 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 3730 - 3750																	
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POOLVILLE, SW. (CADDO)		//CONT.//		72306 683	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER				
GO OIL CORP.				311420							
BRADLEY UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 110739	COMPL. DATE 06/06/1983	TOTAL DEPTH 5350	PERF. 3498	- 3508		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2		N	-0-		117
12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2		N	-0-	80 1	37
01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2		N	-0-		37
02	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2		N	-0-		37
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	153 2	2 9	N	-2		39
04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2		N	-0-		39

  

RKW OPERATING LLC				714311			CNTY: PARKER				
MCBRIDE		WELL #:		1	RRCID -> 100259	COMPL. DATE 11/20/1981	TOTAL DEPTH 5435	PERF. 3491	- 3538		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

  

POOLVILLE, SW. (CONGL. 4700)				72306 700	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER				
AMERICAN STAR ENERGY & MIN. CORP				019510							
HODGES		WELL #:		1	RRCID -> 081099	COMPL. DATE 02/10/1979	TOTAL DEPTH 5684	PERF. 5320	- 5338		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1205			N	-0-		44
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1205			N	-0-		44
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-1205			N	-0-		44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1205			N	-0-		44
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-1205			N	NO RPT		44
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-1205			N	NO RPT		44

  

GLOBAL DRILLING, LLC				310382			CNTY: PARKER				
BALLARD, F.B.		WELL #:		1	RRCID -> 102340	COMPL. DATE 09/21/1982	TOTAL DEPTH 5305	PERF. 4741	- 5000		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

  

LEXGAS, INC.				500222			CNTY: PARKER				
BANKS, PATRICIA		WELL #:		1	RRCID -> 101048	COMPL. DATE 07/16/1982	TOTAL DEPTH 5137	PERF. 4909	- 4918		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

  

BANKS, PATRICIA				WELL #:	2	RRCID -> 115705	COMPL. DATE 03/14/1985	TOTAL DEPTH 5290	PERF. 4919	- 4931	
11	549 N	549	-0-	-0- B	-0-	549 2		N	-0-		-0-
12	573 N	573	-0-	-0- B	-0-	573 2		N	-0-		-0-
01	568 N	568	-0-	-0- B	-0-	568 2		N	-0-		-0-
02	533 N	533	-0-	-0- B	-0-	533 2		N	-0-		-0-
03	557 N	557	-0-	-0- B	-0-	557 2		N	-0-		-0-
04	540 N	523	-0-	-17 B	-0-	523 2		N	-0-		-0-

POOLVILLE, SW (MARBLE FALLS) 72306 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER  
CASE RESOURCES, LLC 139140  
GREENMAN B WELL #: 3 T RRCID -> 085026 COMPL. DATE 09/07/1979 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 5346 - 5370

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POOLVILLE, WEST (ATOKA) 72307 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889  
WOODY, W.L. WELL #: 1 RRCID -> 081815 COMPL. DATE 03/25/1978 TOTAL DEPTH 5481 PERF. 3934 - 4116

11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	17	1	141	2	N	-0-					9
12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	23	1	197	2	N	-0-					9
01	207 N	207	-0-	-0-	-0-	22	1	185	2	N	-0-					9
02	236 N	236	-0-	-0-	-0-	23	1	213	2	N	-0-					9
03	189 N	189	-0-	-0-	-0-	19	1	170	2	N	-0-					9
04	172 N	172	-0-	-0-	-0-	21	1	151	2	N	-0-					9

ROCKOIL ENERGY OF TEXAS, INC. 723451  
HARRIS "E" WELL #: RRCID -> 084666 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4346 - 4356

11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

PLUGGED AND ABANDONED 09/21/2006

SAGE OIL AND GAS, LLC 743222  
WEEKS WELL #: 1 RRCID -> 070163 COMPL. DATE 02/06/1977 TOTAL DEPTH 5276 PERF. N/A

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIETH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080971 COMPL. DATE 07/05/1978 TOTAL DEPTH 5544 PERF. 4354 - 4405

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POOLVILLE, W. (STRAWN) 72307 800 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
RKW OPERATING LLC 714311  
WELLS, A. E. WELL #: 1 RRCID -> 210272 COMPL. DATE 01/08/1986 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2756 - 2766

11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POOLVILLE, W. (STRAWN)		//CONT.// 72307 800		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER			
RKW OPERATING LLC		//CONT.// 714311									
WELLS, A. E.		WELL #: 2		RRCID -> 210278		COMPL. DATE 01/08/1987		TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2750 - 2758			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-		-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-		-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-		-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-		-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER			
MURRAY, BILL		WELL #: 2		RRCID -> 042926		COMPL. DATE 11/07/1967		TOTAL DEPTH 2250 PERF. N/A			
11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3	Y	-0-		-0-
12	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3	Y	-0-		-0-
01	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3	Y	-0-		-0-
02	58 N	17	-0-	-41	-0-	17	3	Y	-0-		-0-
03	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3	Y	-0-		-0-
04	60 N	45	-0-	-15	-0-	45	3	Y	-0-		-0-

HARWELL, W. H.		885580		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER			
WELLS, W. H.		WELL #: 1		RRCID -> 044404		COMPL. DATE 02/11/1967		TOTAL DEPTH 5135 PERF. N/A			
11	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3	Y	-0-		20
12	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3	Y	-0-		20
01	248 N	226	-0-	-22	-0-	226	3	Y	-0-		20
02	232 N	62	-0-	-170	-0-	62	3	Y	-0-		20
03	248 N	202	-0-	-46	-0-	202	3	Y	-0-		20
04	210 N	180	-0-	-30	-0-	180	3	Y	-0-		20

VIETH, BENNY		885580		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
VIETH, FRANK		WELL #: 1		RRCID -> 081200		COMPL. DATE 05/00/1978		TOTAL DEPTH 4374 PERF. 2892 - 2901			
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PORCELAIN (MARBLE FALLS)		72367 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROWN			
ARNOT OIL COMPANY, LLC		033012									
PRATER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 288252		COMPL. DATE 11/06/2016		TOTAL DEPTH 2787 PERF. 2392 - 2414			
11	4421 X	4421	-0-	-0-	-0-	4421	2	N	-0-		38
12	5016 X	5016	-0-	-0-	-0-	5016	2	N	-0-		38
01	3565 X	3135	-0-	-430	-0-	3135	2	N	-0-		38
02	3335 X	1	-0-	-3334	-0-	1	1	N	-0-		38
*03	3565 X	1	-0-	-3564	-0-	1	1	N	-0-		38
04	3450 X	NO RPT	-0-	-3450	-0-			N	NO RPT		38

PRATER UNIT		885580		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
WELLS, W. H.		WELL #: 2		RRCID -> 288340		COMPL. DATE 07/01/2019		TOTAL DEPTH 2714 PERF. 2437 - 2447			
11	5835 X	5835	-0-	-0-	-0-	5835	2	N	-0-		-0-
12	5751 X	5751	-0-	-0-	-0-	5751	2	N	-0-		-0-
01	7534 X	7534	-0-	-0-	-0-	7534	2	N	-0-		-0-
02	2639 X	1	-0-	-2638	-0-	1	1	N	-0-		-0-
*03	2821 X	1	-0-	-2820	-0-	1	1	N	-0-		-0-
04	2730 X	NO RPT	-0-	-2730	-0-			N	NO RPT		-0-



PORCELAIN (MARBLE FALLS)		//CONT.//	72367 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROWN	
BRUCE OGLETREE LLC			103274						
NEWMAN		WELL #:	1	RRCID ->	159116	COMPL. DATE	07/01/1996	TOTAL DEPTH	2440 PERF. 1962 - 2010
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	356		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	356		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	356		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	356		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	356		N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	356		N	-0-	-0-
-----									
PITTMAN UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	162598	COMPL. DATE	02/07/1997	TOTAL DEPTH	1997 PERF. 1945 - 1961
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	380		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	380		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	380		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	380		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	380		N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	380		N	-0-	-0-
-----									
POSIDIAN (ELLEN.)		72511 500	ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO		
TRACER OPERATING, INC.		863965							
GUEST, J		WELL #:	3	RRCID ->	277646	COMPL. DATE	11/21/2011	TOTAL DEPTH	4343 PERF. 3980 - 4010
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	21
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	21
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	21
-----									
POPP		WELL #:	5	RRCID ->	282561	COMPL. DATE	10/19/2006	TOTAL DEPTH	4450 PERF. 4379 - 4382
11	257 N	257	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	34
12	266 N	266	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	34
01	257 N	257	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	34
02	436 N	436	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	34
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	370 N	370	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	34
04	348 N	348	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	34
-----									
POPP		WELL #:	8	RRCID ->	282578	COMPL. DATE	05/30/2007	TOTAL DEPTH	4454 PERF. 4329 - 4332
11	257 N	257	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12	266 N	266	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
01	257 N	257	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
02	261 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	279 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
04	240 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
-----									
POSSUM KINGDOM (BEND CONGL.)		72518 200	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO		
BROWN, DARRYL OPERATING L.L.C.		099280							
ASHBY "A"		WELL #:	4RC	RRCID ->	199346	COMPL. DATE	01/08/2004	TOTAL DEPTH	4383 PERF. 4078 - 4086
11	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-
*04	2 N	2	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-

POSSUM KINGDOM (BEND CONGL.) //CONT.// 72518 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
BROWN, DARRYL OPERATING L.L.C. //CONT.// 099280												
ASHBY WELL #: 3RC RRCID -> 199347 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 4089 - 4106												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	70
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	70
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	70
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	70
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	70
*04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-	70

POSSUM KINGDOM (CONGL.) 72518 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
BROWN, DARRYL OPERATING L.L.C. 099280												
ASHBY WELL #: 13RC RRCID -> 122976 COMPL. DATE 10/20/1985 TOTAL DEPTH 4139 PERF. 3926 - 3934												
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	40	140
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	15	155
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	20	175
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	175
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	175
*04	77	N	77	-0-	-0-	B	-0-	77	2	Y	-0-	175

ASHBY -14- WELL #: 14RC RRCID -> 122977 COMPL. DATE 11/08/1985 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3872 - 3882												
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
*04	5	N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	2	Y	-0-	-0-

HARALSON WELL #: 16 RRCID -> 226656 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3974 PERF. 3852 - 3882												
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	27
12	3	N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	2	N	-0-	27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	27
03	3	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	27
*04	5	N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	2	N	-0-	27

ESG RESOURCES LLC 101582												
WILLIAM HINKSON WELL #: 5 RRCID -> 295687 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4169 - 4178												
11	90		14	-0-	-76	B	-54	14	3	N	-0-	-0-
12	93	N	38	-0-	-55	B	-54	38	3	N	-0-	-0-
01	0	N	31	-0-	31	B	-23	31	3	N	-0-	-0-
02	14	N	30	-0-	16	B	-7	30	3	N	-0-	-0-
03	13	N	20	-0-	7	B	-0-	20	3	N	-0-	-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC 197689												
SET RANCH "A" WELL #: 1 RRCID -> 176807 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4115 - 4125												
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-

POSSUM KINGDOM (CONGL.)		//CONT.//		72518 333 ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
KORNYE-TILLMAN COMPANY				475741										
ASHBY CA-2				WELL #: 1		RRCID -> 126317		COMPL. DATE 03/01/1986		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4042 - 4048				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			36
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			36
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			36
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			36
-----														
ASHBY 7X				WELL #: 1		RRCID -> 126319		COMPL. DATE 01/19/1985		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3970 - 3976				
11	66 N	66	-0-	-0-	B	-0-	66	2		N	-0-			-0-
12	9 N	9	-0-	-0-	B	-0-	9	2		N	-0-			-0-
01	31 N	13	-0-	-18	B	-0-	13	2		N	-0-			-0-
02	58 N	11	-0-	-47	B	-0-	11	2		N	-0-			-0-
03	9 N	5	-0-	-4	B	-0-	5	2		N	-0-			-0-
04	16 N	16	-0-	-0-	B	-0-	16	2		N	-0-			-0-
-----														
ASHBY 9X				WELL #: 1		RRCID -> 126321		COMPL. DATE 01/26/1985		TOTAL DEPTH 4666 PERF. 3992 - 4000				
11	90 N	41	-0-	-49	B	-0-	41	2		N	-0-			58
12	166 N	166	-0-	-0-	B	-0-	166	2		N	-0-			58
01	170 N	170	-0-	-0-	B	-0-	170	2		N	-0-			58
02	165 N	165	-0-	-0-	B	-0-	165	2		N	-0-			58
03	96 N	96	-0-	-0-	B	-0-	96	2		N	-0-			58
04	117 N	117	-0-	-0-	B	-0-	117	2		N	-0-			58
-----														
ASHBY 2 AL				WELL #: 1		RRCID -> 137483		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH 4170 PERF. 3704 - 3714				
11	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	2		N	-0-			-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	2		N	-0-			-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	2		N	-0-			-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	2		N	-0-			-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	2		N	-0-			-0-
04	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	2		N	-0-			-0-
-----														
ASHBY 12X				WELL #: 1		RRCID -> 137484		COMPL. DATE 07/13/1985		TOTAL DEPTH 4120 PERF. 4040 - 4046				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			79
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			79
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			79
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			79
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			79
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			79
-----														
ASHBY 17X				WELL #: 1		RRCID -> 226041		COMPL. DATE 09/25/1987		TOTAL DEPTH 4240 PERF. 3996 - 4006				
11	11 N	10	-0-	-1	B	-0-	10	2		N	-0-			78
12	10 N	8	-0-	-2	B	-0-	8	2		N	-0-			78
01	11 N	11	-0-	-0-	B	-0-	11	2		N	-0-			78
02	10 N	9	-0-	-1	B	-0-	9	2		N	-0-			78
03	8 N	6	-0-	-2	B	-0-	6	2		N	-0-			78
04	11 N	9	-0-	-2	B	-0-	9	2		N	-0-			78
-----														
ASHBY 5X				WELL #: 1		RRCID -> 258888		COMPL. DATE 07/21/1984		TOTAL DEPTH 4220 PERF. 4110 - 4114				
11	30 N	13	-0-	-17	B	-0-	13	2		N	-0-			-0-
12	31 N	19	-0-	-12	B	-0-	19	2		N	-0-			-0-
01	31 N	26	-0-	-5	B	-0-	26	2		N	-0-			-0-
02	27 N	27	-0-	-0-	B	-0-	27	2		N	-0-			-0-
03	31 N	10	-0-	-21	B	-0-	10	2		N	-0-			-0-
04	30 N	10	-0-	-20	B	-0-	10	2		N	-0-			-0-

POSSUM KINGDOM (CONGL.)		//CONT.//		72518 333	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PALO PINTO					
SKY RESOURCES, INC.				786408										
ASHBY, J. J. 10				WELL #:	1	RRCID ->	119879	COMPL. DATE	12/20/1985	TOTAL DEPTH	4694	PERF. 4028 - 4034		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

ASHBY 6X				WELL #:	1	RRCID ->	126318	COMPL. DATE	10/04/1984	TOTAL DEPTH	4211	PERF. 4100 - 4102		
11		237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237	3		N	-0-			18
12		267 N	267	-0-	-0- B	-0-	267	3		N	-0-			18
01		279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279	3		N	-0-			18
02		287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287	3		N	-0-			18
03		185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185	3		N	-0-			18
04		189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189	3		N	-0-			18

POSSUM KINGDOM (CONGL. UP.)				72518 666	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PALO PINTO					
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC				197689										
SEAMAN, L. E. "B"				WELL #:	1B	RRCID ->	282991	COMPL. DATE	10/12/2017	TOTAL DEPTH	4202	PERF. 3917 - 3927		
11		153 N	153	-0-	-0-	-0-	36	1	117	3	N	-0-		-0-
12		470 N	470	-0-	-0-	-0-	124	1	346	3	N	-0-		-0-
01		180 N	180	-0-	-0-	-0-	33	1	147	3	N	-0-		-0-
02		217 N	217	-0-	-0-	-0-	83	1	134	3	N	-0-		-0-
03		191 N	191	-0-	-0-	-0-	75	1	116	3	N	-0-		-0-
04		220 N	220	-0-	-0-	-0-	82	1	138	3	N	-0-		-0-

POSSUM KINGDOM, WEST (CONGL.)				72524 666	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PALO PINTO					
ASSENT ENERGY PARTNERS, LLC				035486										
DABNEY				WELL #:	2	RRCID ->	214846	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	4125	PERF. 4050 - 4080		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			354
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			354
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			354
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			354
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			354
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			354

DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC				197689										
SEAMAN, L. E., -B-				WELL #:	4B	RRCID ->	018094	COMPL. DATE	08/18/1995	TOTAL DEPTH	4687	PERF. 4100 - 4150		
11		325 N	325	-0-	-0-	-0-	77	1	245	3	N	3		3
							3	9						
12		289 N	289	-0-	-0-	-0-	76	1	213	3	N	-0-		3
01		265 N	265	-0-	-0-	-0-	48	1	217	3	N	-0-		3
02		330 N	330	-0-	-0-	-0-	127	1	203	3	N	-0-		3
03		367 N	367	-0-	-0-	-0-	145	1	222	3	N	-0-		3
04		308 N	308	-0-	-0-	-0-	115	1	193	3	N	-0-		3

-----											
POTTSVILLE, SOUTH (MARBLE FALLS)			72725 500		NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: HAMILTON		
ARROWHEAD OPERATING INC.			033521								
LONE STAR GAS FEE			WELL #: 2		RRCID -> 018106		COMPL. DATE 10/19/1947		TOTAL DEPTH 2849		PERF. 2640 - 2812
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----											
11		498 X	498	-0-	-0-	-0-	498	2		Y	27
12		450 X	450	-0-	-0-	-0-	450	2		Y	27
*01		450 X	450	-0-	-0-	-0-	450	2		Y	27
02		450 X	450	-0-	-0-	-0-	450	2		Y	27
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	27
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	27
-----											
LONE STAR GAS FEE			WELL #: 4		RRCID -> 018108		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
-----											
11		332 X	332	-0-	-0-	-0-	332	2		Y	32
12		300 X	300	-0-	-0-	-0-	300	2		Y	32
*01		300 X	300	-0-	-0-	-0-	300	2		Y	32
02		300 X	300	-0-	-0-	-0-	300	2		Y	32
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	32
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	32
-----											
LONE STAR GAS FEE			WELL #: 6		RRCID -> 018110		COMPL. DATE 08/18/1957		TOTAL DEPTH 3348		PERF. 2658 - 2762
-----											
11		997 X	997	-0-	-0-	-0-	997	2		Y	183
12		900 X	900	-0-	-0-	-0-	900	2		Y	183
*01		900 X	900	-0-	-0-	-0-	900	2		Y	183
02		900 X	900	-0-	-0-	-0-	900	2		Y	183
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	183
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	183
-----											
LONE STAR GAS FEE			WELL #: 7		RRCID -> 018111		COMPL. DATE 04/11/1952		TOTAL DEPTH 2816		PERF. 2558 - 2694
-----											
11		997 X	997	-0-	-0-	-0-	997	2		Y	172
12		900 X	900	-0-	-0-	-0-	900	2		Y	172
*01		900 X	900	-0-	-0-	-0-	900	2		Y	172
02		900 X	900	-0-	-0-	-0-	900	2		Y	172
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	172
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	172
-----											
JONES, TRAVIS			WELL #: 9		RRCID -> 229310		COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH 3150		PERF. 2616 - 2654
-----											
11		166 X	166	-0-	-0-	-0-	166	2		N	63
12		150 X	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	63
*01		150 X	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	63
02		150 X	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	63
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	63
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	63
-----											
LONE STAR FEE/JONES, TRAVIS			WELL #: 10		RRCID -> 232485		COMPL. DATE 08/19/2007		TOTAL DEPTH 3150		PERF. 2760 - 2786
-----											
11		332 X	332	-0-	-0-	-0-	332	2		N	8
12		300 X	300	-0-	-0-	-0-	300	2		N	8
*01		300 X	300	-0-	-0-	-0-	300	2		N	8
02		300 X	300	-0-	-0-	-0-	300	2		N	8
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	8
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	8

PRIDDY (CADD)		73111 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN						
LEVISAY OPERATING CO.		498735												
PRIDDY		WELL #: 2		RRCID -> 122055		COMPL. DATE 08/06/1986		TOTAL DEPTH 2212 PERF. 1472 - 1478						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
-----														
DUNCAN "A"		WELL #: 1		RRCID -> 123506		COMPL. DATE 01/26/1987		TOTAL DEPTH 2560 PERF. 1440 - 1444						
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
-----														
PROCO (STRAWN 1690)		73249 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
BRAZOS OPERATING LLC		100639												
FULLER, K. W.		WELL #: 2		RRCID -> 111501		COMPL. DATE 04/01/1984		TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1682 - 1703						
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	H15 VIOL	-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-
-----														
PROCO OPERATING CO., INC.		679595		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
HAYTER, A. L.		WELL #: 5		RRCID -> 109696		COMPL. DATE 01/22/1984		TOTAL DEPTH 2522 PERF. 1690 - 1696						
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
HAYTER		WELL #: 4		RRCID -> 110737		COMPL. DATE 03/24/1984		TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1684 - 1692						
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
HAYTER, A. L.		WELL #: 2		RRCID -> 112358		COMPL. DATE 06/25/1984		TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1710 - 1720						
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PUTNAM, N. (CADDO 3250)		73511 310	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CALLAHAN			
SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC. WILLIAMS 2973		767534						
WELL #:		RRCID -> 148356	COMPL. DATE 09/10/1981	TOTAL DEPTH 4068	PERF. 3250	-	3255	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			38
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			38
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			38
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			38
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			38
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			38
PLUGGED AND ABANDONED 05/22/2007								
SPENCE ENERGY COMPANY		809332			CNTY: CALLAHAN			
GEORGE, KENNETH								
WELL #:		RRCID -> 201674	COMPL. DATE 11/12/1998	TOTAL DEPTH 4220	PERF. 3512	-	3524	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			30
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			30
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			30
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			30
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			30
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			30
PLUGGED AND ABANDONED 04/18/2019								
PUTNAM, NORTH (FLIPPIN)		73511 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CALLAHAN			
PHILLIPS, B. F. CUNNINGHAM & LAWSON		662400						
WELL #:		RRCID -> 018114	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 562	-	571	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
PUTNAM, NE (CONGLOMERATE)		73515 300	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CALLAHAN			
PETEX RAMSEY BURRETTE		659782						
WELL #:		RRCID -> 066858	COMPL. DATE 12/22/1975	TOTAL DEPTH 4020	PERF. N/A			
11	1710 N	391	-0-	-1319	-0-	391 2	N	-0-
12	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484 2	N	-0-
01	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1762 2	N	-0-
02	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1798 2	N	-0-
03	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1927 2	N	-0-
04	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1798 2	N	-0-
PROBE EXPLORATION COMPANY		679299			CNTY: CALLAHAN			
PRUET								
WELL #:		RRCID -> 237257	COMPL. DATE 12/18/2007	TOTAL DEPTH 4122	PERF. 3876	-	3895	
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-
12	124 N	8	-0-	-116	-0-	8 3	N	-0-
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 3	N	-0-
02	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 3	N	-0-
03	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 3	N	-0-
*04	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 3	N	-0-
ROCK OPERATING		722855			CNTY: CALLAHAN			
YARBROUGH, J.A. #2								
WELL #:		RRCID -> 088084	COMPL. DATE 01/02/1980	TOTAL DEPTH 4196	PERF. 3833	-	3838	
11	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559 2	N	-0-
12	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 2	N	-0-
01	558 N	267	-0-	-291	-0-	267 2	N	-0-
02	522 N	199	-0-	-323	-0-	199 2	N	-0-
03	465 N	3	-0-	-462	-0-	3 2	N	-0-
04	270 N	6	-0-	-264	-0-	6 2	N	-0-

PUTNAM, NE (MISS) 73515 600 ASSOCIATED 49B CNTY: CALLAHAN  
 HORIZON WELL SERVICES, INC. 400095  
 LEE, BRENDA WELL #: RRCID -> 124884 COMPL. DATE 03/05/1982 TOTAL DEPTH 4091 PERF. 4010 - 4032

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		119
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		119
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		119
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		119
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		119
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		119
PLUGGED AND ABANDONED 11/01/2003										

PUTNAM, WEST (DUFFER) 73523 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN  
 CHARTER PETROLEUM COMPANY 146680  
 GEORGE A WELL #: 2 RRCID -> 122892 COMPL. DATE 11/03/1979 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3954 - 4002

11	1140 N	9	-0-	-1131	-0-	9 3	N	-0-		13
12	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-		N	-0-		13
01	589 N	-0-	-0-	-589	-0-		N	-0-		13
02	9 N	-0-	-0-	-9	-0-		N	-0-		13
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		13
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		13

PYWACKET, (DUFFER) 73585 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO  
 TANDEM ENERGY CORPORATION 835707  
 BALL WELL #: 14 RRCID -> 208550 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 3610 PERF. 3564 - 3578

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BALL WELL #: 20 RRCID -> 215653 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 3735 PERF. 3562 - 3608

11	390 N	224	-0-	-166	-0-	2 1	222 2	N	-0-	-0-
12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-	-0-
01	217 N	1	-0-	-216	-0-	1 2		N	-0-	-0-
02	203 N	1	-0-	-202	-0-	1 2		N	-0-	-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-	-0-
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	-0-

R.J. (DUFFER) 74039 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS  
 POST OAK OPERATING, LLC 671881  
 ROBERT JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080817 COMPL. DATE 11/14/1978 TOTAL DEPTH 3940 PERF. 3913 - 3925

11	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 2		N	-0-	-0-
12	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 2		N	-0-	-0-
01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 2		N	-0-	-0-
02	203 N	197	-0-	-6	-0-	197 2		N	-0-	-0-
03	217 N	186	-0-	-31	-0-	186 2		N	-0-	-0-
04	210 N	125	-0-	-85	-0-	125 2		N	-0-	-0-



-----															
RAINBOW SEVEN (RANGER SAND)				74256 300	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: EASTLAND					
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563											
FRANKLIN				WELL #:	5C	RRCID ->	156020	COMPL. DATE	08/10/1995	TOTAL DEPTH	4030	PERF.	3376 - 3386		
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
11		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			-0-
12		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-			-0-
01		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-			-0-
02		6 N	1	-0-	-5	-0-	1	3			N	-0-			-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
04		15 N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-			-0-
-----															
RAY RICHEY (MISS.)				74446 500	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: EASTLAND					
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694											
JONES, ORA B.				WELL #:	2	RRCID ->	147174	COMPL. DATE	07/01/1985	TOTAL DEPTH	3586	PERF.	3252 - 3386		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
RANCHO DE PAZ (CONGL.)				74550 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: PALO PINTO					
PANTHER CITY ENERGY LLC				638494											
HOLLAND, MIKE ETAL				WELL #:	1	RRCID ->	121064	COMPL. DATE	02/25/1985	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3403 - 3412		
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
RANGER				74657 001	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: EASTLAND					
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563											
FINLEY, J. J.				WELL #:	1	RRCID ->	218882	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3806	PERF.	3152 - 3226		
11	420	N	227	-0-	-193	-0-	227	3			N	-0-			13
12	434	N	248	-0-	-186	-0-	248	3			N	-0-			13
01	465	N	439	-0-	-26	-0-	439	3			N	-0-			13
02	232	N	213	-0-	-19	-0-	213	3			N	-0-			13
03	248	N	167	-0-	-81	-0-	167	3			N	-0-			13
04	420	N	178	-0-	-242	-0-	178	3			N	-0-			13
-----															
WOODS HEIRS				WELL #:	3	RRCID ->	221499	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3683	PERF.	3155 - 3192		
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-			-0-
12	93	N	11	-0-	-82	-0-	11	3			N	-0-			-0-
01	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	3			N	-0-			-0-
02	87	N	11	-0-	-76	-0-	11	3			N	-0-			-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-			-0-
04	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	3			N	-0-			-0-
-----															
WOODS HEIRS				WELL #:	6	RRCID ->	221503	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3855	PERF.	3184 - 3269		
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-			-0-
12	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-			-0-
01	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-			-0-
02	29	N	4	-0-	-25	-0-	4	3			N	-0-			-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-

RANGER		//CONT.//		74657 001	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563									
SNEED		WELL #:		3MW	RRCID ->	292186	COMPL. DATE	11/27/2001	TOTAL DEPTH	3505	PERF.	3280 -	3288
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	60 N	39	-0-	-21	-0-		39	3					-0-
12	62 N	46	-0-	-16	-0-		46	3					-0-
01	62 N	46	-0-	-16	-0-		46	3					-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-								-0-
03	31 N	20	-0-	-11	-0-		20	3					-0-
04	81 N	81	-0-	-0-	-0-		81	3					-0-

DFG ENERGY COMPANY LLC		216724		9		RRCID ->	017628	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3400 -	3420	
CONNELLEE, T. W.		WELL #:													
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	

EAST RANGER UNIT		WELL #:		1706	RRCID ->	018118	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3216 -	3220
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EAST RANGER UNIT		WELL #:		402	RRCID ->	018120	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

EAST RANGER UNIT		WELL #:		3005	RRCID ->	018121	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3488 -	3515
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NORTH CENTRAL RANGE UNIT		WELL #:		302	RRCID ->	043094	COMPL. DATE	08/19/1919	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

RANGER		//CONT.// 74657 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.// 216724									
EAST RANGER UNIT		WELL #: 1001		RRCID -> 044221		COMPL. DATE 10/24/1918		TOTAL DEPTH 3457		PERF. 0 - 3449	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
CONNELLEE, T. W.		WELL #: 12		RRCID -> 052708		COMPL. DATE 03/18/1920		TOTAL DEPTH 3468		PERF. N/A	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
CONNELLE, T. W.		WELL #: 14		RRCID -> 052709		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
RANGER/MCCLESKEY SAND/FIELD UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 088682		COMPL. DATE 12/12/1958		TOTAL DEPTH 3503		PERF. 3268 - 3503	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
RANGER/MCCLESKEY SAND/FIELD UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 088684		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3499		PERF. 3234 - 3499	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
RANGER/MCCLESKEY SAND/FIELD UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 088685		COMPL. DATE 05/31/1959		TOTAL DEPTH 3495		PERF. 3222 - 3495	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
RANGER/MCCLESKEY SAND/FIELD UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 088686		COMPL. DATE 02/10/1968		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 3290 - 3508	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

RANGER		//CONT.//		74657 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND				
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724							
RANGER/MCCLESKEY SAND/FIELD UNIT		WELL #:	19	RRCID ->	088687	COMPL. DATE	07/00/1918	TOTAL DEPTH	3530	PERF.	3295 - 3320
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
RANGER/MCCLESKEY SAND/FIELD UNIT		WELL #:	20	RRCID ->	093101	COMPL. DATE	04/04/1974	TOTAL DEPTH	3656	PERF.	3140 - 3370
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
BRASHEARS		WELL #:	1	RRCID ->	098781	COMPL. DATE	07/24/1976	TOTAL DEPTH	3603	PERF.	3062 - 3072
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
EAST RANGER UNIT		WELL #:	4503	RRCID ->	104746	COMPL. DATE	11/01/1986	TOTAL DEPTH	3710	PERF.	3208 - 3420
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
RANGER/MCCLESKEY SAND UNIT		WELL #:	9	RRCID ->	111759	COMPL. DATE	07/25/1960	TOTAL DEPTH	3552	PERF.	3252 - 3453
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT	-0-
-----											
EAST RANGER UNIT		WELL #:	8103	RRCID ->	113920	COMPL. DATE	06/01/1919	TOTAL DEPTH	3328	PERF.	3180 - 3328
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
EAST RANGER UNIT		WELL #:	9106	RRCID ->	113921	COMPL. DATE	09/26/1928	TOTAL DEPTH	3595	PERF.	3272 - 3335
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

RANGER		//CONT.//		74657 001	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724								
CONNELLEE, T. W.		WELL #:		5	RRCID ->	118486	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3505	PERF. 3445 - 3475	
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----												
NORTHWEST RANGER UNIT				WELL #:	2603	RRCID ->	122606	COMPL. DATE	06/05/1985	TOTAL DEPTH	3725	PERF. 3420 - 3440
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----												
NORTHWEST RANGER UNIT				WELL #:	3705	RRCID ->	123303	COMPL. DATE	09/17/1985	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 3382 - 3402
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----												
NORTHWEST RANGER UNIT				WELL #:	3904	RRCID ->	123304	COMPL. DATE	07/10/1983	TOTAL DEPTH	3610	PERF. 3499 - 3507
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----												
BUTLER, T. Y.				WELL #:	2	RRCID ->	148360	COMPL. DATE	05/05/1987	TOTAL DEPTH	3670	PERF. 3460 - 3465
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----												
CONNELLEE, T. W.				WELL #:	6	RRCID ->	151849	COMPL. DATE	09/24/1984	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3424 - 3438
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----												
FERGUSON FARM				WELL #:	1	RRCID ->	164709	COMPL. DATE	01/23/1982	TOTAL DEPTH	3280	PERF. 3252 - 3262
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	31	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	31	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	31	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	31	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	31	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	31	

RANGER		//CONT.//		74657 001	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724							
HARRIS, N. B.		WELL #:		1	RRCID ->	179763	COMPL. DATE	10/13/1984	TOTAL DEPTH	3545	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	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	-0-
-----											
HARRIS, W. A.		WELL #:		1	RRCID ->	197814	COMPL. DATE	09/26/1984	TOTAL DEPTH	3541	PERF. 3261 - 3283
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						3
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						3
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						3
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	3
-----											
HARRIS, P.O.		WELL #:		1	RRCID ->	262524	COMPL. DATE	02/11/1983	TOTAL DEPTH	3648	PERF. 3196 - 3236
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	-0-
-----											
RANGER (BLACK LIME WEST)		74657 250		ASSOCIATED	49B		CNTY: EASTLAND				
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563									
DAVIS, W.T.		WELL #:		2	RRCID ->	106237	COMPL. DATE	11/13/1981	TOTAL DEPTH	3860	PERF. 3304 - 3321
11	30 #	25	-0-	-5	-0-	25 3					-0-
12	31 #	26	-0-	-5	-0-	26 3					-0-
01	31 #	12	-0-	-19	-0-	12 3					-0-
02	29 #	10	-0-	-19	-0-	10 3					-0-
03	31 #	11	-0-	-20	-0-	11 3					-0-
04	30 #	10	-0-	-20	-0-	10 3					-0-
-----											
EARNEST (LAKE SAND) UNIT		WELL #:		B 2	RRCID ->	114446	COMPL. DATE	12/20/1984	TOTAL DEPTH	3675	PERF. 3446 - 3518
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
BRYANT, C.B.		WELL #:		1	RRCID ->	122489	COMPL. DATE	12/27/1984	TOTAL DEPTH	3876	PERF. 3376 - 3395
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

RANGER (BLACK LIME WEST)		//CONT.// 74657 250		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND						
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 088563												
HAMOR, C. F.		WELL #: 1		RRCID -> 122490		COMPL. DATE 04/18/1984		TOTAL DEPTH 3655		PERF. 3396 - 3457				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
VOWELL, W.C.		WELL #: 1		RRCID -> 122495		COMPL. DATE 07/06/1982		TOTAL DEPTH 3620		PERF. 3376 - 3550				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
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
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726		WELL #: 2		RRCID -> 118741		COMPL. DATE 05/15/1985		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 3394 - 3484		
CHRISTMAS														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/01/2023 - WELL PLUGGED 12/01/23														
BRITTAIN		WELL #: 1		RRCID -> 121065		COMPL. DATE 01/20/1983		TOTAL DEPTH 3700		PERF. 3510 - 3532				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
EARNEST (LAKE SAND) UNIT		WELL #: P 1		RRCID -> 138018		COMPL. DATE 02/03/1984		TOTAL DEPTH 3850		PERF. 3410 - 3422				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
EARNEST "E"		WELL #: 1		RRCID -> 196651		COMPL. DATE 04/14/1983		TOTAL DEPTH 3700		PERF. 3336 - 3532				
11	0 A	-0-	-0-	-0-	6851					N	-0-			-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	6851					N	-0-			-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	6851					N	-0-			-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	6851					N	-0-			-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	6851					N	-0-			-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	6851					N	-0-			-0-
EARNEST "E"		WELL #: 2		RRCID -> 196655		COMPL. DATE 05/27/1983		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 3402 - 3505				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

-----														
RANGER (BLACK LIME WEST)		//CONT.//		74657 250	ASSOCIATED	49B		CNTY: EASTLAND						
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726										
EARNEST "E"		WELL #:		RRCID ->	196659	COMPL. DATE	03/24/1984	TOTAL DEPTH	3825	PERF.	3408 - 3512			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			130
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			130
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			130
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			130
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			130
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			130
RECLASSIFIED TO OIL														
10/05/2016														

-----														
SMITH PIPE OF ABILENE				794745	ASSOCIATED	49B		CNTY: EASTLAND						
MORTON, J. B.		WELL #:		RRCID ->	174454	COMPL. DATE	10/07/1982	TOTAL DEPTH	4008	PERF.	3508 - 3532			
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			39
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			39
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			39
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			39
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			39
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			39
PLUGGED AND ABANDONED 08/21/2013														

-----														
RANGER (MISSISSIPPIAN)				74657 300	ASSOCIATED	49B		CNTY: EASTLAND						
EASTLAND OPERATING, L.L.C.				239726										
H.O.P. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	115610	COMPL. DATE	02/19/1985	TOTAL DEPTH	3639	PERF.	3568 - 3582		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

-----														
H. O. P.		WELL #:		1	RRCID ->	137808	COMPL. DATE	01/27/1984	TOTAL DEPTH	3721	PERF.	3694 - 3700		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

-----														
RANGER,NW (MARBLE FALLS)				74660 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: EASTLAND						
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563										
DANLEY,B.A.		WELL #:		2	RRCID ->	104113	COMPL. DATE	04/12/1981	TOTAL DEPTH	3880	PERF.	3242 - 3260		
11	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	3		Y	-0-			-0-
12	31	#	29	-0-	-2	-0-	29	3		Y	-0-			-0-
01	31	#	19	-0-	-12	-0-	19	3		Y	-0-			-0-
02	29	#	18	-0-	-11	-0-	18	3		Y	-0-			-0-
03	31	#	21	-0-	-10	-0-	21	3		Y	-0-			-0-
04	30	#	22	-0-	-8	-0-	22	3		Y	-0-			-0-

-----														
BARNES, J.E.		WELL #:		2	RRCID ->	106214	COMPL. DATE	02/25/1981	TOTAL DEPTH	3870	PERF.	3348 - 3372		
11	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	3		Y	-0-			23
12	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	3		Y	-0-			23
01	31	#	22	-0-	-9	-0-	22	3		Y	-0-			23
02	29	#	20	-0-	-9	-0-	20	3		Y	-0-			23
03	31	#	23	-0-	-8	-0-	23	3		Y	-0-			23
04	30	#	25	-0-	-5	-0-	25	3		Y	-0-			23



RANGER,NW (MARBLE FALLS)		//CONT.// 74660 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND						
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 088563												
BARNES, J.W.		WELL #: 1		RRCID -> 106216		COMPL. DATE 09/26/1980		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3250 - 3274				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
11	273 R	273	-0-	-0-	-0-	273	3			Y	-0-			10
12	283 R	283	-0-	-0-	-0-	283	3			Y	-0-			10
01	279 #	278	-0-	-1	-0-	278	3			Y	-0-			10
02	269 R	269	-0-	-0-	-0-	269	3			Y	-0-			10
03	308 R	308	-0-	-0-	-0-	308	3			Y	-0-			10
04	280 R	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-			10
-----														
BARNES, J.W.		WELL #: 3		RRCID -> 106218		COMPL. DATE 02/25/1981		TOTAL DEPTH 4114		PERF. 3374 - 3393				
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-
-----														
BARNES, J.W.		WELL #: 4		RRCID -> 106219		COMPL. DATE 03/17/1981		TOTAL DEPTH 3815		PERF. 3410 - 3439				
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-
-----														
BOBO, E. H.		WELL #: 1		RRCID -> 111226		COMPL. DATE 12/01/1982		TOTAL DEPTH 3590		PERF. 3089 - 3116				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MCBAY		WELL #: 1		RRCID -> 122447		COMPL. DATE 02/15/1982		TOTAL DEPTH 3850		PERF. 3410 - 3426				
11	13 #	10	-0-	-3	-0-	10	3			N	-0-			-0-
12	13 #	10	-0-	-3	-0-	10	3			N	-0-			-0-
01	12 #	11	-0-	-1	-0-	11	3			N	-0-			-0-
02	11 #	10	-0-	-1	-0-	10	3			N	-0-			-0-
03	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-
04	11 #	10	-0-	-1	-0-	10	3			N	-0-			-0-
-----														
LOWRANCE, C. E.		WELL #: 1		RRCID -> 122943		COMPL. DATE 08/01/1983		TOTAL DEPTH 3615		PERF. 3374 - 3393				
11	11 #	9	-0-	-2	-0-	9	3			N	-0-			38
12	11 #	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			38
01	11 #	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			38
02	11 #	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			38
03	11 #	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			38
04	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-			38
-----														
SCOTT,JOE		WELL #: 6		RRCID -> 132045		COMPL. DATE 03/18/1985		TOTAL DEPTH 4124		PERF. 3402 - 3450				
11	1160 R	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-			-0-
12	775 #	400	-0-	-375	-0-	400	3			N	-0-			-0-
01	775 #	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-			-0-
02	725 #	-0-	-0-	-725	-0-					N	-0-			-0-
03	775 #	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-			-0-
04	1049 R	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			N	-0-			-0-

RANGER,NW (MARBLE FALLS)		//CONT.// 74660 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND			
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 088563									
SCOTT,JOE		WELL #: 5		RRCID -> 132046		COMPL. DATE 07/25/2003		TOTAL DEPTH 3670		PERF. 3408 - 3436	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726									
TURNER, G. H.		WELL #: 1		RRCID -> 110685		COMPL. DATE 12/17/1981		TOTAL DEPTH 3875		PERF. 3402 - 3428	
11	180 #	167	-0-	-13	-0-	167	3	N	-0-		-0-
12	186 R	186	-0-	-0-	-0-	186	3	N	-0-		-0-
01	186 #	183	-0-	-3	-0-	183	3	N	-0-		-0-
02	174 #	160	-0-	-14	-0-	160	3	N	-0-		-0-
03	186 #	162	-0-	-24	-0-	162	3	N	-0-		-0-
04	180 #	156	-0-	-24	-0-	156	3	N	-0-		-0-
-----											
TIBBELS		WELL #: 1		RRCID -> 110686		COMPL. DATE 04/20/1982		TOTAL DEPTH 3425		PERF. 3244 - 3264	
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/29/2023 - WELL PLUGGED 11/29/23											
-----											
BARBER, LUCILLE		WELL #: 1		RRCID -> 113730		COMPL. DATE 08/18/1982		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3220 - 3245	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
HATTON		WELL #: 1		RRCID -> 113734		COMPL. DATE 11/25/1981		TOTAL DEPTH 3900		PERF. 3402 - 3430	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
WALKER, NANIE-ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 113737		COMPL. DATE 01/20/1982		TOTAL DEPTH 3705		PERF. 3184 - 3202	
11	1556 R	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3	N	-0-		-0-
12	1510 R	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3	N	-0-		-0-
01	1256 R	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3	N	-0-		-0-
02	1431 R	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3	N	-0-		-0-
03	1521 R	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3	N	-0-		-0-
04	1479 R	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3	N	-0-		-0-
-----											
HODGES		WELL #: 1		RRCID -> 118750		COMPL. DATE 05/13/1983		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 3194 - 3335	
11	90 #	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		43
12	93 #	66	-0-	-27	-0-	66	3	N	-0-		43
01	93 #	60	-0-	-33	-0-	54	3	N	5		48
02	87 #	48	-0-	-39	-0-	37	3	N	11	9	58
03	68 R	68	-0-	-0-	-0-	55	3	N	13	9	7
04	75 R	75	-0-	-0-	-0-	66	3	N	9	9	15

RANGER,NW (MARBLE FALLS)		//CONT.//		74660 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND							
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726										
HODGES		WELL #:		2	RRCID ->	118751	COMPL. DATE	05/16/1983	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3214 -	3355	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
11	150 #	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			77
12	155 #	118	-0-	-37	-0-	118	3			N	-0-			77
01	155 #	104	-0-	-51	-0-	95	3	9	9	N	8			85
02	145 #	86	-0-	-59	-0-	65	3	21	9	N	19			104
03	119 R	119	-0-	-0-	-0-	98	3	21	9	N	19	111	1	12
04	134 R	134	-0-	-0-	-0-	116	3	18	9	N	16			28
-----														
THOMAS		WELL #:		1	RRCID ->	120297	COMPL. DATE	08/14/1982	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	3326 -	3348	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
THOMAS		WELL #:		2	RRCID ->	120298	COMPL. DATE	10/18/1982	TOTAL DEPTH	3475	PERF.	3363 -	3438	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
WAGNER		WELL #:		1	RRCID ->	120886	COMPL. DATE	05/06/1981	TOTAL DEPTH	3481	PERF.	3426 -	3446	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
WAGNER		WELL #:		2	RRCID ->	120887	COMPL. DATE	06/10/1981	TOTAL DEPTH	3480	PERF.	3420 -	3442	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
EPPEY JENNINGS		WELL #:		2 U	RRCID ->	121068	COMPL. DATE	04/20/1986	TOTAL DEPTH	3750	PERF.	3288 -	3300	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
BARNES, J.W.		WELL #:		1	RRCID ->	122433	COMPL. DATE	05/10/1980	TOTAL DEPTH	3456	PERF.	3324 -	3450	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
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

-----																
RANGER,NW (MARBLE FALLS)			//CONT.// 74660 500		ASSOCIATED			49B		CNTY: EASTLAND						
EASTLAND OPERATING, L.L.C.			//CONT.// 239726													
CARTER, BARNEY			WELL #: 1		RRCID -> 122437		COMPL. DATE 03/01/1982		TOTAL DEPTH 3800		PERF. 3330 - 3354					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
GORDON, W. K.			WELL #: 1		RRCID -> 122438		COMPL. DATE 09/12/1980		TOTAL DEPTH 3473		PERF. 3364 - 3390					
11		131 R	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-				-0-
12		128 R	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-				-0-
01		125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-				-0-
02		116 #	106	-0-	-10	-0-	106	3			N	-0-				-0-
03		124 #	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-				-0-
04		120 #	109	-0-	-11	-0-	109	3			N	-0-				-0-
-----																
GORDON, W.K.			WELL #: 2		RRCID -> 122439		COMPL. DATE 09/20/1980		TOTAL DEPTH 3482		PERF. 3270 - 3408					
11		41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-				-0-
12		40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-				-0-
01		40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-				-0-
02		33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-				-0-
03		37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-				-0-
04		35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-				-0-
-----																
GRIFFIN			WELL #: 1		RRCID -> 122440		COMPL. DATE 08/17/1984		TOTAL DEPTH 3625		PERF. 3216 - 3354					
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
HAGAMAN (SOUTH)			WELL #: 3		RRCID -> 122441		COMPL. DATE 06/04/1983		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 3232 - 3325					
11		150 #	51	-0-	-99	-0-	51	3			Y	-0-				-0-
12		148 R	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-				-0-
01		93 #	41	-0-	-52	-0-	41	3			Y	-0-				-0-
02		161 R	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-				-0-
03		167 R	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-				-0-
04		150 #	101	-0-	-49	-0-	101	3			Y	-0-				-0-
-----																
KING			WELL #: 1		RRCID -> 122446		COMPL. DATE 03/31/1982		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3330 - 3345					
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
RYANO			WELL #: 1		RRCID -> 125100		COMPL. DATE 09/04/1987		TOTAL DEPTH 3800		PERF. 3191 - 3292					
11		45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-				-0-
12		52 R	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-				-0-
01		47 R	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-				-0-
02		44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-				-0-
03		46 R	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-				-0-
04		44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-				-0-

-----												
RANGER, NW (MARBLE FALLS) //CONT.// 74660 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND												
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726												
CANTWELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 125393 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3420 - 3444												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* M	C	EOM BALANCE
-----												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
TURNER WELL #: 2 RRCID -> 138014 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3386 - 3467												
11		30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-	-0-
12		33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-	-0-
01		32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-	-0-
02		29 #	28	-0-	-1	-0-	28	3		N	-0-	-0-
03		31 #	29	-0-	-2	-0-	29	3		N	-0-	-0-
04		30 #	27	-0-	-3	-0-	27	3		N	-0-	-0-
-----												
BLEDSOE WELL #: 1 RRCID -> 138021 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3404 PERF. 3268 - 3394												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
MILLS WELL #: 1 RRCID -> 138025 COMPL. DATE 05/07/1981 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3302 - 3330												
11		8 #	3	-0-	-5	-0-	3	3		N	-0-	-0-
12		8 #	3	-0-	-5	-0-	3	3		N	-0-	-0-
01		8 #	3	-0-	-5	-0-	3	3		N	-0-	-0-
02		8 #	3	-0-	-5	-0-	3	3		N	-0-	-0-
03		8 #	3	-0-	-5	-0-	3	3		N	-0-	-0-
04		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-	-0-
-----												
MILLS WELL #: 2 RRCID -> 138026 COMPL. DATE 05/07/1981 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3326 - 3358												
11		8 #	3	-0-	-5	-0-	3	3		N	-0-	-0-
12		8 #	3	-0-	-5	-0-	3	3		N	-0-	-0-
01		8 #	3	-0-	-5	-0-	3	3		N	-0-	-0-
02		8 #	3	-0-	-5	-0-	3	3		N	-0-	-0-
03		8 #	3	-0-	-5	-0-	3	3		N	-0-	-0-
04		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-	-0-
-----												
MILLS WELL #: 3 RRCID -> 138029 COMPL. DATE 02/05/1982 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3374 - 3398												
11		8 #	3	-0-	-5	-0-	3	3		N	-0-	-0-
12		8 #	3	-0-	-5	-0-	3	3		N	-0-	-0-
01		8 #	3	-0-	-5	-0-	3	3		N	-0-	-0-
02		8 #	3	-0-	-5	-0-	3	3		N	-0-	-0-
03		8 #	3	-0-	-5	-0-	3	3		N	-0-	-0-
04		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-	-0-
-----												
HILL WELL #: 1 RRCID -> 171040 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3501 - 3528												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	80
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	80
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	80
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	80
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	80
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	80

RANGER,NW (MARBLE FALLS)		//CONT.//		74660 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND							
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726										
PRE-EMPTION		WELL #:		4	RRCID ->	181811	COMPL. DATE	05/12/1981	TOTAL DEPTH	3494	PERF.	3440 - 3452		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
PRE-EMPTION		WELL #:		2	RRCID ->	181922	COMPL. DATE	03/15/1981	TOTAL DEPTH	3464	PERF.	3415 - 3441		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
JM INVESTMENTS, L.L.C.		427733		DECKER	WELL #:	1	RRCID ->	184580	COMPL. DATE	08/00/2001	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	3374 - 3393
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
MARJAC OIL COMPANY, INC.		526262		DEMPSEY, WESLEY	WELL #:	1	RRCID ->	123307	COMPL. DATE	02/03/1982	TOTAL DEPTH	3736	PERF.	3496 - 3508
11	270 #	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			20
12	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			20
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
04	1 R	1	-0-	-0-	-0-		1	2		N	-0-			20
-----														
MEEKS, R. E.		559252		MEEKS, VERNA "A"	WELL #:	1	RRCID ->	122947	COMPL. DATE	09/25/1982	TOTAL DEPTH	3795	PERF.	N/A
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
TWIN OAKS CONSTRUCTION COMPANY		875022		WELLS	WELL #:	1	RRCID ->	113738	COMPL. DATE	05/04/1981	TOTAL DEPTH	3615	PERF.	3490 - 3525
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RANGER, SOUTH (MARBLE FALLS)		74661 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
GORDON B SERVICES LLC		316115													
BRASHEARS		WELL #: 1		RRCID -> 118585		COMPL. DATE 03/31/1984		TOTAL DEPTH 3780		PERF. 2974 - 3000					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

RAVEN CREEK (STRAWN)		74863 600		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FISHER							
SOJOURNER DRILLING CORPORATION		800750													
WAGSTAFF-ESTES		WELL #: 1		RRCID -> 092547		COMPL. DATE 02/01/1981		TOTAL DEPTH 5040		PERF. 4796 - 4952					
11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	25	1	159	2	N	-0-				276
12	79 N	79	-0-	-0-	-0-	25	1	54	2	N	-0-				276
01	248 N	60	-0-	-188	-0-	25	1	35	2	N	-0-				276
02	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	1			N	-0-				276
03	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	1			N	-0-				276
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				276

REAGAN (STRAWN)		75032 370		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005													
REAGAN "14"		WELL #: 2		RRCID -> 156071		COMPL. DATE 10/18/1995		TOTAL DEPTH 4270		PERF. 2432 - 2438					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

REAGAN "14"		WELL #: 6		RRCID -> 175865		COMPL. DATE 01/19/2000		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 2748 - 2770					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

J-TEC PRODUCTION, LLC		427406		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
YEATS		WELL #: 5		RRCID -> 189086		COMPL. DATE 02/20/2002		TOTAL DEPTH 4114		PERF. 2720 - 2732					
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-				-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-				-0-
01	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-				-0-
02	12 N	9	-0-	-3	-0-	9	3			N	-0-				-0-
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-				-0-
*04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-				-0-

REAGAN (4000)		75032 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
J-TEC PRODUCTION, LLC		427406													
REAGAN MARY		WELL #: 112		RRCID -> 066823		COMPL. DATE 09/20/1975		TOTAL DEPTH 4252		PERF. N/A					
11	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-				-0-
12	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-				-0-
01	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-				-0-
02	29 N	17	-0-	-12	-0-	17	3			N	-0-				-0-
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-				-0-
04	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-				-0-

REAGAN (4000)		//CONT.//		75032 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
J-TEC PRODUCTION, LLC		//CONT.//		427406									
YEATS				WELL #:	3	RRCID ->	177481	COMPL. DATE	02/28/2000	TOTAL DEPTH	4145	PERF. 3860 - 3871	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	51 N	51	-0-	-0-	-0-		51 3		N	-0-			-0-
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-		42 3		N	-0-			-0-
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-		35 3		N	-0-			-0-
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-		34 3		N	-0-			-0-
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-		36 3		N	-0-			-0-
04	46 N	46	-0-	-0-	-0-		46 3		N	-0-			-0-
-----													
YEATS				WELL #:	4	RRCID ->	178144	COMPL. DATE	02/08/2001	TOTAL DEPTH	4150	PERF. 2678 - 2713	
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-		9 3		N	-0-			-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-		10 3		N	-0-			-0-
01	31 N	9	-0-	-22	-0-		9 3		N	-0-			-0-
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-		9 3		N	-0-			-0-
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-		9 3		N	-0-			-0-
*04	12 N	12	-0-	-0-	-0-		12 3		N	-0-			-0-
-----													
REB (MARBLE FALLS)				75095 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND				
BACON ENERGY				042398									
FOXBRANCH, E.				WELL #:	1	RRCID ->	119758	COMPL. DATE	10/24/1984	TOTAL DEPTH	3856	PERF. 3436 - 3460	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	25				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	25				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	25				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	25				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	25				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	25				N	NO RPT			-0-
-----													
DANNY MIZE UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	125631	COMPL. DATE	03/13/1986	TOTAL DEPTH	3960	PERF. 3253 - 3367	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28
-----													
HILDEGARD				WELL #:	2	RRCID ->	128926	COMPL. DATE	03/28/1985	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3141 - 3163	
11	210 #	106	-0-	-104	-0-		106 2		N	-0-			-0-
12	217 #	103	-0-	-114	-0-		103 2		N	-0-			-0-
01	186 #	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-
02	174 #	-0-	-0-	-174	-0-				N	-0-			-0-
03	186 #	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-
04	120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
WEBB				WELL #:	2	RRCID ->	131133	COMPL. DATE	11/05/1985	TOTAL DEPTH	3650	PERF. 3132 - 3156	
11	420 #	124	-0-	-296	-0-		124 2		N	-0-			-0-
12	248 #	120	-0-	-128	-0-		120 2		N	-0-			-0-
01	217 #	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			-0-
02	203 #	-0-	-0-	-203	-0-				N	-0-			-0-
03	217 #	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			-0-
04	120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-				N	NO RPT			-0-



REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND						
BACON ENERGY		//CONT.//		042398												
WEBB		WELL #:		1		RRCID -> 131134		COMPL. DATE 03/26/1985		TOTAL DEPTH 3700		PERF. 3210 - 3230				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
11	420 #	124	-0-	-296	-0-		124	2			N	-0-				-0-
12	248 #	120	-0-	-128	-0-		120	2			N	-0-				-0-
01	217 #		-0-	-217	-0-						N	-0-				-0-
02	203 #		-0-	-203	-0-						N	-0-				-0-
03	217 #		-0-	-217	-0-						N	-0-				-0-
04	120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-						N	NO RPT				-0-
-----																
NORTH SLOPE II		WELL #:		1		RRCID -> 134879		COMPL. DATE 10/31/1985		TOTAL DEPTH 4087		PERF. 3254 - 3399				
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
POGUE , ONIE		WELL #:		1		RRCID -> 138661		COMPL. DATE 12/04/1986		TOTAL DEPTH 3901		PERF. 3283 - 3314				
11	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
KINNEBREW, L. L.		WELL #:		1		RRCID -> 138893		COMPL. DATE 06/11/1986		TOTAL DEPTH 3950		PERF. 3890 - 3895				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	121					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	121					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	121					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	121					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	121					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	121					N	NO RPT				-0-
-----																
DOWNTAIN-GIES UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 141900		COMPL. DATE 01/21/1986		TOTAL DEPTH 3792		PERF. 3340 - 3373				
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				53
-----																
KINCAID, W. C.		WELL #:		1		RRCID -> 142625		COMPL. DATE 05/26/1984		TOTAL DEPTH 3890		PERF. 3349 - 3369				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	159					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	159					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	159					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	159					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	159					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	159					N	NO RPT				-0-
-----																
GARRETT		WELL #:		1		RRCID -> 152745		COMPL. DATE 05/14/1984		TOTAL DEPTH 3759		PERF. N/A				
11	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND  
 BACON ENERGY //CONT.// 042398  
 HOOD KING WELL #: 1 RRCID -> 162827 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3316 - 3348

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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CITY OF EASTLAND-CAIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200419 COMPL. DATE 08/28/1986 TOTAL DEPTH 3895 PERF. 3316 - 3359

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CATON, NELL WELL #: 1 RRCID -> 226473 COMPL. DATE 07/26/1984 TOTAL DEPTH 3869 PERF. 3385 - 3405

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAGA OPERATING, L.L.C. 088563  
 WILLIAMS, JUANITA WELL #: 1 RRCID -> 119649 COMPL. DATE 07/12/1984 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3430 - 3462

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-

ROSS, L.S. WELL #: 1 RRCID -> 119651 COMPL. DATE 02/13/1984 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 3451 - 3471

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-

ROSS, L.S. WELL #: 2 RRCID -> 119652 COMPL. DATE 03/02/1984 TOTAL DEPTH 3730 PERF. 3490 - 3510

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-

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: EASTLAND				
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563								
ROSS, L.S.		WELL #:		3	RRCID ->	119653	COMPL. DATE	09/03/1985	TOTAL DEPTH	3570	PERF.	3457 - 3507
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	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-
-----												
ROSS, L.S.		WELL #:		4	RRCID ->	119654	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3552	PERF.	3437 - 3481
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-
-----												
GOEN, A.C.		WELL #:		2	RRCID ->	122449	COMPL. DATE	04/23/1985	TOTAL DEPTH	3969	PERF.	3504 - 3559
11	5 #	4	-0-	-1	-0-	4	3		Y	-0-		-0-
12	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	3		Y	-0-		-0-
01	7 R	7	-0-	-0-	-0-	7	3		Y	-0-		-0-
02	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	3		Y	-0-		-0-
03	5 #	4	-0-	-1	-0-	4	3		Y	-0-		-0-
04	7 #	4	-0-	-3	-0-	4	3		Y	-0-		-0-
-----												
VAN GEEM-LEWIS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	127935	COMPL. DATE	08/22/1985	TOTAL DEPTH	3801	PERF.	3310 - 3334
11	30 #	10	-0-	-20	-0-	10	3		N	-0-		-0-
12	31 #	11	-0-	-20	-0-	11	3		N	-0-		-0-
01	31 #	9	-0-	-22	-0-	9	3		N	-0-		-0-
02	29 #	8	-0-	-21	-0-	8	3		N	-0-		-0-
03	31 #	11	-0-	-20	-0-	11	3		N	-0-		-0-
04	11 #	10	-0-	-1	-0-	10	3		N	-0-		-0-
-----												
GARRETT, SALLIE		WELL #:		1	RRCID ->	134886	COMPL. DATE	08/21/1984	TOTAL DEPTH	3788	PERF.	3315 - 3344
11	120 #	102	-0-	-18	-0-	102	3		Y	-0-		39
12	124 #	101	-0-	-23	-0-	101	3		Y	-0-		39
01	124 #	92	-0-	-32	-0-	92	3		Y	-0-		39
02	116 #	106	-0-	-10	-0-	106	3		Y	-0-		39
03	131 R	131	-0-	-0-	-0-	131	3		Y	-0-		39
04	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	3		Y	-0-		39
-----												
GARRETT, SALLIE		WELL #:		4	RRCID ->	134895	COMPL. DATE	10/28/1986	TOTAL DEPTH	3985	PERF.	3359 - 3389
11	240 #	32	-0-	-208	-0-	32	3		Y	-0-		-0-
12	248 #	178	-0-	-70	-0-	178	3		Y	-0-		-0-
01	155 #	136	-0-	-19	-0-	136	3		Y	-0-		-0-
02	116 R	116	-0-	-0-	-0-	116	3		Y	-0-		-0-
03	186 #	117	-0-	-69	-0-	117	3		Y	-0-		-0-
04	180 #	157	-0-	-23	-0-	157	3		Y	-0-		-0-
-----												
POGUE-EASTLAND UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	138662	COMPL. DATE	12/04/1984	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	3270 - 3308
11	180 #	153	-0-	-27	-0-	99	3	54	9	Y	49	83 1 56
12	186 #	147	-0-	-39	-0-	101	3	46	9	Y	42	98
01	155 #	129	-0-	-26	-0-	41	3	88	9	Y	80	85 1 93
02	145 #	104	-0-	-41	-0-	38	3	66	9	Y	60	88 1 65
03	155 #	100	-0-	-55	-0-	44	3	56	9	Y	51	87 1 29
04	150 #	128	-0-	-22	-0-	44	3	84	9	Y	76	87 1 18

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND  
 BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563  
 HISE, MARTHA A. WELL #: 1 RRCID -> 141633 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 3909 PERF. 3414 - 3443

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
11		150 #	146	-0-	-4	-0-	146	3			Y	-0-				-0-
12		155 #	149	-0-	-6	-0-	149	3			Y	-0-				-0-
01		155 #	149	-0-	-6	-0-	149	3			Y	-0-				-0-
02		145 #	137	-0-	-8	-0-	137	3			Y	-0-				-0-
03		155 #	143	-0-	-12	-0-	143	3			Y	-0-				-0-
04		150 #	136	-0-	-14	-0-	136	3			Y	-0-				-0-

HISE, MARTHA A. WELL #: 2 RRCID -> 141635 COMPL. DATE 04/13/1984 TOTAL DEPTH 3898 PERF. 3416 - 3485

11		98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-				-0-
12		99 R	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-				-0-
01		99 R	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-				-0-
02		91 R	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-				-0-
03		95 R	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-				-0-
04		90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-				-0-

HISE, MARTHA WELL #: 3 RRCID -> 141638 COMPL. DATE 07/24/1984 TOTAL DEPTH 3929 PERF. 3449 - 3469

11		270 #	244	-0-	-26	-0-	244	3			Y	-0-				-0-
12		279 #	248	-0-	-31	-0-	248	3			Y	-0-				-0-
01		249 R	249	-0-	-0-	-0-	249	3			Y	-0-				-0-
02		232 #	228	-0-	-4	-0-	228	3			Y	-0-				-0-
03		248 #	239	-0-	-9	-0-	239	3			Y	-0-				-0-
04		240 #	226	-0-	-14	-0-	226	3			Y	-0-				-0-

RUSSELL-WEAVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141952 COMPL. DATE 06/02/1987 TOTAL DEPTH 3887 PERF. 3145 - 3154

11		751 R	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-				43
12		441 R	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-				43
01		124 #	6	-0-	-118	-0-	6	3			N	-0-				43
02		285 R	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-				43
03		711 R	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-				43
04		740 R	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-				43

STROEBEL-WEAVER WELL #: 1 RRCID -> 173407 COMPL. DATE 04/30/1987 TOTAL DEPTH 3906 PERF. 3163 - 3310

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

GIBSON, H. L. WELL #: 1 RRCID -> 181981 COMPL. DATE 06/18/1985 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 3189 - 3353

11		30 #	12	-0-	-18	-0-	12	3			N	-0-				9
12		31 #	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-				9
01		31 #	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-				9
02		29 #	10	-0-	-19	-0-	10	3			N	-0-				9
03		31 #	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-				9
04		15 #	10	-0-	-5	-0-	10	3			N	-0-				9

MATTHEWS WELL #: 1 RRCID -> 277575 COMPL. DATE 04/10/1985 TOTAL DEPTH 3764 PERF. 3222 - 3368

11		30 #	9	-0-	-21	-0-	9	3			N	-0-				-0-
12		31 #	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-				-0-
01		31 #	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-				-0-
02		29 #	7	-0-	-22	-0-	7	3			N	-0-				-0-
03		31 #	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-				-0-
04		9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-				-0-

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND							
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563										
TINDALL IV		WELL #:		1	RRCID ->	277627	COMPL. DATE	07/08/1988	TOTAL DEPTH	3882	PERF.	3194 - 3248		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
MCCOY		WELL #:		1	RRCID ->	288140	COMPL. DATE	02/11/1985	TOTAL DEPTH	3458	PERF.	3221 - 3360		
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
12	31 #	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-			-0-
01	31 #	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-			-0-
02	29 #	10	-0-	-19	-0-	10	3			N	-0-			-0-
03	14 #	13	-0-	-1	-0-	13	3			N	-0-			-0-
04	14 #	11	-0-	-3	-0-	11	3			N	-0-			-0-
-----														
WOODS HEIRS		WELL #:		7	RRCID ->	290531	COMPL. DATE	07/30/1985	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	2832 - 2855		
11	7 R	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-			-0-
12	8 #	7	-0-	-1	-0-	7	3			N	-0-			-0-
01	8 #	7	-0-	-1	-0-	7	3			N	-0-			-0-
02	8 #	7	-0-	-1	-0-	7	3			N	-0-			-0-
03	8 #	7	-0-	-1	-0-	7	3			N	-0-			-0-
04	7 R	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-			-0-
-----														
BRICO OIL, INC.		091040		WELL #:	1	RRCID ->	120499	COMPL. DATE	09/20/1985	TOTAL DEPTH	3415	PERF.	2963 - 2983	
11	180 #	118	-0-	-62	-0-	118	2			N	-0-			-0-
12	155 #	132	-0-	-23	-0-	132	2			N	-0-			-0-
01	117 R	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-			-0-
02	116 #	107	-0-	-9	-0-	107	2			N	-0-			-0-
03	300 R	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-			-0-
*04	344 R	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-			-0-
-----														
BYRNE OIL COMPANY		119795		WELL #:	1	RRCID ->	281325	COMPL. DATE	09/07/2004	TOTAL DEPTH	3343	PERF.	2761 - 2796	
11	120 #	99	-0-	-21	-0-	99	2			N	-0-			-0-
12	124 #	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-			-0-
01	124 #	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-			-0-
02	116 #	106	-0-	-10	-0-	106	2			N	-0-			-0-
03	124 #	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-			-0-
04	120 #	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-			-0-
-----														
CD CONSULTING & OPERATING CO.		120043		WELL #:	1	RRCID ->	143171	COMPL. DATE	06/10/1990	TOTAL DEPTH	3360	PERF.	3290 - 3300	
11	270 R	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-			-0-
12	294 R	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-			-0-
01	274 R	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-			-0-
02	276 R	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-			-0-
03	296 R	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-			-0-
04	263 R	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-			-0-

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND  
 DFG ENERGY COMPANY LLC 216724  
 PEARSON, L.R. "A" WELL #: 1 RRCID -> 124409 COMPL. DATE 09/26/1980 TOTAL DEPTH 3904 PERF. 3452 - 3460

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726  
 ABBOTT-REYNOLDS WELL #: 1 RRCID -> 122453 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3478 - 3488

11	3 #	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			20
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20

GERMANY "B" WELL #: 1 RRCID -> 122454 COMPL. DATE 08/06/1985 TOTAL DEPTH 3869 PERF. 3384 - 3451

11	1140 #	43	-0-	-1097	-0-	43	3	N	-0-			-0-
12	961 #	-0-	-0-	-961	-0-			N	-0-			-0-
01	961 #	-0-	-0-	-961	-0-			N	-0-			-0-
02	435 #	-0-	-0-	-435	-0-			N	-0-			-0-
03	248 #	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			-0-
04	30 #	1	-0-	-29	-0-	1	3	N	-0-			-0-

JESSE WELL #: 1 RRCID -> 123903 COMPL. DATE 07/13/1984 TOTAL DEPTH 4075 PERF. 3488 - 3496

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57

CARROLL WELL #: 2 RRCID -> 125396 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3749 PERF. 3352 - 3374

11	120 #	79	-0-	-41	-0-	49	3	30	9	Y	27	25	1	15
12	124 #	64	-0-	-60	-0-	41	3	23	9	Y	21	25	1	11
01	62 #	50	-0-	-12	-0-	29	3	21	9	Y	19	25	1	5
02	87 #	69	-0-	-18	-0-	43	3	26	9	Y	24	25	1	4
03	93 #	73	-0-	-20	-0-	49	3	24	9	Y	22	25	1	26
04	90 #	81	-0-	-9	-0-	56	3	25	9	Y	23	25	1	24

CARROLL WELL #: 3 RRCID -> 125397 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 3772 PERF. 3342 - 3368

11	120 #	85	-0-	-35	-0-	55	3	30	9	Y	27	25	1	15
12	124 #	69	-0-	-55	-0-	46	3	23	9	Y	21	25	1	11
01	93 #	54	-0-	-39	-0-	33	3	21	9	Y	19	25	1	5
02	87 #	75	-0-	-12	-0-	49	3	26	9	Y	24	25	1	4
03	93 #	79	-0-	-14	-0-	55	3	24	9	Y	22	25	1	26
04	90 #	88	-0-	-2	-0-	63	3	25	9	Y	23	25	1	24

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.// 75095 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND					
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 239726		WELL #:		RRCID -> 125398		COMPL. DATE 05/06/1984		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 3344 - 3370	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	240 #	213	-0-	-27	-0-	115 3	98 9	Y	89	82 1		50	
12	248 #	173	-0-	-75	-0-	97 3	76 9	Y	69	82 1		37	
01	217 #	137	-0-	-80	-0-	70 3	67 9	Y	61	83 1		15	
02	203 #	190	-0-	-13	-0-	103 3	87 9	Y	79	82 1		12	
03	217 #	198	-0-	-19	-0-	117 3	81 9	Y	74			86	
04	215 R	215	-0-	-0-	-0-	132 3	83 9	Y	75	82 1		79	
-----													
GERMANY				WELL #:		1		RRCID -> 125634		COMPL. DATE 10/08/1984		TOTAL DEPTH 3851 PERF. 3458 - 3463	
11	1 #	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-	
12	1 #	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-	
01	1 #	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-	
02	1 #	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
-----													
WILLIAMSON HOMEPLACE				WELL #:		1		RRCID -> 127907		COMPL. DATE 08/26/1985		TOTAL DEPTH 3814 PERF. 3385 - 3448	
11	266 R	266	-0-	-0-	-0-	266 3		N	-0-			-0-	
12	272 R	272	-0-	-0-	-0-	272 3		N	-0-			-0-	
01	279 #	187	-0-	-92	-0-	187 3		N	-0-			-0-	
02	261 #	240	-0-	-21	-0-	240 3		N	-0-			-0-	
03	279 #	246	-0-	-33	-0-	246 3		N	-0-			-0-	
04	270 #	238	-0-	-32	-0-	238 3		N	-0-			-0-	
-----													
TANKERSLY (WEST)				WELL #:		1		RRCID -> 137868		COMPL. DATE 03/20/1984		TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3448 - 3456	
11	60 #	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-			-0-	
12	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-	
01	93 #	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			-0-	
02	87 #	-0-	-0-	-87	-0-			Y	-0-			-0-	
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
-----													
TANKERSLY (WEST)				WELL #:		2		RRCID -> 137873		COMPL. DATE 08/24/1984		TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3441 - 3455	
11	90 #	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-			-0-	
12	124 #	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-			-0-	
01	124 #	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-			-0-	
02	116 #	-0-	-0-	-116	-0-			Y	-0-			-0-	
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
-----													
TANKERSLY (WEST)				WELL #:		3		RRCID -> 137876		COMPL. DATE 07/23/1984		TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3468 - 3486	
11	90 #	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-			-0-	
12	93 #	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			-0-	
01	93 #	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			-0-	
02	87 #	-0-	-0-	-87	-0-			Y	-0-			-0-	
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
-----													
TANKERSLY (WEST)				WELL #:		4		RRCID -> 137877		COMPL. DATE 05/26/1984		TOTAL DEPTH 3744 PERF. 3451 - 3464	
11	90 #	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-			-0-	
12	93 #	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			-0-	
01	93 #	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			-0-	
02	87 #	-0-	-0-	-87	-0-			Y	-0-			-0-	
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND  
 EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726  
 CARROLL WELL #: 1 RRCID -> 138015 COMPL. DATE 04/27/1984 TOTAL DEPTH 3742 PERF. 3363 - 3373

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	104 R	104	-0-	-0-	-0-	61	3	43	9	Y	39	35	1			22
12	84 R	84	-0-	-0-	-0-	52	3	32	9	Y	29	35	1			16
01	93 #	66	-0-	-27	-0-	37	3	29	9	Y	26	36	1			6
02	92 R	92	-0-	-0-	-0-	55	3	37	9	Y	34	35	1			5
03	97 R	97	-0-	-0-	-0-	62	3	35	9	Y	32					37
04	105 R	105	-0-	-0-	-0-	70	3	35	9	Y	32	35	1			34

LOWRANCE INC. 511345  
 WALKER, M. WELL #: 1 RRCID -> 113746 COMPL. DATE 05/16/1983 TOTAL DEPTH 4034 PERF. 3496 - 3514

11	90 #	62	-0-	-28	-0-	62	3			N	-0-					9
12	95 R	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					9
01	93 #	55	-0-	-38	-0-	55	3			N	-0-					9
02	58 #	41	-0-	-17	-0-	40	3	1	9	N	1					10
03	93 #	56	-0-	-37	-0-	55	3	1	9	N	1					11
04	90 #	39	-0-	-51	-0-	39	3			N	-0-					11

WALKER, MONROE WELL #: 1 RRCID -> 122112 COMPL. DATE 02/28/1983 TOTAL DEPTH 4012 PERF. 3475 - 3481

11	30 #	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
12	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
01	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
02	29 #	25	-0-	-4	-0-	25	3			N	-0-					-0-
03	31 #	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
04	30 #	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-

WALKER, MONROE WELL #: 4 RRCID -> 122114 COMPL. DATE 07/08/1983 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3497 - 3517

11	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

NIXON WELL #: 1 RRCID -> 141340 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 3830 PERF. 3497 - 3655

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED, E. J. WELL #: 1 RRCID -> 151343 COMPL. DATE 12/01/1978 TOTAL DEPTH 3902 PERF. N/A

11	60 #	47	-0-	-13	-0-	3	3	44	9	N	40	80	1			23
12	62 #	47	-0-	-15	-0-	11	3	36	9	N	33	24	1			32
01	62 #	49	-0-	-13	-0-	5	3	44	9	N	40					72
02	58 #	43	-0-	-15	-0-	9	3	34	9	N	31	85	1			18
03	62 #	48	-0-	-14	-0-	8	3	40	9	N	36					54
04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	22	59	1			17



M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	CODE		AMT	AMT	
REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND LOWRANCE INC. //CONT.// 511345 WEST, D. J. WELL #: 1 RRCID -> 151345 COMPL. DATE 07/10/1979 TOTAL DEPTH 3869 PERF. N/A												
11	114 R	114	-0-	-0-	-0-	114	3		-0-			1
12	145 R	145	-0-	-0-	-0-	145	3		-0-			1
01	93 #	88	-0-	-5	-0-	88	3		-0-			1
02	87 #	3	-0-	-84	-0-	3	3		-0-			1
03	93 #	-0-	-0-	-93	-0-				-0-			1
04	90 #	39	-0-	-51	-0-	39	3		-0-			1
SNEED, E. J. WELL #: 2 RRCID -> 156683 COMPL. DATE 09/21/1983 TOTAL DEPTH 4050 PERF. N/A												
11	60 #	46	-0-	-14	-0-	2	3	44 9 N	40	80	1	23
12	62 #	46	-0-	-16	-0-	10	3	36 9 N	33	24	1	32
01	62 #	50	-0-	-12	-0-	6	3	44 9 N	40			72
02	58 #	43	-0-	-15	-0-	9	3	34 9 N	31	85	1	18
03	62 #	48	-0-	-14	-0-	8	3	40 9 N	36			54
04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-			N	22	59	1	17
THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 173395 COMPL. DATE 10/26/1979 TOTAL DEPTH 3930 PERF. N/A												
11	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	3		-0-			3
12	2 #	1	-0-	-1	-0-	1	3		-0-			3
01	2 #	1	-0-	-1	-0-	1	3		-0-			3
02	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	3		-0-			3
03	2 #	1	-0-	-1	-0-	1	3		-0-			3
04	2 #	1	-0-	-1	-0-	1	3		-0-			3
PEARSON, LEE ROY III 647749 PEARSON, L.R. JR. WELL #: 1 RRCID -> 121337 COMPL. DATE 04/16/1983 TOTAL DEPTH 4088 PERF. 3490 - 3516												
11	7 #	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/27/2023 - WELL PLUGGED 11/27/23												
PEARSON-POTEET WELL #: 3 RRCID -> 129571 COMPL. DATE 11/27/1984 TOTAL DEPTH 3890 PERF. 3410 - 3434												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PENDRAGON OIL CO. 651162 CASEY HEIRS "B" WELL #: 1 RRCID -> 130999 COMPL. DATE 07/19/1985 TOTAL DEPTH 3647 PERF. 3148 - 3170												
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			64
MCCLESKEY WELL #: 1 RRCID -> 143711 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3617 PERF. 3080 - 3100												
11	2609 R	2609	-0-	-0-	-0-	2609	3		-0-			93
12	2684 R	2684	-0-	-0-	-0-	2684	3		-0-			93
01	2543 R	2543	-0-	-0-	-0-	2543	3		-0-			93
02	2444 R	2444	-0-	-0-	-0-	2444	3		-0-			93
03	2610 R	2610	-0-	-0-	-0-	2610	3		-0-			93
04	240 #	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT			93

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND							
PENDRAGON OIL CO.		//CONT.//		651162										
KIRK		WELL #:		1	RRCID ->	143712	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3660	PERF. 3129 -	3156		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	150 #	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			54
12	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			54
01	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			54
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
03	1 R		1	-0-	-0-		1 3			N	-0-			54
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			54
-----														
WRIGHT				WELL #:	1	RRCID ->	192600	COMPL. DATE	12/04/2002	TOTAL DEPTH	3064	PERF. 2991 -	3008	
11	210 #	119	-0-	-91	-0-	119 3				N	-0-			25
12	217 #	144	-0-	-73	-0-	144 3				N	-0-			25
01	155 #	94	-0-	-61	-0-	94 3				N	-0-			25
02	174 #	135	-0-	-39	-0-	135 3				N	-0-			25
03	186 #	107	-0-	-79	-0-	107 3				N	-0-			25
04	150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT			25
-----														
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694	WELL #:	1	RRCID ->	108443	COMPL. DATE	11/01/1983	TOTAL DEPTH	4152	PERF. 3540 -	3556
KLEINER, C.J. ESTATE "A"														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
CHILDERS, B.				WELL #:		RRCID ->	112550	COMPL. DATE	02/29/1984	TOTAL DEPTH	3988	PERF. 3584 -	3596	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
-----														
VINES, P.C.				WELL #:	1	RRCID ->	119757	COMPL. DATE	01/06/1984	TOTAL DEPTH	3892	PERF. 3398 -	3424	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
-----														
JOHNSTON A				WELL #:		RRCID ->	177495	COMPL. DATE	12/22/1983	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3738 -	3750	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
-----														
PLUGGED AND ABANDONED				05/18/2004										
-----														
PLUGGED AND ABANDONED				05/14/2008										

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND					
RISTER OIL&GAS INTERNATIONAL LLC		713291										
HITTSO "C"		WELL #:		5	RRCID ->	125394	COMPL. DATE	09/25/1987	TOTAL DEPTH	4020	PERF.	3529 - 3537
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	780 #	268	-0-	-512	-0-	268	3	N	-0-			-0-
12	527 #	287	-0-	-240	-0-	287	3	N	-0-			-0-
01	372 #	300	-0-	-72	-0-	300	3	N	-0-			-0-
02	348 #	284	-0-	-64	-0-	284	3	N	-0-			-0-
03	372 #	240	-0-	-132	-0-	240	3	N	-0-			-0-
04	300 #	230	-0-	-70	-0-	230	3	N	-0-			-0-
-----												
HITTSO				WELL #:	1	RRCID ->	133803	COMPL. DATE	11/01/1984	TOTAL DEPTH	4207	PERF. 3493 - 3497
11	30 #	25	-0-	-5	-0-	25	3	Y	-0-			37
12	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	3	Y	-0-			37
01	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	3	Y	-0-			37
02	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	3	Y	-0-			37
03	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	3	Y	-0-			37
04	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	3	Y	-0-			37
-----												
HITTSO				WELL #:	2	RRCID ->	133804	COMPL. DATE	05/10/1985	TOTAL DEPTH	4085	PERF. 3390 - 3398
11	60 #	25	-0-	-35	-0-	25	3	Y	-0-			-0-
12	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	3	Y	-0-			-0-
01	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	3	Y	-0-			-0-
02	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	3	Y	-0-			-0-
03	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	3	Y	-0-			-0-
04	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	3	Y	-0-			-0-
-----												
RONNING GAS AND OIL LLC				727054								
TEXFEL - CASTLEBERRY				WELL #:	1	RRCID ->	113451	COMPL. DATE	10/30/1981	TOTAL DEPTH	3954	PERF. 3753 - 3765
11	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3	Y	-0-			-0-
12	3 #	1	-0-	-2	-0-	1	3	Y	-0-			-0-
01	3 #	1	-0-	-2	-0-	1	3	Y	-0-			-0-
02	3 #	1	-0-	-2	-0-	1	3	Y	-0-			-0-
03	1 #	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-			-0-
04	1 #	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
BECK, RAYMOND				WELL #:	2	RRCID ->	113745	COMPL. DATE	07/02/1982	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3376 - 3394
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-
-----												
TEXFEL - CASTLEBERRY				WELL #:	3	RRCID ->	114210	COMPL. DATE	08/03/1982	TOTAL DEPTH	3850	PERF. 3452 - 3468
11	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3	Y	-0-			-0-
12	3 #	1	-0-	-2	-0-	1	3	Y	-0-			-0-
01	3 #	1	-0-	-2	-0-	1	3	Y	-0-			-0-
02	3 #	1	-0-	-2	-0-	1	3	Y	-0-			-0-
03	1 #	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-			-0-
04	1 #	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-			-0-

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND						
RONNING GAS AND OIL LLC		//CONT.//		727054									
TEXFEL - CASTLEBERRY		WELL #:		2	RRCID ->	114212	COMPL. DATE	07/22/1982	TOTAL DEPTH	3840	PERF.	3427 - 3442	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-	-0-	
12		3 #	1	-0-	-2	-0-	1	3		Y	-0-	-0-	
01		3 #	1	-0-	-2	-0-	1	3		Y	-0-	-0-	
02		3 #	1	-0-	-2	-0-	1	3		Y	-0-	-0-	
03		1 #	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-	-0-	
04		1 #	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-	-0-	
-----													
SNEED, MYRL "C"		WELL #:		1	RRCID ->	115822	COMPL. DATE	11/04/1983	TOTAL DEPTH	3850	PERF.	3490 - 3650	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
-----													
SNEED, ERNEST "A"		WELL #:		1	RRCID ->	134880	COMPL. DATE	07/11/2022	TOTAL DEPTH	3915	PERF.	3495 - 3519	
11		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
12		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
01		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
-----													
BECK, RAYMOND ONE		WELL #:		1	RRCID ->	141397	COMPL. DATE	12/02/1982	TOTAL DEPTH	3950	PERF.	3453 - 3472	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04		51 R	51	-0-	-0-	-0-	51	3		N	-0-	-0-	
-----													
SNEED		WELL #:		1	RRCID ->	141404	COMPL. DATE	07/01/1992	TOTAL DEPTH	3894	PERF.	3520 - 3540	
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
-----													
SCRANTON EXPLORATION		WELL #:		760227	RRCID ->	151845	COMPL. DATE	01/06/1985	TOTAL DEPTH	3498	PERF.	3166 - 3228	
WRIGHT		WELL #:		3									
11		296 R	296	-0-	-0-	-0-	296	2		N	-0-	54	
12		9 #	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-	54	
01		9 #	-0-	-0-	-9	-0-				N	1	55	
02		2 #	1	-0-	-1	-0-	1	2		N	-0-	55	
03		31 #	1	-0-	-30	-0-	1	2		N	-0-	55	
04		30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT	55	

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND					
SEQUOIA NATURAL GAS, INC.				767543								
WRIGHT				WELL #:	RRCID ->	129229	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3976	PERF. 3382 -	3392
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		28		
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		28		
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		28		
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		28		
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		28		
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		28		
PLUGGED AND ABANDONED 03/09/2015												
WRIGHT				WELL #:	RRCID ->	129230	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4121	PERF. 3354 -	3366
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		22		
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		22		
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		22		
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		22		
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		22		
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		22		
PLUGGED AND ABANDONED 02/16/2015												
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964								
NORTON, C.U.				WELL #:	RRCID ->	123310	COMPL. DATE	08/15/1984	TOTAL DEPTH	3781	PERF. 3239 -	3258
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
PARSONS				WELL #:	RRCID ->	125047	COMPL. DATE	12/27/1985	TOTAL DEPTH	3548	PERF. 3020 -	3042
11	431 R	431	-0-	-0-	-0-	431 3	N	-0-		18		
12	666 R	666	-0-	-0-	-0-	666 3	N	-0-		18		
01	594 R	594	-0-	-0-	-0-	594 3	N	-0-		18		
02	575 R	575	-0-	-0-	-0-	575 3	N	-0-		18		
03	655 R	655	-0-	-0-	-0-	635 3	N	18	20 9	36		
04	645 R	645	-0-	-0-	-0-	645 3	N	-0-		36		
HARRELL, M. "A"				WELL #:	RRCID ->	148377	COMPL. DATE	06/06/1984	TOTAL DEPTH	3934	PERF. 3618 -	3624
11	1140 #	1135	-0-	-5	-0-	1135 3	N	-0-		38		
12	1230 R	1230	-0-	-0-	-0-	1230 3	N	-0-		38		
01	1178 #	1038	-0-	-140	-0-	1038 3	N	-0-		38		
02	1102 #	1065	-0-	-37	-0-	1065 3	N	-0-		38		
03	1178 #	1138	-0-	-40	-0-	1138 3	N	-0-		38		
04	1140 #	1067	-0-	-73	-0-	1067 3	N	-0-		38		
REBECCA (MARBLE FALLS)				75115 500	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
RONNING GAS AND OIL LLC				727054								
KINCAID				WELL #:	RRCID ->	252146	COMPL. DATE	09/16/1981	TOTAL DEPTH	4091	PERF. 3523 -	3529
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		

RECTOR (BARNETT SHALE)			75146 050	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: PALO PINTO				
CULEBRA OIL & GAS, LLC			192452										
SMITH, M.			WELL #:	2	RRCID ->	199576	COMPL. DATE	12/17/2003	TOTAL DEPTH	3850	PERF.	3634 - 3696	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
MARTIN, FRANK			WELL #:	4	RRCID ->	203518	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3750	PERF.	3580 - 3642	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
GRAHAM, R.L.			WELL #:	5	RRCID ->	214585	COMPL. DATE	02/24/2006	TOTAL DEPTH	3755	PERF.	3600 - 3670	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
TANDEM ENERGY CORPORATION			835707										
BALL			WELL #:	18	RRCID ->	204989	COMPL. DATE	08/02/2004	TOTAL DEPTH	3710	PERF.	3624 - 3674	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
BALL			WELL #:	15	RRCID ->	205001	COMPL. DATE	09/17/2004	TOTAL DEPTH	3715	PERF.	3644 - 3694	
11	100 N	100	-0-	-0-	B	-0-	1 1	99 2	N	-0-			-0-
12	157 N	157	-0-	-0-	B	-0-	157 2		N	-0-			-0-
01	171 N	171	-0-	-0-	B	-0-	7 1	164 2	N	-0-			-0-
02	200 N	200	-0-	-0-	B	-0-	17 1	183 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	166 N	166	-0-	-0-	B	-0-	7 1	159 2	N	-0-			-0-
04	163 N	163	-0-	-0-	B	-0-	20 1	143 2	N	-0-			-0-
RECTOR (MARBLE FALLS)			75146 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO				
CULEBRA OIL & GAS, LLC			192452										
MARTIN, FRANK			WELL #:	1	RRCID ->	061409	COMPL. DATE	06/07/1984	TOTAL DEPTH	3429	PERF.	3229 - 0	
11	480 N	460	-0-	-20		-0-	460 2		N	-0-			120
12	866 N	866	-0-	-0-		-0-	866 2		N	-0-			120
01	465 N	214	-0-	-251		-0-	214 2		N	-0-			120
02	494 N	494	-0-	-0-		-0-	494 2		N	-0-			120
03	496 N	270	-0-	-226		-0-	270 2		N	-0-			120
04	210 N	NO RPT	-0-	-210		-0-			N	NO RPT			120

RECTOR (MARBLE FALLS) //CONT.// 75146 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
 CULEBRA OIL & GAS, LLC //CONT.// 192452  
 MARTIN, FRANK -27- WELL #: 1 RRCID -> 062432 COMPL. DATE 01/31/1975 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 2994 - 3004

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
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRAHAM WELL #: 25 RRCID -> 064686 COMPL. DATE 05/21/1975 TOTAL DEPTH 3804 PERF. N/A

11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2	N	-0-			-0-
02	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2	N	-0-			-0-
*03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-			-0-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			-0-

BRECK-HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 064688 COMPL. DATE 07/18/1975 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2980 - 2983

11	1020 N	52	-0-	-968	-0-	52	2	N	-0-			-0-
12	1054 N	246	-0-	-808	-0-	246	2	N	-0-			-0-
01	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2	N	-0-			-0-
02	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2	N	-0-			-0-
03	248 N	209	-0-	-39	-0-	209	2	N	-0-			-0-
04	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-			N	NO RPT			-0-

MARTIN, FRANK WELL #: 29 RRCID -> 067485 COMPL. DATE 06/04/1975 TOTAL DEPTH 3900 PERF. N/A

11	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2	N	-0-			-0-
12	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2	N	-0-			-0-
01	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2	N	-0-			-0-
02	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2	N	-0-			-0-
03	310 N	221	-0-	-89	-0-	221	2	N	-0-			-0-
04	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			N	NO RPT			-0-

MIDAS WELL #: 3 RRCID -> 111756 COMPL. DATE 03/18/1984 TOTAL DEPTH 3444 PERF. 3403 - 0

11	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2	N	-0-			-0-
12	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2	N	-0-			-0-
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2	N	-0-			-0-
02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2	N	-0-			-0-
*03	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2	N	-0-			-0-
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANCE WELL #: 1 RRCID -> 137524 COMPL. DATE 01/29/1991 TOTAL DEPTH 3240 PERF. 2983 - 2993

11	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2	N	-0-			-0-
12	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2	N	-0-			-0-
01	217 N	216	-0-	-1	-0-	216	2	N	-0-			-0-
02	493 N	226	-0-	-267	-0-	226	2	N	-0-			-0-
03	310 N	63	-0-	-247	-0-	63	2	N	-0-			-0-
04	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT			-0-

STUART, MARGARET G. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 154011 COMPL. DATE 04/27/1995 TOTAL DEPTH 3356 PERF. 3240 - 3256

11	120 N	3	-0-	-117	-0-	3	2	N	-0-			-0-
12	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2	N	-0-			-0-
01	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2	N	-0-			-0-
02	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	2	N	-0-			-0-
03	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	2	N	-0-			-0-
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT			-0-

RECTOR (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75146 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO				
CULEBRA OIL & GAS, LLC		//CONT.//		192452									
BOLES		WELL #:		4	RRCID ->	182327	COMPL. DATE	03/22/2001	TOTAL DEPTH	3308	PERF.	3198 - 3242	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	2		N	-0-			-0-
12	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	2		N	-0-			-0-
01	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	2		N	-0-			-0-
02	696 N	651	-0-	-45	-0-	651	2		N	-0-			-0-
03	744 N	449	-0-	-295	-0-	449	2		N	-0-			-0-
04	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
GRAHAM		WELL #:		4	RRCID ->	182545	COMPL. DATE	04/22/2001	TOTAL DEPTH	3393	PERF.	2920 - 2950	
11	480 N	378	-0-	-102	-0-	378	2		N	-0-		-0-	
12	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2		N	-0-		-0-	
01	465 N	428	-0-	-37	-0-	428	2		N	-0-		-0-	
02	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2		N	-0-		-0-	
03	589 N	385	-0-	-204	-0-	385	2		N	-0-		-0-	
04	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	197391	COMPL. DATE	08/04/2003	TOTAL DEPTH	3685	PERF.	3096 - 3116	
LONG													
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
PANTHER CITY ENERGY LLC		WELL #:		1	RRCID ->	129451	COMPL. DATE	11/29/1988	TOTAL DEPTH	3968	PERF.	3141 - 3183	
BORCHERS-WILBAR													
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
-----													
ROLLO RESOURCES, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	091704	COMPL. DATE	01/17/1990	TOTAL DEPTH	3421	PERF.	1932 - 1944	
TUCKER, LINUS													
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		WELL #:		4	RRCID ->	068862	COMPL. DATE	04/23/1991	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	2976 - 3232	
LANIER, S.S.													
11	1680 N	1455	-0-	-225	-0-	59	1	1396	3	N	-0-	-0-	
12	1705 N	1385	-0-	-320	-0-	55	1	1330	3	N	-0-	-0-	
01	1612 N	1067	-0-	-545	-0-	33	1	1034	3	N	-0-	-0-	
02	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	41	1	1338	3	N	-0-	-0-	
03	1395 N	1358	-0-	-37	-0-	47	1	1311	3	N	-0-	-0-	
04	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	103	1	1153	3	N	-0-	-0-	



RECTOR (MARBLE FALLS) //CONT.// 75146 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO												
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555												
SHERMAN, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 069224 COMPL. DATE 11/21/1976 TOTAL DEPTH 3500 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M	COND PROD	
11		724 N	724	-0-	-0-	-0-		26	1	698	3	-0-
12		761 N	761	-0-	-0-	-0-		28	1	733	3	-0-
01		651 N	594	-0-	-57	-0-		16	1	578	3	-0-
02		750 N	750	-0-	-0-	-0-		20	1	730	3	-0-
03		732 N	732	-0-	-0-	-0-		22	1	710	3	-0-
04		645 N	645	-0-	-0-	-0-		50	1	595	3	-0-
-----												
SHERMAN, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 071554 COMPL. DATE 04/03/1987 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2952 - 3178												
11		900 N	835	-0-	-65	-0-		30	1	805	3	-0-
12		961 N	862	-0-	-99	-0-		31	1	831	3	-0-
01		930 N	832	-0-	-98	-0-		22	1	810	3	-0-
02		859 N	859	-0-	-0-	-0-		23	1	836	3	-0-
03		870 N	870	-0-	-0-	-0-		26	1	844	3	-0-
04		861 N	861	-0-	-0-	-0-		67	1	794	3	-0-
-----												
LANIER, S. S. WELL #: 8 RRCID -> 171483 COMPL. DATE 11/30/1998 TOTAL DEPTH 3001 PERF. 2912 - 3001												
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
LANIER, S. S. WELL #: 10 RRCID -> 181613 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 3103 PERF. 2950 - 2966												
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
LANIER, S. S. WELL #: 11 RRCID -> 216229 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 3144 PERF. 2960 - 3020												
11		420 N	368	-0-	-52	-0-		13	1	355	3	-0-
12		403 N	366	-0-	-37	-0-		13	1	353	3	-0-
01		403 N	339	-0-	-64	-0-		9	1	330	3	-0-
02		303 N	303	-0-	-0-	-0-		8	1	295	3	-0-
03		372 N	344	-0-	-28	-0-		10	1	334	3	-0-
04		366 N	366	-0-	-0-	-0-		29	1	337	3	-0-
-----												
HERRERA WELL #: 6 RRCID -> 247981 COMPL. DATE 06/05/2018 TOTAL DEPTH 3451 PERF. 3016 - 3026												
11		1650 N	1491	-0-	-159	-0-		167	1	1324	3	-0-
12		1643 N	1477	-0-	-166	-0-		170	1	1307	3	-0-
01		1612 N	1590	-0-	-22	-0-		160	1	1430	3	-0-
02		1445 N	1445	-0-	-0-	-0-		149	1	1296	3	-0-
03		1494 N	1494	-0-	-0-	-0-		162	1	1332	3	-0-
04		1562 N	1562	-0-	-0-	-0-		230	1	1332	3	-0-
-----												
HERRERA WELL #: 5 RRCID -> 284744 COMPL. DATE 07/10/2018 TOTAL DEPTH 3485 PERF. 3026 - 3033												
11		1440 N	1270	-0-	-170	-0-		51	1	1219	3	-0-
12		1457 N	1233	-0-	-224	-0-		50	1	1183	3	-0-
01		1426 N	1215	-0-	-211	-0-		37	1	1178	3	-0-
02		1142 N	1142	-0-	-0-	-0-		35	1	1107	3	-0-
03		1240 N	1174	-0-	-66	-0-		40	1	1134	3	-0-
04		1193 N	1193	-0-	-0-	-0-		98	1	1095	3	-0-

REID-MCLENNAN (MISS.)		75728 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
DELTA OIL & GAS LTD.		213703										
EVERETT		WELL #: 1		RRCID -> 241791		COMPL. DATE 09/02/2008		TOTAL DEPTH 4389 PERF. 4369 - 4379				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		420 N	360	-0-	-60	-0-	360 3	N	-0-			-0-
12		434 N	294	-0-	-140	-0-	294 3	N	-0-			-0-
01		372 N	165	-0-	-207	-0-	165 3	N	-0-			-0-
02		358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 3	N	-0-			-0-
03		409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 3	N	-0-			-0-
04		395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 3	N	-0-			-0-
-----												
ALLAR		WELL #: 2		RRCID -> 249649		COMPL. DATE 06/15/2009		TOTAL DEPTH 4395 PERF. 4365 - 4371				
11		1290 N	1191	-0-	-99	-0-	1191 3	N	-0-			-0-
12		1395 N	1111	-0-	-284	-0-	1111 3	N	-0-			-0-
01		1209 N	764	-0-	-445	-0-	764 3	N	-0-			-0-
02		1160 N	845	-0-	-315	-0-	845 3	N	-0-			-0-
03		1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116 3	N	-0-			-0-
04		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302 3	N	-0-			-0-
-----												
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC		822615		RRCID -> 200255		COMPL. DATE 10/03/1982		TOTAL DEPTH 4595 PERF. 4461 - 4514				
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
REILLY RANCH (CONGL.)		75760 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO				
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		709694										
REILLY, T. W.		WELL #: 1		RRCID -> 091305		COMPL. DATE 11/09/1980		TOTAL DEPTH 4688 PERF. 4574 - 4581				
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			86
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			86
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			86
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			86
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			86
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			86
PLUGGED AND ABANDONED 09/05/2012												
-----												
RENO (CONGL.)		75961 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
BKV BARNETT, LLC		072504										
JACKSON, GLADYS		WELL #: 1		RRCID -> 078517		COMPL. DATE 07/20/1978		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4300 - 4494				
11		429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 2	Y	-0-			-0-
12		448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 2	Y	-0-			-0-
01		442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 2	Y	-0-			-0-
02		417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 2	Y	-0-			-0-
03		446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 2	Y	-0-			-0-
04		432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 2	Y	-0-			-0-
-----												
YOUNG, MARY M.		WELL #: 1		RRCID -> 084194		COMPL. DATE 03/18/2021		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5838 - 5865				
11		1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1942 2	9 9	Y	8	63 1	-0-
12		1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	1989 2		Y	-0-		-0-
01		1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1985 2		Y	-0-		-0-
02		1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1876 2		Y	-0-		-0-
03		1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1996 2		Y	-0-		-0-
04		1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1950 2		Y	-0-		-0-

RENO (CONGL.) //CONT.// 75961 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER  
 BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504  
 JACKSON, GLADYS WELL #: 2 RRCID -> 084560 COMPL. DATE 10/12/1979 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4170 - 4460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	384 N	384	-0-	-0-	-0-	120	1	264	2	Y	-0-					3
12	392 N	392	-0-	-0-	-0-	124	1	268	2	Y	-0-					3
01	396 N	396	-0-	-0-	-0-	124	1	272	2	Y	-0-					3
02	374 N	374	-0-	-0-	-0-	116	1	258	2	Y	-0-					3
03	310 N	274	-0-	-36	-0-	274	2			Y	-0-					3
04	300 N	264	-0-	-36	-0-	264	2			Y	-0-					3

EARP, M.L. -B- WELL #: 2 RRCID -> 095231 COMPL. DATE 07/21/1981 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 3496 - 5864

11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
03	93 N	27	-0-	-66	-0-	27	2			N	-0-					-0-
04	120 N	38	-0-	-82	-0-	38	2			N	-0-					-0-

JACKSON, GLADYS WELL #: 3 RRCID -> 114213 COMPL. DATE 09/11/1984 TOTAL DEPTH 5976 PERF. 5506 - 5508

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRG LONE STAR LTD. 090870  
 SPRINGFIELD WELL #: 1 RRCID -> 074929 COMPL. DATE 12/30/1977 TOTAL DEPTH 6026 PERF. N/A

11	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			N	-0-					98
12	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1227	3	3	9	N	-0-					101
01	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			N	-0-					101
02	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1153	3	11	9	N	-0-					111
03	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1226	3	4	9	N	-0-	82	1			33
04	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1196	3	4	9	N	-0-					37

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 077598 COMPL. DATE 03/09/1978 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 4128 - 5110

11	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	3			N	-0-					100
12	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	3			N	-0-					100
01	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3			N	-0-					100
02	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3			N	-0-					100
03	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3			N	-0-					100
04	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-					100

COOMER WELL #: 1 RRCID -> 077674 COMPL. DATE 07/13/1978 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 5725 - 5755

11	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					54
12	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					54
01	372 N	343	-0-	-29	-0-	343	3			N	-0-					54
02	377 N	358	-0-	-19	-0-	358	3			N	-0-					54
03	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					54
04	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					54

OIL AND GAS DIVISION

RENO (CONGL.)		//CONT.// 75961 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER		
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870								
DIKES, W.R.		WELL #: 2		RRCID -> 086422		COMPL. DATE 06/13/1991		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5328 - 5476		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 3	N	-0-		10
12	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 3	N	-0-		10
01	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 3	N	-0-		10
02	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 3	N	-0-		10
03	403 N	402	-0-	-1	-0-	402 3	N	-0-		10
04	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 3	N	-0-		10
-----										
CLARK UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 117621		COMPL. DATE 07/09/1985		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5182 - 5708		
11	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148 3	N	-0-		-0-
12	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276 3	N	-0-		-0-
01	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150 3	N	-0-		-0-
02	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092 3	N	-0-		-0-
03	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210 3	N	-0-		-0-
04	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140 3	N	-0-		-0-
-----										
BYERS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 120861		COMPL. DATE 03/31/1986		TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5316 - 5322		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HUTCHESON, A. J.		WELL #: 3		RRCID -> 139544		COMPL. DATE 08/26/1991		TOTAL DEPTH 5515 PERF. 5320 - 5330		
11	750 N	555	-0-	-195	-0-	555 3	N	-0-		20
12	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566 3	N	-0-		20
01	713 N	549	-0-	-164	-0-	549 3	N	-0-		20
02	551 N	519	-0-	-32	-0-	519 3	N	-0-		20
03	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573 3	N	-0-		20
04	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557 3	N	-0-		20
-----										
NORTH LAKE RESOURCES LLC		100308		RRCID -> 084664		COMPL. DATE 09/21/1978		TOTAL DEPTH 6245 PERF. 5348 - 5355		
CAHOON-WHITWORTH GAS UNIT		WELL #: 1								
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
SOMERSET OPERATING, LLC		101481		RRCID -> 078699		COMPL. DATE 09/08/1978		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5381 - 5388		
CAVNESS, C.L. UNIT "A"		WELL #: 1								
11	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 2	N	-0-		50
12	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 2	N	-0-		50
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2	N	-0-		50
02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2	N	-0-		50
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		50
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		50

RENO (CONGL.)		//CONT.//		75961 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER							
SOMERSET OPERATING, LLC		//CONT.//		101481											
COOPER "B"		WELL #:		1 T	RRCID ->	083881	COMPL. DATE	05/02/1979	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5210 - 5402				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
CAVNESS, C.L. UNIT "C"		WELL #:		1	RRCID ->	090990	COMPL. DATE	11/20/1980	TOTAL DEPTH	6350	PERF. 5264 - 6189				
11	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2		N	-0-					-0-
12	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2		N	-0-					-0-
01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2		N	-0-					-0-
02	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2		N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----															
CAVNESS, C.L. UNIT "D"		WELL #:		1	RRCID ->	099029	COMPL. DATE	03/17/1982	TOTAL DEPTH	6350	PERF. 5128 - 5136				
11	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2		N	-0-					19
12	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2		N	-0-					19
01	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-					19
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-					19
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					19
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					19
-----															
CASE RESOURCES, LLC		WELL #:		139140	RRCID ->	092713	COMPL. DATE	11/19/1980	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 5293 - 5305				
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----															
SANDERS-LUEDTKE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	127619	COMPL. DATE	06/18/1988	TOTAL DEPTH	6637	PERF. 5894 - 5904				
11	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3		N	-0-					-0-
12	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3		N	-0-					-0-
01	155 N	128	-0-	-27	-0-	128	3		N	-0-					-0-
02	145 N	122	-0-	-23	-0-	122	3		N	-0-					-0-
03	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	3		N	-0-					-0-
04	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3		N	-0-					-0-
-----															
FULLSPIKE ENERGY LLC		WELL #:		289935	RRCID ->	092554	COMPL. DATE	02/26/1981	TOTAL DEPTH	6350	PERF. 5512 - 5518				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

RENO (CONGL.)		//CONT.//		75961 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER	
LINDSEY, MAURICE				501402					
BROWDER, E.				WELL #: 1	RRCID -> 081714	COMPL. DATE 03/17/1979	TOTAL DEPTH 6060	PERF. 5256	- 5266
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY				809930					
HARMS, W. C.				WELL #: 2 L	RRCID -> 078810	COMPL. DATE 06/20/1978	TOTAL DEPTH 6120	PERF. 5871	- 5881
11	870 N	606	-0-	-264	-0-	606 2			47
12	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 2			47
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				47
02	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716 2			47
03	527 N	505	-0-	-22	-0-	505 2			47
04	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171 2			47
-----									
MARTIN, MARY				WELL #: 1	RRCID -> 081712	COMPL. DATE 03/15/1979	TOTAL DEPTH 6191	PERF. 5230	- 5884
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2			-0-
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2			-0-
01	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2			-0-
02	58 N	57	-0-	-1	-0-	57 2			-0-
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2			-0-
04	60 N	52	-0-	-8	-0-	52 2			-0-
-----									
HUGHES GAS UNIT				WELL #: 1 C	RRCID -> 086426	COMPL. DATE 12/17/1979	TOTAL DEPTH 6127	PERF. 5702	- 5714
11	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370 2			14
12	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963 2			14
01	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166 2			14
02	1334 N	1105	-0-	-229	-0-	1103 2	2 9		16
03	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227 2			16
04	1140 N	1034	-0-	-106	-0-	1 1	1019 2		29
						14 9			
-----									
HUTCHESON				WELL #: 1 C	RRCID -> 090702	COMPL. DATE 08/21/1980	TOTAL DEPTH 6316	PERF. 5290	- 5296
11	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1714 2			16
12	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1934 2			16
01	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567 2			16
02	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426 2			16
03	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686 2			16
04	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	2 1	1636 2		16
-----									
RENO (CONGL. UPPER)				75961 675	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER	
BKV BARNETT, LLC				072504					
LOWREY, MARK				WELL #: 2	RRCID -> 110803	COMPL. DATE 01/05/2022	TOTAL DEPTH 6207	PERF. 3430	- 4731
11	690 N	634	-0-	-56	-0-	108 1	526 2	Y	-0-
12	713 N	691	-0-	-22	-0-	124 1	567 2	Y	-0-
01	713 N	646	-0-	-67	-0-	112 1	534 2	Y	-0-
02	609 N	584	-0-	-25	-0-	104 1	480 2	Y	-0-
03	682 N	643	-0-	-39	-0-	124 1	519 2	Y	-0-
04	630 N	557	-0-	-73	-0-	56 1	501 2	Y	-0-

RENO (CONGL. UPPER)		//CONT.//		75961 675	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER		
BRAMMER PETROLEUM, INC.				088600						
NEWSOM		WELL #:		2	RRCID ->	073612	COMPL. DATE	10/26/1977	TOTAL DEPTH 5550 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	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		12/13/2023						
BRG LONE STAR LTD.		WELL #:		090870	RRCID ->	077470	COMPL. DATE	06/21/1978	TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4502 - 4670	
SMITH, E.B. "A"				1						
11	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599 3	N	-0-		16
12	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612 3	N	-0-		16
01	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601 3	N	-0-		16
02	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 3	N	-0-		16
03	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 3	N	-0-		16
04	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566 3	N	-0-		16
SMITH, E.B. "A"		WELL #:		3	RRCID ->	126923	COMPL. DATE	03/09/1988	TOTAL DEPTH 6130 PERF. 4477 - 4567	
11	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049 3	N	-0-		27
12	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089 3	N	-0-		27
01	1085 N	1075	-0-	-10	-0-	1075 3	N	-0-		27
02	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017 3	N	-0-		27
03	1085 N	1071	-0-	-14	-0-	1071 3	N	-0-		27
04	1050 N	997	-0-	-53	-0-	997 3	N	-0-		27
NEWSOM		WELL #:		2	RRCID ->	204447	COMPL. DATE	12/18/2003	TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4166 - 4196	
11	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 3	N	-0-		-0-
12	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 3	N	-0-		-0-
01	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 3	N	-0-		-0-
02	261 N	255	-0-	-6	-0-	255 3	N	-0-		-0-
03	279 N	268	-0-	-11	-0-	268 3	N	-0-		-0-
04	270 N	255	-0-	-15	-0-	255 3	N	-0-		-0-
QUEST PETROLEUM COMPANY		WELL #:		684629	RRCID ->	100928	COMPL. DATE	04/30/1982	TOTAL DEPTH 5325 PERF. 4658 - 4672	
RITCHEY, MARGARET, H.				1						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
SAGE OIL AND GAS, LLC		WELL #:		743222	RRCID ->	070412	COMPL. DATE	03/03/1977	TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A	
THOMAS				1						
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

RENO (CONGL. UPPER)		//CONT.//		75961 675	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER					
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY				809930										
STROUD				WELL #:	1	RRCID ->	135886	COMPL. DATE	02/13/1992	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	4566 - 5289	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		1170 N	1121	-0-	-49	-0-	1121 2			N	-0-			14
12		1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124 2			N	-0-			14
01		1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145 2			N	-0-			14
02		1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133 2			N	-0-			14
03		1116 N	1096	-0-	-20	-0-	1096 2			N	-0-			14
04		1110 N	1041	-0-	-69	-0-	1 1	1040 2		N	-0-			14
-----														
ROSE GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	136997	COMPL. DATE	10/02/1990	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	3998 - 4098	
11		682 N	682	-0-	-0-	-0-	682 2			N	-0-			22
12		708 N	708	-0-	-0-	-0-	708 2			N	-0-			22
01		678 N	678	-0-	-0-	-0-	678 2			N	-0-			22
02		688 N	688	-0-	-0-	-0-	688 2			N	-0-			22
03		731 N	731	-0-	-0-	-0-	731 2			N	-0-			22
04		660 N	623	-0-	-37	-0-	1 1	622 2		N	-0-			22
-----														
REYNOLDS, P. (STRAWN 2100)				76139 700	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS					
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563										
JUSTICE				WELL #:	1	RRCID ->	103203	COMPL. DATE	11/10/1982	TOTAL DEPTH	4167	PERF.	2100 - 2104	
11		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3			N	-0-			-0-
12		62 N	60	-0-	-2	-0-	60 3			N	-0-			-0-
01		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3			N	-0-			-0-
02		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3			N	-0-			-0-
03		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3			N	-0-			-0-
04		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3			N	-0-			-0-
-----														
RHODES (STRAWN 1700)				76231 100	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO					
J-TEC PRODUCTION, LLC				427406										
BARTON R. M. -C-				WELL #:	1	RRCID ->	063762	COMPL. DATE	09/18/1978	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	1734 - 1740	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02		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-
-----														
FINCH, M M				WELL #:	1	RRCID ->	079915	COMPL. DATE	11/20/1978	TOTAL DEPTH	1800	PERF.	1694 - 1702	
11		30 N	-0-	-0-	-30	B	-0-			N	-0-			-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-			N	-0-			-0-
01		9 N	-0-	-0-	-9	B	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
-----														
FINCH, M.M. -A-				WELL #:	2	RRCID ->	090220	COMPL. DATE	09/07/1980	TOTAL DEPTH	1734	PERF.	1662 - 1672	
11		30 N	-0-	-0-	-30	B	-0-			N	-0-			-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-			N	-0-			-0-
01		5 N	-0-	-0-	-5	B	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-



RHONDA (MARBLE FALLS-A-)		76260 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO						
QUEST PETROLEUM COMPANY		684629												
H.R.M		WELL #: 1		RRCID -> 081512		COMPL. DATE 01/02/1979		TOTAL DEPTH 4914		PERF. 3232 - 3246				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RHONE RANCH (MORRIS)		76265 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN						
CEDAR RIDGE ENERGY, INC.		140622												
RHONE, DON		WELL #: 1		RRCID -> 103818		COMPL. DATE 01/12/1983		TOTAL DEPTH 2953		PERF. 2349 - 2355				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SUBSURFACE PRODUCTION, INC.		828317		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN						
RHONE, DON "A"		WELL #: 1 A		RRCID -> 109286		COMPL. DATE 02/01/1984		TOTAL DEPTH 3002		PERF. 2358 - 2362				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RICHARDSON (MARBLE FALLS)		76473 200		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563												
HARRELSON		WELL #: 1		RRCID -> 200950		COMPL. DATE 12/01/1981		TOTAL DEPTH 3967		PERF. 3280 - 3296				
11	335 N	335	-0-	-0-	-0-	283	3	52	9	N	47			89
12	338 N	338	-0-	-0-	-0-	303	3	35	9	N	32			121
01	373 N	373	-0-	-0-	-0-	316	3	57	9	N	52			173
02	288 N	288	-0-	-0-	-0-	238	3	50	9	N	45	168	1	50
03	328 N	328	-0-	-0-	-0-	267	3	61	9	N	55			105
04	301 N	301	-0-	-0-	-0-	259	3	42	9	N	38			143

RICHARDSON (4050)		76473 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
CULEBRA OIL & GAS, LLC		192452												
GREEN "X"		WELL #: 1X		RRCID -> 120148		COMPL. DATE 01/24/1986		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 4083 - 4089				
11	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-			-0-
12	372 N	366	-0-	-6	-0-	366	2			N	-0-			-0-
01	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-			-0-
02	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-			-0-
03	372 N	366	-0-	-6	-0-	366	2			N	-0-			-0-
04	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT			-0-

M		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
RICHEY (DUFFER)		76490 300		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC		388445								
HILL (LAKE SAND) SWD		WELL #:	2	RRCID ->	234284	COMPL. DATE	09/27/2007	TOTAL DEPTH	2450	PERF. 2257 - 2352
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
MOGUL RESOURCES, LLC		573657								
WRIGHT, W. B.		WELL #:	1	RRCID ->	116913	COMPL. DATE	05/13/1985	TOTAL DEPTH	3985	PERF. 3854 - 3885
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	105	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	105	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	105	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	105	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	105	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	105	
WRIGHT "A"		WELL #:	1	RRCID ->	127755	COMPL. DATE	07/08/1988	TOTAL DEPTH	3850	PERF. 3758 - 3782
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
NT MINERALS, LLC		615872								
WILLIAMS, T. C.		WELL #:	8	RRCID ->	222994	COMPL. DATE	10/06/2006	TOTAL DEPTH	4022	PERF. 3918 - 3934
11	60 N	12	-0-	-48	-0-	12 2	N	-0-	-0-	
12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 2	N	-0-	-0-	
01	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 2	N	-0-	-0-	
02	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 2	N	-0-	-0-	
03	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 2	N	-0-	-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		709694								
ENSERCH-MCCONNELL		WELL #:	2	RRCID ->	138394	COMPL. DATE	04/10/1991	TOTAL DEPTH	3998	PERF. 3815 - 3823
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964								
AGNELL, W.A.		WELL #:	1	RRCID ->	119721	COMPL. DATE	12/02/1985	TOTAL DEPTH	4101	PERF. 3836 - 3846
11	444 N	444	-0-	-0-	-0-	434 3	10 9	N	9	160
12	440 N	440	-0-	-0-	-0-	428 3	12 9	N	11	171
01	465 N	433	-0-	-32	-0-	419 3	14 9	N	13	184
02	440 N	440	-0-	-0-	-0-	427 3	13 9	N	12	196
03	434 N	424	-0-	-10	-0-	413 3	11 9	N	10	206
04	432 N	432	-0-	-0-	-0-	424 3	8 9	N	7	213

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
-----												
RICHEY (DUFFER)		//CONT.//		76490 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		850964								
KIPP-BROOKINGS		WELL #:		1	RRCID ->	122318	COMPL. DATE	08/20/1985	TOTAL DEPTH	3998	PERF.	3712 - 3732
11	808 N	808	-0-	-0-	-0-	807 3		1 9 N				25
12	756 N	756	-0-	-0-	-0-	752 3		4 9 N				29
01	714 N	714	-0-	-0-	-0-	702 3		12 9 N				40
02	731 N	731	-0-	-0-	-0-	730 3		1 9 N				41
*03	728 N	728	-0-	-0-	-0-	725 3		3 9 N				44
*04	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755 3						44
-----												
ENSERCH-GROVE		WELL #:		1	RRCID ->	127460	COMPL. DATE	05/31/1988	TOTAL DEPTH	3950	PERF.	3758 - 3816
11	450 N	416	-0-	-34	-0-	416 3			N			17
12	493 N	493	-0-	-0-	-0-	490 3		3 9 N				20
01	496 N	443	-0-	-53	-0-	439 3		4 9 N				24
02	468 N	468	-0-	-0-	-0-	466 3		2 9 N				26
03	496 N	448	-0-	-48	-0-	444 3		4 9 N				30
04	420 N	350	-0-	-70	-0-	349 3		1 9 N				31
-----												
RICKELS (CONGLOMERATE)		76529 166		ASSOCIATED	49B		CNTY: STEPHENS					
CHEROKEE OPERATING		147433										
KENNEDY		WELL #:			RRCID ->	127186	COMPL. DATE	03/20/1988	TOTAL DEPTH	4584	PERF.	3984 - 3990
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		146
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		146
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		146
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		146
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		146
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		146
PLUGGED AND ABANDONED		10/16/2007										
-----												
PETEX		659782										
MCCLUSKEY		WELL #: G 2		RRCID ->	042889	COMPL. DATE	02/05/1967	TOTAL DEPTH	4168	PERF.	N/A	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
MILAM, E. B.		WELL #:		8	RRCID ->	130993	COMPL. DATE	10/26/1981	TOTAL DEPTH	4608	PERF.	4094 - 4099
11	1774 R	1774	-0-	-0-	-0-	1774 2			N	-0-		-0-
12	1901 R	1901	-0-	-0-	-0-	1901 2			N	-0-		-0-
01	1663 R	1663	-0-	-0-	-0-	1663 2			N	-0-		-0-
02	2082 R	2082	-0-	-0-	-0-	2082 2			N	-0-		-0-
03	2061 R	2061	-0-	-0-	-0-	2061 2			N	-0-		-0-
04	1968 R	1968	-0-	-0-	-0-	1968 2			N	-0-		-0-
-----												
SKY RESOURCES, INC.		786408										
CORBETT		WELL #:		2	RRCID ->	100251	COMPL. DATE	10/23/1980	TOTAL DEPTH	4235	PERF.	4004 - 4014
11	181 R	181	-0-	-0-	-0-	181 3			N	-0-		-0-
12	171 R	171	-0-	-0-	-0-	171 3			N	-0-		-0-
01	155 #	140	-0-	-15	-0-	140 3			N	-0-		-0-
02	205 R	205	-0-	-0-	-0-	205 3			N	-0-		-0-
03	200 R	200	-0-	-0-	-0-	200 3			N	-0-		-0-
04	174 R	174	-0-	-0-	-0-	174 3			N	-0-		-0-

RICKELS (CONGLOMERATE)		//CONT.// 76529 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS			
SKY RESOURCES, INC.		//CONT.// 786408									
HUGHES		WELL #: 2		RRCID -> 129383		COMPL. DATE 03/05/1985		TOTAL DEPTH 4214		PERF. 4102 - 4110	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	750 #	725	-0-	-25	-0-	725 3	N	-0-			-0-
12	775 #	749	-0-	-26	-0-	749 3	N	-0-			-0-
01	775 #	697	-0-	-78	-0-	697 3	N	-0-			-0-
02	777 R	777	-0-	-0-	-0-	777 3	N	-0-			-0-
03	859 R	859	-0-	-0-	-0-	859 3	N	-0-			-0-
04	729 R	729	-0-	-0-	-0-	729 3	N	-0-			-0-
-----											
HUGHES		WELL #: 1		RRCID -> 129384		COMPL. DATE 06/26/1998		TOTAL DEPTH 4157		PERF. 3997 - 4058	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
BROWN		WELL #: 1		RRCID -> 151342		COMPL. DATE 08/25/1994		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 3982 - 3990	
11	755 R	755	-0-	-0-	-0-	755 3	N	-0-			-0-
12	775 #	758	-0-	-17	-0-	758 3	N	-0-			-0-
01	775 #	614	-0-	-161	-0-	614 3	N	-0-			-0-
02	725 #	719	-0-	-6	-0-	719 3	N	-0-			-0-
03	775 #	771	-0-	-4	-0-	771 3	N	-0-			-0-
04	750 #	749	-0-	-1	-0-	749 3	N	-0-			-0-
-----											
BROWN		WELL #: 2		RRCID -> 172044		COMPL. DATE 12/01/1998		TOTAL DEPTH 4313		PERF. 3986 - 4066	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----											
YOUNG, FANNIE		WELL #: 2 A		RRCID -> 188240		COMPL. DATE 02/23/2002		TOTAL DEPTH 4365		PERF. 3974 - 3978	
11	2084 R	2084	-0-	-0-	-0-	2084 3	N	-0-			28
12	2108 #	2048	-0-	-60	-0-	2048 3	N	-0-			28
01	2108 #	1473	-0-	-635	-0-	1473 3	N	-0-			28
02	1972 #	1145	-0-	-827	-0-	1145 3	N	-0-			28
03	2108 #	1921	-0-	-187	-0-	1921 3	N	-0-			28
04	2040 #	1920	-0-	-120	-0-	1920 3	N	-0-			28
-----											
BURGESS		WELL #: 1		RRCID -> 260863		COMPL. DATE 06/17/2011		TOTAL DEPTH 4190		PERF. 4041 - 4056	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			23

-----																
M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----																
RICKELS (CONGLOMERATE) //CONT.// 76529 166 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS																
WOODSON OIL CO. 939420																
CORBETT, A. J. WELL #: 2 RRCID -> 018131 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
-----																
RICKELS (CONGLOMERATE 2ND) 76529 332 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS																
SKY RESOURCES, INC. 786408																
FORD, ED WELL #: 1 RRCID -> 112557 COMPL. DATE 09/28/1982 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4124 - 4145																
11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-	-0-				
12	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-	-0-				
01	186 N	112	-0-	-74	-0-	112	3			N	-0-	-0-				
02	145 N	104	-0-	-41	-0-	104	3			N	-0-	-0-				
03	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-	-0-				
04	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-	-0-				
-----																
RICKELS (MARBLE FALLS CONGL.) 76529 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS																
PETEX 659782																
HOLMAN WELL #: 1 RRCID -> 146861 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 4217 PERF. 4007 - 4007																
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				
-----																
DOLLAR "1077" WELL #: 1 RRCID -> 149635 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 4179 PERF. 4026 - 4027																
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-	-0-				
12	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-	-0-				
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-	-0-				
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-	-0-				
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	-0-				
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	-0-				
-----																
RICKELS "1074" WELL #: 1 RRCID -> 152256 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 4231 PERF. 3998 - 4002																
11	1380 N	983	-0-	-397	-0-	983	2			N	-0-	-0-				
12	1767 N	1619	-0-	-148	-0-	1619	2			N	-0-	-0-				
01	1550 N	1439	-0-	-111	-0-	1439	2			N	-0-	-0-				
02	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-	-0-				
03	1612 N	1135	-0-	-477	-0-	1135	2			N	-0-	-0-				
04	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-	-0-				
-----																
ALLAR "1034" WELL #: 1 RRCID -> 155457 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 4169 PERF. 4110 - 4116																
11	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2			N	-0-	-0-				
12	2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2			N	-0-	-0-				
01	2890 N	2890	-0-	-0-	-0-	2890	2			N	-0-	-0-				
02	2900 N	3021	-0-	121	121	3021	2			N	-0-	-0-				
03	3100 N	3395	-0-	295	416	3395	2			N	-0-	-0-				
04	2310 N	992	-0-	-1318	-0-	992	2			N	-0-	-0-				

RICKELS (MARBLE FALLS CONGL.) //CONT.// 76529 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS												
PETEX //CONT.// 659782												
HOLMAN WELL #: 3 RRCID -> 173852 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3998 - 3999												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
11		366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	44
12		370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	44
01		362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	44
02		333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	44
03		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	44
04		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	44
-----												
CRETSINGER WELL #: 1 RRCID -> 206861 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 4166 - 4170												
11		2822 N	2822	-0-	-0-	-0-	2822	2			N	91
12		1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			N	91
01		2139 N	1475	-0-	-664	-0-	1475	2			N	91
02		2001 N	1571	-0-	-430	-0-	1571	2			N	91
03		1984 N	1310	-0-	-674	-0-	1310	2			N	91
04		1440 N	1090	-0-	-350	-0-	1029	2	61	9	N	90
-----												
BURGESS "1100" WELL #: 1 RRCID -> 206862 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 4252 PERF. 3968 - 3972												
11		510 N	477	-0-	-33	-0-	477	2			N	89
12		496 N	484	-0-	-12	-0-	484	2			N	89
01		496 N	461	-0-	-35	-0-	461	2			N	89
02		464 N	458	-0-	-6	-0-	458	2			N	89
03		496 N	309	-0-	-187	-0-	309	2			N	89
04		450 N	283	-0-	-167	-0-	283	2			N	89
-----												
BROWN-CORBETT "1071" WELL #: 1 RRCID -> 206864 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 3930 - 3946												
11		1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1882	2	13	9	N	73
12		2046 N	1923	-0-	-123	-0-	1920	2	3	9	N	15
01		1984 N	1908	-0-	-76	-0-	1890	2	18	9	N	31
02		1827 N	1789	-0-	-38	-0-	1772	2	17	9	N	46
03		1922 N	1901	-0-	-21	-0-	1892	2	9	9	N	54
04		1860 N	1803	-0-	-57	-0-	1790	2	13	9	N	66
-----												
RIFE (CONGL. 3900) 76655 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO												
G & F OIL, INC. 292000												
RITCHIE WELL #: 1 RRCID -> 203469 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4131 - 4215												
11		630 N	560	-0-	-70	-0-	558	2	2	9	N	158
12		620 N	589	-0-	-31	-0-	585	2	4	9	N	162
01		682 N	346	-0-	-336	-0-	343	2	3	9	N	165
02		551 N	459	-0-	-92	-0-	458	2	1	9	N	166
03		552 N	552	-0-	-0-	-0-	550	2	2	9	N	168
04		582 N	582	-0-	-0-	-0-	579	2	3	9	N	171
-----												
KEATING ENERGY, INC. 453142												
RAGLE J.B. WELL #: 1 RRCID -> 056674 COMPL. DATE 07/27/1973 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3935 - 3945												
11		1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			N	42
12		1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			N	42
01		1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	42
02		1682 N	1619	-0-	-63	-0-	1619	2			N	42
03		1736 N	1726	-0-	-10	-0-	1726	2			N	42
*04		1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	42

RIFE (CONGL. 3900)		//CONT.//		76655 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.				631388								
MCMURREY, M. H.		WELL #:		12	RRCID ->	043334	COMPL. DATE	09/20/1967	TOTAL DEPTH	4128	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2		N	-0-		31
12	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2		N	-0-		31
01	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2		N	-0-		31
02	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2		N	-0-		31
03	279 N	276	-0-	-3	-0-	276	2		N	-0-		31
04	300 N	259	-0-	-41	-0-	259	2		N	-0-		31
-----												
MCMURREY, M. H.		WELL #:		13	RRCID ->	043537	COMPL. DATE	01/05/1968	TOTAL DEPTH	4212	PERF.	N/A
11	2400 N	2284	-0-	-116	-0-	2284	2		N	-0-		9
12	2387 N	2180	-0-	-207	-0-	2180	2		N	-0-		9
01	2511 N	2152	-0-	-359	-0-	2152	2		N	-0-		9
02	2204 N	2039	-0-	-165	-0-	2039	2		N	-0-		9
03	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2		N	-0-		9
04	2070 N	2068	-0-	-2	-0-	2068	2		N	-0-		9
-----												
O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #:		38	RRCID ->	123799	COMPL. DATE	03/09/1987	TOTAL DEPTH	4310	PERF.	3986 - 3996
11	120 N	98	-0-	-22	-0-	98	2		N	-0-		54
12	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2		N	-0-		54
01	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		N	-0-		54
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2		N	-0-		54
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-		54
04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-		54
-----												
MITCHELL		WELL #:		1	RRCID ->	259069	COMPL. DATE	10/15/2010	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3846 - 3856
11	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2		N	-0-		27
12	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	2		N	-0-		27
01	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	2		N	-0-		27
02	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2		N	-0-		27
03	961 N	739	-0-	-222	-0-	739	2		N	-0-		27
04	720 N	681	-0-	-39	-0-	681	2		N	-0-		27
-----												
PITCOCK, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	068487	COMPL. DATE	06/12/1976	TOTAL DEPTH	4160	PERF.	N/A
FLOW DON L.												
11	210 N	185	-0-	-25	-0-	185	2		N	-0-		-0-
12	217 N	209	-0-	-8	-0-	209	2		N	-0-		-0-
01	217 N	208	-0-	-9	-0-	208	2		N	-0-		-0-
02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2		N	-0-		-0-
03	217 N	213	-0-	-4	-0-	213	2		N	-0-		-0-
04	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2		N	-0-		-0-
-----												
JOHNSON, HELEN A		WELL #:		4	RRCID ->	068878	COMPL. DATE	09/10/1976	TOTAL DEPTH	4252	PERF.	N/A
11	90 N	69	-0-	-21	-0-	69	2		N	-0-		64
12	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2		N	-0-		64
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-		64
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-		64
03	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2		N	-0-		64
04	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-		64

RIFE (CONGL. 3900)		//CONT.// 76655 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
PITCOCK, INC.		//CONT.// 665870								
JOHNSON, HELEN -A-		WELL #: 5		RRCID -> 074924		COMPL. DATE 10/05/1977		TOTAL DEPTH 4375 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 2	N	-0-		1
12	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 2	N	-0-		1
01	341 N	306	-0-	-35	-0-	306 2	N	-0-		1
02	319 N	309	-0-	-10	-0-	309 2	N	-0-		1
03	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 2	N	-0-		1
04	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 2	N	-0-		1
-----										
ROCKER B PRODUCTION, L.L.C.		723239		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
GREEN, FLORENCE		WELL #: 25		RRCID -> 121072		COMPL. DATE 03/20/1986		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3794 - 3800		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
STONEBRIAR OIL LLC		823774		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
MCCLURE J.M. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 061482		COMPL. DATE 03/13/1975		TOTAL DEPTH 4235 PERF. N/A		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
TARPON OIL & GAS CO.		836178		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
RHODES RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 233613		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 4963 PERF. 3906 - 4589		
11	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 3	N	-0-		-0-
12	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 3	N	-0-		-0-
01	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 3	N	-0-		-0-
02	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 3	N	-0-		-0-
03	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 3	N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
RIFE (CONGL 4000)		76655 600		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		631388				EXEMPT				
MCMURREY, M. H. D		WELL #: 62D		RRCID -> 104321		COMPL. DATE 05/03/1980		TOTAL DEPTH 4112 PERF. 4039 - 4068		
11	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757 2	N	-0-		8
12	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813 2	N	-0-		8
01	620 N	539	-0-	-81	-0-	539 2	N	-0-		8
02	725 N	591	-0-	-134	-0-	591 2	N	-0-		8
03	775 N	547	-0-	-228	-0-	547 2	N	-0-		8
04	510 N	438	-0-	-72	-0-	438 2	N	-0-		8
-----										
MCMURREY, M. H. D		WELL #: 66D		RRCID -> 104712		COMPL. DATE 02/08/1981		TOTAL DEPTH 4215 PERF. 4165 - 4175		
11	210 N	207	-0-	-3	-0-	207 2	N	-0-		-0-
12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2	N	-0-		-0-
01	217 N	185	-0-	-32	-0-	185 2	N	-0-		-0-
02	203 N	167	-0-	-36	-0-	167 2	N	-0-		-0-
03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2	N	-0-		-0-
04	180 N	164	-0-	-16	-0-	164 2	N	-0-		-0-



-----												
RIFE (CONGL 4000) //CONT.// 76655 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388												
MCMURREY, M. H. C WELL #: 11C RRCID -> 119110 COMPL. DATE 01/27/1989 TOTAL DEPTH 4084 PERF. 4030 - 4038												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
11		30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2	N	-0-		60
12		31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2	N	-0-		60
01		31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2	N	-0-		60
02		29 N	21	-0-	-8	-0-	21	2	N	-0-		60
03		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2	N	-0-		60
04		30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2	N	-0-		60
-----												
RIFE (CONGL. 4150) 76655 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. 631388												
MCMURREY, M. H. WELL #: 1 RRCID -> 044194 COMPL. DATE 05/07/1968 TOTAL DEPTH 4136 PERF. N/A												
-----												
11		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-		20
12		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-		20
01		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-		20
02		9 N	8	-0-	-1	-0-	8	2	N	-0-		20
03		9 N	8	-0-	-1	-0-	8	2	N	-0-		20
04		9 N	8	-0-	-1	-0-	8	2	N	-0-		20
-----												
O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 39 RRCID -> 128298 COMPL. DATE 04/13/1987 TOTAL DEPTH 4277 PERF. 4012 - 4043												
-----												
11		30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2	N	-0-		84
12		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2	N	-0-		84
01		31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2	N	-0-		84
02		29 N	23	-0-	-6	-0-	23	2	N	-0-		84
03		31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2	N	-0-		84
04		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2	N	-0-		84
-----												
MCMURREY, M. H. WELL #: 629 RRCID -> 198064 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 4223 PERF. 4034 - 4044												
-----												
11		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2	N	-0-		13
12		578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	2	N	-0-		13
01		475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2	N	-0-		13
02		408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2	N	-0-		13
03		427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2	N	-0-		13
04		453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2	N	-0-		13
-----												
RIFE (1600) 76655 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO												
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. 631388												
MCMURREY, M.H. WELL #: 28 RRCID -> 106720 COMPL. DATE 06/16/1983 TOTAL DEPTH 1670 PERF. 1621 - 1629												
-----												
11		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-		-0-
12		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-		-0-
01		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-		-0-
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		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-		-0-
-----												
RINGO (CONGL.) 76800 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
ESG RESOURCES LLC 101582												
CRAWFORD "B" WELL #: 3 RRCID -> 136956 COMPL. DATE 12/07/1990 TOTAL DEPTH 3720 PERF. 3364 - 3370												
-----												
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RINGO (CONGL.)		//CONT.//		76800 300	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO			
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C.		911808								
PIERCE R.N.		WELL #:		2	RRCID -> 058811	COMPL. DATE 06/01/1974	TOTAL DEPTH 3487	PERF. 3370	- 3380	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

RINGO (CONG.UPPER)				76800 302	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO			
D.J. & T. ENERGY		196227								
CRAIN		WELL #:		1	RRCID -> 199570	COMPL. DATE 01/02/2004	TOTAL DEPTH 3475	PERF. 3247	- 3252	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RINGO (3557-3565)				76800 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO			
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC		822615								
ROYE D.S.J.		WELL #:		3	RRCID -> 065335	COMPL. DATE 11/08/1975	TOTAL DEPTH 3670	PERF. 3388	- 0	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ROYE, D. S. J.				WELL #:	5	RRCID -> 073049	COMPL. DATE 11/19/1987	TOTAL DEPTH 3780	PERF. 3370	- 3384
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RISTER (BEND CONGL.)				76928 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: EASTLAND			
RISTER OIL&GAS INTERNATIONAL LLC		713291								
STEPHENSON, H.M.		WELL #:		173	RRCID -> 093730	COMPL. DATE 02/05/1981	TOTAL DEPTH 4078	PERF. 3682	- 3690	
11	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 3	Y	-0-		-0-
12	279 N	263	-0-	-16	-0-	263 3	Y	-0-		-0-
01	279 N	226	-0-	-53	-0-	226 3	Y	-0-		-0-
02	261 N	224	-0-	-37	-0-	224 3	Y	-0-		-0-
03	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 3	Y	-0-		-0-
04	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 3	Y	-0-		-0-

ROCKING R (MISS)				77164 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PALO PINTO			
TARFON OIL & GAS CO.		836178								
ROCKING R RANCH		WELL #:		1	RRCID -> 254114	COMPL. DATE 07/07/2009	TOTAL DEPTH 3970	PERF. 3790	- 3810	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ROBBIE DAVIS (CONGL.) 77226 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS  
 PETEX 659782  
 GRAHAM "1034" WELL #: 1 RRCID -> 183410 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4082 - 4088

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	2	N	-0-		-0-
12	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2	N	-0-		-0-
01	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2	N	-0-		-0-
02	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2	N	-0-		-0-
03	1147 N	431	-0-	-716	-0-	431	2	N	-0-		-0-
04	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-			N	-0-		-0-

DAVIS, ROBBIE "1046" WELL #: 1 RRCID -> 236446 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 4355 PERF. 4082 - 4083

11	990 N	-0-	-0-	-990	-0-			N	-0-		16
12	806 N	170	-0-	-636	-0-	170	2	N	-0-		16
01	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2	N	-0-		16
02	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2	N	-0-		16
03	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	2	N	-0-	16 7	-0-
04	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2	N	-0-		-0-

WALKER "1302" WELL #: 1 RRCID -> 237917 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 4292 PERF. 4086 - 4100

*05	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2	N	-0-		-0-
*06	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2	N	-0-		-0-
*07	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2	N	-0-		-0-
*08	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2	N	-0-		-0-
*09	240 N	203	-0-	-37	-0-	203	2	N	-0-		-0-
*10	248 N	166	-0-	-82	-0-	166	2	N	-0-		-0-
*11	240 N	149	-0-	-91	-0-	149	2	N	-0-		-0-
*12	217 N	128	-0-	-89	-0-	128	2	N	-0-		-0-
*01	155 N	123	-0-	-32	-0-	123	2	N	-0-		-0-
*02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2	N	-0-		-0-
*03	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2	N	-0-		-0-
*04	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2	N	-0-		-0-

ROBERTSON (MARBLE FALLS ZONE 5) 77308 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND  
 SHAIDA, JOHN H. 768650  
 GRIFFIN, J.M. WELL #: 6 RRCID -> 117626 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3396 - 3416

11	141 N	141	-0-	-0-	-0-	8	1	133	2	N	-0-	18
12	152 N	152	-0-	-0-	-0-	9	1	143	2	N	-0-	18
01	124 N	90	-0-	-34	-0-	5	1	85	2	N	-0-	18
02	145 N	82	-0-	-63	-0-	5	1	77	2	N	-0-	18
03	155 N	70	-0-	-85	-0-	4	1	66	2	N	-0-	18
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT	18

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555  
 ROBERTSON CSL WELL #: 9 U RRCID -> 091896 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 3696 PERF. N/A

11	600 N	580	-0-	-20	-0-	80	1	499	3	N	1	17
12	620 N	468	-0-	-152	-0-	1	9	77	1	380	3	27
01	589 N	299	-0-	-290	-0-	11	9	68	1	229	3	29
02	367 N	367	-0-	-0-	-0-	2	9	62	1	299	3	34
03	465 N	396	-0-	-69	-0-	6	9	71	1	322	3	37
04	430 N	430	-0-	-0-	-0-	3	9	69	1	358	3	40
						3	9					

ROBINETT (MISS)		77403 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COMANCHE			
ARNOT OIL COMPANY, LLC		033012									
ROBINETT UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 254197		COMPL. DATE 10/15/2009		TOTAL DEPTH 2896 PERF. 2880 - 2896			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2	N	-0-		-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-		-0-
01	248 N	60	-0-	-188	-0-	60	2	N	-0-		-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-		-0-
*03	62 N	1	-0-	-61	-0-	1	1	N	-0-		-0-
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT		-0-

BARRICK UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 280651		COMPL. DATE 07/09/2016		TOTAL DEPTH 3065 PERF. 2949 - 2954			
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-		49
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-		49
01	12 N	1	-0-	-11	-0-	1	1	N	-0-		49
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-		49
*03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-		49
04	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-			N	NO RPT		49

GOLDEN		WELL #: 1		RRCID -> 281214		COMPL. DATE 09/22/2016		TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2905 - 2944			
11	210 N	91	-0-	-119	-0-	91	2	N	-0-		61
12	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2	N	-0-		61
01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2	N	-0-		61
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2	N	-0-		61
03	93 N	65	-0-	-28	-0-	65	2	N	-0-		61
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT		61

ROBINSON CREEK (STRAWN 3300)		77418 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD			
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964									
ALDENHOVEN, CARL		WELL #: 2A		RRCID -> 139191		COMPL. DATE 03/12/1991		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3704 - 3754			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ROBL (CONGLOMERATE)		77450 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC		614284									
ROBERSON		WELL #: 1		RRCID -> 116916		COMPL. DATE 02/01/2010		TOTAL DEPTH 4059 PERF. 3982 - 3996			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ROBERSON		WELL #: 2		RRCID -> 120144		COMPL. DATE 02/01/2010		TOTAL DEPTH 4113 PERF. 3892 - 3898			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----													
ROCK CASTLE (CONGL. 4150)			77571 300		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: PALO PINTO		
UPHAM OIL & GAS COMPANY			878925										
CRAWFORD-DUNAWAY			WELL #: 1		RRCID -> 099528			COMPL. DATE 11/12/1981			TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4142 - 4150		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		120 N	20	-0-	-100	-0-	20 3			Y	-0-		-0-
12		31 N	20	-0-	-11	-0-	20 3			Y	-0-		-0-
01		31 N	11	-0-	-20	-0-	11 3			Y	-0-		-0-
02		29 N	12	-0-	-17	-0-	12 3			Y	-0-		-0-
03		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3			Y	-0-		-0-
04		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3			Y	-0-		-0-
-----													
ROCKWELL (CONGL UPPER)			77757 600		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SHACKELFORD		
BASIN OPERATING INC.			054545										
GREEN, W. H.			WELL #: 1		RRCID -> 103141			COMPL. DATE 09/07/1982			TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4609 - 4628		
11		10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----													
TABOR CREEK OIL COMPANY			834335										
WALKER-BUCKLER "72"			WELL #: 1		RRCID -> 124866			COMPL. DATE 07/16/1987			TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4748 - 4797		
11		840 N	713	-0-	-127	-0-	703 2	10 9	Y	9			41
12		837 N	768	-0-	-69	-0-	755 2	13 9	Y	12			53
01		324 N	324	-0-	-0-	-0-	315 2	9 9	Y	8			61
02		696 N	686	-0-	-10	-0-	669 2	17 9	Y	15			76
03		775 N	651	-0-	-124	-0-	638 2	13 9	Y	12			88
04		863 N	863	-0-	-0-	-0-	862 2	1 9	Y	1			89
-----													
ROCKWELL (GARDNER)			77757 700		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: SHACKELFORD		
BASIN OPERATING INC.			054545										
WALKER BUCKLER 78			WELL #: 1		RRCID -> 131948			COMPL. DATE 09/08/1989			TOTAL DEPTH 4806 PERF. 3741 - 3743		
11		390 N	376	-0-	-14	-0-	376 3			N	-0-		-0-
12		403 N	384	-0-	-19	-0-	384 3			N	-0-		-0-
01		403 N	358	-0-	-45	-0-	358 3			N	-0-		-0-
02		377 N	319	-0-	-58	-0-	319 3			N	-0-		-0-
03		372 N	311	-0-	-61	-0-	311 3			N	-0-		-0-
04		360 N	275	-0-	-85	-0-	275 3			N	-0-		-0-
-----													
SOJOURNER DRILLING CORPORATION			800750										
WALKER-BUCKLER			WELL #: 2A		RRCID -> 102463			COMPL. DATE 10/08/1982			TOTAL DEPTH 4992 PERF. 3884 - 3890		
11		790 N	790	-0-	-0-	-0-	780 2	10 9	N	9	160 1		124
12		765 N	765	-0-	-0-	-0-	765 2			N	-0-		124
01		776 N	776	-0-	-0-	-0-	745 2	31 9	N	28			152
02		70 N	70	-0-	-0-	-0-	27 2	43 9	N	39	106 1	18 3	19
											48 6		
03		310 N	310	-0-	-0-	-0-	281 2	29 9	N	26			45
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
-----													
WALKER-BUCKLER			WELL #: A 3		RRCID -> 103286			COMPL. DATE 11/16/1982			TOTAL DEPTH 4987 PERF. 3580 - 3590		
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ROCKY MOUNTAIN (COMYN)		77786 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN							
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726													
BALKUM-GINGO "B"		WELL #: 3		RRCID -> 106632		COMPL. DATE 06/21/1983		TOTAL DEPTH 3619		PERF. 3404 - 3414					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-				39
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-				39
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-				39
02	10	N	7	-0-	-3	-0-	7	3		N	-0-				39
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3		N	-0-				39
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3		N	-0-				39
-----															
BALKUM-GINGO "B"		WELL #: 4		RRCID -> 106633		COMPL. DATE 05/21/1983		TOTAL DEPTH 3618		PERF. 3398 - 3424					
11	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3		N	-0-				-0-
12	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3		N	-0-				-0-
01	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3		N	-0-				-0-
02	522	N	340	-0-	-182	-0-	340	3		N	-0-				-0-
03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3		N	-0-				-0-
04	510	N	284	-0-	-226	-0-	284	3		N	-0-				-0-
-----															
BALKUM-GINGO "B"		WELL #: 2		RRCID -> 106814		COMPL. DATE 05/06/1983		TOTAL DEPTH 3460		PERF. 3368 - 3372					
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-				-0-
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-				-0-
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-				-0-
02	10	N	7	-0-	-3	-0-	7	3		N	-0-				-0-
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3		N	-0-				-0-
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3		N	-0-				-0-
-----															
GRIDER		WELL #: 1		RRCID -> 295275		COMPL. DATE 04/21/1985		TOTAL DEPTH 3480		PERF. 3415 - 3424					
11	90	N	35	-0-	-55	-0-	35	3		N	-0-				-0-
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-				-0-
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3		N	-0-				-0-
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-				-0-
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-				-0-
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3		N	-0-				-0-
-----															
Q A P SERVICES, INC.		684429		RRCID -> 108114		COMPL. DATE 09/14/1983		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3434 - 3440					
GARRETT, G.		WELL #: 1													
11	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2		N	-0-				-0-
12	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2		N	-0-				-0-
01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2		N	-0-				-0-
02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2		N	-0-				-0-
03	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2		N	-0-				-0-
04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2		N	-0-				-0-
-----															
ROCKY RIDGE (MARBLE FALLS)		77787 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS							
E.C. HINDMAN OIL AND GAS		238196													
HARRIS "D"		WELL #: 1		RRCID -> 087288		COMPL. DATE 02/20/1980		TOTAL DEPTH 4520		PERF. 4148 - 4154					
11	690	N	636	-0-	-54	-0-	636	3		N	-0-				-0-
12	682	N	626	-0-	-56	-0-	626	3		N	-0-				-0-
01	651	N	650	-0-	-1	-0-	650	3		N	-0-				-0-
02	609	N	488	-0-	-121	-0-	488	3		N	-0-				-0-
03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3		N	-0-				-0-
04	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3		N	-0-				-0-

-----												
ROGERS RANCH (CONGL.)		77932 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
DELTA OIL & GAS LTD.		213703										
ROGERS, R. M. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 069880		COMPL. DATE 11/11/1976		TOTAL DEPTH 4040		PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
11		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 3		N	-0-		-0-
12		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 3		N	-0-		-0-
01		279 N	272	-0-	-7	-0-	272 3		N	-0-		-0-
02		261 N	232	-0-	-29	-0-	232 3		N	-0-		-0-
03		279 N	265	-0-	-14	-0-	265 3		N	-0-		-0-
04		270 N	112	-0-	-158	-0-	112 3		N	-0-		-0-
-----												
ROGERS, R.M. ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 070621		COMPL. DATE 01/15/1977		TOTAL DEPTH 4030		PERF. N/A		
11		730 N	730	-0-	-0-	-0-	730 3		N	-0-		21
12		754 N	754	-0-	-0-	-0-	751 3	3 9	N	3		24
01		744 N	735	-0-	-9	-0-	699 3	36 9	N	33		57
02		696 N	598	-0-	-98	-0-	598 3		N	-0-		57
03		744 N	680	-0-	-64	-0-	680 3		N	-0-		57
04		720 N	288	-0-	-432	-0-	288 3		N	-0-		57
-----												
WRIGHT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 260693		COMPL. DATE 07/20/2011		TOTAL DEPTH 4570		PERF. 3898 - 3909		
11		4680	4363	-0-	-317	-0-	4356 3	7 9	N	6		82
12		4836	4395	-0-	-441	-0-	4387 3	8 9	N	7		89
01		5392	5392	-0-	-0-	-0-	5389 3	3 9	N	3		92
02		4437 #	4428	-0-	-9	-0-	4411 3	17 9	N	15		107
03		5076	5076	-0-	-0-	-0-	5026 3	50 9	N	45		152
04		4782	4782	-0-	-0-	-0-	4778 3	4 9	N	4		156
-----												
ROYALL (ELLENBURGER)		78805 400		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD				
PETEX		659782										
COTTLE		WELL #: 1		RRCID -> 124297		COMPL. DATE 02/08/1985		TOTAL DEPTH 4070		PERF. 3863 - 3878		
11		1020 N	914	-0-	-106	-0-	914 2		N	-0-		-0-
12		961 N	843	-0-	-118	-0-	843 2		N	-0-		-0-
01		816 N	816	-0-	-0-	-0-	816 2		N	-0-		-0-
02		870 N	451	-0-	-419	-0-	451 2		N	-0-		-0-
03		837 N	744	-0-	-93	-0-	744 2		N	-0-		-0-
04		964 N	964	-0-	-0-	-0-	964 2		N	-0-		-0-
-----												
ROYALL		WELL #: 2		RRCID -> 134393		COMPL. DATE 04/05/1983		TOTAL DEPTH 4053		PERF. 3710 - 3724		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		49
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		49
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		49
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		49
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		49
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		49
-----												
RAYMOND, LES		WELL #: 1		RRCID -> 137083		COMPL. DATE 04/08/1983		TOTAL DEPTH 4080		PERF. 4072 - 4074		
11		3204	3204	-0-	-0-	-0-	3204 2		N	-0-		27
12		3133	3133	-0-	-0-	-0-	3133 2		N	-0-		27
01		3038	2301	-0-	-737	-0-	2301 2		N	-0-		27
02		2842	2456	-0-	-386	-0-	2456 2		N	-0-		27
03		3640	3640	-0-	-0-	-0-	3640 2		N	-0-		27
04		4087	4087	-0-	-0-	-0-	4087 2		N	-0-		27

-----													
ROYALL (ELLENBURGER)			//CONT.//		78805 400	ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: SHACKELFORD		
PETEX			//CONT.//		659782								
RAYMOND, LES			WELL #:		3	RRCID ->	137085	COMPL. DATE	08/10/1983	TOTAL DEPTH	4052	PERF. 4035 - 4052	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
-----													
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
-----													
ROGERS					WELL #:		2	RRCID ->	152221	COMPL. DATE	09/11/1983	TOTAL DEPTH 4072 PERF. 4050 - 4072	
11	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2		N	-0-	-0-	
12	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2		N	-0-	-0-	
01	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2		N	-0-	-0-	
02	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2		N	-0-	-0-	
03	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2		N	-0-	-0-	
04	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2		N	-0-	-0-	
-----													
ROGERS					WELL #:		5	RRCID ->	190180	COMPL. DATE	07/27/1989	TOTAL DEPTH 4063 PERF. 3715 - 3724	
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----													
RUSSELL (DUFFER)					78995 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: STEPHENS		
PETEX					659782								
MCKELVAIN			WELL #:		1	RRCID ->	098302	COMPL. DATE	01/20/1982	TOTAL DEPTH	4160	PERF. 3864 - 3874	
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----													
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC					822615								
O'CONNOR			WELL #:		1	RRCID ->	120290	COMPL. DATE	01/02/1986	TOTAL DEPTH	4306	PERF. 3792 - 3798	
11	0	#	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	T. A.		NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	T. A.		NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	T. A.		NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	T. A.		NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	T. A.		NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----													
O'CONNOR "A"					WELL #:		1	RRCID ->	120504	COMPL. DATE	01/27/1986	TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3931 - 3940	
11	0	#	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	T. A.		NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	T. A.		NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	T. A.		NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	T. A.		NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	T. A.		NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	



-----  
 RUSSELL (DUFFER) //CONT.// 78995 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
 STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC//CONT.// 822615  
 O'CONNOR "A" WELL #: 3 RRCID -> 120505 COMPL. DATE 01/17/1986 TOTAL DEPTH 4196 PERF. 3938 - 3965

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

-----  
 RYAN (BEND CONGLOMERATE) 79145 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS  
 MAYO, EDDIE 536900  
 YOUNG WELL #: RRCID -> 135962 COMPL. DATE 01/31/1983 TOTAL DEPTH 4432 PERF. 3950 - 4058

11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			41
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			41
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			41
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			41
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			41
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			41

PLUGGED AND ABANDONED 11/01/2013

-----  
 RYAN (CONGL. 4365) 79145 350 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO  
 EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462  
 WILLINGHAM WELL #: 1 RRCID -> 085662 COMPL. DATE 11/21/1979 TOTAL DEPTH 4447 PERF. 4365 - 4373

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-

-----  
 WILLINGHAM WELL #: 2 RRCID -> 086865 COMPL. DATE 02/25/1980 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 4380 - 4386

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-

-----  
 WILLINGHAM WELL #: 7 RRCID -> 091003 COMPL. DATE 12/05/1980 TOTAL DEPTH 4408 PERF. 4245 - 4250

11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	36883				Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	36883				Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	36883				Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	36883				Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	36883				Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	36883				Y	NO RPT			-0-

-----  
 WILLINGHAM WELL #: 3 RRCID -> 149388 COMPL. DATE 11/30/1980 TOTAL DEPTH 4187 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RYAN (CONGL. 4365)		//CONT.//	79145 350	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO						
MCDERMETT OIL STRINGER			546834									
		WELL #:		RRCID -> 098041	COMPL. DATE 07/22/1981	TOTAL DEPTH 4350	PERF. 4280	-	4285			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/01/1992												
SDC (GARDNER, LOWER)			79222 225	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SHACKELFORD						
REVARD PETROLEUM, L.L.C.			703609									
SNYDER "66"		WELL #:	2	RRCID -> 153933	COMPL. DATE 02/04/1995	TOTAL DEPTH 4278	PERF. 3000	-	3038			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
S.E.C. (MARBLE FALLS)			79225 500	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BROWN						
CREEK ENERGY, INC.			188579									
MCFARLANE		WELL #:	1	RRCID -> 082680	COMPL. DATE 09/27/1978	TOTAL DEPTH 3240	PERF. 2804	-	2808			
11	540 N	533	-0-	-7	-0-	533 2		N	-0-			-0-
12	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650 2		N	-0-			-0-
01	558 N	540	-0-	-18	-0-	540 2		N	-0-			-0-
02	0 W	450	-0-	450	450	450 2		N	-0-			-0-
03	0 W	504	-0-	504	954	504 2		N	-0-			-0-
04	0 W	508	-0-	508	1462	508 2		N	-0-			-0-
SABANA (MARBLE FALLS)			79348 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND						
BRAKA OPERATING, L.L.C.			088563									
WILSON, CLAYTON		WELL #:	1	RRCID -> 125628	COMPL. DATE 01/09/1985	TOTAL DEPTH 3494	PERF. 3027	-	3120			
11	480 N	154	-0-	-326	-0-	139 3	15 9	N	14	157 1		25
12	496 N	340	-0-	-156	-0-	339 3	1 9	N	1			26
01	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566 3		N	-0-			26
02	481 N	481	-0-	-0-	-0-	450 3	31 9	N	28			54
03	521 N	521	-0-	-0-	-0-	506 3	15 9	N	14			68
04	480 N	473	-0-	-7	-0-	470 3	3 9	N	3			71
BUSHNELL, H.												
		WELL #:	1	RRCID -> 131712	COMPL. DATE 12/10/1985	TOTAL DEPTH 3570	PERF. 3027	-	3121			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
EMMA KENT UNIT												
		WELL #:	1	RRCID -> 138690	COMPL. DATE 02/19/1977	TOTAL DEPTH 3300	PERF. 3007	-	3173			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----												
SABANA (MARBLE FALLS)		//CONT.//		79348 500	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563								
LONG, TONY		WELL #:		1	RRCID ->	143762	COMPL. DATE	08/28/1985	TOTAL DEPTH	3510 PERF. 3014 - 3098		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		300 N	257	-0-	-43	-0-	257 3	N	-0-			-0-
12		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 3	N	-0-			-0-
01		279 N	240	-0-	-39	-0-	240 3	N	-0-			-0-
02		261 N	243	-0-	-18	-0-	243 3	N	-0-			-0-
03		341 N	229	-0-	-112	-0-	229 3	N	-0-			-0-
04		240 N	16	-0-	-224	-0-	16 3	N	-0-			-0-
-----												
KENT HEIRS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	143798	COMPL. DATE	11/10/1998	TOTAL DEPTH	3486 PERF. 2588 - 3106	
11		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3	N	-0-			2
12		31 N	28	-0-	-3	-0-	28 3	N	-0-			2
01		31 N	17	-0-	-14	-0-	17 3	N	-0-			2
02		29 N	18	-0-	-11	-0-	18 3	N	-0-			2
03		31 N	19	-0-	-12	-0-	19 3	N	-0-			2
04		30 N	17	-0-	-13	-0-	17 3	N	-0-			2
-----												
BUSHNELL, HUGH				WELL #:	1	RRCID ->	167182	COMPL. DATE	01/15/1998	TOTAL DEPTH	3570 PERF. 2565 - 3121	
11		30 N	20	-0-	-10	-0-	20 3	N	-0-			52
12		62 N	21	-0-	-41	-0-	21 3	N	-0-			52
01		31 N	11	-0-	-20	-0-	11 3	N	-0-			52
02		29 N	13	-0-	-16	-0-	13 3	N	-0-			52
03		31 N	6	-0-	-25	-0-	6 3	N	-0-			52
04		11 N	5	-0-	-6	-0-	5 3	N	-0-			52
-----												
HUNT, J. B.				WELL #:	1 A	RRCID ->	217130	COMPL. DATE	11/29/1985	TOTAL DEPTH	3554 PERF. 3066 - 3178	
11		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3	N	-0-			13
12		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3	N	-0-			13
01		31 N	15	-0-	-16	-0-	15 3	N	-0-			13
02		29 N	15	-0-	-14	-0-	15 3	N	-0-			13
03		31 N	12	-0-	-19	-0-	12 3	N	-0-			13
04		15 N	11	-0-	-4	-0-	11 3	N	-0-			13
-----												
SABANA (STRAWN)				79348 700	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND			
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563								
BUSHNELL, H.		WELL #:		1A	RRCID ->	120146	COMPL. DATE	12/19/1985	TOTAL DEPTH	1935 PERF. 1852 - 1858		
11		9 N	8	-0-	-1	-0-	8 3	N	-0-			-0-
12		31 N	9	-0-	-22	-0-	9 3	N	-0-			-0-
01		13 N	5	-0-	-8	-0-	5 3	N	-0-			-0-
02		8 N	5	-0-	-3	-0-	5 3	N	-0-			-0-
03		9 N	2	-0-	-7	-0-	2 3	N	-0-			-0-
04		5 N	2	-0-	-3	-0-	2 3	N	-0-			-0-
-----												
SALESVILLE, S. (CONGL., LOWER)				79788 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
ESG RESOURCES LLC				101582								
HEARN, C.T.		WELL #:		1	RRCID ->	093482	COMPL. DATE	02/01/1981	TOTAL DEPTH	4700 PERF. 4627 - 4642		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SALESVILLE, WEST (CONGL)		79790 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
ARNOT OIL COMPANY, LLC		033012								
DOW, W. S.		WELL #: 1 T		RRCID -> 056387		COMPL. DATE 02/20/1973		TOTAL DEPTH 4793 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	90 N	69	-0-	-21	-0-	69 2	N	-0-		20
12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2	N	-0-		20
01	93 N	71	-0-	-22	-0-	71 2	N	-0-		20
02	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2	N	-0-		20
*03	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 2	N	-0-		20
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-		N	NO RPT		20
-----										
MILLER MAUDIE		WELL #: 1		RRCID -> 061215		COMPL. DATE 02/26/1975		TOTAL DEPTH 4884 PERF. 4305 - 4312		
11	60 N	59	-0-	-1	-0-	59 2	N	-0-		-0-
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2	N	-0-		-0-
01	62 N	61	-0-	-1	-0-	61 2	N	-0-		-0-
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2	N	-0-		-0-
*03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2	N	-0-		-0-
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
RAMSEY C.E.		WELL #: 1		RRCID -> 062917		COMPL. DATE 06/06/1975		TOTAL DEPTH 4724 PERF. 4138 - 4143		
11	30 N	15	-0-	-15	-0-	15 2	N	-0-		119
12	31 N	16	-0-	-15	-0-	16 2	N	-0-		119
01	31 N	15	-0-	-16	-0-	15 2	N	-0-		119
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2	N	-0-		119
03	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 2	N	-0-		119
04	15 N	NO RPT	-0-	-15	-0-		N	NO RPT		119
-----										
HOLLAND JANET W-D-		WELL #: 1 D		RRCID -> 063242		COMPL. DATE 06/03/1975		TOTAL DEPTH 4770 PERF. N/A		
11	60 N	41	-0-	-19	-0-	41 2	N	-0-		-0-
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2	N	-0-		-0-
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2	N	-0-		-0-
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2	N	-0-		-0-
*03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2	N	-0-		-0-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
SALT CREEK (MARBLE FALLS)		79886 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN		
BRUCE OGLETREE LLC		103274								
ROBERTS, W. B.		WELL #: 1		RRCID -> 018147		COMPL. DATE 05/09/1942		TOTAL DEPTH N/A PERF. 1647 - 1863		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		367	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		367	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		367	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		367	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		367	N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-		367	N	-0-		-0-
-----										
STEELE, OLIVER		WELL #: 1		RRCID -> 018148		COMPL. DATE 01/22/1941		TOTAL DEPTH 2360 PERF. 1665 - 1859		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		383	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		383	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		383	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		383	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		383	N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-		383	N	-0-		-0-

SALT CREEK (MARBLE FALLS)		//CONT.//		79886 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN			
BRUCE OGLETREE LLC		//CONT.//		103274						
ROBERTS (A)		WELL #:		1	RRCID ->	112978	COMPL. DATE	09/03/1984	TOTAL DEPTH	1975 PERF. 1764 - 1914
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	395					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	395				NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	395					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	395					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	395					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	395					-0-

  

SANDRA K (STRAWN)				80612 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER			
RHYNE, J.V.				706379						
WENNINGER, W. GU		WELL #:		1	RRCID ->	130095	COMPL. DATE	01/12/1989	TOTAL DEPTH	4712 PERF. 3162 - 3185
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

  

SANTA ANNA (BRENEKE)				80827 125	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN			
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC				224880						
RUSSELL, S.M.		WELL #:		1	RRCID ->	086060	COMPL. DATE	12/28/1979	TOTAL DEPTH	1589 PERF. 1504 - 1512
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 2				-0-
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2				-0-
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2				-0-
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2				-0-
03	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2				-0-
04	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 2				-0-

  

TUCKER, BILL				872298			CNTY: BROWN			
EUBANKS, OZRO		WELL #:		1A	RRCID ->	018152	COMPL. DATE	01/03/1954	TOTAL DEPTH	1949 PERF. 1824 - 1835
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

  

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)				80827 625	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN			
BOB HUGHES OIL COMPANY, LLC				078050						
FERGUSON, H. C. & GIESECKE		WELL #:		1	RRCID ->	018166	COMPL. DATE	02/15/1943	TOTAL DEPTH	2263 PERF. 2214 - 2265
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	69					-0-
12	71 R	2	-0-	-69	-0-	2 2				-0-
01	6 N	3	-0-	-3	-0-	3 2				-0-
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2				-0-
*03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2				-0-
04	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2				-0-

  

MUERY, ELLA G.				80827 625	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN			
		WELL #:		1	RRCID ->	018233	COMPL. DATE	02/19/1950	TOTAL DEPTH	2246 PERF. 2165 - 2205
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	68					-0-
12	70 R	2	-0-	-68	-0-	2 2				-0-
01	6 N	3	-0-	-3	-0-	3 2				-0-
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2				-0-
*03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2				-0-
04	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2				-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.//		80827 625	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN				
BOB HUGHES OIL COMPANY, LLC		//CONT.//		078050									
RIORDAN, J. L.		WELL #:		1	RRCID ->	018241	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2221 -	2255
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	68			Y	-0-				-0-
12	70	2	-0-	-68	-0-	2 2		Y	-0-				-0-
01	6 N	3	-0-	-3	-0-	3 2		Y	-0-				-0-
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		Y	-0-				-0-
*03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		Y	-0-				-0-
04	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2		Y	-0-				-0-
-----													
CEDAR RIDGE ENERGY, INC.				140622					PERF. 2218 - 2285				
GARRETT, G. W.		WELL #:		9	RRCID ->	018167	COMPL. DATE	06/29/1934	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2218 -	2285
11	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2		N	-0-				-0-
12	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 2		N	-0-				-0-
01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2		N	-0-				-0-
02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2		N	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
-----													
HOLT, W. F.		WELL #:		1	RRCID ->	018171	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2240 -	2385
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 2		Y	-0-				-0-
01	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		Y	-0-				-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		Y	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
-----													
HOLT, W. F., ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	018172	COMPL. DATE	02/12/1946	TOTAL DEPTH	2284	PERF.	2125 -	2182
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		Y	-0-				-0-
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		Y	-0-				-0-
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		Y	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
-----													
WATSON, T. C.		WELL #:		4	RRCID ->	018199	COMPL. DATE	03/23/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2307 -	2354
11	T. A.	11	-0-	11	273	10 2	1 9	N	1				153
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	273			N	-0-				153
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	273			N	-0-				153
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	273			N	-0-				153
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	273			N	NO RPT				153
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	273			N	NO RPT				153
-----													
C. G. & O. CO. -WELLS-, J.		WELL #:		1	RRCID ->	018200	COMPL. DATE	01/11/1930	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2211 -	2275
11	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2		N	-0-				-0-
12	31 N	10	-0-	-21	-0-	10 2		N	-0-				-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-				-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.// 80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
CEDAR RIDGE ENERGY, INC.		//CONT.// 140622									
DUGGINS, S. H.		WELL #: 1		RRCID -> 018222		COMPL. DATE 10/07/1942		TOTAL DEPTH 2196		PERF. 2134 - 2196	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	** DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	T. A.	34	-0-	34	979		34 2	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	50	-0-	50	1029		50 2	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	51	-0-	51	1080		51 2	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	55	-0-	55	1135		55 2	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1135			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1135			N	NO RPT		-0-
-----											
DUGGINS, S. H.		WELL #: 2		RRCID -> 018223		COMPL. DATE 04/10/1945		TOTAL DEPTH 2202		PERF. 2128 - 2202	
11	T. A.	34	-0-	34	914		34 2	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	50	-0-	50	964		50 2	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	52	-0-	52	1016		52 2	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	51	-0-	51	1067		51 2	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1067			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1067			N	NO RPT		-0-
-----											
HARGETT, HAYDEN		WELL #: 1		RRCID -> 018227		COMPL. DATE 01/25/1945		TOTAL DEPTH 2197		PERF. 2131 - 2195	
11	T. A.	40	-0-	40	878		40 2	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	48	-0-	48	926		48 2	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	49	-0-	49	975		49 2	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	47	-0-	47	1022		47 2	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1022			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1022			N	NO RPT		-0-
-----											
NORRIS, H. O.		WELL #: 3		RRCID -> 018236		COMPL. DATE 09/30/1948		TOTAL DEPTH 2148		PERF. 2090 - 2148	
11	29 N	29	-0-	-0-	-0-		29 2	Y	-0-		-0-
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-		36 2	Y	-0-		-0-
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-		37 2	Y	-0-		-0-
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-		35 2	Y	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
RICHMOND, W. J.		WELL #: 1		RRCID -> 018239		COMPL. DATE 06/29/1945		TOTAL DEPTH 2315		PERF. 2256 - 2315	
11	170 N	170	-0-	-0-	-0-		170 2	N	-0-		-0-
12	155 N	130	-0-	-25	-0-		130 2	N	-0-		-0-
01	132 N	132	-0-	-0-	-0-		132 2	N	-0-		-0-
02	128 N	128	-0-	-0-	-0-		128 2	N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
RICHMOND, W. J.		WELL #: 2		RRCID -> 018240		COMPL. DATE 10/07/1951		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2246 - 2289	
11	172 N	172	-0-	-0-	-0-		172 2	N	-0-		-0-
12	155 N	128	-0-	-27	-0-		128 2	N	-0-		-0-
01	129 N	129	-0-	-0-	-0-		129 2	N	-0-		-0-
02	130 N	130	-0-	-0-	-0-		130 2	N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
STRANGE, F. E.		WELL #: 1		RRCID -> 018247		COMPL. DATE 05/10/1945		TOTAL DEPTH 2160		PERF. 2066 - 2150	
11	T. A.	235	-0-	235	2187		235 2	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	200	-0-	200	2387		200 2	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	198	-0-	198	2585		198 2	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	199	-0-	199	2784		199 2	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2784			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2784			N	NO RPT		-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.// 80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN						
CEDAR RIDGE ENERGY, INC.		//CONT.// 140622		WELL #: 2		RRCID -> 018253		COMPL. DATE 07/02/1946		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2133 - 2228		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			-0-
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			-0-
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			-0-
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
POWELL, GARLAND -A-		WELL #: 1		RRCID -> 041190		COMPL. DATE 12/31/1951		TOTAL DEPTH 2366		PERF. 2254 - 2366				
11	H15 VIOL	10	-0-	10	1101	10	2			N	-0-			-0-
12	H15 VIOL	12	-0-	12	1113	12	2			N	-0-			-0-
01	H15 VIOL	53	-0-	53	1166	53	2			N	-0-			-0-
02	H15 VIOL	55	-0-	55	1221	55	2			N	-0-			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	1221					N	NO RPT			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	1221					N	NO RPT			-0-
-----														
NORRIS, H. O.		WELL #: 4		RRCID -> 090776		COMPL. DATE 11/01/1980		TOTAL DEPTH 2251		PERF. 2125 - 2144				
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-			-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-			-0-
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-			-0-
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
DUGGINS, S.H.		WELL #: 3		RRCID -> 102647		COMPL. DATE 10/25/1982		TOTAL DEPTH 2267		PERF. 2126 - 2172				
11	T. A.	35	-0-	35	804	35	2			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	52	-0-	52	856	52	2			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	50	-0-	50	906	50	2			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	50	-0-	50	956	50	2			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	956					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	956					N	NO RPT			-0-
-----														
DUGGINS, S.H.		WELL #: 4		RRCID -> 103476		COMPL. DATE 11/29/1982		TOTAL DEPTH 2327		PERF. 2148 - 2202				
11	T. A.	43	-0-	43	878	43	2			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	49	-0-	49	927	49	2			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	48	-0-	48	975	48	2			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	46	-0-	46	1021	46	2			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1021					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1021					N	NO RPT			-0-
-----														
POWELL, GARLAND		WELL #: 3A		RRCID -> 129317		COMPL. DATE 12/27/1988		TOTAL DEPTH 2642		PERF. 2264 - 2340				
11	H15 VIOL	20	-0-	20	1433	20	2			N	-0-			-0-
12	H15 VIOL	20	-0-	20	1453	20	2			N	-0-			-0-
01	H15 VIOL	55	-0-	55	1508	55	2			N	-0-			-0-
02	H15 VIOL	56	-0-	56	1564	56	2			N	-0-			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	1564					N	NO RPT			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	1564					N	NO RPT			-0-
-----														
HOLT, W. F.		WELL #: 5		RRCID -> 163919		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2491		PERF. 2310 - 2356				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	32					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	32					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	32					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	32					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	32					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	32					Y	NO RPT			-0-



SANTA ANNA (MARBLE FALLS) CHANDLER OIL & GAS, LLC RENDELMAN ESTATE		//CONT.//	80827 625 144355	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN					
		WELL #:	2	RRCID -> 018189	COMPL. DATE 00/00/1935	TOTAL DEPTH	2260	PERF. 2212 - 2260			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
CREEK ENERGY, INC. HAYNES, E. S. -A-			188579								
		WELL #:	2	RRCID -> 073106	COMPL. DATE 09/16/1977	TOTAL DEPTH	2294	PERF. N/A			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
HAYNES, E.S. "A"											
		WELL #:	1	RRCID -> 089893	COMPL. DATE 05/14/1980	TOTAL DEPTH	2215	PERF. 2099 - 2128			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
LINEBERRY, M.J.											
		WELL #:	B 1	RRCID -> 090374	COMPL. DATE 04/25/1980	TOTAL DEPTH	2196	PERF. 2108 - 2139			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC LLOYD, H. J.			224880								
		WELL #:	2	RRCID -> 018179	COMPL. DATE 03/12/1945	TOTAL DEPTH	2164	PERF. 2115 - 2164			
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-		-0-
12	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2	N	-0-		-0-
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-		-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-		-0-
03	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2	N	-0-		-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-		-0-
-----											
NABOURS, J. C. MOLLIE											
		WELL #:	1	RRCID -> 018184	COMPL. DATE 10/04/1938	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2165 - 2225			
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2	N	-0-		-0-
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2	N	-0-		-0-
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-		-0-
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-		-0-
03	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2	N	-0-		-0-
04	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2	N	-0-		-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC //CONT.// 224880												
RUSSELL /CPC/ WELL #: 3 RRCID -> 018192 COMPL. DATE 08/20/1929 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2241 - 2275												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
							CODE	CODE			CODE	BALANCE
11		60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2	N	-0-		-0-
12		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2	N	-0-		-0-
01		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-		-0-
02		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-		-0-
03		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2	N	-0-		-0-
04		60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2	N	-0-		-0-
-----												
RUSSELL /CPC/ WELL #: 4 RRCID -> 018193 COMPL. DATE 01/10/1931 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2268 - 2323												
11		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-		-0-
12		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2	N	-0-		-0-
01		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-		-0-
02		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-		-0-
03		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2	N	-0-		-0-
04		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-		-0-
-----												
ADKISSON, ALBERT W. WELL #: 1 RRCID -> 018214 COMPL. DATE 09/08/1945 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2127 - 2195												
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
COUNTY OF COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 018218 COMPL. DATE 04/07/1947 TOTAL DEPTH 2145 PERF. 2102 - 2145												
11		60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2	N	-0-		-0-
12		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2	N	-0-		-0-
01		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-		-0-
02		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-		-0-
03		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2	N	-0-		-0-
04		60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2	N	-0-		-0-
-----												
DUGGINS-FRENCH WELL #: 1 RRCID -> 018220 COMPL. DATE 08/14/1944 TOTAL DEPTH 2179 PERF. 2110 - 2179												
11		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-		-0-
12		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2	N	-0-		-0-
01		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-		-0-
02		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-		-0-
03		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2	N	-0-		-0-
04		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-		-0-
-----												
LUCAS, F. L. WELL #: 1 RRCID -> 018231 COMPL. DATE 03/14/1950 TOTAL DEPTH 2197 PERF. 2116 - 2162												
11		60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2	N	-0-		-0-
12		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2	N	-0-		-0-
01		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-		-0-
02		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-		-0-
03		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2	N	-0-		-0-
04		60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2	N	-0-		-0-
-----												
LUCAS, F. L. WELL #: 2 RRCID -> 018232 COMPL. DATE 05/04/1951 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 2112 - 2149												
11		60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2	N	-0-		-0-
12		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2	N	-0-		-0-
01		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-		-0-
02		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-		-0-
03		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2	N	-0-		-0-
04		60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2	N	-0-		-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.// 80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN				
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		//CONT.// 224880										
RUSSELL, S. M.		WELL #: 1		RRCID -> 018242		COMPL. DATE 05/25/1945		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2114 - 2177		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-			-0-
12	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2	N	-0-			-0-
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-			-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-			-0-
03	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2	N	-0-			-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-			-0-
-----												
RUSSELL, S. M.		WELL #: 2		RRCID -> 018243		COMPL. DATE 04/07/1946		TOTAL DEPTH 2101		PERF. 2055 - 2101		
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2	N	-0-			-0-
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2	N	-0-			-0-
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-			-0-
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-			-0-
03	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2	N	-0-			-0-
04	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2	N	-0-			-0-
-----												
STRANGE, D.		WELL #: 1		RRCID -> 018246		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2114 - 2179		
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-			-0-
12	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2	N	-0-			-0-
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-			-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-			-0-
03	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2	N	-0-			-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-			-0-
-----												
WELLS, IRENE		WELL #: 1		RRCID -> 018251		COMPL. DATE 07/14/1940		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2214 - 2271		
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-			-0-
12	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2	N	-0-			-0-
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-			-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-			-0-
03	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2	N	-0-			-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-			-0-
-----												
GARRETT, G. W.		WELL #: 10		RRCID -> 075618		COMPL. DATE 02/22/1978		TOTAL DEPTH 2450		PERF. N/A		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
RUSSELL, S. M.		WELL #: 5		RRCID -> 095151		COMPL. DATE 08/19/1981		TOTAL DEPTH 2243		PERF. 2086 - 2134		
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-			-0-
12	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2	N	-0-			-0-
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-			-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-			-0-
03	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2	N	-0-			-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-			-0-
-----												
WELLS, IRENE		WELL #: 2		RRCID -> 095152		COMPL. DATE 07/10/1981		TOTAL DEPTH 2330		PERF. 2188 - 2237		
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-			-0-
12	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2	N	-0-			-0-
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-			-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-			-0-
03	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2	N	-0-			-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-			-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.//		80827 625	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN			
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		//CONT.//		224880							
NEWMAN, VIRGIL C.		WELL #:		4	RRCID ->	101039	COMPL. DATE	01/21/1981	TOTAL DEPTH	2346	PERF. 2285 - 2302
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2	N	-0-		35
12		62 N	60	-0-	-2	-0-	60 2	N	-0-		35
01		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2	N	-0-		35
02		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2	N	-0-		35
03		62 N	60	-0-	-2	-0-	60 2	N	-0-		35
04		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2	N	-0-		35
-----											
EUBANK, CHARLES W.				255145							
NEWMAN, V. C.		WELL #:		2	RRCID ->	169241	COMPL. DATE	01/01/1997	TOTAL DEPTH	2321	PERF. 2284 - 2321
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
RINGO RIG LLC				712386							
RENDELMAN, E. P.		WELL #:		9	RRCID ->	018191	COMPL. DATE	10/08/1959	TOTAL DEPTH	2270	PERF. 2210 - 2270
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
SCHIRMACHER		WELL #:		1	RRCID ->	018194	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2140 - 2209
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC				748098							
BAKER, L. L. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	018159	COMPL. DATE	10/27/1938	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2256 - 2297
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	537			N	NO RPT		-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	537			N	NO RPT		-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	537			N	NO RPT		-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	537			N	NO RPT		-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	537			N	NO RPT		-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	537			N	NO RPT		-0-
-----											
BLANTON		WELL #:		1	RRCID ->	018160	COMPL. DATE	08/15/1938	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2105 - 2127
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	108			N	NO RPT		-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	108			N	NO RPT		-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	108			N	NO RPT		-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	108			N	NO RPT		-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	108			N	NO RPT		-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	108			N	NO RPT		-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.//		80827 625	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN				
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC		//CONT.//		748098							
CAMPBELL, HENRY		WELL #:		4	RRCID ->	018161	COMPL. DATE	12/15/1959	TOTAL DEPTH	2205	PERF. 2202 - 2245
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
DAVIS, C. J. & LUCY R.		WELL #:		1	RRCID ->	018163	COMPL. DATE	10/20/1940	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2222 - 2306
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	530		N	NO RPT		-0-	
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	530		N	NO RPT		-0-	
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	530		N	NO RPT		-0-	
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	530		N	NO RPT		-0-	
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	530		N	NO RPT		-0-	
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	530		N	NO RPT		-0-	
-----											
DAVIS, LUCY ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	018164	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2241 - 2290
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	499		N	NO RPT		-0-	
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	499		N	NO RPT		-0-	
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	499		N	NO RPT		-0-	
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	499		N	NO RPT		-0-	
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	499		N	NO RPT		-0-	
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	499		N	NO RPT		-0-	
-----											
ERWIN		WELL #:		1	RRCID ->	018165	COMPL. DATE	01/04/1937	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2145 - 2203
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	273		N	NO RPT		-0-	
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	273		N	NO RPT		-0-	
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	273		N	NO RPT		-0-	
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	273		N	NO RPT		-0-	
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	273		N	NO RPT		-0-	
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	273		N	NO RPT		-0-	
-----											
GOLSTON, ROY D. /CPC/		WELL #:		2	RRCID ->	018168	COMPL. DATE	11/14/1945	TOTAL DEPTH	2189	PERF. 2126 - 2189
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
JENNINGS		WELL #:		1	RRCID ->	018174	COMPL. DATE	11/14/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2185 - 2211
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	816		N	NO RPT		-0-	
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	816		N	NO RPT		-0-	
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	816		N	NO RPT		-0-	
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	816		N	NO RPT		-0-	
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	816		N	NO RPT		-0-	
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	816		N	NO RPT		-0-	
-----											
KINGSBERY -B-		WELL #:		1	RRCID ->	018175	COMPL. DATE	09/09/1945	TOTAL DEPTH	2214	PERF. 2179 - 2214
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	305		N	NO RPT		-0-	
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	305		N	NO RPT		-0-	
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	305		N	NO RPT		-0-	
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	305		N	NO RPT		-0-	
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	305		N	NO RPT		-0-	
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	305		N	NO RPT		-0-	

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.// 80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN	
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC		//CONT.// 748098							
KINGSBERY -C-		WELL #: 1		RRCID -> 018176		COMPL. DATE 11/13/1949		TOTAL DEPTH 2279 PERF. 2210 - 2279	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1978		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1978		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1978		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1978		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1978		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1978		N	NO RPT	-0-
-----									
KINGSBERY -E-		WELL #: 1		RRCID -> 018177		COMPL. DATE 05/06/1942		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2205 - 2240	
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	368		N	NO RPT	-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	368		N	NO RPT	-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	368		N	NO RPT	-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	368		N	NO RPT	-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	368		N	NO RPT	-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	368		N	NO RPT	-0-
-----									
LLOYD		WELL #: 1		RRCID -> 018178		COMPL. DATE 01/17/1941		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2145 - 2196	
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	748		N	NO RPT	-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	748		N	NO RPT	-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	748		N	NO RPT	-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	748		N	NO RPT	-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	748		N	NO RPT	-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	748		N	NO RPT	-0-
-----									
MCCLURE, J. E.		WELL #: 2		RRCID -> 018180		COMPL. DATE 07/18/1956		TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2352 - 2372	
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	175		N	NO RPT	-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	175		N	NO RPT	-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	175		N	NO RPT	-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	175		N	NO RPT	-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	175		N	NO RPT	-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	175		N	NO RPT	-0-
-----									
MOORE, E. W.		WELL #: 3		RRCID -> 018182		COMPL. DATE 10/21/1958		TOTAL DEPTH 2270 PERF. 2267 - 2296	
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
MOORE, LEILA J.		WELL #: 1		RRCID -> 018183		COMPL. DATE 04/04/1958		TOTAL DEPTH 2328 PERF. 2309 - 2311	
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
REEVES, CARRIE		WELL #: 1		RRCID -> 018188		COMPL. DATE 05/13/1938		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2237 - 2280	
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1144		N	NO RPT	-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1144		N	NO RPT	-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1144		N	NO RPT	-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1144		N	NO RPT	-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1144		N	NO RPT	-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1144		N	NO RPT	-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.// 80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC		//CONT.// 748098									
RENDELMAN		WELL #: 3		RRCID -> 018190		COMPL. DATE 08/30/1946		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2155 - 2227	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
STUART, MRS. R. C. /COURTNEY WELLS/		WELL #: 1		RRCID -> 018197		COMPL. DATE 04/28/1951		TOTAL DEPTH 2148		PERF. 2085 - 2147	
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	317		N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	317		N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	317		N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	317		N	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	317		N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	317		N	NO RPT			-0-
-----											
WHEELER, BUD		WELL #: 1		RRCID -> 018201		COMPL. DATE 03/28/1946		TOTAL DEPTH 2183		PERF. 2125 - 2183	
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
BAKER, L. L. -B-		WELL #: 1		RRCID -> 018215		COMPL. DATE 09/26/1939		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2238 - 2298	
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1043		N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1043		N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1043		N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1043		N	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1043		N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1043		N	NO RPT			-0-
-----											
BAKER, L. L. -B-		WELL #: 2		RRCID -> 018216		COMPL. DATE 04/08/1948		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2168 - 2238	
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1767		N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1767		N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1767		N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1767		N	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1767		N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1767		N	NO RPT			-0-
-----											
DAY-NORRIS		WELL #: 1		RRCID -> 018219		COMPL. DATE 09/04/1944		TOTAL DEPTH 2233		PERF. 2157 - 2233	
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	149		N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	149		N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	149		N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	149		N	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	149		N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	149		N	NO RPT			-0-
-----											
ESTES, J. A.		WELL #: 1		RRCID -> 018224		COMPL. DATE 06/24/1952		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2053 - 2073	
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1056		N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1056		N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1056		N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1056		N	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1056		N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1056		N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.// 80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN		
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC		//CONT.// 748098								
GAY, R. C.		WELL #: 1		RRCID -> 018225	COMPL. DATE 12/31/1940	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2209	- 2268	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	585		N	NO RPT		-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	585		N	NO RPT		-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	585		N	NO RPT		-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	585		N	NO RPT		-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	585		N	NO RPT		-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	585		N	NO RPT		-0-
-----										
GOLSTON, ROY D.		WELL #: 1		RRCID -> 018226	COMPL. DATE 01/24/1945	TOTAL DEPTH	2247	PERF. 2190	- 2271	
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	268		N	NO RPT		-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	268		N	NO RPT		-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	268		N	NO RPT		-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	268		N	NO RPT		-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	268		N	NO RPT		-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	268		N	NO RPT		-0-
-----										
HOLT, J. D.		WELL #: 1		RRCID -> 018229	COMPL. DATE 08/23/1940	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2196	- 2275	
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1405		N	NO RPT		-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1405		N	NO RPT		-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1405		N	NO RPT		-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1405		N	NO RPT		-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1405		N	NO RPT		-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1405		N	NO RPT		-0-
-----										
PENNY-DUGGINS		WELL #: 1		RRCID -> 018237	COMPL. DATE 01/26/1945	TOTAL DEPTH	2203	PERF. 2132	- 2202	
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1470		N	NO RPT		-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1470		N	NO RPT		-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1470		N	NO RPT		-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1470		N	NO RPT		-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1470		N	NO RPT		-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1470		N	NO RPT		-0-
-----										
SMITH-HOWARD		WELL #: 1		RRCID -> 018245	COMPL. DATE 09/11/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2057	- 2179	
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	397		N	NO RPT		-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	397		N	NO RPT		-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	397		N	NO RPT		-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	397		N	NO RPT		-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	397		N	NO RPT		-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	397		N	NO RPT		-0-
-----										
TAYLOR, J. M.		WELL #: 1		RRCID -> 018248	COMPL. DATE 05/04/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2140	- 2166	
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1128		N	NO RPT		-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1128		N	NO RPT		-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1128		N	NO RPT		-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1128		N	NO RPT		-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1128		N	NO RPT		-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1128		N	NO RPT		-0-
-----										
WALLACE, M. A.		WELL #: 2		RRCID -> 018250	COMPL. DATE 05/29/1952	TOTAL DEPTH	2240	PERF. 2044	- 2125	
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	134		N	NO RPT		-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	134		N	NO RPT		-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	134		N	NO RPT		-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	134		N	NO RPT		-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	134		N	NO RPT		-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	134		N	NO RPT		-0-



SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.//		80827 625	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN			
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC		//CONT.//		748098						
PITTARD		WELL #:		1	RRCID -> 073329	COMPL. DATE 07/01/1977	TOTAL DEPTH 2686	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1384		N	NO RPT		-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1384		N	NO RPT		-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1384		N	NO RPT		-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1384		N	NO RPT		-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1384		N	NO RPT		-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1384		N	NO RPT		-0-
-----										
PITTARD		WELL #:		2	RRCID -> 073330	COMPL. DATE 07/21/1977	TOTAL DEPTH 2480	PERF. N/A		
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	890		N	NO RPT		-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	890		N	NO RPT		-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	890		N	NO RPT		-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	890		N	NO RPT		-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	890		N	NO RPT		-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	890		N	NO RPT		-0-
-----										
PITTARD, W. H. ESTATE A		WELL #:		1A	RRCID -> 075567	COMPL. DATE 02/24/1978	TOTAL DEPTH 2576	PERF. N/A		
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	70		N	NO RPT		-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	70		N	NO RPT		-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	70		N	NO RPT		-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	70		N	NO RPT		-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	70		N	NO RPT		-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	70		N	NO RPT		-0-
-----										
PITTARD, W. H. ESTATE A		WELL #:		2A	RRCID -> 075568	COMPL. DATE 02/24/1978	TOTAL DEPTH 2430	PERF. N/A		
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	572		N	NO RPT		-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	572		N	NO RPT		-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	572		N	NO RPT		-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	572		N	NO RPT		-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	572		N	NO RPT		-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	572		N	NO RPT		-0-
-----										
KINGSBERRY, C.E. "C"		WELL #:		2	RRCID -> 087287	COMPL. DATE 02/26/1980	TOTAL DEPTH 2337	PERF. 2226 - 2246		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	226		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	226		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	226		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	226		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	226		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	226		N	NO RPT		-0-
-----										
WHEELER, BUD		WELL #:		2	RRCID -> 091060	COMPL. DATE 12/01/1980	TOTAL DEPTH 2250	PERF. 2208 - 2216		
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
GOLSTON, ROY D.		WELL #:		3	RRCID -> 091731	COMPL. DATE 01/02/1981	TOTAL DEPTH 2600	PERF. 2154 - 2162		
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.// 80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN				
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC		//CONT.// 748098										
CAMPBELL, HENRY		WELL #: 6		RRCID -> 091740		COMPL. DATE 01/01/1981		TOTAL DEPTH 2250		PERF. 2181 - 2199		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
BLANTON, SARA		WELL #: 2		RRCID -> 095550		COMPL. DATE 07/16/1981		TOTAL DEPTH 2336		PERF. 2104 - 2130		
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	174			N	NO RPT		-0-	
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	174			N	NO RPT		-0-	
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	174			N	NO RPT		-0-	
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	174			N	NO RPT		-0-	
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	174			N	NO RPT		-0-	
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	174			N	NO RPT		-0-	
-----												
GOLSTON,ROY D.		WELL #: 5		RRCID -> 096836		COMPL. DATE 08/20/1981		TOTAL DEPTH 2435		PERF. 2230 - 2256		
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	205			N	NO RPT		-0-	
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	205			N	NO RPT		-0-	
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	205			N	NO RPT		-0-	
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	205			N	NO RPT		-0-	
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	205			N	NO RPT		-0-	
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	205			N	NO RPT		-0-	
-----												
SMITH-HOWARD		WELL #: 2		RRCID -> 102805		COMPL. DATE 10/25/1982		TOTAL DEPTH 2250		PERF. 2110 - 2151		
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	797			N	NO RPT		-0-	
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	797			N	NO RPT		-0-	
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	797			N	NO RPT		-0-	
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	797			N	NO RPT		-0-	
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	797			N	NO RPT		-0-	
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	797			N	NO RPT		-0-	
-----												
MOORE, LELIA J.		WELL #: 4		RRCID -> 114701		COMPL. DATE 08/03/1984		TOTAL DEPTH 2342		PERF. 2225 - 2278		
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
ERWIN		WELL #: 2		RRCID -> 114702		COMPL. DATE 02/16/1984		TOTAL DEPTH 2350		PERF. 2136 - 2283		
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	161			N	NO RPT		-0-	
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	161			N	NO RPT		-0-	
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	161			N	NO RPT		-0-	
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	161			N	NO RPT		-0-	
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	161			N	NO RPT		-0-	
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	161			N	NO RPT		-0-	
-----												
HOLT, J.D.		WELL #: 2		RRCID -> 114704		COMPL. DATE 01/05/1984		TOTAL DEPTH 2700		PERF. 2187 - 2254		
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	202			N	NO RPT		-0-	
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	202			N	NO RPT		-0-	
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	202			N	NO RPT		-0-	
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	202			N	NO RPT		-0-	
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	202			N	NO RPT		-0-	
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	202			N	NO RPT		-0-	

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN														
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC //CONT.// 748098														
STUART, MRS.R.C./COURTNEY WELLS WELL #: 2 RRCID -> 127924 COMPL. DATE 07/18/1988 TOTAL DEPTH 2546 PERF. 2082 - 2092														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	316				N	NO RPT			-0-
12		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	316				N	NO RPT			-0-
01		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	316				N	NO RPT			-0-
02		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	316				N	NO RPT			-0-
03		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	316				N	NO RPT			-0-
04		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	316				N	NO RPT			-0-
-----														
MCCLURE, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 171988 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 2340 PERF. 2280 - 2340														
11		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	189				N	NO RPT			-0-
12		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	189				N	NO RPT			-0-
01		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	189				N	NO RPT			-0-
02		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	189				N	NO RPT			-0-
03		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	189				N	NO RPT			-0-
04		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	189				N	NO RPT			-0-
-----														
CRIMSON-WHEELER WELL #: 1 RRCID -> 172024 COMPL. DATE 12/08/1998 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2114 - 2236														
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	277				N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	277				N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	277				N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	277				N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	277				N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	277				N	NO RPT			-0-
-----														
CRIMSON-KINGSBERRY "E" WELL #: 1 RRCID -> 172025 COMPL. DATE 12/08/1998 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2153 - 2182														
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1348				N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1348				N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1348				N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1348				N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1348				N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1348				N	NO RPT			-0-
-----														
CRIMSON-STUART WELL #: 1 RRCID -> 172139 COMPL. DATE 12/28/1998 TOTAL DEPTH 2533 PERF. 2112 - 2254														
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	277				N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	277				N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	277				N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	277				N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	277				N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	277				N	NO RPT			-0-
-----														
SANTO, S.E. (CONGL) 80962 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO														
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC 221932														
ANDREATA, J. WELL #: 2 RRCID -> 229093 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 4032 - 4036														
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

SCATTER (BEND)		81400 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
B.O.L.D. OIL AND GAS, LLC		014804								
JONES-MARSDEN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 285021		COMPL. DATE 04/30/2018		TOTAL DEPTH 4132 PERF. 3770 - 3776		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	1560 X	421	-0-	-1139	-0-	421 3	N	-0-		-0-
12	682 X	415	-0-	-267	-0-	415 3	N	-0-		-0-
01	589 X	569	-0-	-20	-0-	569 3	N	-0-		-0-
02	513 X	-0-	-0-	-513	-0-		N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/28/2024 - WELL PLUGGED 02/28/24										
WHEELER		WELL #: 1		RRCID -> 285243		COMPL. DATE 06/24/2018		TOTAL DEPTH 4109 PERF. 3676 - 3786		
11	9204 X	9204	-0-	-0-	-0-	9204 3	N	-0-		-0-
12	9086 X	9086	-0-	-0-	-0-	9086 3	N	-0-		-0-
01	7750 X	4420	-0-	-3330	-0-	4420 3	N	-0-		-0-
02	7599 X	7599	-0-	-0-	-0-	7402 3	N	179	179 1	-0-
03	8291 X	8291	-0-	-0-	-0-	8291 3	N	-0-		-0-
04	8032 X	8032	-0-	-0-	-0-	8032 3	N	-0-		-0-
GILBERT		WELL #: 1		RRCID -> 291894		COMPL. DATE 11/02/2021		TOTAL DEPTH 4546 PERF. 4171 - 4177		
11	6046 X	6046	-0-	-0-	-0-	6046 3	N	-0-		-0-
12	5881 X	5881	-0-	-0-	-0-	5881 3	N	-0-		-0-
01	7677 X	7677	-0-	-0-	-0-	7677 3	N	-0-		-0-
02	6466 X	6466	-0-	-0-	-0-	6466 3	N	-0-		-0-
03	5627 X	5627	-0-	-0-	-0-	5627 3	N	-0-		-0-
04	4819 X	4819	-0-	-0-	-0-	4819 3	N	-0-		-0-
SCHETAWEE (FLIPPEN LIME)		81431 220		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD		
SCOTT OPERATING, INC.		758502								
GAIL, WILLA		WELL #: 4		RRCID -> 138742		COMPL. DATE 05/01/1991		TOTAL DEPTH 3477 PERF. 1616 - 1620		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
SCHOEN GANG (GRAY)		81543 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TAYLOR		
PATTON, E. N. OIL COMPANY, INC.		643525								
BLACKWOOD		WELL #: B 1		RRCID -> 246815		COMPL. DATE 12/19/2008		TOTAL DEPTH 5040 PERF. 4585 - 4589		
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3	N	-0-		-0-
12	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 3	N	-0-		-0-
01	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 3	N	-0-		-0-
02	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828 3	N	-0-		-0-
03	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 3	N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
SCHWARTZ (4200)		81695 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER		
LAFFOON FARM		481009								
CASADOR -A-		WELL #: 2AL		RRCID -> 097604		COMPL. DATE 01/27/1982		TOTAL DEPTH 4645 PERF. 3714 - 3738		
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-		-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-		-0-
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-		-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	303 N	303	-0-	-0-	-0-	72	1	231	3	N	-0-	-0-
12	305 N	305	-0-	-0-	-0-	80	1	225	3	N	-0-	-0-
01	287 N	287	-0-	-0-	-0-	52	1	235	3	N	-0-	-0-
02	300 N	300	-0-	-0-	-0-	115	1	185	3	N	-0-	-0-
03	306 N	306	-0-	-0-	-0-	121	1	185	3	N	-0-	-0-
04	210 N	202	-0-	-8	-0-	202	3		N	-0-		-0-

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	21 1	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	300 N	183	-0-	-117	-0-	44	1	139	3	Y	-0-	-0-
12	310 N	87	-0-	-223	-0-	23	1	64	3	Y	-0-	-0-
01	310 N	143	-0-	-167	-0-	26	1	117	3	Y	-0-	-0-
02	174 N	156	-0-	-18	-0-	60	1	96	3	Y	-0-	-0-
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	39	1	60	3	Y	-0-	-0-
04	150 N	104	-0-	-46	-0-	39	1	65	3	Y	-0-	-0-

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	90 N	28	-0-	-62	-0-	7	1	21	3	Y	-0-	9
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	Y	44	22
01	31 N	6	-0-	-25	-0-	48	9					
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-	22
						15	1	25	3	Y	1	23
						1	9					
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	23
04	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-	23

-----												
SEDWICK (BEND CONGL.)			82080 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD			
SEQUOIA NATURAL GAS, INC.			767543									
OWENS, W. C.			WELL #: 1 A		RRCID -> 114216		COMPL. DATE 01/09/1984		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3927 - 3933	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----												
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						29
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						29
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						29
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						29
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						29
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						29
-----												
TABOR CREEK OIL COMPANY			834335		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD			
REEVES			WELL #: 2		RRCID -> 127911		COMPL. DATE 06/17/1988		TOTAL DEPTH 4291		PERF. 3960 - 3966	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		43
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		43
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		43
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		43
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		43
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		43
-----												
SEDWICK (CADD0)			82080 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD			
TABOR CREEK OIL COMPANY			834335									
REEVES			WELL #: 1		RRCID -> 126050		COMPL. DATE 11/12/1987		TOTAL DEPTH 4272		PERF. 3628 - 3638	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		22
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		22
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		22
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		22
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		22
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		22
-----												
SERGIO (STRAWN)			82270 400		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO			
BRAKA OPERATING, L.L.C.			088563									
SWENSON			WELL #: 3		RRCID -> 257235		COMPL. DATE 08/01/2010		TOTAL DEPTH 1755		PERF. 536 - 550	
11	13	N	12	-0-	-1	-0-	12	3	N	-0-		-0-
12	14	N	8	-0-	-6	-0-	8	3	N	-0-		-0-
01	15	N	7	-0-	-8	-0-	7	3	N	-0-		-0-
02	12	N	8	-0-	-4	-0-	8	3	N	-0-		-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3	N	-0-		-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3	N	-0-		-0-
-----												
SERVICE (FRY, L.O.)			82289 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN			
TC OIL AND GAS, LLC			840303									
KEMP			WELL #: 1301		RRCID -> 274957		COMPL. DATE 12/14/2013		TOTAL DEPTH 3623		PERF. 2922 - 2936	
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
SET RANCH (CONGL)		82315 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO				
ASSENT ENERGY PARTNERS, LLC		035486		WELL #: 1		RRCID -> 211444		COMPL. DATE 04/29/2005		TOTAL DEPTH 4286 PERF. 4143 - 4167		
DABNEY												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		108
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		108
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		108
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		108
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		108
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		108
COLEMAN		82315 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO				
WELL #: 1		RRCID -> 211444		COMPL. DATE 04/29/2005		TOTAL DEPTH 4286 PERF. 4143 - 4167						
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
PLUGGED AND ABANDONED		10/06/2021										
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC		197689		WELL #: 25		RRCID -> 091765		COMPL. DATE 01/02/1981		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3995 - 4014		
SET RANCH												
11	451 R	451	-0-	-0-	-0-	451	3		N	-0-		13
*12	341 R	341	-0-	-0-	-0-	322	3	19 9	N	17		30
*01	274 R	274	-0-	-0-	-0-	274	3		N	-0-		30
*02	260 R	260	-0-	-0-	-0-	260	3		N	-0-		30
*03	385 R	385	-0-	-0-	-0-	385	3		N	-0-		30
*04	298 R	298	-0-	-0-	-0-	298	3		N	-0-	27 7	3
SET RANCH		82315 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO				
WELL #: 40		RRCID -> 123188		COMPL. DATE 01/13/1987		TOTAL DEPTH 4190 PERF. 4038 - 4048						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925		WELL #: 3		RRCID -> 215288		COMPL. DATE 03/08/2006		TOTAL DEPTH 4130 PERF. 4006 - 4044		
NEWMAN, GRAGG												
11	2263 R	2263	-0-	-0-	-0-	2263	3		N	-0-		50
12	1885 R	1885	-0-	-0-	-0-	1885	3		N	-0-		50
01	775 #	342	-0-	-433	-0-	342	3		N	-0-		50
02	1136 R	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3		N	-0-		50
03	1307 R	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3		N	-0-		50
04	1133 R	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3		N	-0-		50
SEVEN-ELEVEN (STRAWN)		82343 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523		WELL #: 2R		RRCID -> 167598		COMPL. DATE 05/29/1997		TOTAL DEPTH 2252 PERF. 1992 - 2092		
SELL												
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SEVEN-ELEVEN (STRAWN)		//CONT.//		82343 800	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER				
CROSSBOW RESOURCES, LLC				190494							
CHASTAIN, L.B.		WELL #:		1	RRCID -> 133768	COMPL. DATE 04/27/2007	TOTAL DEPTH 4950	PERF. 1962	- 2014		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 3	N	-0-			-0-
12	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 3	N	-0-			-0-
01	62 N	51	-0-	-11	-0-	51 3	N	-0-			-0-
02	174 N	37	-0-	-137	-0-	37 3	N	-0-			-0-
03	186 N	67	-0-	-119	-0-	67 3	N	-0-			-0-
04	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3	N	-0-			-0-
SHACKELFORD NE(MISS)				82518 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: SHACKELFORD				
KEATING ENERGY, INC.				453142							
WALKER-BUCKLER TRUST TR. 21		WELL #:		1	RRCID -> 055910	COMPL. DATE 10/25/1989	TOTAL DEPTH 4775	PERF. 4435	- 4500		
11	420 #	364	-0-	-56	-0-	364 2	N	-0-			-0-
12	434 #	409	-0-	-25	-0-	409 2	N	-0-			-0-
01	434 #	369	-0-	-65	-0-	369 2	N	-0-			-0-
02	406 #	370	-0-	-36	-0-	370 2	N	-0-			-0-
03	434 #	388	-0-	-46	-0-	388 2	N	-0-			-0-
04	390 #	348	-0-	-42	-0-	348 2	N	-0-			-0-
WALKER-BUCKLER TRUST (TR-15)		WELL #:		9	RRCID -> 131323	COMPL. DATE 07/10/1989	TOTAL DEPTH 4619	PERF. 4400	- 4430		
11	1440 #	1384	-0-	-56	-0-	1384 2	N	-0-			-0-
12	1581 #	1426	-0-	-155	-0-	1426 2	N	-0-			-0-
01	1581 #	1215	-0-	-366	-0-	1215 2	N	-0-			-0-
02	1479 #	1185	-0-	-294	-0-	1185 2	N	-0-			-0-
03	1496 R	1496	-0-	-0-	-0-	1496 2	N	-0-			-0-
04	1405 R	1405	-0-	-0-	-0-	1405 2	N	-0-			-0-
MARTIN PETROLEUM CORP.				530880			CNTY: SHACKELFORD				
WALKER-BUCKLER 379		WELL #:		1	RRCID -> 107408	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 4650	PERF. 3937	- 4568		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
BUCKLER, WALKER 523		WELL #:		3	RRCID -> 218249	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 4596	PERF. 4403	- 4596		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
RJD ENERGY, LLC				714310			CNTY: SHACKELFORD				
WALKER ESTATE		WELL #:		1 L	RRCID -> 056984	COMPL. DATE 09/27/1984	TOTAL DEPTH 4700	PERF. 4380	- 4528		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104		Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104		Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104		Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104		Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104		Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104		Y	NO RPT			-0-



M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----										
SHACKELFORD NE(MISS)		//CONT.//		82518 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: SHACKELFORD	
RJD ENERGY, LLC		//CONT.//		714310						
WALKER-ESTATE 'A'		WELL #:		2	RRCID ->	105916	COMPL. DATE	08/11/1961	TOTAL DEPTH	4630 PERF. 4342 - 4497
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
WALKER ESTATE A		WELL #:		A 3	RRCID ->	109175	COMPL. DATE	12/03/1983	TOTAL DEPTH	4645 PERF. 4360 - 4435
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
SHACKELFORD COUNTY REGULAR				82522 001	ASSOCIATED		49B		CNTY: SHACKELFORD	
JNS PRODUCTION, LLC				433134						
HARGROVE "D"		WELL #:		1	RRCID ->	124635	COMPL. DATE	07/01/1987	TOTAL DEPTH	930 PERF. 828 - 832
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MILLENNIUM OPERATING COMPANY				567486						
MUSSELMAN "24"		WELL #:		1	RRCID ->	196392	COMPL. DATE	04/05/2003	TOTAL DEPTH	4136 PERF. 4075 - 4082
11	888 R	888	-0-	-0-	-0-	888 2	N	-0-		198
12	713 #	612	-0-	-101	-0-	612 2	N	-0-		198
01	713 #	360	-0-	-353	-0-	360 2	N	-0-		198
02	667 #	100	-0-	-567	-0-	100 2	N	-0-		198
03	713 #	102	-0-	-611	-0-	102 2	N	-0-		198
04	690 #	391	-0-	-299	-0-	390 2	N	1	9	199
-----										
PETEX				659782						
BROOKS, TOM		WELL #:		1	RRCID ->	119282	COMPL. DATE	11/11/1985	TOTAL DEPTH	4048 PERF. 3708 - 3724
11	870 #	258	-0-	-612	-0-	258 2	N	-0-		34
12	899 #	166	-0-	-733	-0-	166 2	N	-0-		34
01	651 #	292	-0-	-359	-0-	283 2	N	8	9	42
02	290 #	240	-0-	-50	-0-	240 2	N	-0-		42
03	279 #	211	-0-	-68	-0-	211 2	N	-0-		42
04	270 #	169	-0-	-101	-0-	169 2	N	-0-		42
-----										
ROYALL		WELL #:		1	RRCID ->	143856	COMPL. DATE	01/22/1993	TOTAL DEPTH	4108 PERF. 3724 - 3729
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		118
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		118
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		118
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		118
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		118
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		118

SHACKELFORD COUNTY REGULAR		//CONT.//		82522 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: SHACKELFORD								
STASNEY WELL SERVICE, LLC				816067											
COOK RANCH		WELL #:		B301	RRCID ->	178615	COMPL. DATE	10/23/2019	TOTAL DEPTH 5205 PERF. 1704 - 1718						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC				822615			CNTY: SHACKELFORD								
BROOKS, LUCION		WELL #:		1	RRCID ->	165383	COMPL. DATE	12/10/1983	TOTAL DEPTH 4075 PERF. 3392 - 3396						
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)				82522 025	NON-ASSOCIATED		CNTY: SHACKELFORD								
BACON ENERGY				042398											
SHELTON-PIPPEN		WELL #:		7 A	RRCID ->	105498	COMPL. DATE	09/01/1982	TOTAL DEPTH 2250 PERF. 446 - 451						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT				-0-
-----															
BASIN OPERATING INC.				054545			CNTY: SHACKELFORD								
SEDWICK, J. F.		WELL #:		1	RRCID ->	042529	COMPL. DATE	08/31/1967	TOTAL DEPTH 4478 PERF. N/A						
11	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-				-0-
12	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-				-0-
01	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-				-0-
02	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-				-0-
03	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-				-0-
04	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-				-0-
-----															
BAYOU OPERATING COMPANY, INC.				058851			CNTY: SHACKELFORD								
COTTLE		WELL #:		7	RRCID ->	127332	COMPL. DATE	04/15/1988	TOTAL DEPTH 3917 PERF. 3838 - 3841						
11	14 N	4	-0-	-10	-0-	4	2			N	-0-				-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-				-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-				-0-
02	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-				-0-
03	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-				-0-
04	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-				-0-
-----															
COTTLE		WELL #:		8D	RRCID ->	296173	COMPL. DATE	12/27/2023	TOTAL DEPTH 1980 PERF. 1898 - 1914						
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD																
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750																
WALKER-BUCKLER #1B GAS WELL #: 1B RRCID -> 157943 COMPL. DATE 12/20/1995 TOTAL DEPTH 755 PERF. 728 - 738																
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	AMT	CODE	BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				
02		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-				
-----																
BUSTAMANTE RESOURCES LLC 112682																
HUDSON (SEC. 70) WELL #: 3 RRCID -> 109285 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2463 - 2465																
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
-----																
CDJ OIL CO. 140598																
MATTHEWS WELL #: 9 RRCID -> 126399 COMPL. DATE 08/20/1987 TOTAL DEPTH 1526 PERF. 1310 - 1320																
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
-----																
HOOKER 23 WELL #: 1 RRCID -> 160194 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 4880 PERF. 4713 - 4760																
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
-----																
DBC OPERATING COMPANY LLC 195725																
ISABELLA MARIE WELL #: D 1 RRCID -> 261738 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4230 - 4238																
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	81				
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	81				
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	81				
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	81				
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	81				
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	81				
-----																
FTC CONSULTING, LLC 288423																
EDINGTON, ALICE "B" WELL #: 3 RRCID -> 124236 COMPL. DATE 06/18/2022 TOTAL DEPTH 830 PERF. 730 - 830																
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.//												
GORDON B SERVICES LLC												
B & D "A"												
WELL #: 2 RRCID -> 166552 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 4233 PERF. 400 - 760												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
JAMESON												
WELL #: 1B RRCID -> 178688 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 4058 PERF. 3760 - 3766												
11	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	2	N	-0-			-0-
12	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	2	N	-0-			-0-
01	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2	N	-0-			-0-
02	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2	N	-0-			-0-
*03	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	2	N	-0-			-0-
04	300 N	277	-0-	-23	-0-	277	2	N	-0-			-0-
-----												
JAMESON												
WELL #: 2 B RRCID -> 211438 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 4128 PERF. 3950 - 3978												
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-			-0-
12	186 N	27	-0-	-159	-0-	27	2	N	-0-			-0-
01	155 N	60	-0-	-95	-0-	60	2	N	-0-			-0-
02	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2	N	-0-			-0-
*03	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2	N	-0-			-0-
*04	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2	N	-0-			-0-
-----												
HUDMAN												
WELL #: 1 RRCID -> 261487 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 4055 PERF. 3950 - 3955												
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
HUGHES & PATTERSON OPER. CORP.												
PITTMAN GROUP												
WELL #: 412104 RRCID -> 087867 COMPL. DATE 05/14/1980 TOTAL DEPTH 4502 PERF. 4084 - 4088												
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
PLUGGED AND ABANDONED 02/07/2013												
-----												
JNS PRODUCTION, LLC												
HARGROVE "A"												
WELL #: 433134 RRCID -> 115826 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 930 PERF. 777 - 785												
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD															
JNS PRODUCTION, LLC //CONT.// 433134															
HARGROVE "A" WELL #: 2 RRCID -> 115827 COMPL. DATE 02/08/1984 TOTAL DEPTH 940 PERF. 780 - 785															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		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-
-----															
JTC ROYALTIES LLC 448054															
MCCOY WELL #: 3 RRCID -> 121721 COMPL. DATE 09/24/1985 TOTAL DEPTH 2585 PERF. 2580 - 2585															
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
KEATING ENERGY, INC. 453142															
WALKER-BUCKLER TRUST /LR.20/ WELL #: 3 RRCID -> 057123 COMPL. DATE 09/23/1996 TOTAL DEPTH 4635 PERF. 895 - 905															
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
WALKER-BUCKLER TRUST-TRACT 15 WELL #: 10 RRCID -> 082914 COMPL. DATE 12/13/1978 TOTAL DEPTH 940 PERF. 879 - 889															
11		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-				-0-
12		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-				-0-
01		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-				-0-
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		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-				-0-
-----															
GROTHER, M. L. 478245															
WELL #: 1 RRCID -> 114943 COMPL. DATE 09/26/1972 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 4340 - 4350															
11		180 N	169	-0-	-11	-0-	169	2		N	-0-				3
12		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2		N	-0-				3
01		217 N	94	-0-	-123	-0-	94	2		N	-0-				3
02		174 N	13	-0-	-161	-0-	13	2		N	-0-				3
03		186 N	96	-0-	-90	-0-	96	2		N	-0-				3
04		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2		N	-0-				3
-----															
KROH OPERATING LLC 478245															
RICHTER 34 WELL #: 1 RRCID -> 177436 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 4456 PERF. 4077 - 4098															
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1482			N	NO RPT				-0-
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1482			N	NO RPT				-0-
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1482			N	NO RPT				-0-
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1482			N	NO RPT				-0-
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1482			N	NO RPT				-0-
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1482			N	NO RPT				-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.//										82522 025		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD	
LEONARD BROTHERS OPERATING CO.										496670							
MOORE										WELL #: 6401		RRCID -> 196650		COMPL. DATE 04/09/2003		TOTAL DEPTH 2150 PERF. 2013 - 2023	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
-----																	
M & K OPERATING LLC										518499							
NAIL B-9										WELL #: 2		RRCID -> 114942		COMPL. DATE 10/03/1984		TOTAL DEPTH 1393 PERF. 805 - 847	
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
-----																	
NAIL B-8										WELL #: 6		RRCID -> 128587		COMPL. DATE 08/19/1988		TOTAL DEPTH 946 PERF. 760 - 766	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
-----																	
NAIL "99"										WELL #: 1S		RRCID -> 148384		COMPL. DATE 01/24/1994		TOTAL DEPTH 1770 PERF. 1730 - 1733	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
-----																	
NAIL										WELL #: 142		RRCID -> 161360		COMPL. DATE 12/04/1999		TOTAL DEPTH 5096 PERF. 3010 - 4013	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03		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-	
-----																	
NAIL RANCH										WELL #: 2021		RRCID -> 178617		COMPL. DATE 08/02/2000		TOTAL DEPTH 820 PERF. 736 - 744	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03		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-	

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD												
MARJAC OIL COMPANY, INC. 526262												
W-B WELL #: 1 RRCID -> 265317 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 4582 PERF. 4408 - 4411												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		510 N	437	-0-	-73	-0-	437	2				-0-
12		456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2				-0-
01		527 N	423	-0-	-104	-0-	423	2				-0-
02		448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2				-0-
03		598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	2				-0-
04		477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2				-0-
-----												
MILLENNIUM OPERATING COMPANY 567486												
CHISM WELL #: 1001 RRCID -> 188940 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3521 - 3537												
11		1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2				4
12		792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	2				4
01		673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	2				4
02		554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2				4
03		607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2				4
04		420 N	268	-0-	-152	-0-	268	2				4
-----												
REAMES "9" WELL #: 1 RRCID -> 190077 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 3676 PERF. 3427 - 3484												
11		1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1315	2	12	9	N	151
12		1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1434	2	11	9	N	161
01		1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1200	2	18	9	N	177
02		1044 N	1031	-0-	-13	-0-	1011	2	20	9	N	195
03		1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1092	2	24	9	N	217
04		1080 N	967	-0-	-113	-0-	953	2	14	9	N	230
-----												
REAMES 'A' WELL #: 902 RRCID -> 199332 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 3742 PERF. 3516 - 3530												
11		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/26/2023 - WELL PLUGGED 05/26/23												
-----												
MOMENTUM OPERATING CO., INC. 574324												
MUSSELMAN "29" WELL #: 291J RRCID -> 241787 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 4398 PERF. 2466 - 2470												
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
OVERLAND OPERATING COMPANY, LLC 628579												
DAVIS, MERRICK WELL #: 2020 RRCID -> 167924 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 4894 - 4905												
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.//													82522 025	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SHACKELFORD								
P.I.D. DRILLING INC													631265											
WINDHAM "85"													WELL #:	1	RRCID ->	167508	COMPL. DATE	05/01/1997	TOTAL DEPTH	4963	PERF.	4610	-	4613
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE									
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-									
12		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-									
01		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-									
02		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-									
03		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-									
04		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-									
-----																								
PETEX													659782											
CRANDALL													WELL #:	1	RRCID ->	193342	COMPL. DATE	12/02/2002	TOTAL DEPTH	4173	PERF.	3888	-	3898
11		540 N	340	-0-	-200	-0-	340	2			N	-0-			-0-									
12		434 N	252	-0-	-182	-0-	252	2			N	-0-			-0-									
01		434 N	276	-0-	-158	-0-	276	2			N	-0-			-0-									
02		606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-			-0-									
03		540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-			-0-									
04		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-			-0-									
-----																								
PETRO-STARR													660161											
PRUETT													WELL #:	1	RRCID ->	121075	COMPL. DATE	04/08/1986	TOTAL DEPTH	435	PERF.	252	-	258
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
-----																								
ROBUCK PETROLEUM, LLC													722177											
BROOKS													WELL #:	1	RRCID ->	112081	COMPL. DATE	06/11/1984	TOTAL DEPTH	4093	PERF.	3636	-	3642
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7209				N	NO RPT			-0-									
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7209				N	NO RPT			-0-									
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7209				N	NO RPT			-0-									
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7209				N	NO RPT			-0-									
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7209				N	NO RPT			-0-									
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7209				N	NO RPT			-0-									
-----																								
ROYAL TEXAN ENERGY CO.													732104											
LANE, M.													WELL #:	2	RRCID ->	186407	COMPL. DATE	11/09/2001	TOTAL DEPTH	2050	PERF.	1950	-	1962
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7				N	NO RPT			-0-									
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7				N	NO RPT			-0-									
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7				N	NO RPT			-0-									
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7				N	NO RPT			-0-									
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7				N	NO RPT			-0-									
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7				N	NO RPT			-0-									
-----																								
LANE, M.													WELL #:	3	RRCID ->	187426	COMPL. DATE	01/18/2002	TOTAL DEPTH	2050	PERF.	N/A		
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-									
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-									
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-									
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-									
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-									
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-									



SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.//													82522 025	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SHACKELFORD				
SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC.													767534							
SMITH													WELL #:	RRCID -> 130720	COMPL. DATE 03/23/1989	TOTAL DEPTH 4255	PERF. 3964	-	3974	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM								
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE								
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			8								
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			8								
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			8								
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			8								
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			8								
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			8								
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/18/2012																				
SEQUOIA NATURAL GAS, INC.													767543							
PRUET 88													WELL #:	1	RRCID -> 128860	COMPL. DATE 10/19/1988	TOTAL DEPTH 4042	PERF. 3865	-	3868
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			54								
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			54								
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			54								
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			54								
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			54								
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			54								
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/13/2023 - WELL PLUGGED 04/13/23																				
WILLIAMS, LOREN 37													WELL #:	1	RRCID -> 197217	COMPL. DATE 05/01/2003	TOTAL DEPTH 2020	PERF. 1954	-	1959
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-								
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-								
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-								
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-								
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-								
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-								
SEQUOIA ENERGY RESOURCES													767544							
COMPTON													WELL #:	1	RRCID -> 074381	COMPL. DATE 02/10/1977	TOTAL DEPTH 2010	PERF. 1958	-	1982
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	41		N	NO RPT			-0-								
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	41		N	NO RPT			-0-								
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	41		N	NO RPT			-0-								
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	41		N	NO RPT			-0-								
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	41		N	NO RPT			-0-								
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	41		N	NO RPT			-0-								
WILLIAMS, LOREN													WELL #:	1	RRCID -> 187444	COMPL. DATE 01/02/2002	TOTAL DEPTH 4100	PERF. 3828	-	3838
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	12618		N	NO RPT			151								
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	12618		N	NO RPT			151								
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	12618		N	NO RPT			151								
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	12618		N	NO RPT			151								
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	12618		N	NO RPT			151								
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	12618		N	NO RPT			151								
LANE, M.													WELL #:	1	RRCID -> 188072	COMPL. DATE 10/09/2001	TOTAL DEPTH 2089	PERF. 1918	-	1936
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-								
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-								
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-								
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-								
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-								
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-								

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD														
SEQUOIA ENERGY RESOURCES //CONT.// 767544														
MOORE WELL #: 3501 RRCID -> 194332 COMPL. DATE 02/15/2003 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1962 - 1979														
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM		
0	CODE	PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	BALANCE		
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
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-		
-----														
MOORE WELL #: 3401 RRCID -> 203529 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 2144 PERF. 2034 - 2042														
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	56		
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	56		
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	56		
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	56		
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	56		
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	56		
-----														
SHAIDA, JOHN H. 768650														
MCLEMORE A-232 WELL #: 4D RRCID -> 152239 COMPL. DATE 05/09/1994 TOTAL DEPTH 3629 PERF. 3202 - 3206														
11	372 N	372	-0-	-0-	-0-	30	1	162	2	Y	164	147	1	132
						180	9							
12	351 N	351	-0-	-0-	-0-	31	1	127	2	Y	175	148	1	159
						193	9							
01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	31	1	105	2	Y	74	148	1	85
						81	9							
02	DLQ G-10	298	-0-	298	298	29	1	117	2	Y	138			223
						152	9							
03	DLQ G-10	331	-0-	331	629	31	1	129	2	Y	155	147	1	231
						171	9							
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	629					Y	NO RPT			231
-----														
SIRENA HOLDINGS LLC SERIES 1 784972														
KEEFER WELL #: 3601 RRCID -> 201657 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 2145 PERF. 2011 - 2027														
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-			-0-
12	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-			-0-
01	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-			-0-
02	87 N	103	-0-	16	-0-	103	2			N	-0-			-0-
03	155 N	7	-0-	-148	-0-	7	2			N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
STASNEY WELL SERVICE, LLC 816067														
COOK, W. I. ESTATE, SEC. 64 WELL #: 9 RRCID -> 170439 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 5060 PERF. 4613 - 4651														
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/27/2024														
-----														
COOK RANCH WELL #: A201 RRCID -> 181435 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4686 - 4757														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.//												
WHITT OIL & GAS, INC.												
LEDBETTER, MORRIS E.												
WELL #: 1 RRCID -> 108925 COMPL. DATE 01/01/1984 TOTAL DEPTH 851 PERF. 796 - 799												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
CARTER ESTATE												
WELL #: 4 RRCID -> 132094 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 3955 PERF. 2570 - 2600												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
ELLIOTT												
WELL #: 1050 RRCID -> 166336 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 4412 PERF. 2347 - 2350												
11	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2	N	-0-		-0-
12	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2	N	-0-		-0-
01	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2	N	-0-		-0-
02	870	N	727	-0-	-143	-0-	727	2	N	-0-		-0-
03	961	N	904	-0-	-57	-0-	904	2	N	-0-		-0-
04	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2	N	-0-		-0-
-----												
SHANE (SCULLY)												
ARCH OIL & GAS, LLC												
GOTCHER												
WELL #: 2M RRCID -> 237944 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 3145 PERF. 1013 - 1213												
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
SHARPE (ATOKA)												
BRILEY OPERATING, LLC												
MURRELL												
WELL #: 2 RRCID -> 123665 COMPL. DATE 12/30/1986 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3682 - 3792												
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/08/2024												
-----												
SOMERSET OPERATING, LLC												
MURRELL												
WELL #: 1 RRCID -> 123663 COMPL. DATE 11/26/1986 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 3615 - 3781												
11	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2	N	-0-		-0-
12	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2	N	-0-		-0-
01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2	N	-0-		-0-
*02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2	N	-0-		-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

-----															
SHARPE (ATOKA)		//CONT.//		82745 300	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PARKER				
SOMERSET OPERATING, LLC		//CONT.//		101481											
ADAMS		WELL #:		1	RRCID ->	131317	COMPL. DATE	05/26/1989	TOTAL DEPTH	5491	PERF.	3644 - 3692			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-			17
12		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-			17
01		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-			17
*02		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-			17
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17
-----															
ROLLO RESOURCES, LLC				726791							CNTY: COMANCHE				
WOODY		WELL #:		1	RRCID ->	102857	COMPL. DATE	09/24/1982	TOTAL DEPTH	3361	PERF.	3250 - 3256			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT			-0-
-----															
SHULTZ (MARBLE FALLS)				83456 500	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: COMANCHE				
S2 OIL, LLC				743227											
SHULTZ, JACK CAROL		WELL #:		1	RRCID ->	113365	COMPL. DATE	08/27/1984	TOTAL DEPTH	3065	PERF.	2766 - 2779			
11		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	224	-0-	224	224	224	3			Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	214	-0-	214	438	214	3			Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	198	-0-	198	636	198	3			Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	210	-0-	210	846	210	3			Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	846					Y	NO RPT			-0-
-----															
SHULTZ, JACK CAROL		WELL #:		3	RRCID ->	114708	COMPL. DATE	12/30/1984	TOTAL DEPTH	2818	PERF.	2731 - 2756			
11		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	224	-0-	224	224	224	3			Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	214	-0-	214	438	214	3			Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	198	-0-	198	636	198	3			Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	210	-0-	210	846	210	3			Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	846					Y	NO RPT			-0-
-----															
SIDNEY (MARBLE FALLS)				83486 333	ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: COMANCHE				
ANDERSON PRODUCTION				022922											
CAFFEY, W. B.		WELL #:		2	RRCID ->	018278	COMPL. DATE	09/16/1955	TOTAL DEPTH	2227	PERF.	2175 - 2210			
11		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-			-0-
12		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-			-0-
01		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			-0-
02		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-			-0-
03		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-			-0-
04		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-			-0-
-----															
COOPER, J. B.		WELL #:		1	RRCID ->	018279	COMPL. DATE	10/07/1955	TOTAL DEPTH	2405	PERF.	2111 - 2160			
11		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-			-0-
12		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-			-0-
01		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-			-0-
02		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-			-0-
03		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-			-0-
04		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-			-0-

SIDNEY (MARBLE FALLS)		//CONT.//		83486 333	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: COMANCHE				
ANDERSON PRODUCTION		//CONT.//		022922								
FRY, T. O.		WELL #:		1	RRCID ->	018280	COMPL. DATE	11/10/1955	TOTAL DEPTH	2452	PERF. 2012 - 2115	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2		N	-0-		-0-
12	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2		N	-0-		-0-
01	279 N	200	-0-	-79	-0-	200	2		N	-0-		-0-
02	261 N	238	-0-	-23	-0-	238	2		N	-0-		-0-
03	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2		N	-0-		-0-
04	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2		N	-0-		-0-
-----												
WARD, LIZZIE/T.A.WARD,JR. ET AL/		WELL #:		1	RRCID ->	018284	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2170 - 2205	
11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-		-0-
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-		-0-
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-		-0-
02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-		-0-
03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-		-0-
04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-		-0-
-----												
REED, JIMMY		WELL #:		1	RRCID ->	259035	COMPL. DATE	10/25/2010	TOTAL DEPTH	2634	PERF. 2106 - 2126	
11	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2		N	-0-		-0-
12	186 N	169	-0-	-17	-0-	169	2		N	-0-		-0-
01	155 N	141	-0-	-14	-0-	141	2		N	-0-		-0-
02	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2		N	-0-		-0-
03	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2		N	-0-		-0-
04	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2		N	-0-		-0-
-----												
SIERRA (STRAWN)		83490 410		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: EASTLAND					
KORNYE-TILLMAN COMPANY		475741										
CRAWFORD, A. D.		WELL #:		2 A	RRCID ->	236347	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3296	PERF. 2252 - 2260	
11	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-		78
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-		78
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-		78
02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-		78
03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-		78
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2		N	-0-		78
-----												
SIKES (CADDO)		83528 500		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563										
SIKES, C. E.		WELL #:		3	RRCID ->	018285	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3360 - 2205	
11	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3		N	-0-		-0-
12	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3		N	-0-		-0-
01	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3		N	-0-		-0-
02	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3		N	-0-		-0-
03	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3		N	-0-		-0-
04	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3		N	-0-		-0-
-----												
SIKES (CONGL.)		83528 550		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
PETEX		659782										
SIKES F		WELL #:		5	RRCID ->	110694	COMPL. DATE	05/02/1984	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3854 - 3864	
11	630 N	559	-0-	-71	-0-	559	2		N	-0-		-0-
12	713 N	669	-0-	-44	-0-	669	2		N	-0-		-0-
01	713 N	520	-0-	-193	-0-	520	2		N	-0-		-0-
02	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2		N	-0-		-0-
03	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	2		N	-0-		-0-
04	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	2		N	-0-		-0-

SIKES (CONGL.) //CONT.// 83528 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
 PETEX //CONT.// 659782  
 FAMBRO "37" WELL #: 1 RRCID -> 211857 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 4143 PERF. 3887 - 3890

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0				(-)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	600 N	492	-0-	-108	-0-	492 2		N	-0-			-0-
12	589 N	575	-0-	-14	-0-	575 2		N	-0-			-0-
01	589 N	515	-0-	-74	-0-	515 2		N	-0-			-0-
02	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 2		N	-0-			-0-
03	589 N	468	-0-	-121	-0-	468 2		N	-0-			-0-
04	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531 2		N	-0-			-0-

SILVER CREEK (STRAWN) 83595 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER  
 OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889  
 GRUBIS, THURMAN WELL #: RRCID -> 109266 COMPL. DATE 11/17/1983 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 3167 - 3179

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2

PLUGGED AND ABANDONED 10/30/2009

SILVER VALLEY, EAST (MORRIS) 83641 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN  
 FORTUNA EXPLORATION, INC. 278703  
 RANCH FIVE WELL #: 2 RRCID -> 121500 COMPL. DATE 06/10/1986 TOTAL DEPTH 3399 PERF. 2857 - 2860

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LAKE WELL #: 1 RRCID -> 197277 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 3341 PERF. 2846 - 2856

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS) 83788 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN  
 BARTON, HOWARD 053939  
 SAIN, JOSEPH L. WELL #: 1 RRCID -> 116361 COMPL. DATE 12/13/1984 TOTAL DEPTH 2730 PERF. 2714 - 2726

11	240 N	219	-0-	-21	-0-	219 2		N	-0-			-0-
12	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 2		N	-0-			-0-
01	248 N	222	-0-	-26	-0-	222 2		N	-0-			-0-
02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 2		N	-0-			-0-
03	248 N	219	-0-	-29	-0-	219 2		N	-0-			-0-
04	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 2		N	-0-			-0-

SAIN, MARY JANE WELL #: 1 RRCID -> 150578 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 2830 PERF. 2751 - 2767

11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-			-0-
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2		N	-0-			-0-
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2		N	-0-			-0-
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2		N	-0-			-0-
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-			-0-
04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2		N	-0-			-0-

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		83788 333	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN				
EDDIE'S ROYALTIES, INC.		215		241728							
POTOMAC GREENWOOD		WELL #:		1BH	RRCID -> 018324	COMPL. DATE 03/23/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2626 - 2660	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 2	N	-0-		-0-
12		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 2	N	-0-		-0-
01		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 2	N	-0-		-0-
02		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 2	N	-0-		-0-
03		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 2	N	-0-		-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
FURRY PRODUCING COMPANY		291650									
PARKER, C. T., SR., ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 018325	COMPL. DATE 06/13/1960	TOTAL DEPTH	2920	PERF.	2880 - 2891	
11		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 2	N	-0-		-0-
12		279 N	1	-0-	-278	-0-	1 2	N	-0-		-0-
01		279 N	-0-	-0-	-279	-0-		N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-		-0-
04		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2	N	-0-		-0-
-----											
SHULTS, CECIL, ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 018326	COMPL. DATE 06/26/1960	TOTAL DEPTH	2990	PERF.	2938 - 2952	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----											
DUNN, JOHN		WELL #:		1	RRCID -> 108217	COMPL. DATE 10/14/1983	TOTAL DEPTH	3243	PERF.	2872 - 2901	
11		1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335 2	N	-0-		-0-
12		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367 2	N	-0-		-0-
01		1085 N	7	-0-	-1078	-0-	7 2	N	-0-		-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----											
J & J WHITESIDE INC.		427649									
WHITESIDE, E. A., ESTATE		WELL #:		1B	RRCID -> 018307	COMPL. DATE 02/06/1962	TOTAL DEPTH	2744	PERF.	2740 - 2756	
11		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2	N	-0-		-0-
12		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2	N	-0-		-0-
01		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2	N	-0-		-0-
02		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2	N	-0-		-0-
03		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2	N	-0-		-0-
04		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2	N	-0-		-0-
-----											
WHITESIDE, E. A.		WELL #:		4	RRCID -> 018309	COMPL. DATE 12/03/1960	TOTAL DEPTH	2649	PERF.	2595 - 2649	
11		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2	N	-0-		-0-
12		62 N	60	-0-	-2	-0-	60 2	N	-0-		-0-
01		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2	N	-0-		-0-
02		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2	N	-0-		-0-
03		62 N	57	-0-	-5	-0-	57 2	N	-0-		-0-
04		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2	N	-0-		-0-

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS)		//CONT.// 83788 333		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN							
J & J WHITESIDE INC.		//CONT.// 427649													
WHITESIDES		WELL #: 1		RRCID -> 088666		COMPL. DATE 10/15/1979		TOTAL DEPTH 3047		PERF. 2952 - 2980					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-				-0-
12	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-				-0-
01	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-				-0-
02	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-				-0-
03	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-				-0-
04	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-				-0-
-----															
MCCULLUM		WELL #: 1		RRCID -> 095434		COMPL. DATE 09/24/1981		TOTAL DEPTH 2995		PERF. 2656 - 2710					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
J.R.E.		WELL #: 1		RRCID -> 118129		COMPL. DATE 05/07/1985		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 2810 - 2870					
11	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-				-0-
12	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-				-0-
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-				-0-
02	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-				-0-
03	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-				-0-
04	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-				-0-
-----															
DAVIDSON, CLYDE		WELL #: 1		RRCID -> 121449		COMPL. DATE 06/01/1986		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 2779 - 2824					
11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-				-0-
12	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-				-0-
01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-				-0-
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-				-0-
03	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-				-0-
04	90 N	77	-0-	-13	-0-	77	2			N	-0-				-0-
-----															
WHITESIDE		WELL #: 5		RRCID -> 124340		COMPL. DATE 04/20/1987		TOTAL DEPTH 3207		PERF. 2690 - 2740					
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
WHITESIDE		WELL #: 2		RRCID -> 124868		COMPL. DATE 08/01/1987		TOTAL DEPTH 3230		PERF. 2598 - 2622					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
TATE		WELL #: 1		RRCID -> 130968		COMPL. DATE 02/22/1984		TOTAL DEPTH 2750		PERF. 2696 - 2706					
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-



SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		83788 333	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN								
KEATING ENERGY, INC.				453142											
GREENWOOD, M. F.				WELL #:	3BH	RRCID ->	018319	COMPL. DATE	03/09/1921	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2646 - 2726		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-				-0-
12	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-				-0-
01	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-				-0-
02	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-				-0-
03	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-				-0-
04	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-				-0-
MOGUL RESOURCES, LLC				573657											
GREENWOOD, J. A.				WELL #:	1	RRCID ->	018298	COMPL. DATE	02/15/1959	TOTAL DEPTH	2671	PERF.	2602 - 2630		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HUMPHREYS,GERALDINE DAVIS, MRS.				WELL #:	1	RRCID ->	018300	COMPL. DATE	08/20/1959	TOTAL DEPTH	3035	PERF.	2652 - 2682		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
WHITESIDE, E. A.				WELL #:	1	RRCID ->	018308	COMPL. DATE	02/13/1958	TOTAL DEPTH	2880	PERF.	2814 - 2828		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
MOORE OIL AND GAS				581275											
WASHBURN, C. E.				WELL #:	1	RRCID ->	032872	COMPL. DATE	04/02/1964	TOTAL DEPTH	2993	PERF.	2744 - 2765		
11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-				-0-
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-				-0-
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-				-0-
02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-				-0-
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-				-0-
04	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-				-0-
SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC				905376											
LEBLEU				WELL #:	1	RRCID ->	105489	COMPL. DATE	03/25/1983	TOTAL DEPTH	3176	PERF.	2704 - 2761		
11	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-				-0-
12	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-				-0-
01	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-				-0-
02	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-				-0-
03	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-				-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		83788 333	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN			
3 S PRODUCTION, INC.				953796							
CAUDLE, J. B.				WELL #: 1	RRCID -> 018290	COMPL. DATE 12/06/1960	TOTAL DEPTH 2825	PERF. 2794	-		2825
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 3		N	-0-		-0-
12	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 3		N	-0-		-0-
01	217 N	179	-0-	-38	-0-	179 3		N	-0-		-0-
02	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887 3		N	-0-		-0-
03	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205 3		N	-0-		-0-
04	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206 3		N	-0-		-0-
-----											
DUNN, CARL H.				WELL #: 1	RRCID -> 018294	COMPL. DATE 06/29/1960	TOTAL DEPTH 3139	PERF. 2777	-		2842
11	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609 3		N	-0-		-0-
12	620 N	591	-0-	-29	-0-	591 3		N	-0-		-0-
01	589 N	561	-0-	-28	-0-	561 3		N	-0-		-0-
02	580 N	526	-0-	-54	-0-	526 3		N	-0-		-0-
03	589 N	541	-0-	-48	-0-	541 3		N	-0-		-0-
04	540 N	523	-0-	-17	-0-	523 3		N	-0-		-0-
-----											
FIELDS, HONORA B., MRS., ET AL				WELL #: 3	RRCID -> 018296	COMPL. DATE 05/16/1961	TOTAL DEPTH 2768	PERF. 2715	-		2765
11	90 N	72	-0-	-18	-0-	72 3		N	-0-		-0-
12	93 N	83	-0-	-10	-0-	83 3		N	-0-		-0-
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3		N	-0-		-0-
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3		N	-0-		-0-
03	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 3		N	-0-		-0-
04	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 3		N	-0-		-0-
-----											
POTEET, LEE				WELL #: 1	RRCID -> 018302	COMPL. DATE 07/06/1954	TOTAL DEPTH 2851	PERF. 2802	-		2850
11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 3		N	-0-		63
12	248 N	213	-0-	-35	-0-	213 3		N	-0-		63
01	248 N	203	-0-	-45	-0-	203 3		N	-0-		63
02	232 N	204	-0-	-28	-0-	204 3		N	-0-	63 7	-0-
03	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3		N	-0-		-0-
04	210 N	203	-0-	-7	-0-	203 3		N	-0-		-0-
-----											
POTEET, OMA -A-				WELL #: 1A	RRCID -> 018303	COMPL. DATE 07/15/1954	TOTAL DEPTH 2823	PERF. 2804	-		2823
11	510 N	450	-0-	-60	-0-	450 3		N	-0-		43
12	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 3		N	-0-		43
01	465 N	335	-0-	-130	-0-	335 3		N	-0-		43
02	435 N	368	-0-	-67	-0-	368 3		N	-0-	43 7	-0-
03	465 N	416	-0-	-49	-0-	416 3		N	-0-		-0-
04	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 3		N	-0-		-0-
-----											
POTEET, OMA -B-				WELL #: 2B	RRCID -> 018304	COMPL. DATE 04/06/1955	TOTAL DEPTH 2840	PERF. 2790	-		2842
11	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689 3		N	-0-		47
12	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737 3		N	-0-		47
01	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 3		N	-0-		47
02	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577 3		N	-0-		47
03	671 N	671	-0-	-0-	-0-	613 3	58 9	N	53		100
04	743 N	743	-0-	-0-	-0-	699 3	44 9	N	40		140
-----											
WHITLOCK, F. B.				WELL #: 1	RRCID -> 018310	COMPL. DATE 06/30/1960	TOTAL DEPTH 2800	PERF. 2763	-		2800
11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 3		N	-0-		28
12	186 N	175	-0-	-11	-0-	175 3		N	-0-		28
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3		N	-0-		28
02	174 N	152	-0-	-22	-0-	152 3		N	-0-	28 7	-0-
03	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 3		N	-0-		-0-
04	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 3		N	-0-		-0-

-----												
SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		83788 333	ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: BROWN	
3 S PRODUCTION, INC.		//CONT.//		953796								
MAY VETA		WELL #:		1A	RRCID ->	080384	COMPL. DATE	03/07/1978	TOTAL DEPTH	3190	PERF.	2758 - 2764
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
11		630 N	602	-0-	-28	-0-	602 3		N	-0-		-0-
12		651 N	612	-0-	-39	-0-	612 3		N	-0-		-0-
01		620 N	586	-0-	-34	-0-	586 3		N	-0-		-0-
02		580 N	539	-0-	-41	-0-	539 3		N	-0-		-0-
03		620 N	573	-0-	-47	-0-	573 3		N	-0-		-0-
04		594 N	594	-0-	-0-	-0-	594 3		N	-0-		-0-
-----												
TAYLOR, NOBLE				WELL #:		1	RRCID ->	123900	COMPL. DATE	02/20/1987	TOTAL DEPTH	3400 PERF. 2848 - 3792
11		447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 3		N	-0-		-0-
12		468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 3		N	-0-		-0-
01		451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 3		N	-0-		-0-
02		421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 3		N	-0-		-0-
03		401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 3		N	-0-		-0-
04		429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 3		N	-0-		-0-
-----												
SITTERLE (3800)				83795 500	ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: EASTLAND	
ANDERSON PRODUCTION				022922								
WALLACE		WELL #:		4	RRCID ->	217074	COMPL. DATE	06/15/2006	TOTAL DEPTH	3933	PERF.	3782 - 3790
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
SKAGGS (2700)				83880 400	ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: COMANCHE	
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.				105675								
HARDIN		WELL #:		1	RRCID ->	115345	COMPL. DATE	01/14/1985	TOTAL DEPTH	2730	PERF.	2622 - 2630
11		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333 2		N	-0-		50
12		1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491 2		N	-0-		50
01		1023 N	590	-0-	-433	-0-	590 2		N	-0-		50
02		1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221 2		N	-0-		50
03		1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241 2		N	-0-		50
*04		1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105 2		N	-0-		50
-----												
SMALLEY (MISS CHAPPEL)				84208 666	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: SHACKELFORD	
BASIN OPERATING INC.				054545								
RODRIGUEZ		WELL #:		1	RRCID ->	152773	COMPL. DATE	11/16/1994	TOTAL DEPTH	4227	PERF.	4165 - 4227
11		150 N	146	-0-	-4	-0-	146 3		N	-0-		-0-
12		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3		N	-0-		-0-
01		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3		N	-0-		-0-
02		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3		N	-0-		-0-
03		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3		N	-0-		-0-
04		150 N	149	-0-	-1	-0-	149 3		N	-0-		-0-

SNAVE (OVERALL)		84413 666		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN					
ROCKWOOD RESOURCES INC		723524											
ALLEN HEIRS		WELL #:		RRCID -> 111633		COMPL. DATE 05/16/1984		TOTAL DEPTH 1982		PERF. 1890 - 1935			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
PLUGGED AND ABANDONED 09/01/2013													

SNEED (STRAWN)		84430 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER					
J-TEC OPERATING, LLC		427739											
SNEED, CLYDE		WELL #:		RRCID -> 122979		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2632 - 2636			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SNOW (DUFFER)		84447 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
BACON ENERGY		042398											
TEXFEL-BECK		WELL #:		RRCID -> 110314		COMPL. DATE 03/01/1984		TOTAL DEPTH 3951		PERF. 3638 - 3642			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DFG ENERGY COMPANY LLC		216724		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
TEXFEL-MONROE		WELL #:		RRCID -> 116029		COMPL. DATE 03/11/1985		TOTAL DEPTH 3957		PERF. 3760 - 3766			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
GERMANY "B"		WELL #:		RRCID -> 116920		COMPL. DATE 05/15/1985		TOTAL DEPTH 3804		PERF. 3751 - 3760			
11	10	N	NO RPT	-0-	-0-	-10			N	NO RPT			-0-
12	3	N	NO RPT	-0-	-0-	-3			N	NO RPT			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SNOW (DUFFER)		//CONT.//		84447 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND			
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694						
HARRELL, M.		WELL #:		RRCID -> 111220	COMPL. DATE 06/01/1984	TOTAL DEPTH 3890	PERF. 3714	- 3724		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					63
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					63
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					63
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					63
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					63
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					63
PLUGGED AND ABANDONED 06/18/1998										
-----										
HARRELL, M. "B"		WELL #:		RRCID -> 113366	COMPL. DATE 10/18/1984	TOTAL DEPTH 3932	PERF. 3808	- 3830		
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					30
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					30
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					30
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					30
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					30
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					30
PLUGGED AND ABANDONED 08/29/2013										
-----										
BAGGETT, C.R.		WELL #:		1	RRCID -> 123190	COMPL. DATE 01/06/1987	TOTAL DEPTH 3919	PERF. 2412	- 3424	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		WELL #:		850964	RRCID -> 147522	COMPL. DATE 12/02/1993	TOTAL DEPTH 3849	PERF. 3710	- 3720	
STEWART				2						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
STEWART		WELL #:		1	RRCID -> 158066	COMPL. DATE 11/30/1993	TOTAL DEPTH 3900	PERF. 3758	- 3767	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
SNOW (MARBLE FALLS)		//CONT.//		84447 550	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND			
PENDRAGON OIL CO.				651162						
CHRISTIAN		WELL #:		1	RRCID -> 224262	COMPL. DATE 11/22/1996	TOTAL DEPTH 3728	PERF. 3542	- 3555	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					87
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					87
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					87
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					87
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					87
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT			87

SNOW (STRAWN) 84447 848 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND  
 RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694  
 SNOW-MILLER WELL #: RRCID -> 109969 COMPL. DATE 12/05/1983 TOTAL DEPTH 3824 PERF. 1656 - 1662

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			101
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			101
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			101
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			101
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			101
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			101

PLUGGED AND ABANDONED 10/15/2015

SNOW (STRAWN, LOWER) 84447 849 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND  
 EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726  
 PERKINS-BEGGS WELL #: 1 RRCID -> 144048 COMPL. DATE 01/24/1993 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 2046 - 0

11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-

SNOW-BERRY WELL #: 1 RRCID -> 171038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3769 PERF. 2066 - 2068

11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-

SNYDER (MORRIS) 84468 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN  
 GORDON, R. L. 316450  
 GORDON, R. L. WELL #: 1 A RRCID -> 110352 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2954 PERF. 2614 - 2634

11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SOMERVELL (STRAWN) 84562 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SOMERVELL  
 BKV NORTH TEXAS, LLC 100345  
 MCDOWELL, H.W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 143674 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 3320 - 3364

11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2		N	-0-			-0-
12	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2		N	-0-			-0-
01	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2		N	-0-			-0-
02	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2		N	-0-			-0-
03	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2		N	-0-			-0-
04	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2		N	-0-			-0-

SOUTHVIEW 84812 001 ASSOCIATED 49B CNTY: TAYLOR  
SANTA RITA HOLDINGS, LLC 748244  
MCBRIDE WELL #: 1 RRCID -> 130431 COMPL. DATE 03/01/1989 TOTAL DEPTH 2488 PERF. 2295 - 2303

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOW BRANCH (STRAWN) 84848 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS  
DELTA OIL & GAS LTD. 213703  
REMINGTON HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 292343 COMPL. DATE 03/09/2021 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 2560 - 2572

11	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
12	341 N	340	-0-	-1	-0-	340	2			N	-0-					-0-
01	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
02	319 N	277	-0-	-42	-0-	277	2			N	-0-					-0-
03	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
04	330 N	314	-0-	-16	-0-	314	2			N	-0-					-0-

SPARKMAN (MARBLE FALLS) 84927 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: COMANCHE  
BAJA PRODUCTION 044650  
TEJAS "B" WELL #: 1 RRCID -> 218895 COMPL. DATE 04/00/1979 TOTAL DEPTH 3352 PERF. 2765 - 2846

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					186
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					186
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					186
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					186
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					186
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					186

CIRCLE D OIL & GAS, INC. 153608  
PIERSON HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 069960 COMPL. DATE 12/01/1976 TOTAL DEPTH 3007 PERF. N/A

11	DELQ PR	1	-0-	1	B	-0-	1	2		N	-0-					-0-
12	DELQ PR	1	-0-	1	B	-0-	1	2		N	-0-					-0-
01	DELQ PR	1	-0-	1	B	-0-	1	2		N	-0-					-0-
02	0 N	1	-0-	1	B	1	1	2		N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			1												
03	0	1	-0-	1	B	2	1	2		N	-0-					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	B	2	2			N	NO RPT					-0-

HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 078701 COMPL. DATE 05/27/1978 TOTAL DEPTH 2902 PERF. 2704 - 2777

11	DELQ PR	49	-0-	49	B	-0-	49	2		N	-0-					-0-
12	DELQ PR	49	-0-	49	B	-0-	49	2		N	-0-					-0-
01	DELQ PR	6	-0-	6	B	-0-	6	2		N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	0	2	-0-	2	B	2	2	2		N	-0-					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	B	2	2			N	NO RPT					-0-

PEARSON, WILLIS WELL #: 5 RRCID -> 096463 COMPL. DATE 11/12/1981 TOTAL DEPTH 2863 PERF. 2713 - 2723

11	DELQ PR	1	-0-	1	B	-0-	1	2		N	-0-					-0-
12	DELQ PR	1	-0-	1	B	-0-	1	2		N	-0-					-0-
01	DELQ PR	1	-0-	1	B	-0-	1	2		N	-0-					-0-
02	0 N	1	-0-	1	B	1	1	2		N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			1												
03	0	1	-0-	1	B	2	1	2		N	-0-					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	B	2	2			N	NO RPT					-0-

SPARROW (ATOKA)		84953 003		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER								
WESTOIL LLC		102028														
GANKY		WELL #: 2		RRCID -> 185436		COMPL. DATE 07/09/2001		TOTAL DEPTH 2540 PERF. 2034 - 2038								
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
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-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GANKY		WELL #: 5		RRCID -> 197275		COMPL. DATE 04/25/2003		TOTAL DEPTH 3227 PERF. 2000 - 2006								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30	7			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPRINGTOWN (ATOKA CONGLOMERATE)		85369 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER								
ITX CORPORATION		427179														
STOVALL		WELL #: 2		RRCID -> 142808		COMPL. DATE 10/10/1992		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4620 - 4732								
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					68
12	31 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					68
01	31 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					68
02	29 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					68
03	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					68
*04	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					68

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		809930		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER								
KATIE NOLA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 144761		COMPL. DATE 03/10/1993		TOTAL DEPTH 6186 PERF. 4480 - 4642								
11	630 N	411	-0-	-219	-0-	411	2			N	-0-					-0-
12	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
01	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
02	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
03	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
04	600 N	568	-0-	-32	-0-	1	1	567	2	N	-0-					-0-

JOAN MILLER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 153954		COMPL. DATE 01/04/1995		TOTAL DEPTH 6205 PERF. 4487 - 4525								
11	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
01	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
03	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
04	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-



-----												
SPRINGTOWN (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 85369 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER												
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964												
MADDEEN WELL #: 1 RRCID -> 163107 COMPL. DATE 10/13/1996 TOTAL DEPTH 4518 PERF. 4362 - 4404												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
11		330 N	243	-0-	-87	-0-	243	3		N	-0-	-0-
12		279 N	223	-0-	-56	-0-	223	3		N	-0-	-0-
01		248 N	184	-0-	-64	-0-	184	3		N	-0-	-0-
02		232 N	191	-0-	-41	-0-	191	3		N	-0-	-0-
03		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3		N	-0-	-0-
04		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3		N	-0-	-0-
-----												
SPRINGTOWN (CADDO) 85369 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER												
BRG LONE STAR LTD. 090870												
COOMER, J. S. WELL #: 2 RRCID -> 187479 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 3212 - 3274												
11		111 N	111	-0-	-0- B	-0-	111	3		N	-0-	108
12		109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109	3		N	-0-	108
01		124 N	106	-0-	-18 B	-0-	106	3		N	-0-	108
02		116 N	112	-0-	-4 B	-0-	112	3		N	-0-	108
03		124 N	97	-0-	-27 B	-0-	97	3		N	-0-	108
04		107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107	3		N	-0-	108
-----												
SOMERSET OPERATING, LLC 101481												
COOPER "B" WELL #: 1 C RRCID -> 087036 COMPL. DATE 02/20/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. N/A												
11		4057	298	-0-	-3759 B	-0-	298	2		Y	-0-	-0-
12		298 N	298	-0-	-0- B	-0-	298	2		Y	-0-	-0-
01		242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242	2		Y	-0-	-0-
02		242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242	2		Y	-0-	-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT	-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT	-0-
-----												
DUNAWAY WELL #: 1 RRCID -> 275558 COMPL. DATE 08/30/1989 TOTAL DEPTH 5847 PERF. 3184 - 5144												
11		5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2		N	-0-	19
12		5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2		N	-0-	19
01		5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2		N	-0-	19
02		5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2		N	-0-	19
03		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	19
04		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	19
-----												
SPRINGTOWN (5500) 85369 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER												
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930												
MATHIS GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 091768 COMPL. DATE 07/30/1980 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5449 - 5460												
11		60 N	53	-0-	-7	-0-	53	2		N	-0-	38
12		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-	38
01		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-	38
02		58 N	48	-0-	-10	-0-	48	2		N	-0-	38
03		62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2		N	-0-	38
04		60 N	44	-0-	-16	-0-	44	2		N	-0-	38
-----												
HUTCHESON WELL #: 1 T RRCID -> 092318 COMPL. DATE 08/04/1980 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5494 - 5506												
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

SPRINGTOWN (COMYN) 85369 665 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
 SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930  
 MATHIS GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 091431 COMPL. DATE 11/26/1980 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6289 - 6313

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SPRINGTOWN (MARBLE FALLS) 85369 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER  
 SOMERSET OPERATING, LLC 101481  
 HAYGOOD WELL #: 1 RRCID -> 082736 COMPL. DATE 03/12/1988 TOTAL DEPTH 6085 PERF. 5177 - 5318

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2		N	-0-			-0-
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2		N	-0-			-0-
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2		N	-0-			-0-
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SPURGIN (CONGL. LOWER) 85424 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD  
 GEOSURVEYS, INC. 301322  
 LITTLE INDIAN WELL #: 1 RRCID -> 291234 COMPL. DATE 02/07/2021 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4166 - 4170

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	101 1		-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/14/2023

STEPHENS COUNTY REGULAR 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS  
 BARGSLEY, COY 049255  
 BARGSLEY, COY "A" WELL #: 1 RRCID -> 139941 COMPL. DATE 00/00/1978 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 1500 - 1550

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BASA RESOURCES, INC. 053974  
 PARKS, J.W. "A" NCT-1 WELL #: 65 RRCID -> 281784 COMPL. DATE 08/25/2016 TOTAL DEPTH 2432 PERF. 2036 - 2066

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51

BRAGA OPERATING, L.L.C. 088563  
 MCWHORTER, V.H. WELL #: 1 RRCID -> 044335 COMPL. DATE 12/11/1961 TOTAL DEPTH 1953 PERF. 1650 - 1680

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1 #	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
12	1 #	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
01	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	1 #	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.// 85948 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS								
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 088563														
GOFORTH, W.H.		WELL #: 1		RRCID -> 115828		COMPL. DATE 01/20/1983		TOTAL DEPTH 4060		PERF. 3794 - 3799						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	180 #	-0-	-0-	-180	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
HERRINGTON "A"		WELL #: 1 A		RRCID -> 116921		COMPL. DATE 08/08/1984		TOTAL DEPTH 4140		PERF. 3822 - 3876						
11	239 R	239	-0-	-0-	-0-	-0-	232	3	7	9	N	6				117
12	240 R	240	-0-	-0-	-0-	-0-	233	3	7	9	N	6				123
01	261 R	261	-0-	-0-	-0-	-0-	253	3	8	9	N	7				130
02	230 R	230	-0-	-0-	-0-	-0-	223	3	7	9	N	6				136
03	248 R	248	-0-	-0-	-0-	-0-	241	3	7	9	N	6				142
04	242 R	242	-0-	-0-	-0-	-0-	235	3	7	9	N	6				148
-----																
PIERCE		WELL #: 1		RRCID -> 123312		COMPL. DATE 03/25/1983		TOTAL DEPTH 4185		PERF. 4061 - 4065						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				64
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				64
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				64
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				64
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				64
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				64
-----																
PRITCHARD		WELL #: 2		RRCID -> 123313		COMPL. DATE 06/30/1983		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3549 - 4072						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				35
-----																
PRITCHARD		WELL #: 3		RRCID -> 123314		COMPL. DATE 03/09/1983		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3538 - 4069						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				30
-----																
WILLIAMSON		WELL #: 3		RRCID -> 123317		COMPL. DATE 08/02/1980		TOTAL DEPTH 4249		PERF. 2022 - 2030						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
LANGFORD, P.C.		WELL #: 1		RRCID -> 128931		COMPL. DATE 07/04/1983		TOTAL DEPTH 2077		PERF. 2033 - 2037						
11	406 R	406	-0-	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-				-0-
12	426 R	426	-0-	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-				-0-
01	373 R	373	-0-	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-				-0-
02	323 R	323	-0-	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-				-0-
03	462 R	462	-0-	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-				-0-
04	285 R	285	-0-	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-				-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR												
BRAKA OPERATING, L.L.C.												
BILBY												
//CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS												
//CONT.// 088563												
WELL #: 1 RRCID -> 135804 COMPL. DATE 08/24/1977 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3819 - 3827												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
							CODE	CODE	CODE	M	COND PROD	
11	10 R	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-	-0-
12	10 R	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-	-0-
01	11 #	9	-0-	-2	-0-	-0-	9	3		N	-0-	-0-
02	11 #	10	-0-	-1	-0-	-0-	10	3		N	-0-	-0-
03	11 #	10	-0-	-1	-0-	-0-	10	3		N	-0-	-0-
04	10 R	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-	-0-
-----												
TERRELL, J.C.												
WELL #: 1 R RRCID -> 151403 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1499 PERF. 1422 - 1431												
11	4 #	-0-	-0-	-4	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	1 #	-0-	-0-	-1	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	4 R	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-	-0-
02	2 #	-0-	-0-	-2	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	2 R	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-	-0-
04	4 #	-0-	-0-	-4	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
JACKSON												
WELL #: 2 RRCID -> 170248 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1588 PERF. 1511 - 1517												
11	2 #	-0-	-0-	-2	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	1 #	-0-	-0-	-1	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	1 R	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-	-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	1 #	-0-	-0-	-1	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
S & E REAL ESTATE CORP.												
WELL #: 3 RRCID -> 175264 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1687 - 1696												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
LANGFORD, G. R.												
WELL #: 2 RRCID -> 185434 COMPL. DATE 11/14/1989 TOTAL DEPTH 4326 PERF. 3973 - 3990												
11	120 #	21	-0-	-99	-0-	-0-	21	3		N	-0-	-0-
12	124 #	8	-0-	-116	-0-	-0-	8	3		N	-0-	-0-
01	124 #	2	-0-	-122	-0-	-0-	2	3		N	-0-	-0-
02	87 #	14	-0-	-73	-0-	-0-	14	3		N	-0-	-0-
03	62 #	22	-0-	-40	-0-	-0-	22	3		N	-0-	-0-
04	42 R	42	-0-	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-	-0-
-----												
JACKSON, ROBERT												
WELL #: 3 RRCID -> 186525 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 1550 PERF. 1440 - 1458												
11	1 #	-0-	-0-	-1	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	2 R	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-	-0-
02	1 #	-0-	-0-	-1	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	1 R	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-	-0-
04	2 #	-0-	-0-	-2	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
GLASCOCK, GEORGE												
WELL #: 4 RRCID -> 194207 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1820 PERF. 1784 - 1794												
11	60 #	-0-	-0-	-60	-0-	-0-				N	-0-	70
12	62 #	-0-	-0-	-62	-0-	-0-				N	10	80
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				N	8	88
02	10 #	-0-	-0-	-10	-0-	-0-				N	4	92
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	92
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	92

STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//		85948 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS							
BURTON SERVICES, INC.				112251										
STELLE				WELL #: 1	RRCID -> 115339	COMPL. DATE 07/29/1977	TOTAL DEPTH 4030	PERF. 3948	- 3958					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	123 R	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-			-0-
12	120 R	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-			-0-
01	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-			-0-
02	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-			-0-
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
-----														
HERRINGTON				WELL #: 1	RRCID -> 123955	COMPL. DATE 09/00/1998	TOTAL DEPTH 2145	PERF. 1924	- 1932					
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
NOLEN				WELL #: 1	RRCID -> 146050	COMPL. DATE 05/04/1982	TOTAL DEPTH 3990	PERF. 3560	- 3620					
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
CC OIL & GAS MORGAN				WELL #: 1	RRCID -> 198307	COMPL. DATE 03/14/1977	TOTAL DEPTH 2957	PERF. 1803	- 1941					
11	61 R	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-			-0-
12	62 #	35	-0-	-27	-0-	35	3			N	-0-			-0-
01	62 #	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-			-0-
02	58 #	53	-0-	-5	-0-	53	3			N	-0-			-0-
03	62 #	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-			-0-
04	60 #	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-			-0-
-----														
DBC OPERATING COMPANY LLC POWELL ESTATE				WELL #: 1A	RRCID -> 152887	COMPL. DATE 01/01/1995	TOTAL DEPTH 2060	PERF. 1930	- 1940					
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
D.J. & T. ENERGY GARDENHIRE, W. J.				WELL #: 6	RRCID -> 053459	COMPL. DATE 03/03/1958	TOTAL DEPTH 2200	PERF. 2100	- 2200					
11	123 R	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-			-0-
12	124 #	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-			-0-
01	124 #	84	-0-	-40	-0-	84	3			N	-0-			-0-
02	116 #	89	-0-	-27	-0-	89	3			N	-0-			-0-
03	103 R	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-			-0-
04	120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR												
D.J. & T. ENERGY												
GANT												
//CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS												
//CONT.// 196227												
WELL #: 1 RRCID -> 121351 COMPL. DATE 06/01/1977 TOTAL DEPTH 2154 PERF. 2102 - 2109												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14 #	12	-0-	-2	-0-	12	3			N	-0-	-0-
12	14 #	4	-0-	-10	-0-	4	3			N	-0-	-0-
01	14 #	1	-0-	-13	-0-	1	3			N	-0-	-0-
02	13 #	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-	-0-
03	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-	-0-
04	12 #	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
BRUCE, M.C.												
WELL #: 2 RRCID -> 122612 COMPL. DATE 12/17/1923 TOTAL DEPTH 2103 PERF. 2003 - 2103												
11	30 #	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-	-0-
12	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	24	-0-	24	24	24	3			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	27	-0-	27	51	27	3			N	-0-	-0-
03	14B DENY	31	-0-	31	82	31	3			N	-0-	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	82					N	NO RPT	-0-
-----												
BRUCE, M.C.												
WELL #: 4 RRCID -> 122620 COMPL. DATE 05/08/1952 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 2025 - 2043												
11	30 #	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-	-0-
12	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-	-0-
01	31 #	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-	-0-
02	29 #	25	-0-	-4	-0-	25	3			N	-0-	-0-
03	29 R	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-	-0-
04	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
PRATT, D.C.												
WELL #: 13 RRCID -> 122622 COMPL. DATE 08/29/1964 TOTAL DEPTH 2045 PERF. 2004 - 2012												
11	163 R	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-	-0-
12	155 #	105	-0-	-50	-0-	105	3			N	-0-	-0-
01	155 #	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-	-0-
02	145 #	133	-0-	-12	-0-	133	3			N	-0-	-0-
03	155 R	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-	-0-
04	150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
WALKER, NANNIE "B"												
WELL #: 1 RRCID -> 122623 COMPL. DATE 11/21/1949 TOTAL DEPTH 2118 PERF. 2029 - 2118												
11	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-	-0-
12	10 #	2	-0-	-8	-0-	2	3			N	-0-	-0-
01	10 #	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-	-0-
02	10 #	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-	-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	10 #	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
HARMON, J.W.												
WELL #: 3 RRCID -> 122627 COMPL. DATE 05/12/1921 TOTAL DEPTH 2075 PERF. 2015 - 2075												
11	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-	-0-
12	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-	-0-
01	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-	-0-
02	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-	-0-
03	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-	-0-
04	12 #	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
HARMON, J.W.												
WELL #: 10 RRCID -> 122628 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2094 PERF. 2063 - 2073												
11	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-	-0-
12	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-	-0-
01	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-	-0-
02	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-	-0-
03	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-	-0-
04	13 #	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT	-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR															
//CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS															
D.J. & T. ENERGY //CONT.// 196227															
HARMON, J.W. WELL #: 17 RRCID -> 122629 COMPL. DATE 10/12/1963 TOTAL DEPTH 2115 PERF. 2060 - 2109															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	UNDERAGE			AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11		9 R	9	-0-	-0-	-0-			9	3	N	-0-			-0-
12		9 R	9	-0-	-0-	-0-			9	3	N	-0-			-0-
01		9 R	9	-0-	-0-	-0-			9	3	N	-0-			-0-
02		9 R	9	-0-	-0-	-0-			9	3	N	-0-			-0-
03		9 R	9	-0-	-0-	-0-			9	3	N	-0-			-0-
04		9 # NO RPT		-0-	-9	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
MCCLESKY, J.T. WELL #: 1 RRCID -> 124994 COMPL. DATE 02/19/1975 TOTAL DEPTH 4468 PERF. 2771 - 2785															
11		51 R	51	-0-	-0-	-0-			51	3	N	-0-			-0-
12		31 #		-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
01		31 #		-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
02		29 #		-0-	-29	-0-					N	-0-			-0-
03		0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		30 # NO RPT		-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BRUCE, M.C. WELL #: 1 RRCID -> 125882 COMPL. DATE 07/10/1923 TOTAL DEPTH 2126 PERF. 2006 - 2026															
11		90 #	72	-0-	-18	-0-			72	3	N	-0-			-0-
12		93 #	76	-0-	-17	-0-			76	3	N	-0-			-0-
01		93 #	73	-0-	-20	-0-			73	3	N	-0-			-0-
02		80 R	80	-0-	-0-	-0-			80	3	N	-0-			-0-
03		92 R	92	-0-	-0-	-0-			92	3	N	-0-			-0-
04		60 # NO RPT		-0-	-60	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
WILLIAMS, J.M. WELL #: 2 RRCID -> 125907 COMPL. DATE 00/00/1924 TOTAL DEPTH 2148 PERF. 2130 - 2145															
11		30 #	15	-0-	-15	-0-			15	3	N	-0-			-0-
12		31 #	15	-0-	-16	-0-			15	3	N	-0-			-0-
01		31 #	18	-0-	-13	-0-			18	3	N	-0-			-0-
02		29 #	14	-0-	-15	-0-			14	3	N	-0-			-0-
03		15 R	15	-0-	-0-	-0-			15	3	N	-0-			-0-
04		30 # NO RPT		-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
GARDENHIRE, W.J. WELL #: 2 RRCID -> 127489 COMPL. DATE 03/12/1924 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2025 - 2043															
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		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-
-----															
GARDENHIRE, W.J. "A" WELL #: 3 RRCID -> 127490 COMPL. DATE 03/01/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2090 - 2100															
11		67 R	67	-0-	-0-	-0-			67	3	N	-0-			-0-
12		63 R	63	-0-	-0-	-0-			63	3	N	-0-			-0-
01		66 R	66	-0-	-0-	-0-			66	3	N	-0-			-0-
02		64 R	64	-0-	-0-	-0-			64	3	N	-0-			-0-
03		65 R	65	-0-	-0-	-0-			65	3	N	-0-			-0-
04		60 # NO RPT		-0-	-60	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
PRATT, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 192392 COMPL. DATE 09/03/1926 TOTAL DEPTH 2043 PERF. 1906 - 2043															
11		158 R	158	-0-	-0-	-0-			158	3	N	-0-			-0-
12		155 #	101	-0-	-54	-0-			101	3	N	-0-			-0-
01		155 #	133	-0-	-22	-0-			133	3	N	-0-			-0-
02		145 #	129	-0-	-16	-0-			129	3	N	-0-			-0-
03		150 R	150	-0-	-0-	-0-			150	3	N	-0-			-0-
04		150 # NO RPT		-0-	-150	-0-					N	NO RPT			-0-

-----													
STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//		85948 001	ASSOCIATED			49B	CNTY: STEPHENS				
D.J. & T. ENERGY		//CONT.//		196227									
PRATT, D. C.		WELL #:		10	RRCID ->	192393	COMPL. DATE	09/02/1936	TOTAL DEPTH	2027	PERF. 1976 -	2027	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
11		158 R	158	-0-	-0-	-0-	158 3		N	-0-			188
12		155 #	101	-0-	-54	-0-	101 3		N	-0-			188
01		155 #	133	-0-	-22	-0-	133 3		N	-0-			188
02		145 #	129	-0-	-16	-0-	129 3		N	-0-			188
03		150 R	150	-0-	-0-	-0-	150 3		N	-0-			188
04		150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT			188
-----													
LANGFORD, G. R.				WELL #:		1	RRCID ->	193554	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3950	PERF. 3554 - 3567
11		67 R	67	-0-	-0-	-0-	67 3		N	-0-			47
12		62 #	55	-0-	-7	-0-	55 3		N	-0-			47
01		62 #	44	-0-	-18	-0-	44 3		N	-0-			47
02		58 #	44	-0-	-14	-0-	44 3		N	-0-			47
03		63 R	63	-0-	-0-	-0-	63 3		N	-0-			47
04		60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT			47
-----													
DAYLIGHT PETROLEUM LLC				WELL #:		1	RRCID ->	272269	COMPL. DATE	12/17/2001	TOTAL DEPTH	3480	PERF. 3298 - 3374
JOHNSON				208171									
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
DELTA OIL & GAS LTD.				WELL #:		2	RRCID ->	273280	COMPL. DATE	05/01/2014	TOTAL DEPTH	4215	PERF. 3730 - 3750
ROGERS, R.M. ESTATE "G"				213703									
11		510 #	509	-0-	-1	-0-	509 3		N	-0-			-0-
12		527 #	503	-0-	-24	-0-	503 3		N	-0-			-0-
01		527 #	515	-0-	-12	-0-	515 3		N	-0-			-0-
02		493 #	332	-0-	-161	-0-	332 3		N	-0-			-0-
03		527 #	353	-0-	-174	-0-	353 3		N	-0-			-0-
04		510 #	371	-0-	-139	-0-	371 3		N	-0-			-0-
-----													
DJ & T SERVICES, LLC				WELL #:		7	RRCID ->	124992	COMPL. DATE	06/27/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2108 - 2122
BRUCE, M.C. "A"				221680									
11		92 R	92	-0-	-0-	-0-	92 3		N	-0-			-0-
12		173 R	173	-0-	-0-	-0-	173 3		N	-0-			-0-
01		62 #	56	-0-	-6	-0-	56 3		N	-0-			-0-
02		121 R	121	-0-	-0-	-0-	121 3		N	-0-			-0-
03		182 R	182	-0-	-0-	-0-	182 3		N	-0-			-0-
04		60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
WILLIAMS, J.M.				WELL #:		6	RRCID ->	125906	COMPL. DATE	00/00/1923	TOTAL DEPTH	2115	PERF. 2040 - 2060
11		11 #	10	-0-	-1	-0-	10 3		N	-0-			-0-
12		11 #	10	-0-	-1	-0-	10 3		N	-0-			-0-
01		13 R	13	-0-	-0-	-0-	13 3		N	-0-			-0-
02		11 #	9	-0-	-2	-0-	9 3		N	-0-			-0-
03		10 R	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-			-0-
04		10 #	NO RPT	-0-	-10	-0-			N	NO RPT			-0-



STEPHENS COUNTY REGULAR												
DJ & T SERVICES, LLC												
BRUCE, M.C. -A-												
//CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS												
//CONT.// 221680												
WELL #: 3 RRCID -> 127492 COMPL. DATE 06/08/1924 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2098 - 2120												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
11		61 R	61	-0-	-0-	-0-	61	3	N	-0-		-0-
12		115 R	115	-0-	-0-	-0-	115	3	N	-0-		-0-
01		62 #	38	-0-	-24	-0-	38	3	N	-0-		-0-
02		81 R	81	-0-	-0-	-0-	81	3	N	-0-		-0-
03		121 R	121	-0-	-0-	-0-	121	3	N	-0-		-0-
04		60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
E.C. HINDMAN OIL AND GAS												
HILL, JIMMY R.												
WELL #: 1 U RRCID -> 169009 COMPL. DATE 08/25/1976 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3735 - 3743												
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
HILL, JIMMY R.												
WELL #: 2 U RRCID -> 169038 COMPL. DATE 08/17/1976 TOTAL DEPTH 4270 PERF. N/A												
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
EASTLAND OPERATING, L.L.C.												
EPPEY JENNINGS												
WELL #: 2 L RRCID -> 106123 COMPL. DATE 10/22/1976 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3455 - 3473												
11		699 R	699	-0-	-0-	-0-	699	3	N	-0-		-0-
12		823 R	823	-0-	-0-	-0-	823	3	N	-0-		-0-
01		737 R	737	-0-	-0-	-0-	737	3	N	-0-		-0-
02		697 R	697	-0-	-0-	-0-	697	3	N	-0-		-0-
03		718 R	718	-0-	-0-	-0-	718	3	N	-0-		-0-
04		689 R	689	-0-	-0-	-0-	689	3	N	-0-		-0-
-----												
GRAMMER												
WELL #: 5 RRCID -> 286266 COMPL. DATE 09/26/1975 TOTAL DEPTH 3351 PERF. 2124 - 2142												
11		9 #	5	-0-	-4	-0-	5	3	Y	-0-		-0-
12		12 #	9	-0-	-3	-0-	9	3	Y	-0-		-0-
01		12 #	-0-	-0-	-12	-0-			Y	-0-		-0-
02		12 #	-0-	-0-	-12	-0-			Y	-0-		-0-
03		8 #	-0-	-0-	-8	-0-			Y	-0-		-0-
04		9 #	4	-0-	-5	-0-	4	3	Y	-0-		-0-
-----												
GRAMMER												
WELL #: 1 RRCID -> 286323 COMPL. DATE 09/11/1975 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2762 - 2804												
11		7 R	7	-0-	-0-	-0-	7	3	Y	-0-		-0-
12		10 #	9	-0-	-1	-0-	9	3	Y	-0-		-0-
01		10 #	-0-	-0-	-10	-0-			Y	-0-		-0-
02		10 #	-0-	-0-	-10	-0-			Y	-0-		-0-
03		7 #	-0-	-0-	-7	-0-			Y	-0-		-0-
04		9 #	5	-0-	-4	-0-	5	3	Y	-0-		-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS															
ESTATE OF BERYL JUNE STOVAL 254454															
FRANKS, THOMAS B WELL #: 1 RRCID -> 129847 COMPL. DATE 04/02/1979 TOTAL DEPTH 4469 PERF. 4408 - 4442															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
INTERSTATE EXPLORATIONS LLC 425206															
DAVIS, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 122630 COMPL. DATE 02/21/1921 TOTAL DEPTH 1920 PERF. 1898 - 1920															
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
DAVIS, J.W. WELL #: 13 RRCID -> 122631 COMPL. DATE 06/16/1947 TOTAL DEPTH 1940 PERF. 1870 - 1929															
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
IRON HORSE OIL & GAS, INC. 426407															
SWENSON, CLARA J. WELL #: 1 RRCID -> 186524 COMPL. DATE 07/05/1972 TOTAL DEPTH 2439 PERF. N/A															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				51
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				51
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				51
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				51
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				51
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				51
-----															
ITX CORPORATION 427179															
VEALE, A. S. -C- WELL #: 7 RRCID -> 181952 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3230 PERF. N/A															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
JEFF DOOLEY OPERATING, LLC 430677															
MOK WELL #: 1 RRCID -> 183007 COMPL. DATE 02/10/1983 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4014 - 4018															
11		107 R	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-				-0-
12		102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-				-0-
01		93 #	89	-0-	-4	-0-	89	2		N	-0-				-0-
02		112 R	112	-0-	-0-	-0-	112	2		N	-0-				-0-
03		96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-				-0-
04		106 R	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-				-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//		85948 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS									
KEATING ENERGY, INC.				453142												
HARRIS, MAGGIE ET AL				WELL #: 2	RRCID -> 141242	COMPL. DATE 02/25/1959	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 3783	- 3788							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
KROH OPERATING LLC				478245												
HUNTER, L.				WELL #: 3	RRCID -> 196772	COMPL. DATE 01/25/1996	TOTAL DEPTH 4154	PERF. 3218	- 3223							
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
HALL '8' UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 269690	COMPL. DATE 07/01/2013	TOTAL DEPTH 2850	PERF. 2468	- 2734							
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
MAGELLAN RESOURCES				521353												
FAMBRO, J. M. -H-				WELL #: 1	RRCID -> 141414	COMPL. DATE 12/20/1981	TOTAL DEPTH 1950	PERF. 1837	- 1849							
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
PARDUE OIL, INC.				639400												
CALLOWAY, I. A.				WELL #: 6	RRCID -> 289257	COMPL. DATE 06/01/1948	TOTAL DEPTH 3424	PERF. 3358	- 3366							
11	2340	5093	-0-	2753	25468	5093	2			N	-0-					163
12	2418	4042	-0-	1624	27092	4042	2			N	-0-					163
01	2418	1533	-0-	-885	26207	1533	2			N	-0-					163
02	2262	2510	-0-	248	26455	2510	2			N	-0-					163
03	2418	2526	-0-	108	26563	2526	2			N	-0-					163
04	2340	2359	-0-	19	26582	2359	2			N	-0-					163
PARKS, RHONE INC.				641520												
HARRIS, ROY L.				WELL #: 1	RRCID -> 277132	COMPL. DATE 07/25/2013	TOTAL DEPTH 2180	PERF. 2126	- 2146							
11	210 R	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
12	217 #	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-					-0-
01	261 R	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
02	280 R	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
03	261 R	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
04	240 #	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//		85948 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS					
PETEX				659782								
VEALE, A. S.				WELL #: 1	RRCID -> 042658	COMPL. DATE 09/28/1967	TOTAL DEPTH 4535	PERF. N/A				
M	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
11		949 R	949	-0-	-0-	949 2		N	-0-			97
12		899 #	861	-0-	-38	861 2		N	-0-			97
01		930 #	385	-0-	-545	385 2		N	-0-	65 1		32
02		870 #	575	-0-	-295	575 2		N	-0-			32
03		930 #	604	-0-	-326	604 2		N	-0-			32
04		900 #	827	-0-	-73	816 2	11 9	N	10			42
-----												
SIKES FF				WELL #: 1 A	RRCID -> 109287	COMPL. DATE 01/03/1984	TOTAL DEPTH 2020	PERF. 1957 - 1965				
11		256 R	256	-0-	-0-	256 2		N	-0-			-0-
12		238 R	238	-0-	-0-	238 2		N	-0-			-0-
01		290 R	290	-0-	-0-	290 2		N	-0-			-0-
02		277 R	277	-0-	-0-	277 2		N	-0-			-0-
03		310 R	310	-0-	-0-	310 2		N	-0-			-0-
04		282 R	282	-0-	-0-	282 2		N	-0-			-0-
-----												
SIKES FF				WELL #: 2 A	RRCID -> 109721	COMPL. DATE 01/29/1984	TOTAL DEPTH 2012	PERF. 1949 - 1955				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
FAMBROUGH, W.				WELL #: 8	RRCID -> 172019	COMPL. DATE 05/03/2007	TOTAL DEPTH 2152	PERF. 2115 - 2118				
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
FAMBROUGH, W.				WELL #: 4	RRCID -> 172022	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 2145	PERF. 2110 - 2118				
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
BROWER, R. E.				WELL #: 1	RRCID -> 186683	COMPL. DATE 10/21/2001	TOTAL DEPTH 4468	PERF. 4154 - 4164				
11		30 #	6	-0-	-24	6 2		N	-0-			-0-
12		6 #	2	-0-	-4	2 2		N	-0-			-0-
01		6 #	-0-	-0-	-6			N	-0-			-0-
02		6 #	1	-0-	-5	1 2		N	-0-			-0-
03		6 #	1	-0-	-5	1 2		N	-0-			-0-
04		6 #	1	-0-	-5	1 2		N	-0-			-0-
-----												
CRIDER				WELL #: 1	RRCID -> 226461	COMPL. DATE 08/14/1986	TOTAL DEPTH 4236	PERF. 3550 - 3557				
11		4 R	4	-0-	-0-	4 2		N	-0-			-0-
12		62 #	1	-0-	-61	1 2		N	-0-			-0-
01		62 #	-0-	-0-	-62			N	-0-			-0-
02		8 #	5	-0-	-3	5 2		N	-0-			-0-
03		4 #	-0-	-0-	-4			N	-0-			-0-
04		4 #	-0-	-0-	-4			N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR											//CONT.// 85948 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS			
PETEX											//CONT.// 659782									
FORD, ED "A"											WELL #: 3		RRCID -> 282547		COMPL. DATE 03/01/2017		TOTAL DEPTH 4403		PERF. 3177 - 3188	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM							
			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE							
11	1400 R	1400	-0-	-0-	-0-	1390 2	10 9	9	N	9			15							
12	1528 R	1528	-0-	-0-	-0-	1528 2			N	-0-			15							
01	1673 R	1673	-0-	-0-	-0-	1666 2	7 9	6	N	6			21							
02	1819 R	1819	-0-	-0-	-0-	1798 2	21 9	19	N	19	34 1		6							
03	2282 R	2282	-0-	-0-	-0-	2262 2	20 9	18	N	18			24							
04	1873 R	1873	-0-	-0-	-0-	1854 2	19 9	17	N	17	21 1		20							
ED FORD 'A'											WELL #: 4		RRCID -> 284098		COMPL. DATE 04/25/2018		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 4096 - 4114	
11	388 R	388	-0-	-0-	-0-	347 2	41 9	37	N	37			41							
12	382 R	382	-0-	-0-	-0-	382 2			N	-0-			41							
01	441 R	441	-0-	-0-	-0-	416 2	25 9	23	N	23			64							
02	533 R	533	-0-	-0-	-0-	449 2	84 9	76	N	76	138 1		2							
03	645 R	645	-0-	-0-	-0-	565 2	80 9	73	N	73			75							
04	538 R	538	-0-	-0-	-0-	464 2	74 9	67	N	67	83 1		59							
RAINBOW SEVEN OIL & GAS, INC.											WELL #: L 2		RRCID -> 280686		COMPL. DATE 03/01/2016		TOTAL DEPTH 4550		PERF. 4036 - 4138	
11	637 R	637	-0-	-0-	-0-	637 3			N	-0-			82							
12	834 R	834	-0-	-0-	-0-	834 3			N	-0-			82							
01	809 R	809	-0-	-0-	-0-	809 3			N	-0-			82							
02	686 R	686	-0-	-0-	-0-	686 3			N	-0-			82							
03	837 #	773	-0-	-64	-0-	773 3			N	-0-			82							
04	810 #	720	-0-	-90	-0-	720 3			N	-0-			82							
SPEER											WELL #: L 11		RRCID -> 280866		COMPL. DATE 12/15/2016		TOTAL DEPTH 4495		PERF. 3648 - 3716	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
RAY HERRING OPERATING CO., LLC											WELL #: W 1		RRCID -> 099050		COMPL. DATE 04/06/1982		TOTAL DEPTH 4285		PERF. 3646 - 3654	
11	60 #	50	-0-	-10	-0-	50 2			Y	-0-			6							
12	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100 2			Y	-0-			6							
01	93 #	75	-0-	-18	-0-	75 2			Y	-0-			6							
02	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50 2			Y	-0-			6							
03	62 #	50	-0-	-12	-0-	50 2			Y	-0-			6							
04	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-				Y	NO RPT			6							
LAKE SAND UNIT											WELL #: W 2		RRCID -> 106660		COMPL. DATE 07/28/1983		TOTAL DEPTH 4260		PERF. 3619 - 3629	
11	60 #	50	-0-	-10	-0-	50 2			Y	-0-			8							
*12	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100 2			Y	-0-			8							
*01	93 #	75	-0-	-18	-0-	75 2			Y	-0-			8							
*02	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50 2			Y	-0-			8							
03	62 #	50	-0-	-12	-0-	50 2			Y	-0-			8							
04	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-				Y	NO RPT			8							

STEPHENS COUNTY REGULAR														
//CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS														
RED GAP OIL & GAS LLC 697026														
LINK "76" WELL #: RRCID -> 253453 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 2105 PERF. 1706 - 1814														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59
RECLASSIFIED TO OIL 06/01/2013														
RUSSELL BROS. OIL & GAS, INC. 735231														
BLACK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 197269 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4276 PERF. 3875 - 3937														
11	570 #	554	-0-	-16	-0-	495	2	59	9	N	54			174
12	589 #	535	-0-	-54	-0-	477	2	58	9	N	53	167	1	60
01	589 #	430	-0-	-159	-0-	391	2	39	9	N	35			95
02	551 #	511	-0-	-40	-0-	454	2	57	9	N	52			147
03	558 #	525	-0-	-33	-0-	472	2	53	9	N	48			195
04	540 #	496	-0-	-44	-0-	448	2	48	9	N	44	174	1	65
S.B. STREET OPERATING, INC. 740251														
ELLIS-ROBBINS "A" WELL #: 1 RRCID -> 111238 COMPL. DATE 10/05/1983 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3181 - 3170														
11	82 R	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-			-0-
12	80 R	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-			-0-
01	78 R	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-			-0-
02	82 R	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-			-0-
03	112 R	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-			-0-
04	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-			-0-
SAFARI RESOURCES, LLC 743194														
FAMBRO, J. M. WELL #: 2 RRCID -> 128815 COMPL. DATE 03/14/1975 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 1802 - 1888														
11	30 #	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-			-0-
12	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-
01	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-			-0-
02	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-
03	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			-0-
04	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC 822615														
WILSON, H. "A" WELL #: 2 RRCID -> 283984 COMPL. DATE 03/16/2017 TOTAL DEPTH 4203 PERF. 4010 - 4029														
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			11
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			11
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			11
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			11
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			11
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			11
STONEBRIAR OIL LLC 823774														
JOHNSON, M. R. WELL #: 13 RRCID -> 169034 COMPL. DATE 09/16/1979 TOTAL DEPTH 4220 PERF. N/A														
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//		85948 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS						
US. FUELS, INC.				879264									
PARABEE, T. W.		WELL #:		1	RRCID ->	044336	COMPL. DATE	12/07/1961	TOTAL DEPTH	1920	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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
WHITE, JACK OPERATING				918443									
MARTIN, ROSA		WELL #:		1	RRCID ->	257137	COMPL. DATE	03/19/2010	TOTAL DEPTH	4009	PERF. 3942 -	3948	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
MARTIN, ROSA		WELL #:		2	RRCID ->	266986	COMPL. DATE	07/17/2012	TOTAL DEPTH	3900	PERF. N/A		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)				85948 100	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: STEPHENS						
AMEN OIL LLC				016944									
BROWN "3381" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	236546	COMPL. DATE	10/03/2007	TOTAL DEPTH	4140	PERF. 3922 -	3932	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			94
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			94
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			94
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			94
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			94
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			94
-----													
BROWN "3380"		WELL #:		1	RRCID ->	240000	COMPL. DATE	06/10/2008	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3904 -	3928	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			29
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			29
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			29
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			29
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			29
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			29
-----													
ANDERSON PRODUCTION				022922									
MORRIS, VIRGIL "A"		WELL #:		5	RRCID ->	202368	COMPL. DATE	10/24/1985	TOTAL DEPTH	3745	PERF. 3297 -	3305	
11	89 N	89	-0-	-0-	B	-0-	89	2	N	-0-			-0-
12	82 N	82	-0-	-0-	B	-0-	82	2	N	-0-			-0-
01	93 N	52	-0-	-41	B	-0-	52	2	N	-0-			-0-
02	87 N	24	-0-	-63	B	-0-	24	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	93 N	56	-0-	-37	B	-0-	56	2	N	-0-			-0-
04	68 N	68	-0-	-0-	B	-0-	68	2	N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS																	
ARCOOIL CORP 029370																	
STUARD, J. B. WELL #: 6 RRCID -> 075259 COMPL. DATE 01/16/1978 TOTAL DEPTH 1911 PERF. 1454 - 1457																	
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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					3
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					3
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					3
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					3
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					3
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					3
STUARD, J. B. WELL #: 7 RRCID -> 075904 COMPL. DATE 03/27/1953 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 2055 - 2066																	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					3
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					3
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					3
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					3
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					3
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					3
BASA RESOURCES, INC. 053974																	
PARKS, J. W. "A" NCT-1 WELL #: 63 RRCID -> 111141 COMPL. DATE 02/29/1984 TOTAL DEPTH 5074 PERF. 2967 - 3280																	
11	14B2	EXT		-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT		-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT		-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
ACKERS, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 216258 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3033 - 3038																	
11	14B2	EXT		-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
CROWLEY, L. M. WELL #: 1 RRCID -> 229069 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2120 - 2130																	
11	14B2	EXT		-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT		-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT		-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
GILMORE, N. J. WELL #: 1 RRCID -> 229375 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 4564 PERF. 3862 - 3872																	
11	0	N		-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N		-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N		-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N		-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N		-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
*04	0	N		-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-



STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS										
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974										
HILL, G. W. WELL #: 1R RRCID -> 237209 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 4285 PERF. 3942 - 3960										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
WARD, J. M. "1240" WELL #: 201 RRCID -> 237245 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 4378 PERF. 3846 - 4070										
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
*04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
ALLAR WELL #: 3 RRCID -> 237247 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 4159 - 4163										
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
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-
PARKS, J. W. -A- WELL #: 50 RRCID -> 239790 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 2387 PERF. 2030 - 2035										
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
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-
PARKS, J. W. A WELL #: 106 RRCID -> 251861 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3141 - 3221										
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
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-
HOUSTON, W. F. WELL #: 3 RRCID -> 260856 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 3352 PERF. 2052 - 2088										
11	227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227	2			212
12	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	204	2	26	9	236
01	55 N	55	-0-	-0- B	-0-	45	2	10	9	245
02	29 N	14	-0-	-15 B	-0-	1	2	13	9	257
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	31 N	15	-0-	-16 B	-0-	2	2	13	9	269
*04	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					269

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS												
BLUE WING ENERGY, INC. 076791												
CORBETT WELL #: 1 RRCID -> 128922 COMPL. DATE 11/12/1988 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4159 - 4162												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
-----												
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563												
COPELAND, SHALOR WELL #: 4 L RRCID -> 036999 COMPL. DATE 05/01/1965 TOTAL DEPTH 3535 PERF. N/A												
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
-----												
TERRELL, J. C., -A- WELL #: 1 RRCID -> 044691 COMPL. DATE 03/01/1952 TOTAL DEPTH 1472 PERF. N/A												
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
12		1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 3				-0-
01		5 N	5	-0-	-0-	B	-0-	5 3				-0-
02		1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 3				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 3				-0-
04		5 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
-----												
GHOLSON, J. M. WELL #: 11 RRCID -> 047509 COMPL. DATE 11/16/1920 TOTAL DEPTH 3242 PERF. N/A												
11		8 N	5	-0-	-3	B	-0-	5 3				88
12		6 N	6	-0-	-0-	B	-0-	6 3				88
01		5 N	5	-0-	-0-	B	-0-	5 3				88
02		5 N	5	-0-	-0-	B	-0-	5 3				88
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		6 N	5	-0-	-1	B	-0-	5 3				88
04		5 N	5	-0-	-0-	B	-0-	5 3				88
-----												
THOMPSON, H. C. UNIT WELL #: 8 B RRCID -> 052461 COMPL. DATE 11/01/1962 TOTAL DEPTH 1938 PERF. N/A												
11		1 N	-0-	-0-	-1	B	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
01		1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 3				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
04		1 N	-0-	-0-	-1	B	-0-					-0-
-----												
BLACK WELL #: 1 RRCID -> 057122 COMPL. DATE 01/24/1974 TOTAL DEPTH 2000 PERF. N/A												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS																	
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563																	
BLACK WELL #: 2 RRCID -> 061448 COMPL. DATE 03/18/1975 TOTAL DEPTH 2713 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												
03		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
BALLARD O. M. WELL #: 1 RRCID -> 061706 COMPL. DATE 10/14/1973 TOTAL DEPTH 2307 PERF. N/A																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												
03		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
GLASCOCK, GEO. WELL #: 1 RRCID -> 073013 COMPL. DATE 06/13/1977 TOTAL DEPTH 1812 PERF. N/A																	
11		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
12		8 N	-0-	-0-	-8 B	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
GLASCOCK, GEO. WELL #: 3 RRCID -> 081798 COMPL. DATE 11/15/1978 TOTAL DEPTH 1794 PERF. 1724 - 1736																	
11		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
12		8 N	-0-	-0-	-8 B	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
GLASCOCK, GEO. WELL #: 2 RRCID -> 081801 COMPL. DATE 11/15/1978 TOTAL DEPTH 1735 PERF. 1602 - 1606																	
11		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
12		8 N	-0-	-0-	-8 B	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
COPELAND, SHALOR WELL #: 1 RRCID -> 094065 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3324 - 3328																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												
03		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS												
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563												
COPELAND, SHALOR WELL #: 4 U RRCID -> 099914 COMPL. DATE 06/01/1982 TOTAL DEPTH 3535 PERF. 3337 - 3342												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	(I) GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-							
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
-----												
SCOTT, JOE WELL #: 3 RRCID -> 136646 COMPL. DATE 12/27/1990 TOTAL DEPTH 3627 PERF. 3236 - 3244												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-							
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
-----												
SCOTT, JOE WELL #: 1 RRCID -> 136650 COMPL. DATE 08/22/2017 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3242 - 3505												
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-							
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
-----												
MADO WELL #: 1 RRCID -> 136651 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3230 - 3239												
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-							
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
-----												
MADO WELL #: 2 RRCID -> 136653 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3374 - 3390												
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-							
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
-----												
MASSENBURG WELL #: 1 RRCID -> 136655 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3370 - 3376												
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					103
12		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					103
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					103
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					103
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-							
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					103
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					103

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED										CNTY: STEPHENS					
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563															
BALLARD-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 159321										COMPL. DATE	05/16/1996	TOTAL DEPTH	1998 PERF.	1885 -	1961
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		333 N	333	-0-	-0- B	-0-	316	3	17	9	N	15			101
12		372 N	332	-0-	-40 B	-0-	314	3	18	9	N	16			117
01		341 N	280	-0-	-61 B	-0-	276	3	4	9	N	4			121
02		319 N	316	-0-	-3 B	-0-	283	3	33	9	N	30			151
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		341 N	314	-0-	-27 B	-0-	313	3	1	9	N	1			152
04		308 N	308	-0-	-0- B	-0-	308	3			N	-0-			152
-----															
CRAWFORD WELL #: 3 RRCID -> 177456										COMPL. DATE	11/10/1999	TOTAL DEPTH	1600 PERF.	1445 -	1453
11		31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	3			N	-0-			-0-
12		32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	3			N	-0-			-0-
01		31 N	29	-0-	-2 B	-0-	29	3			N	-0-			-0-
02		33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	3			N	-0-			-0-
04		31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	3			N	-0-			-0-
-----															
CRAWFORD WELL #: 5 RRCID -> 185024										COMPL. DATE	05/15/2001	TOTAL DEPTH	1600 PERF.	1448 -	1464
11		31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	3			N	-0-			-0-
12		32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	3			N	-0-			-0-
01		31 N	29	-0-	-2 B	-0-	29	3			N	-0-			-0-
02		33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	3			N	-0-			-0-
04		31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	3			N	-0-			-0-
-----															
DULANEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 196058										COMPL. DATE	09/28/2023	TOTAL DEPTH	3332 PERF.	2026 -	2034
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02		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-
-----															
COPELAND RANCH "C" WELL #: 11 RRCID -> 206354										COMPL. DATE	10/20/2004	TOTAL DEPTH	4065 PERF.	4008 -	4040
11		60 N	54	-0-	-6 B	-0-	54	3			N	-0-			-0-
12		62 N	51	-0-	-11 B	-0-	51	3			N	-0-			-0-
01		62 N	52	-0-	-10 B	-0-	52	3			N	-0-			-0-
02		58 N	50	-0-	-8 B	-0-	50	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		62 N	55	-0-	-7 B	-0-	55	3			N	-0-			-0-
04		60 N	53	-0-	-7 B	-0-	53	3			N	-0-			-0-
-----															
ANJEVAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 209244										COMPL. DATE	05/03/2005	TOTAL DEPTH	4250 PERF.	4030 -	4110
11		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
12		9 N	1	-0-	-8 B	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02		1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-					Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-					Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS												
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563												
BLOXOM-HEAD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224268 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 2134 - 2136												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
-----												
LONDON WELL #: 1 RRCID -> 231111 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3704 - 3714												
11	420 N	202	-0-	-218 B	-0-	202	3			N	-0-	-0-
12	310 N	165	-0-	-145 B	-0-	165	3			N	-0-	-0-
01	248 N	125	-0-	-123 B	-0-	125	3			N	-0-	-0-
02	203 N	85	-0-	-118 B	-0-	85	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	155 N	54	-0-	-101 B	-0-	54	3			N	-0-	-0-
04	120 N	22	-0-	-98 B	-0-	22	3			N	-0-	-0-
-----												
KIRK WELL #: 1 RRCID -> 275325 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 3924 PERF. 3840 - 3848												
11	540 N	539	-0-	-1 B	-0-	539	3			N	-0-	22
12	516 N	516	-0-	-0 B	-0-	516	3			N	-0-	22
01	465 N	424	-0-	-41 B	-0-	424	3			N	-0-	22
02	522 N	490	-0-	-32 B	-0-	490	3			N	-0-	22
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	527 N	507	-0-	-20 B	-0-	507	3			N	-0-	22
04	504 N	504	-0-	-0 B	-0-	504	3			N	-0-	22
-----												
LEDBETTER 'SOUTH' WELL #: 1 RRCID -> 277558 COMPL. DATE 10/15/1980 TOTAL DEPTH 3845 PERF. 3816 - 3842												
11	1232 N	1232	-0-	-0 B	-0-	1232	3			N	-0-	-0-
12	1426 N	1118	-0-	-308 B	-0-	1118	3			N	-0-	-0-
01	1271 N	1016	-0-	-255 B	-0-	1016	3			N	-0-	-0-
02	1311 N	1311	-0-	-0 B	-0-	1311	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1221 N	1221	-0-	-0 B	-0-	1221	3			N	-0-	-0-
04	1195 N	1195	-0-	-0 B	-0-	1195	3			N	-0-	-0-
-----												
COPELAND RANCH B WELL #: 29 RRCID -> 279936 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 3950 PERF. N/A												
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
COPELAND RANCH A WELL #: 30 RRCID -> 281500 COMPL. DATE 11/20/2016 TOTAL DEPTH 2732 PERF. 1672 - 1678												
11	6 N	6	-0-	-0 B	-0-	6	3			N	-0-	-0-
12	7 N	5	-0-	-2 B	-0-	5	3			N	-0-	-0-
01	5 N	5	-0-	-0 B	-0-	5	3			N	-0-	-0-
02	7 N	7	-0-	-0 B	-0-	7	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	7 N	7	-0-	-0 B	-0-	7	3			N	-0-	-0-
04	7 N	7	-0-	-0 B	-0-	7	3			N	-0-	-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS													
WINN OPERATING, LLC 100109													
BROWN, R.J. WELL #: 4 RRCID -> 158371 COMPL. DATE 05/05/1996 TOTAL DEPTH 4366 PERF. 4010 - 4015													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11		3973 R	3872	-0-	-101 B	-0-	3872 2		N	-0-			-0-
12		4334 R	4334	-0-	-0- B	-0-	4334 2		N	-0-			-0-
01		4030 N	2968	-0-	-1062 B	-0-	2968 2		N	-0-			-0-
02		3770 N	3796	-0-	26 B	26	3796 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					26								
03		4030 N	2960	-0-	-1070 B	-0-	2960 2		N	-0-			-0-
04		2880 N	1872	-0-	-1008 B	-0-	1872 2		N	-0-			-0-
-----													
OLDER THAN DIRT LLC 100476													
FLOURNEY WELL #: 1 RRCID -> 062242 COMPL. DATE 05/23/1975 TOTAL DEPTH 1950 PERF. N/A													
*10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
*11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
*12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
*01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-								
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----													
FLOURNEY WELL #: 2 RRCID -> 063245 COMPL. DATE 07/23/1975 TOTAL DEPTH 1944 PERF. N/A													
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	9			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	9			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	9			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	9			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					9								
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	9			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	9			N	NO RPT			-0-
-----													
BULWARK OIL & GAS, LLC 102061													
HART RANCH WELL #: 1 RRCID -> 141855 COMPL. DATE 06/23/1992 TOTAL DEPTH 4262 PERF. 2543 - 2548													
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			14
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			14
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			14
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			14
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			14
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			14
-----													
HART RANCH WELL #: 3 RRCID -> 143545 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 4238 PERF. 4076 - 4082													
11		660 N	278	-0-	-382 B	-0-	278 2		N	-0-			63
12		682 N	585	-0-	-97 B	-0-	585 2		N	-0-			63
01		615 N	615	-0-	-0- B	-0-	615 2		N	-0-			63
02		826 N	826	-0-	-0- B	-0-	826 2		N	-0-			63
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-								
03		688 N	688	-0-	-0- B	-0-	688 2		N	-0-			63
*04		724 N	724	-0-	-0- B	-0-	724 2		N	-0-			63

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS												
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. 105675												
DAVIS, R. WELL #: 2 RRCID -> 170685 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 4546 PERF. 3950 - 3954												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	164
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	164
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	164
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	164
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	164
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	164
-----												
BURTON SERVICES, INC. 112251												
BRADFORD WELL #: 1 RRCID -> 098711 COMPL. DATE 10/01/1977 TOTAL DEPTH 4335 PERF. 3949 - 3965												
11	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99	2			N	-0-	-0-
12	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2			N	-0-	-0-
01	93 N	80	-0-	-13 B	-0-	80	2			N	-0-	-0-
02	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	93 N	92	-0-	-1 B	-0-	92	2			N	-0-	-0-
*04	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2			N	-0-	-0-
-----												
PARKS, TED WELL #: 1 RRCID -> 121494 COMPL. DATE 07/01/1984 TOTAL DEPTH 4146 PERF. 3112 - 3270												
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
NOLEN WELL #: 1 RRCID -> 167046 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3560 - 3888												
11	720 N	685	-0-	-35 B	-0-	685	2			N	-0-	20
12	297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297	2			N	-0-	20
01	744 N	7	-0-	-737 B	-0-	7	2			N	-0-	20
02	667 N	49	-0-	-618 B	-0-	49	2			N	-0-	20
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	310 N	121	-0-	-189 B	-0-	121	2			N	-0-	20
*04	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140	2			N	-0-	20
-----												
CARAWAY, ROBERT 130766												
JACKSON RANCH "E" WELL #: 4 RRCID -> 260860 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 4692 PERF. 3892 - 3966												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
CC OIL & GAS 140617												
MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 048747 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2060 PERF. 2040 - 2060												
11	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2			N	-0-	-0-
12	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101	3			N	-0-	-0-
01	317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317	3			N	-0-	-0-
02	407 N	407	-0-	-0- B	-0-	407	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375	3			N	-0-	-0-
*04	290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290	3			N	-0-	-0-



OIL AND GAS DIVISION

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS													
CC OIL & GAS //CONT.// 140617													
MORRIS "A" WELL #: 1 RRCID -> 133238 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 1833 - 1848													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101 2		N	-0-			-0-
12		101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101 3		N	-0-			-0-
01		317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317 3		N	-0-			-0-
02		407 N	407	-0-	-0- B	-0-	407 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374 3		N	-0-			-0-
*04		290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290 3		N	-0-			-0-
CROSSBOW RESOURCES, LLC 190494													
FAMBRO, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 051514 COMPL. DATE 11/06/1971 TOTAL DEPTH 1862 PERF. N/A													
11		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 3		N	-0-			-0-
12		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 3		N	-0-			-0-
01		2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-			N	-0-			-0-
02		2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1 3		N	-0-			-0-
04		85 N	85	-0-	-0- B	-0-	85 3		N	-0-			-0-
FAMBRO, J. M. WELL #: 2 RRCID -> 051897 COMPL. DATE 12/21/1971 TOTAL DEPTH 1830 PERF. N/A													
11		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 3		N	-0-			-0-
12		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 3		N	-0-			-0-
01		2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-			N	-0-			-0-
02		2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1 3		N	-0-			-0-
04		85 N	85	-0-	-0- B	-0-	85 3		N	-0-			-0-
FAMBRO, J. M. WELL #: 3 RRCID -> 054265 COMPL. DATE 11/20/1972 TOTAL DEPTH 1875 PERF. N/A													
11		2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1 3		N	-0-			-0-
12		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 3		N	-0-			-0-
01		1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-			N	-0-			-0-
02		1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1 3		N	-0-			-0-
04		85 N	85	-0-	-0- B	-0-	85 3		N	-0-			-0-
FAMBRO J. M. WELL #: 5 RRCID -> 062240 COMPL. DATE 06/10/1975 TOTAL DEPTH 1870 PERF. N/A													
11		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 3		N	-0-			-0-
12		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 3		N	-0-			-0-
01		1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-			N	-0-			-0-
02		1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1 3		N	-0-			-0-
04		85 N	85	-0-	-0- B	-0-	85 3		N	-0-			-0-
DBC OPERATING COMPANY LLC 195725													
ALLEN WELL #: 3 RRCID -> 092535 COMPL. DATE 03/23/1981 TOTAL DEPTH 2346 PERF. 1928 - 1938													
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS													
DBC OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 195725													
TODD, R WELL #: 2 RRCID -> 094189 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1882 - 1896													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
D.J. & T. ENERGY 196227													
CHRISTIE, F. J., FEE WELL #: 5 RRCID -> 018341 COMPL. DATE 01/08/1962 TOTAL DEPTH 2145 PERF. 2121 - 2131													
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
12	307	N	307	-0-	-0- B	-0-		307 3		N	-0-		-0-
01	287	N	287	-0-	-0- B	-0-		287 3		N	-0-		-0-
02	279	N	279	-0-	-0- B	-0-		279 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	307	N	307	-0-	-0- B	-0-		307 3		N	-0-		-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
MCCLESKEY, E. J. WELL #: 1 RRCID -> 037329 COMPL. DATE 09/30/1965 TOTAL DEPTH 1800 PERF. N/A													
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
RIDDEL HEIRS-ODONNELL WELL #: 1 RRCID -> 041554 COMPL. DATE 05/15/1953 TOTAL DEPTH 4402 PERF. N/A													
11	104	N	104	-0-	-0- B	-0-		104 3		N	-0-		-0-
12	93	N	85	-0-	-8 B	-0-		85 3		N	-0-		-0-
01	81	N	81	-0-	-0- B	-0-		81 3		N	-0-		-0-
02	80	N	80	-0-	-0- B	-0-		80 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	92	N	92	-0-	-0- B	-0-		92 3		N	-0-		-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
RIDDEL HEIRS -A- WELL #: 1 RRCID -> 042101 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
11	90	N	83	-0-	-7 B	-0-		83 3		N	-0-		-0-
12	96	N	96	-0-	-0- B	-0-		96 3		N	-0-		-0-
01	100	N	100	-0-	-0- B	-0-		100 3		N	-0-		-0-
02	89	N	89	-0-	-0- B	-0-		89 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
RIDDEL HEIRS -B- WELL #: 6 RRCID -> 043937 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2000 PERF. N/A													
11	41	N	41	-0-	-0- B	-0-		41 3		N	-0-		-0-
12	41	N	41	-0-	-0- B	-0-		41 3		N	-0-		-0-
01	32	N	32	-0-	-0- B	-0-		32 3		N	-0-		-0-
02	36	N	36	-0-	-0- B	-0-		36 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	36	N	36	-0-	-0- B	-0-		36 3		N	-0-		-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS														
D.J. & T. ENERGY //CONT.// 196227														
MCCLESKEY E.J. WELL #: 2 RRCID -> 064770 COMPL. DATE 12/03/1975 TOTAL DEPTH 4260 PERF. N/A														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34	3			N	-0-			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
SQUYRES WELL #: 2 RRCID -> 076416 COMPL. DATE 02/04/1978 TOTAL DEPTH 2175 PERF. N/A														
11	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108	3			N	-0-			-0-
12	86 N	86	-0-	-0- B	-0-	86	3			N	-0-			-0-
01	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108	3			N	-0-			-0-
02	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99	3			N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
SQUYRES WELL #: 1 RRCID -> 210297 COMPL. DATE 06/16/1985 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4079 - 4087														
11	82 N	82	-0-	-0- B	-0-	82	3			N	-0-			175
12	62 N	60	-0-	-2 B	-0-	60	3			N	-0-			175
01	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48	3			N	-0-			175
02	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	3			N	-0-			175
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	59 N	59	-0-	-0- B	-0-	59	3			N	-0-			175
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			175
-----														
DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171 SWENSON -B- WELL #: 2 RRCID -> 070267 COMPL. DATE 12/30/1974 TOTAL DEPTH 4061 PERF. 1745 - 1750														
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
SIKES-RANDALL WELL #: 2 RRCID -> 185535 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 2365 PERF. 2242 - 2250														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----														
DELTA OIL & GAS LTD. 213703 WINSTON, BLANCHE WELL #: 1 RRCID -> 032821 COMPL. DATE 06/06/1960 TOTAL DEPTH 4090 PERF. N/A														
11	577 N	577	-0-	-0- B	-0-	577	3			N	-0-			-0-
12	651 N	611	-0-	-40 B	-0-	611	3			N	-0-			-0-
01	651 N	631	-0-	-20 B	-0-	631	3			N	-0-			-0-
02	551 N	489	-0-	-62 B	-0-	489	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	620 N	585	-0-	-35 B	-0-	585	3			N	-0-			-0-
04	600 N	584	-0-	-16 B	-0-	584	3			N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS															
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703															
SPEED S.T. MRS WELL #: 1 RRCID -> 063701 COMPL. DATE 09/15/1975 TOTAL DEPTH 4081 PERF. 3962 - 0															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		1139 N	1139	-0-	-0- B	-0-	1130	3	9	9	N	8			30
12		1144 N	1144	-0-	-0- B	-0-	1134	3	10	9	N	9			39
01		1116 N	1045	-0-	-71 B	-0-	1034	3	11	9	N	10			49
02		1044 N	993	-0-	-51 B	-0-	985	3	8	9	N	7			56
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		1116 N	995	-0-	-121 B	-0-	987	3	8	9	N	7			63
04		1020 N	1011	-0-	-9 B	-0-	1002	3	9	9	N	8			71
STEPHENS, P. B. WELL #: 1 RRCID -> 071166 COMPL. DATE 03/01/1977 TOTAL DEPTH 3295 PERF. N/A															
11		120 N	88	-0-	-32 B	-0-	88	3			N	-0-			-0-
12		124 N	48	-0-	-76 B	-0-	48	3			N	-0-			-0-
01		124 N	39	-0-	-85 B	-0-	39	3			N	-0-			-0-
02		87 N	79	-0-	-8 B	-0-	79	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96	3			N	-0-			-0-
04		99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99	3			N	-0-			-0-
HOLT, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 074010 COMPL. DATE 07/15/1977 TOTAL DEPTH 2950 PERF. N/A															
11		60 N	48	-0-	-12 B	-0-	48	3			N	-0-			33
12		62 N	50	-0-	-12 B	-0-	50	3			N	-0-			33
01		62 N	43	-0-	-19 B	-0-	43	3			N	-0-			33
02		58 N	20	-0-	-38 B	-0-	20	3			N	-0-			33
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		62 N	20	-0-	-42 B	-0-	20	3			N	-0-			33
04		30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30	3			N	-0-			33
GRANBERRY-GANDY WELL #: 1 RRCID -> 075003 COMPL. DATE 10/15/1977 TOTAL DEPTH 3296 PERF. N/A															
11		71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71	3			N	-0-			-0-
12		78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78	3			N	-0-			-0-
01		88 N	88	-0-	-0- B	-0-	88	3			N	-0-			-0-
02		68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		93 N	66	-0-	-27 B	-0-	66	3			N	-0-			-0-
04		90 N	60	-0-	-30 B	-0-	60	3			N	-0-			-0-
LINK RANCH "E" WELL #: 3 RRCID -> 104462 COMPL. DATE 12/08/1981 TOTAL DEPTH 1996 PERF. 1990 - 1994															
11		946 N	946	-0-	-0- B	-0-	946	3			N	-0-			-0-
12		930 N	903	-0-	-27 B	-0-	903	3			N	-0-			-0-
01		930 N	915	-0-	-15 B	-0-	915	3			N	-0-			-0-
02		889 N	889	-0-	-0- B	-0-	889	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		1002 N	1002	-0-	-0- B	-0-	1002	3			N	-0-			-0-
04		1038 N	1038	-0-	-0- B	-0-	1038	3			N	-0-			-0-
ROGERS, JOE "B" WELL #: 2 RRCID -> 121853 COMPL. DATE 07/28/1986 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3180 - 3204															
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS														
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703														
ROGERS,JOE "E" WELL #: 1 RRCID -> 131365 COMPL. DATE 06/27/1989 TOTAL DEPTH 3287 PERF. 3227 - 3287														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11		150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150 3		N	-0-				-0-
12		155 N	115	-0-	-40 B	-0-	115 3		N	-0-				-0-
01		155 N	110	-0-	-45 B	-0-	110 3		N	-0-				-0-
02		145 N	123	-0-	-22 B	-0-	123 3		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138 3		N	-0-				-0-
04		145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145 3		N	-0-				-0-
-----														
LINK NW 52 WELL #: 1 RRCID -> 173124 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 4266 PERF. 2609 - 2635														
11		517 N	517	-0-	-0- B	-0-	517 3		N	-0-				-0-
12		518 N	518	-0-	-0- B	-0-	518 3		N	-0-				-0-
01		527 N	521	-0-	-6 B	-0-	521 3		N	-0-				-0-
02		493 N	350	-0-	-143 B	-0-	350 3		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		527 N	444	-0-	-83 B	-0-	444 3		N	-0-				-0-
04		510 N	424	-0-	-86 B	-0-	424 3		N	-0-				-0-
-----														
LINK "O" WELL #: 2 RRCID -> 183298 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2780 - 2802														
11		687 N	687	-0-	-0- B	-0-	687 3		N	-0-				-0-
12		708 N	708	-0-	-0- B	-0-	708 3		N	-0-				-0-
01		712 N	712	-0-	-0- B	-0-	712 3		N	-0-				-0-
02		667 N	641	-0-	-26 B	-0-	641 3		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		713 N	630	-0-	-83 B	-0-	630 3		N	-0-				-0-
04		690 N	628	-0-	-62 B	-0-	628 3		N	-0-				-0-
-----														
CORBETT RANCH WELL #: 1 RRCID -> 193559 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 3125 - 3135														
11		570 N	529	-0-	-41 B	-0-	514 3	15 9	Y	14	14 1			-0-
12		558 N	558	-0-	-0- B	-0-	527 3	31 9	Y	28	28 1			-0-
01		558 N	517	-0-	-41 B	-0-	517 3		Y	-0-				-0-
02		522 N	443	-0-	-79 B	-0-	443 3		Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		558 N	448	-0-	-110 B	-0-	448 3		Y	-0-				-0-
04		510 N	426	-0-	-84 B	-0-	426 3		Y	-0-				-0-
-----														
LINK NW-57 WELL #: 4 RRCID -> 222092 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 2762 - 2776														
11		390 N	356	-0-	-34 B	-0-	353 3	3 9	N	3				92
12		403 N	348	-0-	-55 B	-0-	347 3	1 9	N	1				93
01		372 N	333	-0-	-39 B	-0-	330 3	3 9	N	3				96
02		348 N	325	-0-	-23 B	-0-	321 3	4 9	N	4				100
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		371 N	371	-0-	-0- B	-0-	369 3	2 9	N	2				102
04		364 N	364	-0-	-0- B	-0-	362 3	2 9	N	2				104
-----														
ALLAR WELL #: 1 RRCID -> 245557 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 4385 PERF. 3235 - 3275														
11		540 N	476	-0-	-64 B	-0-	476 3		N	-0-				-0-
12		558 N	444	-0-	-114 B	-0-	444 3		N	-0-				-0-
01		496 N	372	-0-	-124 B	-0-	372 3		N	-0-				-0-
02		464 N	454	-0-	-10 B	-0-	454 3		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		540 N	540	-0-	-0- B	-0-	540 3		N	-0-				-0-
04		515 N	515	-0-	-0- B	-0-	515 3		N	-0-				-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		85948 100	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: STEPHENS		
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.//		213703								
EVERETT		WELL #:		3	RRCID -> 249647		COMPL. DATE 06/08/2009			TOTAL DEPTH	4400	PERF. 3731 - 3735
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
11	300 N	281	-0-	-19 B	-0-	281	3		N	-0-		-0-
12	310 N	300	-0-	-10 B	-0-	300	3		N	-0-		-0-
01	310 N	300	-0-	-10 B	-0-	300	3		N	-0-		-0-
02	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343	3		N	-0-		-0-
04	375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375	3		N	-0-		-0-
-----												
COOK HEIRS		WELL #:		1	RRCID -> 259342		COMPL. DATE 11/01/2010			TOTAL DEPTH	3620	PERF. 3223 - 3300
11	877 N	877	-0-	-0- B	-0-	877	3		N	-0-		-0-
12	899 N	859	-0-	-40 B	-0-	859	3		N	-0-		-0-
01	868 N	866	-0-	-2 B	-0-	866	3		N	-0-		-0-
02	841 N	757	-0-	-84 B	-0-	757	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	868 N	795	-0-	-73 B	-0-	795	3		N	-0-		-0-
04	840 N	779	-0-	-61 B	-0-	779	3		N	-0-		-0-
-----												
EVERETT		WELL #:		4	RRCID -> 260236		COMPL. DATE 03/10/2011			TOTAL DEPTH	4540	PERF. 3270 - 3273
11	245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245	3		N	-0-		-0-
12	247 N	247	-0-	-0- B	-0-	247	3		N	-0-		-0-
01	217 N	193	-0-	-24 B	-0-	193	3		N	-0-		-0-
02	236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279	3		N	-0-		-0-
04	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231	3		N	-0-		-0-
-----												
R. J. KELLY '428'		WELL #:		1	RRCID -> 275778		COMPL. DATE 11/04/2014			TOTAL DEPTH	4683	PERF. 3890 - 3945
11	590 N	590	-0-	-0- B	-0-	577	3	13 9	N	12		124
12	576 N	576	-0-	-0- B	-0-	562	3	14 9	N	13		137
01	589 N	566	-0-	-23 B	-0-	548	3	18 9	N	16		153
02	580 N	510	-0-	-70 B	-0-	509	3	1 9	N	1	132 1	22
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	589 N	577	-0-	-12 B	-0-	571	3	6 9	N	5		27
04	560 N	560	-0-	-0- B	-0-	549	3	11 9	N	10		37
-----												
SPRAGIN		WELL #:		2	RRCID -> 276064		COMPL. DATE 02/24/2015			TOTAL DEPTH	4630	PERF. 3454 - 3460
11	756 N	756	-0-	-0- B	-0-	756	3		N	-0-		-0-
12	788 N	788	-0-	-0- B	-0-	788	3		N	-0-		-0-
01	778 N	778	-0-	-0- B	-0-	778	3		N	-0-		-0-
02	721 N	721	-0-	-0- B	-0-	721	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	803 N	803	-0-	-0- B	-0-	803	3		N	-0-		-0-
04	778 N	778	-0-	-0- B	-0-	778	3		N	-0-		-0-
-----												
JUDITH WINSTON KIGHT		WELL #:		1U	RRCID -> 279728		COMPL. DATE 11/26/2015			TOTAL DEPTH	4182	PERF. 2784 - 2794
11	480 N	337	-0-	-143 B	-0-	337	3		N	-0-		-0-
12	434 N	358	-0-	-76 B	-0-	358	3		N	-0-		-0-
01	436 N	436	-0-	-0- B	-0-	436	3		N	-0-		-0-
02	418 N	418	-0-	-0- B	-0-	418	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	439 N	439	-0-	-0- B	-0-	439	3		N	-0-		-0-
04	430 N	430	-0-	-0- B	-0-	430	3		N	-0-		-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		85948 100	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STEPHENS						
DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005											
COMPTON "53"				WELL #: 1	RRCID -> 190434	COMPL. DATE 07/23/2002	TOTAL DEPTH 4221	PERF. 3856	-			3860			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
-----															
DJ & T SERVICES, LLC				221680											
BRUCE, JENNIE M.				WELL #: 5	RRCID -> 041788	COMPL. DATE 05/26/1967	TOTAL DEPTH 3851	PERF. N/A							
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
BRUCE, JENNIE M.				WELL #: 6	RRCID -> 121078	COMPL. DATE 03/03/1986	TOTAL DEPTH 2319	PERF. 2051	-			2113			
11	113 N	113	-0-	-0- B	-0-	113 3				N	-0-				-0-
12	113 N	113	-0-	-0- B	-0-	113 3				N	-0-				-0-
01	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110 3				N	-0-				-0-
02	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97 3				N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110 3				N	-0-				-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
E.C. HINDMAN OIL AND GAS				238196											
KENNEDY, M. O.				WELL #: 1	RRCID -> 038808	COMPL. DATE 11/01/1960	TOTAL DEPTH 4127	PERF. N/A							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	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-
-----															
BUCKLER				WELL #: 2L	RRCID -> 165006	COMPL. DATE 03/05/1996	TOTAL DEPTH 4521	PERF. 4046	-			4076			
11	30 N	23	-0-	-7 B	-0-	23 3				N	-0-				-0-
12	93 N	4	-0-	-89 B	-0-	4 3				N	-0-				-0-
01	124 N	20	-0-	-104 B	-0-	20 3				N	-0-				-0-
02	29 N	2	-0-	-27 B	-0-	2 3				N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	4 N	2	-0-	-2 B	-0-	2 3				N	-0-				-0-
04	30 N	13	-0-	-17 B	-0-	13 3				N	-0-				-0-
-----															
WALKER, ALICE				WELL #: 1	RRCID -> 171897	COMPL. DATE 01/19/1999	TOTAL DEPTH 4184	PERF. 4070	-			4094			
11	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215 3				N	-0-				124
12	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241 3				N	-0-				124
01	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248 3				N	-0-				124
02	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244 3				N	-0-				124
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195 3				N	-0-				124
04	180 N	86	-0-	-94 B	-0-	86 3				N	-0-				124

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS												
E.C. HINDMAN OIL AND GAS //CONT.// 238196												
HILL, JIMMY R. WELL #: 2 RRCID -> 197839 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 3089 - 3097												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
-----												
EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726												
HAGAMAN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 075005 COMPL. DATE 11/29/1977 TOTAL DEPTH 4079 PERF. N/A												
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
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-
-----												
HAGAMAN-JENNINGS WELL #: 1 RRCID -> 102980 COMPL. DATE 11/01/1982 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3050 - 3064												
11	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	3			-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	3			-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	3			-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	B	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	B	-0-					-0-
-----												
SWENSON RANCH "A" WELL #: 1AA RRCID -> 171475 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 3235 PERF. 2588 - 2594												
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
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-
-----												
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C. 240200												
DANIELS WELL #: 1 RRCID -> 087964 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 3310 PERF. N/A												
11	74	N	74	-0-	-0-	B	-0-	74	3			119
12	93	N	84	-0-	-9	B	-0-	84	3			119
01	62	N	55	-0-	-7	B	-0-	55	3			119
02	72	N	72	-0-	-0-	B	-0-	72	3			119
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	93	N	90	-0-	-3	B	-0-	90	3			119
04	64	N	64	-0-	-0-	B	-0-	64	3			119
-----												
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 093735 COMPL. DATE 05/30/1981 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3218 - 3258												
11	90	N	50	-0-	-40	B	-0-	50	3		Y	28
12	93	N	50	-0-	-43	B	-0-	50	3		Y	28
01	93	N	50	-0-	-43	B	-0-	50	3		Y	28
02	58	N	50	-0-	-8	B	-0-	50	3		Y	28
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	62	N	50	-0-	-12	B	-0-	50	3		Y	28
04	60	N	50	-0-	-10	B	-0-	50	3		Y	28



STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS										
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C. //CONT.// 240200										
WALKER WELL #: 2 RRCID -> 101291 COMPL. DATE 07/20/1982 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3126 - 3146										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		90 N	50	-0-	-40 B	-0-	50 3	Y	-0-	28
12		93 N	50	-0-	-43 B	-0-	50 3	Y	-0-	28
01		93 N	50	-0-	-43 B	-0-	50 3	Y	-0-	28
02		58 N	50	-0-	-8 B	-0-	50 3	Y	-0-	28
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		62 N	50	-0-	-12 B	-0-	50 3	Y	-0-	28
04		60 N	50	-0-	-10 B	-0-	50 3	Y	-0-	28
-----										
ECHOLS, C. M. WELL #: 4 RRCID -> 185505 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 4505 PERF. 4022 - 4026										
11		120 N	85	-0-	-35 B	-0-	85 3	N	-0-	-0-
12		124 N	110	-0-	-14 B	-0-	110 3	N	-0-	-0-
01		122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122 3	N	-0-	-0-
02		130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		124 N	110	-0-	-14 B	-0-	110 3	N	-0-	-0-
04		120 N	100	-0-	-20 B	-0-	100 3	N	-0-	-0-
-----										
ECHOLS, BILL WELL #: 4 RRCID -> 211451 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 3938 - 3950										
11		122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122 3	N	-0-	-0-
12		155 N	130	-0-	-25 B	-0-	130 3	N	-0-	-0-
01		124 N	115	-0-	-9 B	-0-	115 3	N	-0-	-0-
02		120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120 3	N	-0-	-0-
04		120 N	110	-0-	-10 B	-0-	110 3	N	-0-	-0-
-----										
ECHOLS, BILL WELL #: 12 RRCID -> 233637 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 1523 PERF. 1455 - 1460										
11		120 N	108	-0-	-12 B	-0-	108 3	N	-0-	-0-
12		125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 3	N	-0-	-0-
01		124 N	122	-0-	-2 B	-0-	122 3	N	-0-	-0-
02		126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130 3	N	-0-	-0-
04		121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121 3	N	-0-	-0-
-----										
ECHOLS, BILL WELL #: 6 RRCID -> 236834 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 2712 PERF. 1542 - 1550										
11		135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135 3	N	-0-	-0-
12		155 N	148	-0-	-7 B	-0-	148 3	N	-0-	-0-
01		155 N	140	-0-	-15 B	-0-	140 3	N	-0-	-0-
02		145 N	130	-0-	-15 B	-0-	130 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		155 N	140	-0-	-15 B	-0-	140 3	N	-0-	-0-
04		150 N	138	-0-	-12 B	-0-	138 3	N	-0-	-0-
-----										
ECHOLS, C. M. WELL #: 6 RRCID -> 246252 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 4533 PERF. 3988 - 4260										
11		120 N	105	-0-	-15 B	-0-	105 3	N	-0-	-0-
12		147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147 3	N	-0-	-0-
01		146 N	146	-0-	-0- B	-0-	146 3	N	-0-	-0-
02		151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		155 N	141	-0-	-14 B	-0-	141 3	N	-0-	-0-
04		150 N	140	-0-	-10 B	-0-	140 3	N	-0-	-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS													
ESTATE OF BERYL JUNE STOVAL 254454													
THOMAS-FRANK "A" WELL #: 1 RRCID -> 081822 COMPL. DATE 03/07/1979 TOTAL DEPTH 4448 PERF. 4412 - 4427													
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
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
FAMBRO, A & SONS LAND&CATTLE CO. 261250													
FAMBRO, ALEX WELL #: 1 RRCID -> 018348 COMPL. DATE 03/21/1954 TOTAL DEPTH 2240 PERF. 1808 - 1812													
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
FAMBROUGH OIL & GAS, LLC 261252													
FAMBROUGH WELL #: 2 RRCID -> 064999 COMPL. DATE 11/22/1975 TOTAL DEPTH 2071 PERF. N/A													
11		27 N	27	-0-	-0-	B	-0-	27	2	N	-0-		-0-
12		39 N	39	-0-	-0-	B	-0-	39	2	N	-0-		-0-
01		27 N	27	-0-	-0-	B	-0-	27	2	N	-0-		-0-
*02		39 N	39	-0-	-0-	B	-0-	39	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
*03		41 N	41	-0-	-0-	B	-0-	41	2	N	-0-		-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
FAMBROUGH WELL #: 3 RRCID -> 065043 COMPL. DATE 11/20/1975 TOTAL DEPTH 1890 PERF. 1818 - 0													
11		27 N	27	-0-	-0-	B	-0-	27	2	N	-0-		-0-
12		38 N	38	-0-	-0-	B	-0-	38	2	N	-0-		-0-
01		26 N	26	-0-	-0-	B	-0-	26	2	N	-0-		-0-
*02		37 N	37	-0-	-0-	B	-0-	37	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
*03		39 N	39	-0-	-0-	B	-0-	39	2	N	-0-		-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
COX DENA WELL #: 1 RRCID -> 065088 COMPL. DATE 12/08/1975 TOTAL DEPTH 2038 PERF. N/A													
11		26 N	26	-0-	-0-	B	-0-	26	2	N	-0-		-0-
12		40 N	40	-0-	-0-	B	-0-	40	2	N	-0-		-0-
01		30 N	30	-0-	-0-	B	-0-	30	2	N	-0-		-0-
*02		31 N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
*03		33 N	33	-0-	-0-	B	-0-	33	2	N	-0-		-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
FAMBROUGH WELL #: 4 RRCID -> 065682 COMPL. DATE 02/11/1976 TOTAL DEPTH 2350 PERF. N/A													
11		25 N	25	-0-	-0-	B	-0-	25	2	Y	-0-		-0-
12		38 N	38	-0-	-0-	B	-0-	38	2	Y	-0-		-0-
01		29 N	29	-0-	-0-	B	-0-	29	2	Y	-0-		-0-
*02		DLQ G-10	32	-0-	-0-	B	32	32	2	Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				32									
03		DLQ G-10	31	-0-	-0-	B	63	31	2	Y	-0-		-0-
04		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	63			Y	NO RPT		-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS														
FRONTIER RESOURCES, INC. 287200														
MOSELEY-TOLLIVER WELL #: 1 RRCID -> 137645 COMPL. DATE 04/24/1979 TOTAL DEPTH 4022 PERF. 3764 - 3801														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
H. D. INVESTMENTS 340219														
BLACK "27" WELL #: 2 RRCID -> 094188 COMPL. DATE 06/02/1981 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3168 - 3210														
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
BLACK 1176 WELL #: 2 RRCID -> 267888 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 4156 PERF. 4044 - 4060														
11	60	N	60	-0-	-0-	B	-0-	60	2	N	-0-			-0-
12	60	N	60	-0-	-0-	B	-0-	60	2	N	-0-			-0-
01	60	N	60	-0-	-0-	B	-0-	60	2	N	-0-			-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	B	-0-	60	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	60	N	60	-0-	-0-	B	-0-	60	2	N	-0-			-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	B	-0-	60	2	N	-0-			-0-
HOWELL, VIRGINIA C. ESTATE OF 406652														
GLENN MELVIN WELL #: 1 RRCID -> 064080 COMPL. DATE 10/08/1975 TOTAL DEPTH 4152 PERF. N/A														
11	454	N	454	-0-	-0-	B	-0-	454	2	N	-0-			98
12	465	N	465	-0-	-0-	B	-0-	465	2	N	-0-			98
01	473	N	473	-0-	-0-	B	-0-	473	2	N	-0-			98
02	419	N	419	-0-	-0-	B	-0-	419	2	N	-0-			98
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	439	N	439	-0-	-0-	B	-0-	439	2	N	-0-			98
04	411	N	411	-0-	-0-	B	-0-	411	2	N	-0-			98
ITX CORPORATION 427179														
FREEMAN WELL #: 3 RRCID -> 212977 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 2325 PERF. 1834 - 1839														
11	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	3	Y	-0-			-0-
12	3	N	2	-0-	-1	B	-0-	2	3	Y	-0-			-0-
01	4	N	1	-0-	-3	B	-0-	1	3	Y	-0-			-0-
02	2	N	1	-0-	-1	B	-0-	1	3	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	3	Y	-0-			-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	3	Y	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS															
JM INVESTMENTS, L.L.C. 427733															
SHALOR-COPELAND WELL #: 2 RRCID -> 094304 COMPL. DATE 07/23/1981 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 3242 - 3247															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----															
JEFF DOOLEY OPERATING, LLC 430677															
KENNEDY WELL #: 2 RRCID -> 099947 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 4650 PERF. N/A															
11		1162 N	1162	-0-	-0- B	-0-	1162	2			N	-0-			-0-
12		1275 N	1275	-0-	-0- B	-0-	1275	2			N	-0-			-0-
01		1085 N	1068	-0-	-17 B	-0-	1068	2			N	-0-			-0-
02		1100 N	1100	-0-	-0- B	-0-	1100	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		1204 N	1204	-0-	-0- B	-0-	1204	2			N	-0-			-0-
04		1122 N	1122	-0-	-0- B	-0-	1122	2			N	-0-			-0-
-----															
MOK WELL #: 1WD RRCID -> 111135 COMPL. DATE 04/01/1983 TOTAL DEPTH 4619 PERF. 759 - 769															
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
ROGERS, R.M. "D" WELL #: 24 RRCID -> 125546 COMPL. DATE 04/15/1985 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3833 - 4078															
11		630 N	207	-0-	-423 B	-0-	207	2			N	-0-			-0-
12		620 N	342	-0-	-278 B	-0-	342	2			N	-0-			-0-
01		558 N	341	-0-	-217 B	-0-	341	2			N	-0-			-0-
02		703 N	703	-0-	-0- B	-0-	703	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		599 N	599	-0-	-0- B	-0-	599	2			N	-0-			-0-
04		620 N	620	-0-	-0- B	-0-	620	2			N	-0-			-0-
-----															
WARD, J. M. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 139853 COMPL. DATE 04/02/1985 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3155 - 3198															
11		103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103	2			N	-0-			30
12		107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107	2			N	-0-			30
01		105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105	2			N	-0-			30
02		112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112	2			N	-0-			30
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121	2			N	-0-			30
04		98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98	2			N	-0-			30
-----															
R.M. ROGERS -Z- WELL #: 4 RRCID -> 273514 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 1756 PERF. 1477 - 1493															
11		751 N	751	-0-	-0- B	-0-	751	2			N	-0-			-0-
12		702 N	702	-0-	-0- B	-0-	702	2			N	-0-			-0-
01		583 N	583	-0-	-0- B	-0-	583	2			N	-0-			-0-
02		928 N	928	-0-	-0- B	-0-	928	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		953 N	953	-0-	-0- B	-0-	953	2			N	-0-			-0-
04		1204 N	1204	-0-	-0- B	-0-	1204	2			N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS  
 JEFF DOOLEY OPERATING, LLC //CONT.// 430677  
 BOB GREEN WELL #: 2 RRCID -> 277654 COMPL. DATE 07/08/2014 TOTAL DEPTH 4298 PERF. 4155 - 4179

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	2040 N	1871	-0-	-169 B	-0-	1809	2	62	9	N	56					198
12	2103 N	2103	-0-	-0- B	-0-	2049	2	54	9	N	49					247
01	1922 N	1898	-0-	-24 B	-0-	1846	2	52	9	N	47	166	1			128
02	1868 N	1868	-0-	-0- B	-0-	1814	2	54	9	N	49					177
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	2232 N	2232	-0-	-0- B	-0-	2173	2	59	9	N	54					231
04	1986 N	1986	-0-	-0- B	-0-	1942	2	44	9	N	40	171	1			100

KEATING ENERGY, INC. 453142  
 TAYLOR, R. S. WELL #: 3 RRCID -> 073096 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 4050 PERF. N/A

11	60 N	46	-0-	-14 B	-0-	46	2			N	-0-					-0-
12	62 N	49	-0-	-13 B	-0-	49	2			N	-0-					-0-
01	62 N	50	-0-	-12 B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
02	58 N	20	-0-	-38 B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	62 N	54	-0-	-8 B	-0-	54	2			N	-0-					-0-
04	60 N	45	-0-	-15 B	-0-	45	2			N	-0-					-0-

HARRIS, MAGGIE ET AL WELL #: 5 RRCID -> 141318 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3782 - 3798

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS, MAGGIE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 171499 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3775 - 3776

11	3000 N	1396	-0-	-1604 B	-0-	1516	1396	2		Y	-0-					-0-
12	2836 N	1320	-0-	-1516 B	-0-	1320	2			Y	-0-					-0-
01	1519 N	1285	-0-	-234 B	-0-	1285	2			Y	-0-					-0-
02	1363 N	1215	-0-	-148 B	-0-	1215	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1389 N	1389	-0-	-0- B	-0-	1389	2			Y	-0-					-0-
04	1342 N	1342	-0-	-0- B	-0-	1342	2			Y	-0-					-0-

HARRIS, MAGGIE WELL #: 3 RRCID -> 172659 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 3777 PERF. 2061 - 2071

11	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
12	7 N	5	-0-	-2 B	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
01	6 N	4	-0-	-2 B	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
02	5 N	4	-0-	-1 B	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
04	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

HARRIS, MAGGIE WELL #: 4 RRCID -> 261864 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3746 - 3758

11	2824 N	1104	-0-	-1720 B	-0-	1104	2			Y	-0-					-0-
12	1026 N	1026	-0-	-0- B	-0-	1026	2			Y	-0-					-0-
01	1085 N	1085	-0-	-0- B	-0-	1085	2			Y	-0-					-0-
02	1005 N	1005	-0-	-0- B	-0-	1005	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1092 N	1092	-0-	-0- B	-0-	1092	2			Y	-0-					-0-
04	1020 N	993	-0-	-27 B	-0-	993	2			Y	-0-					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS												
KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741												
GOGGAN WELL #: 1 RRCID -> 051219 COMPL. DATE 08/01/1971 TOTAL DEPTH 4185 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	EOM BALANCE
11	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-	40
12	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-	40
01	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-	40
02	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-	40
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	5 N	4	-0-	-1 B	-0-	4	2			N	-0-	40
04	8 N	6	-0-	-2 B	-0-	6	2			N	-0-	40
-----												
KRAMER OPERATING, LLC 476586												
STROUD, ELLA WELL #: 1 RRCID -> 055912 COMPL. DATE 06/25/1973 TOTAL DEPTH 3086 PERF. N/A												
11	180 N	126	-0-	-54 B	-0-	126	3			N	-0-	85
12	124 N	69	-0-	-55 B	-0-	68	3	1	9	N	1	86
01	179 N	179	-0-	-0- B	-0-	177	3	2	9	N	2	88
02	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126	3			N	-0-	88
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	133	3	1	9	N	1	89
04	180 N	130	-0-	-50 B	-0-	129	3	1	9	N	1	90
-----												
KROH OPERATING LLC 478245												
HUNTER, L. WELL #: 1 RRCID -> 151348 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3996 - 4006												
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
HUNTER, L. WELL #: 2 RRCID -> 157276 COMPL. DATE 12/22/1995 TOTAL DEPTH 4161 PERF. 3968 - 3988												
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
LAKESHORE OPERATING, LLC 483460												
BROWN, J.F. WELL #: 17 RRCID -> 102313 COMPL. DATE 06/09/1982 TOTAL DEPTH 4489 PERF. 3960 - 4007												
11	900 N	384	-0-	-516 B	-0-	384	3			N	-0-	-0-
12	930 N	143	-0-	-787 B	-0-	143	3			N	-0-	-0-
01	930 N	88	-0-	-842 B	-0-	88	3			N	-0-	-0-
02	377 N	68	-0-	-309 B	-0-	68	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	155 N	85	-0-	-70 B	-0-	85	3			N	-0-	-0-
04	90 N	83	-0-	-7 B	-0-	83	3			N	-0-	-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS												
MARJAC OIL COMPANY, INC. 526262												
BINNEY 69 WELL #: 1 RRCID -> 182308 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 4069 PERF. 3695 - 3706												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	26
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	26
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	26
-----												
COODY "50" WELL #: 1 RRCID -> 196773 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 2401 PERF. 2047 - 2058												
11	570 N	176	-0-	-394 B	-0-	174	2	2	9	N	2	44
12	496 N	322	-0-	-174 B	-0-	319	2	3	9	N	3	47
01	403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-	47
02	640 N	640	-0-	-0- B	-0-	627	2	13	9	N	12	59
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	395 N	395	-0-	-0- B	-0-	386	2	9	9	N	8	67
04	639 N	639	-0-	-0- B	-0-	614	2	25	9	N	23	90
-----												
LINK "58" WELL #: 4 RRCID -> 225912 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2717 - 2743												
11	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2			N	-0-	-0-
12	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2			N	-0-	-0-
01	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71	2			N	-0-	-0-
02	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	84 N	84	-0-	-0- B	-0-	84	2			N	-0-	-0-
04	88 N	88	-0-	-0- B	-0-	88	2			N	-0-	-0-
-----												
MORALES "55" WELL #: 1 RRCID -> 245658 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 4334 PERF. 2230 - 2236												
11	474 N	474	-0-	-0- B	-0-	402	2	72	9	N	65	40
12	552 N	552	-0-	-0- B	-0-	396	2	156	9	N	142	182
01	397 N	397	-0-	-0- B	-0-	333	2	64	9	N	58	70
02	449 N	449	-0-	-0- B	-0-	337	2	112	9	N	102	172
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	310 N	110	-0-	-200 B	-0-	44	2	66	9	N	60	56
04	300 N	151	-0-	-149 B	-0-	45	2	106	9	N	96	152
-----												
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC 614284 MC GLOTHIN WELL #: 1 RRCID -> 185352 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 3904 - 3924												
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
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-
-----												
PARKER ENERGY COMPANY 640154 MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 162480 COMPL. DATE 03/29/1997 TOTAL DEPTH 4541 PERF. 4074 - 4078												
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	12
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	12
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	12
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	12
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	12
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	12

OIL AND GAS DIVISION

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)				//CONT.//	85948 100	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: STEPHENS							
PARKER ENERGY COMPANY				//CONT.//	640154										
LAKE PASTURE				WELL #:	M 1	RRCID ->	188131	COMPL. DATE	03/27/2003	TOTAL DEPTH	450 PERF.	318 -	326		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----															
MARTIN				WELL #:	23	RRCID ->	201357	COMPL. DATE	02/03/2004	TOTAL DEPTH	420 PERF.	328 -	331		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----															
MARTIN				WELL #:	10	RRCID ->	201359	COMPL. DATE	01/06/2004	TOTAL DEPTH	475 PERF.	320 -	322		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----															
MARTIN				WELL #:	9	RRCID ->	201361	COMPL. DATE	02/03/2004	TOTAL DEPTH	420 PERF.	327 -	329		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----															
MARTIN				WELL #:	8	RRCID ->	201362	COMPL. DATE	02/04/2004	TOTAL DEPTH	450 PERF.	324 -	326		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			5
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			5
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			5
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			5
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			5
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			5
-----															
MARTIN				WELL #:	6	RRCID ->	201366	COMPL. DATE	01/06/2004	TOTAL DEPTH	450 PERF.	330 -	332		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			5
12		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			5
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			5
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			5
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			5
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			5



STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		85948 100	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STEPHENS						
PARKER ENERGY COMPANY		//CONT.//		640154											
MARTIN		WELL #:		19	RRCID -> 201379		COMPL. DATE 01/07/2004		TOTAL DEPTH	451	PERF.	324	-	326	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
MARTIN		WELL #:		20	RRCID -> 201380		COMPL. DATE 02/03/2004		TOTAL DEPTH	420	PERF.	312	-	322	
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
MARTIN		WELL #:		22	RRCID -> 201920		COMPL. DATE 02/04/2004		TOTAL DEPTH	430	PERF.	236	-	240	
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
LAKE PASTURE		WELL #:		14	RRCID -> 203471		COMPL. DATE 04/14/2004		TOTAL DEPTH	415	PERF.	316	-	319	
11	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
LAKE PASTURE		WELL #:		12	RRCID -> 204319		COMPL. DATE 04/14/2004		TOTAL DEPTH	450	PERF.	321	-	326	
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
LAKE PASTURE		WELL #:		17	RRCID -> 207089		COMPL. DATE 06/16/2004		TOTAL DEPTH	423	PERF.	N/A			
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS															
PARKER ENERGY COMPANY //CONT.// 640154															
WHALEN-WILSON WELL #: 2 RRCID -> 239993 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 4303 PERF. 3876 - 3938															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			55
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			55
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			55
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			55
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			55
04		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			55
-----															
PARKS, RHONE INC. 641520															
CFC UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170706 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3240 - 3255															
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2	EXT	20	-0-	20 B	20		20	2		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	20					N	NO RPT			-0-
-----															
MAXWELL WELL #: 1 RRCID -> 185437 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3980 - 4038															
11	30	N	4	-0-	-26 B	-0-		4	2		N	-0-			10
12	31	N	27	-0-	-4 B	-0-		27	2		N	-0-			10
01	27	N	27	-0-	-0- B	-0-		27	2		N	-0-			10
02	22	N	22	-0-	-0- B	-0-		22	2		N	-0-			10
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	21	N	21	-0-	-0- B	-0-		21	2		N	-0-			10
04	30	N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-					N	NO RPT			10
-----															
MCFARLAND WELL #: 1 RRCID -> 228929 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2238 - 2244															
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
LEA WELL #: 4 RRCID -> 236860 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 4186 PERF. 3930 - 3940															
11	30	N	26	-0-	-4 B	-0-		26	2		N	-0-			-0-
12	31	N	25	-0-	-6 B	-0-		25	2		N	-0-			-0-
01	15	N	15	-0-	-0- B	-0-		15	2		N	-0-			-0-
02	29	N	11	-0-	-18 B	-0-		11	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	10	N	10	-0-	-0- B	-0-		10	2		N	-0-			-0-
04	15	N	NO RPT	-0-	-15 B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
HARRIS, ROY L. WELL #: 4 RRCID -> 237111 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 4576 PERF. 2143 - 2576															
11	DLQ	G-10	528	-0-	528 B	2277		528	2		Y	-0-			-0-
12	2759	N	482	-0-	-2277 B	-0-		482	2		Y	-0-			-0-
01	586	N	586	-0-	-0- B	-0-		586	2		Y	-0-			-0-
02	569	N	569	-0-	-0- B	-0-		569	2		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	510	N	510	-0-	-0- B	-0-		510	2		Y	-0-			-0-
04	570	N	NO RPT	-0-	-570 B	-0-					Y	NO RPT			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS										
PARKS, RHONE INC. //CONT.// 641520										
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 239782 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 4111 PERF. 4032 - 4040										
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	EOM BALANCE
11	1770 N	1686	-0-	-84 B	-0-	1686 2		N	-0-	147
12	1829 N	1686	-0-	-143 B	-0-	1686 2		N	-0-	147
01	1692 N	1692	-0-	-0- B	-0-	1692 2		N	-0-	147
02	1624 N	1563	-0-	-61 B	-0-	1563 2		N	-0-	147
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1513 N	1513	-0-	-0- B	-0-	1513 2		N	-0-	147
04	1650 N	NO RPT	-0-	-1650 B	-0-			N	NO RPT	147
-----										
LANGFORD "62" WELL #: 1 RRCID -> 242535 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 4154 PERF. 3802 - 3966										
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
CFC UNIT WELL #: 8 RRCID -> 245889 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 3412 PERF. 3294 - 3300										
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	28
02	14B2 EXT	36	-0-	36 B	36	36 2		N	-0-	28
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 36										
03	14B2 EXT	16	-0-	16 B	52	16 2		N	-0-	28
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	52			N	NO RPT	28
-----										
PARTECH INVESTMENTS LLC 642685 DAVIS, G. R. WELL #: 3 RRCID -> 098773 COMPL. DATE 01/01/1982 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 2020 - 2024										
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
-----										
PETEX 659782 RUBY WELL #: 1 RRCID -> 069398 COMPL. DATE 12/11/1976 TOTAL DEPTH 3982 PERF. 3941 - 0										
11	1200 N	817	-0-	-383 B	-0-	817 2		N	-0-	-0-
12	1037 N	1037	-0-	-0- B	-0-	1037 2		N	-0-	-0-
01	1085 N	545	-0-	-540 B	-0-	545 2		N	-0-	-0-
02	783 N	492	-0-	-291 B	-0-	492 2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*03	1078 N	1078	-0-	-0- B	-0-	1078 2		N	-0-	-0-
*04	660 N	660	-0-	-0- B	-0-	660 2		N	-0-	-0-
-----										
DEAN WELL #: 1 RRCID -> 073828 COMPL. DATE 09/29/1977 TOTAL DEPTH 4217 PERF. N/A										
11	939 N	939	-0-	-0- B	-0-	939 2		N	-0-	-0-
12	918 N	918	-0-	-0- B	-0-	918 2		N	-0-	-0-
01	1584 N	1584	-0-	-0- B	-0-	1584 2		N	-0-	-0-
02	1309 N	1309	-0-	-0- B	-0-	1309 2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*03	1287 N	1287	-0-	-0- B	-0-	1287 2		N	-0-	-0-
*04	1253 N	1253	-0-	-0- B	-0-	1253 2		N	-0-	-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS												
PETEX //CONT.// 659782												
RUBY WELL #: 2 RRCID -> 074214 COMPL. DATE 11/21/1977 TOTAL DEPTH 4050 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		1695 N	1695	-0-	-0- B	-0-	1695 2		N	-0-		-0-
12		1640 N	1640	-0-	-0- B	-0-	1640 2		N	-0-		-0-
01		1641 N	1641	-0-	-0- B	-0-	1641 2		N	-0-		-0-
02		1451 N	1451	-0-	-0- B	-0-	1451 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03		1593 N	1593	-0-	-0- B	-0-	1593 2		N	-0-		-0-
04		1200 N	580	-0-	-620 B	-0-	580 2		N	-0-		-0-
FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 077969 COMPL. DATE 04/11/1977 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3999 - 4008												
11		1060 N	1060	-0-	-0- B	-0-	1060 2		N	-0-		-0-
12		1156 N	1156	-0-	-0- B	-0-	1156 2		N	-0-		-0-
01		1327 N	1327	-0-	-0- B	-0-	1327 2		N	-0-		-0-
02		1149 N	1149	-0-	-0- B	-0-	1149 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03		1257 N	1257	-0-	-0- B	-0-	1257 2		N	-0-		-0-
*04		1202 N	1202	-0-	-0- B	-0-	1202 2		N	-0-		-0-
MT 7 RANCH WELL #: 2 RRCID -> 097253 COMPL. DATE 10/01/1973 TOTAL DEPTH 4074 PERF. 3888 - 3891												
11		990 N	80	-0-	-910 B	-0-	80 2		Y	-0-		70
12		496 N	279	-0-	-217 B	-0-	267 2	12 9	Y	11	71 1	10
01		186 N	186	-0-	-0- B	-0-	185 2	1 9	Y	1		11
02		638 N	638	-0-	-0- B	-0-	624 2	14 9	Y	13		24
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03		783 N	783	-0-	-0- B	-0-	776 2	7 9	Y	6		30
*04		769 N	769	-0-	-0- B	-0-	759 2	10 9	Y	9		39
TAYLOR, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 111745 COMPL. DATE 08/09/1985 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3998 - 4006												
11		1085 N	1085	-0-	-0- B	-0-	1085 2		N	-0-		-0-
12		1131 N	1131	-0-	-0- B	-0-	1131 2		N	-0-		-0-
01		1085 N	992	-0-	-93 B	-0-	992 2		N	-0-		-0-
02		1015 N	940	-0-	-75 B	-0-	940 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1085 N	932	-0-	-153 B	-0-	932 2		N	-0-		-0-
04		960 N	933	-0-	-27 B	-0-	933 2		N	-0-		-0-
DUNIGAN WELL #: 1 RRCID -> 113367 COMPL. DATE 08/17/1984 TOTAL DEPTH 4565 PERF. 4045 - 4052												
11		570 N	566	-0-	-4 B	-0-	566 2		N	-0-		-0-
12		589 N	581	-0-	-8 B	-0-	581 2		N	-0-		-0-
01		589 N	576	-0-	-13 B	-0-	576 2		N	-0-		-0-
02		559 N	559	-0-	-0- B	-0-	559 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		589 N	576	-0-	-13 B	-0-	576 2		N	-0-		-0-
04		570 N	564	-0-	-6 B	-0-	564 2		N	-0-		-0-
FAMBRO, ALEX "A" WELL #: 1 RRCID -> 114709 COMPL. DATE 09/14/1984 TOTAL DEPTH 4291 PERF. 3944 - 3998												
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02		25 N	25	-0-	-0- B	-0-	25 2		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-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS										
PETEX //CONT.// 659782										
FAMBRO B WELL #: 1B RRCID -> 118589 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3938 PERF. 3880 - 3883										
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	EOM BALANCE
11		237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237 2		N	-0-
12		227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227 2		N	-0-
01		223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223 2		N	-0-
02		232 N	189	-0-	-43 B	-0-	189 2		N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		217 N	212	-0-	-5 B	-0-	212 2		N	-0-
04		210 N	205	-0-	-5 B	-0-	205 2		N	-0-
-----										
HARRIS-FAMBRO WELL #: 1 RRCID -> 118597 COMPL. DATE 10/04/1985 TOTAL DEPTH 3949 PERF. 3937 - 3942										
11		423 N	423	-0-	-0- B	-0-	423 2		N	-0-
12		496 N	402	-0-	-94 B	-0-	402 2		N	-0-
01		527 N	337	-0-	-190 B	-0-	337 2		N	-0-
02		420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420 2		N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*03		515 N	515	-0-	-0- B	-0-	515 2		N	-0-
*04		559 N	559	-0-	-0- B	-0-	559 2		N	-0-
-----										
ELLIOTT WELL #: 4 RRCID -> 119238 COMPL. DATE 10/14/1985 TOTAL DEPTH 3972 PERF. 3628 - 3636										
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
-----										
SINGLETON WELL #: 1 RRCID -> 119240 COMPL. DATE 07/11/1985 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3179 - 3187										
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
-----										
VICK WELL #: 157 RRCID -> 134851 COMPL. DATE 04/15/1990 TOTAL DEPTH 4057 PERF. 3872 - 3874										
11		551 N	551	-0-	-0- B	-0-	551 2		N	-0-
12		251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251 2		N	-0-
01		248 N	24	-0-	-224 B	-0-	24 2		N	-0-
02		232 N	-0-	-0-	-232 B	-0-			N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		248 N	2	-0-	-246 B	-0-	2 2		N	-0-
04		30 N	13	-0-	-17 B	-0-	13 2		N	-0-
-----										
KNIGHT "A" WELL #: 1 RRCID -> 140220 COMPL. DATE 10/25/1991 TOTAL DEPTH 4002 PERF. 3629 - 3637										
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	305			N	NO RPT
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	305			N	NO RPT
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	305			N	NO RPT
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	305			N	NO RPT
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 305										
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	305			N	NO RPT
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	305			N	NO RPT

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS											
PETEX //CONT.// 659782											
CORBETT ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 150457 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 4471 PERF. 3928 - 3936											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		899 N	899	-0-	-0- B	-0-	899 2	N	-0-		-0-
12		961 N	807	-0-	-154 B	-0-	807 2	N	-0-		-0-
01		930 N	611	-0-	-319 B	-0-	611 2	N	-0-		-0-
02		870 N	834	-0-	-36 B	-0-	834 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03		943 N	943	-0-	-0- B	-0-	943 2	N	-0-		-0-
*04		868 N	868	-0-	-0- B	-0-	868 2	N	-0-		-0-
THOMAS WELL #: 5L RRCID -> 160446 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3852 - 3852											
11		420 N	-0-	-0-	-420 B	-0-		Y	-0-		-0-
12		806 N	-0-	-0-	-806 B	-0-		Y	-0-		-0-
01		527 N	-0-	-0-	-527 B	-0-		Y	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		-0-
ALLAR COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 163968 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 2855 PERF. 2550 - 2580											
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
MCCLLENNY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186422 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3543 - 3544											
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
FAMBRO, A. P. WELL #: 1 RRCID -> 198399 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 4105 PERF. 4024 - 4047											
11		1094 N	1094	-0-	-0- B	-0-	1094 2	N	-0-		47
12		1072 N	1072	-0-	-0- B	-0-	1072 2	N	-0-		47
01		1042 N	1042	-0-	-0- B	-0-	1042 2	N	-0-		47
02		986 N	986	-0-	-0- B	-0-	986 2	N	-0-		47
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03		1120 N	1120	-0-	-0- B	-0-	1120 2	N	-0-		47
*04		1077 N	1077	-0-	-0- B	-0-	1077 2	N	-0-		47
ROGERS "2035" WELL #: 1 RRCID -> 200800 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4102 - 4124											
11		720 N	627	-0-	-93 B	-0-	627 2	N	-0-		-0-
12		713 N	546	-0-	-167 B	-0-	546 2	N	-0-		-0-
01		713 N	519	-0-	-194 B	-0-	519 2	N	-0-		-0-
02		609 N	577	-0-	-32 B	-0-	577 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		558 N	380	-0-	-178 B	-0-	380 2	N	-0-		-0-
04		510 N	328	-0-	-182 B	-0-	328 2	N	-0-		-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS											
PETEX //CONT.// 659782											
CURRY "2023" WELL #: 1 RRCID -> 201917 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 4157 PERF. 3886 - 3894											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202 2	N	-0-		41
12		196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196 2	N	-0-		41
01		168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168 2	N	-0-		41
02		182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182 2	N	-0-		41
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03		203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203 2	N	-0-	41 7	-0-
04		197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197 2	N	-0-		-0-
SEKULA WELL #: 1 RRCID -> 203447 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3996 - 4002											
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
REYNOLDS WELL #: 1 RRCID -> 203474 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 4040 - 4045											
11		270 N	255	-0-	-15 B	-0-	255 2	N	-0-		-0-
12		279 N	262	-0-	-17 B	-0-	262 2	N	-0-		-0-
01		279 N	250	-0-	-29 B	-0-	250 2	N	-0-		-0-
02		261 N	235	-0-	-26 B	-0-	235 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03		256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256 2	N	-0-		-0-
04		240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240 2	N	-0-		-0-
WALKER, ALICE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 207149 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 4214 PERF. 3986 - 3992											
11		66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66 2	N	-0-		-0-
12		68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68 2	N	-0-		-0-
01		69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69 2	N	-0-		-0-
02		63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03		66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66 2	N	-0-		-0-
*04		63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63 2	N	-0-		-0-
CURRY "2023" WELL #: 2 RRCID -> 207153 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 4205 PERF. 3918 - 3933											
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
ADAMS "2260" WELL #: 2 RRCID -> 211802 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 4269 PERF. 4170 - 4182											
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 05/01/2024

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS										
PETEX //CONT.// 659782										
THOMPSON, W. G. "37" WELL #: 1 RRCID -> 212032 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4088 - 4094										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
11		0 N	-0-	-0-	-0- B			N	-0-	54
12		7 N	7	-0-	-0- B	7	2	N	-0-	54
01		14 N	-0-	-0-	-14 B			N	-0-	54
02		1 N	1	-0-	-0- B	1	2	N	-0-	54
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		7 N	-0-	-0-	-7 B			N	-0-	54
04		0 N	-0-	-0-	-0- B			N	-0-	54
BUIE "1312" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212132 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4074 - 4110										
11		5790 N	1999	-0-	-3791 B	66821	1999	2	N	-0-
12		5983 N	4002	-0-	-1981 B	64840	4002	2	N	-0-
01		5983 N	1803	-0-	-4180 B	60660	1803	2	N	-0-
02		4698 N	732	-0-	-3966 B	56694	732	2	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 56694										
*03		5022 N	4664	-0-	-358 B	56336	4664	2	N	-0-
*04		4860 N	3657	-0-	-1203 B	55133	3657	2	N	-0-
BUCKLER-SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 213481 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 4468 PERF. 4038 - 4104										
11		6 N	2	-0-	-4 B		2	2	N	-0-
12		6 N	1	-0-	-5 B		1	2	N	-0-
01		3 N	1	-0-	-2 B		1	2	N	-0-
02		2 N	-0-	-0-	-2 B				N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		1 N	1	-0-	-0- B		1	2	N	-0-
04		4 N	4	-0-	-0- B		4	2	N	-0-
VIERTTEL, MAX "59" WELL #: 1 RRCID -> 214617 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4040 - 4048										
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B				N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B				N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B				N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B				N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B				N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B				N	-0-
BUIE "1312" WELL #: 2 RRCID -> 236635 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4104 - 4118										
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B				N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B				N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B				N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B				N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B				N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B				N	-0-
WARE "1303" WELL #: 1 RRCID -> 236676 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4066 - 4086										
11		415 N	415	-0-	-0- B		415	2	N	-0-
12		434 N	414	-0-	-20 B		414	2	N	-0-
01		434 N	392	-0-	-42 B		392	2	N	-0-
02		406 N	384	-0-	-22 B		384	2	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*03		404 N	404	-0-	-0- B		404	2	N	-0-
*04		392 N	392	-0-	-0- B		392	2	N	-0-



STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS																	
PETEX //CONT.// 659782																	
BROWN "3379" WELL #: 1 RRCID -> 236825 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 4157 PERF. 3966 - 3982																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
DAILY "1313" WELL #: 1 RRCID -> 260859 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 4253 PERF. 4000 - 4094																	
11		717 N	717	-0-	-0- B	-0-	714	2	3	9	N	3					28
12		703 N	703	-0-	-0- B	-0-	703	2			N	-0-					28
01		722 N	722	-0-	-0- B	-0-	722	2			N	-0-					28
02		637 N	637	-0-	-0- B	-0-	635	2	2	9	N	2					30
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03		739 N	739	-0-	-0- B	-0-	739	2			N	-0-					30
*04		720 N	720	-0-	-0- B	-0-	717	2	3	9	N	3					33
-----																	
PLACE OIL AND GAS CO. 667700																	
MORALES, NANCY COODY TR 2 WELL #: 1 RRCID -> 117995 COMPL. DATE 10/15/1983 TOTAL DEPTH 3861 PERF. 3249 - 3262																	
11		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
RAINBOW SEVEN OIL & GAS, INC. 688706																	
SPEER WELL #: L 6 RRCID -> 254940 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 4336 PERF. 3625 - 3650																	
11		1595 N	1595	-0-	-0- B	-0-	1595	3			N	-0-					88
12		1465 N	1465	-0-	-0- B	-0-	1465	3			N	-0-					88
01		1346 N	1346	-0-	-0- B	-0-	1346	3			N	-0-					88
02		1507 N	1507	-0-	-0- B	-0-	1507	3			N	-0-					88
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		1426 N	1426	-0-	-0- B	-0-	1426	3			N	-0-					88
04		1696 N	1696	-0-	-0- B	-0-	1696	3			N	-0-					88
-----																	
SPEER WELL #: L 9 RRCID -> 262288 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 1865 PERF. 1748 - 1754																	
11		42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42	3			N	-0-					-0-
12		46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46	3			N	-0-					-0-
01		47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47	3			N	-0-					-0-
02		43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42	3			N	-0-					-0-
04		42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42	3			N	-0-					-0-
-----																	
SPEER WELL #: L 7 RRCID -> 262289 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 1908 PERF. 1746 - 1750																	
11		42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42	3			N	-0-					-0-
12		46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46	3			N	-0-					-0-
01		47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47	3			N	-0-					-0-
02		43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42	3			N	-0-					-0-
04		42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42	3			N	-0-					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS																	
RAINBOW SEVEN OIL & GAS, INC. //CONT.// 688706																	
SPEER WELL #: R 1 RRCID -> 283556 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 4307 PERF. 4102 - 4124																	
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
11		225 N	225	-0-	-0- B	-0-	139	3	86	9	N	78					101
12		155 N	151	-0-	-4 B	-0-	138	3	13	9	N	12					113
01		186 N	180	-0-	-6 B	-0-	139	3	41	9	N	37					150
02		203 N	185	-0-	-18 B	-0-	134	3	51	9	N	46	168	1			28
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		219 N	219	-0-	-0- B	-0-	165	3	54	9	N	49					77
04		180 N	73	-0-	-107 B	-0-	73	3			N	-0-					77
GRAMMER WELL #: R 1 RRCID -> 286044 COMPL. DATE 10/01/2018 TOTAL DEPTH 4493 PERF. 4020 - 4032																	
11		797 N	797	-0-	-0- B	-0-	797	3			N	-0-					96
12		849 N	849	-0-	-0- B	-0-	849	3			N	-0-					96
01		992 N	844	-0-	-148 B	-0-	844	3			N	-0-					96
02		783 N	737	-0-	-46 B	-0-	737	3			N	-0-					96
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		837 N	794	-0-	-43 B	-0-	782	3	12	9	N	11					107
04		810 N	773	-0-	-37 B	-0-	764	3	9	9	N	8					115
GRAMMER WELL #: R 2 RRCID -> 288500 COMPL. DATE 08/10/2019 TOTAL DEPTH 4362 PERF. 4084 - 4104																	
11		90 N	88	-0-	-2 B	-0-	88	3			N	-0-					-0-
12		94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94	3			N	-0-					-0-
01		124 N	94	-0-	-30 B	-0-	94	3			N	-0-					-0-
02		87 N	82	-0-	-5 B	-0-	82	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		93 N	87	-0-	-6 B	-0-	87	3			N	-0-					-0-
04		90 N	85	-0-	-5 B	-0-	85	3			N	-0-					-0-
GRAMMER WELL #: R 3 RRCID -> 292529 COMPL. DATE 10/18/2021 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 4010 - 4020																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
SPEER WELL #: 5 RRCID -> 294689 COMPL. DATE 11/16/2022 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4088 - 4120																	
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-2741					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-2741					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-2741					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-2741					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -2741																	
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS															
RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232															
SCARLETT C WELL #: 11 RRCID -> 170319 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 4235 PERF. 4023 - 4033															
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
*05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
*06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
*07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
*08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
*10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
*11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
*12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-
SCARLETT C WELL #: 12 RRCID -> 222103 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 4008 PERF. 3950 - 3974															
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
KEITH WELL #: 4 RRCID -> 226452 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3956 - 3968															
11	349 N		349	-0-	-0- B	-0-	349	2			N	-0-			25
12	379 N		379	-0-	-0- B	-0-	379	2			N	-0-			25
01	393 N		393	-0-	-0- B	-0-	393	2			N	-0-			25
02	377 N		377	-0-	-0- B	-0-	377	2			N	-0-			25
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*03	386 N		386	-0-	-0- B	-0-	386	2			N	-0-			25
04	0 N		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			25
NANTZ WELL #: 6 RRCID -> 236935 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 4211 PERF. 4158 - 4168															
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
FAMBRO-BROYLES WELL #: 2 RRCID -> 237129 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3936 - 3976															
11	458 N		458	-0-	-0- B	-0-	458	2			N	-0-			-0-
12	177 N		177	-0-	-0- B	-0-	177	2			N	-0-			-0-
01	170 N		170	-0-	-0- B	-0-	170	2			N	-0-			-0-
02	153 N		153	-0-	-0- B	-0-	153	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*03	164 N		164	-0-	-0- B	-0-	164	2			N	-0-			-0-
04	0 N		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS										
RAY HERRING OPERATING CO., LLC //CONT.// 695232										
KEITH WELL #: 3 RRCID -> 237912 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 3984 PERF. 3942 - 3952										
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	EOM BALANCE
11	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175 2		N	-0-	10
12	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190 2		N	-0-	10
01	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198 2		N	-0-	10
02	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190 2		N	-0-	10
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*03	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194 2		N	-0-	10
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	10
-----										
PILGRIM WELL #: 2 RRCID -> 247145 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 2108 - 2112										
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694										
JENNINGS, G.C. WELL #: 3 RRCID -> 124344 COMPL. DATE 06/24/1982 TOTAL DEPTH 4259 PERF. 3727 - 3757										
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	20
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	20
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	20
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	20
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	20
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	20
-----										
RIDGE OIL COMPANY 711100										
HART WELL #: 1 RRCID -> 120143 COMPL. DATE 01/28/1986 TOTAL DEPTH 3347 PERF. 3204 - 3240										
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
ROB-JOE GAS & OIL CO. 715500										
JACKSON, JOE WELL #: 1 RRCID -> 075748 COMPL. DATE 03/10/1978 TOTAL DEPTH 1777 PERF. N/A										
11	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63 2		N	-0-	-0-
12	62 N	61	-0-	-1 B	-0-	61 2		N	-0-	-0-
01	62 N	52	-0-	-10 B	-0-	52 2		N	-0-	-0-
02	59 N	59	-0-	-0- B	-0-	59 2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62 2		N	-0-	-0-
04	60 N	59	-0-	-1 B	-0-	59 2		N	-0-	-0-
-----										
TERRELL, J.C. -B- WELL #: 1 RRCID -> 082444 COMPL. DATE 02/01/1979 TOTAL DEPTH 1605 PERF. 1439 - 1542										
11	321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321 2		N	-0-	-0-
12	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310 2		N	-0-	-0-
01	310 N	273	-0-	-37 B	-0-	273 2		N	-0-	-0-
02	319 N	279	-0-	-40 B	-0-	279 2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	336 N	336	-0-	-0- B	-0-	336 2		N	-0-	-0-
04	270 N	185	-0-	-85 B	-0-	185 2		N	-0-	-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS													
S.B. STREET OPERATING, INC. 740251													
AKIN-WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 087869 COMPL. DATE 05/01/1980 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 3014 - 3122													
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
11		1200 N	1261	-0-	61 B	-1566	1261 3		N	-0-			3
12		1364 N	1198	-0-	-166 B	-1566	1198 3		N	-0-			3
01		1333 N	789	-0-	-544 B	-1566	789 3		N	-0-			3
02		1218 N	690	-0-	-528 B	-1566	690 3		N	-0-			3
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-1566						
03		1209 N	336	-0-	-873 B	-0-	336 3		N	-0-			3
04		750 N	163	-0-	-587 B	-0-	163 3		N	-0-			3
-----													
LANGFORD, G.E. WELL #: A 1 RRCID -> 089577 COMPL. DATE 05/02/1980 TOTAL DEPTH 1975 PERF. 1802 - 1804													
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
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-
-----													
CONNOR, J.E. WELL #: 1 RRCID -> 114703 COMPL. DATE 11/15/1984 TOTAL DEPTH 4370 PERF. 3102 - 3164													
11		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 3		N	-0-			-0-
12		3 N	2	-0-	-1 B	-0-	2 3		N	-0-			-0-
01		4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4 3		N	-0-			-0-
02		7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		56 N	56	-0-	-0- B	-0-	56 3		N	-0-			-0-
04		48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48 3		N	-0-			-0-
-----													
CONNOR, J.E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 115830 COMPL. DATE 03/19/1985 TOTAL DEPTH 3725 PERF. 3088 - 3162													
11		14B2 EXT	43	-0-	43 B	103	43 3		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	36	-0-	36 B	139	36 3		N	-0-			-0-
01		62 N	32	-0-	-30 B	109	32 3		N	-0-			-0-
02		58 N	28	-0-	-30 B	79	28 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		79									
03		105 N	26	-0-	-79 B	-0-	26 3		N	-0-			-0-
04		30 N	26	-0-	-4 B	-0-	26 3		N	-0-			-0-
-----													
SARAH ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 118130 COMPL. DATE 08/20/1985 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3074 - 3160													
11		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 3		N	-0-			-0-
12		3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1 3		N	-0-			-0-
01		3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1 3		N	-0-			-0-
02		3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4 3		N	-0-			-0-
04		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 3		N	-0-			-0-
-----													
AKIN-WRIGHT "B" WELL #: 1 RRCID -> 132706 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3010 - 3095													
11		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 3		N	-0-			-0-
12		3 N	2	-0-	-1 B	-0-	2 3		N	-0-			-0-
01		3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1 3		N	-0-			-0-
02		3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7 3		N	-0-			-0-
04		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 3		N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS												
S.B. STREET OPERATING, INC. //CONT.// 740251												
AKIN-WRIGHT "B" WELL #: 2 RRCID -> 132707 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 3092 - 3142												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11		14B2 EXT	1	-0-	1 B	206	1	3	N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	2	-0-	2 B	208	2	3	N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	1	-0-	1 B	209	1	3	N	-0-		-0-
02		17	1	-0-	-16 B	193	1	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 193												
03		31	7	-0-	-24 B	169	7	3	N	-0-		-0-
04		172 N	3	-0-	-169 B	-0-	3	3	N	-0-		-0-
-----												
LANGFORD ET AL "B" WELL #: 4 RRCID -> 143530 COMPL. DATE 05/25/1983 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 4010 - 4091												
11		30 N	4	-0-	-26 B	-0-	4	3	Y	-0-		-0-
12		31 N	4	-0-	-27 B	-0-	4	3	Y	-0-		-0-
01		4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	3	Y	-0-		-0-
02		4 N	2	-0-	-2 B	-0-	2	3	Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	3	Y	-0-		-0-
04		4 N	2	-0-	-2 B	-0-	2	3	Y	-0-		-0-
-----												
SAFARI RESOURCES, LLC 743194 FAMBRO J.M. WELL #: 1 RRCID -> 061412 COMPL. DATE 02/26/1975 TOTAL DEPTH 1950 PERF. N/A												
11		30 N	17	-0-	-13 B	-0-	17	2	N	-0-		-0-
12		21 N	21	-0-	-0- B	-0-	21	2	N	-0-		-0-
01		31 N	14	-0-	-17 B	-0-	14	2	N	-0-		-0-
02		21 N	21	-0-	-0- B	-0-	21	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		31 N	25	-0-	-6 B	-0-	25	2	N	-0-		-0-
04		21 N	21	-0-	-0- B	-0-	21	2	N	-0-		-0-
-----												
FAY WELL #: 1 RRCID -> 079552 COMPL. DATE 10/16/1978 TOTAL DEPTH 4079 PERF. 3946 - 3956												
11		1260 N	1182	-0-	-78 B	-0-	1182	2	N	-0-		-0-
12		1505 N	1505	-0-	-0- B	-0-	1505	2	N	-0-		-0-
01		1302 N	991	-0-	-311 B	-0-	991	2	N	-0-		-0-
02		1594 N	1594	-0-	-0- B	-0-	1594	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1916 N	1916	-0-	-0- B	-0-	1916	2	N	-0-		-0-
04		1613 N	1613	-0-	-0- B	-0-	1613	2	N	-0-		-0-
-----												
DOUGLAS WELL #: 1 RRCID -> 107003 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 1969 PERF. 1798 - 1902												
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
SHILOH OIL COMPANY LLC 777297 YATES WELL #: 5 RRCID -> 111750 COMPL. DATE 06/25/1984 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 2746 - 2766												
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.// 85948 100		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STEPHENS			
SHILOH OIL COMPANY LLC		//CONT.// 777297									
YATES		WELL #: 6		RRCID -> 111751		COMPL. DATE 06/20/1984		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 3908 - 3918	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
YATES		WELL #: 4		RRCID -> 111761		COMPL. DATE 06/26/1984		TOTAL DEPTH 4154		PERF. 4039 - 4154	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
SKY RESOURCES, INC.		786408		RRCID -> 190191		COMPL. DATE 04/30/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3990 - 4413	
DOLLAR		WELL #: 1									
11	3000 N	2472	-0-	-528	B	3660	2472 3		N	-0-	-0-
12	3100 N	2532	-0-	-568	B	3092	2532 3		N	-0-	-0-
01	3100 N	2497	-0-	-603	B	2489	2497 3		N	-0-	-0-
02	2900 N	2361	-0-	-539	B	1950	2361 3		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				1950							
03	3100 N	2534	-0-	-566	B	1384	2534 3		N	-0-	-0-
04	3000 N	2457	-0-	-543	B	841	2457 3		N	-0-	-0-
SOUTHLAKE EXPLORATION, INC.		805550		RRCID -> 224112		COMPL. DATE 12/15/2006		TOTAL DEPTH 4070		PERF. 2262 - 2264	
ADAMS, JOE		WELL #: 1									
11	659 N	659	-0-	-0-	B	-0-	659 2		N	-0-	-0-
12	581 N	581	-0-	-0-	B	-0-	581 2		N	-0-	-0-
01	589 N	457	-0-	-132	B	-0-	457 2		N	-0-	-0-
02	667 N	667	-0-	-0-	B	-0-	667 2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	589 N	366	-0-	-223	B	-0-	366 2		N	-0-	-0-
04	670 N	670	-0-	-0-	B	-0-	670 2		N	-0-	-0-
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC		822615		RRCID -> 059669		COMPL. DATE 09/22/1974		TOTAL DEPTH 4470		PERF. N/A	
SMITH KING W. A		WELL #: 1									
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	689			Y	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	689			Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	689			Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	689			Y	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				689							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	689			Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	689			Y	NO RPT	-0-
WOMBLE		WELL #: 1		RRCID -> 120507		COMPL. DATE 01/07/1986		TOTAL DEPTH 4256		PERF. 4007 - 4061	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS												
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC//CONT.// 822615												
MT 7 RANCH "B" WELL #: 2 RRCID -> 122881 COMPL. DATE 08/05/1985 TOTAL DEPTH 4184 PERF. 3740 - 3949												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
-----												
SWENSON "1" WELL #: 1 RRCID -> 204304 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 4272 PERF. 3851 - 3855												
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
-----												
WILSON (SUN) WELL #: 4 RRCID -> 206866 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 3994 - 4000												
11	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	39		
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	39		
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	39		
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	39		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	39		
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	39		
-----												
NEIL "2095" WELL #: 1 RRCID -> 211990 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 4294 PERF. 3932 - 3936												
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
-----												
KNIGHT HEIRS "59" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236744 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 4055 PERF. 3868 - 3886												
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	12		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	12		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	12		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	12		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	12		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	12		
-----												
TEXAS SHALLOW OIL & GAS, LLC 848047												
GILMER, ANNIE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 132736 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4211 PERF. 3741 - 3885												
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		



OIL AND GAS DIVISION

STEWARDSON (ALEXANDER GARDNER)			86087 333			NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN			
STEWARDSON, S. C. ESTATE			819619								
STEWARDSON, S. C.			WELL #:	4	RRCID ->	018366	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1566 - 1573
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

  

STEWARDSON (ALEXANDER GARDNER)			86087 333			NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN			
STEWARDSON, S. C. ESTATE			819619								
STEWARDSON, S. C.			WELL #:	4	RRCID ->	018366	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1566 - 1573
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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-

  

4W OPERATING, LLC			953506					CNTY: STEPHENS			
WALKER			879264								
WALKER			WELL #:	1	RRCID ->	068806	COMPL. DATE	01/12/2019	TOTAL DEPTH	2180	PERF. 2108 - 2113
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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-

  

WEST INLAND ENERGY, INC.			910215					CNTY: STEPHENS			
HART RANCH			885570								
HART RANCH			WELL #:	5	RRCID ->	144793	COMPL. DATE	03/23/1993	TOTAL DEPTH	4155	PERF. 3806 - 3814
11	12 N	12	-0-	-0-	B	-0-	12	2	N	-0-	-0-
12	8 N	6	-0-	-2	B	-0-	6	2	N	-0-	-0-
01	7 N	6	-0-	-1	B	-0-	6	2	N	-0-	-0-
02	12 N	3	-0-	-9	B	-0-	3	2	N	-0-	-0-
03	6 N	5	-0-	-1	B	-0-	5	2	N	-0-	-0-
04	6 N	4	-0-	-2	B	-0-	4	2	N	-0-	-0-

  

VIERTEL, MAX E. ESTATE OF			885570					CNTY: STEPHENS			
VIERTEL, A. L.			885570								
VIERTEL, A. L.			WELL #:	1	RRCID ->	142483	COMPL. DATE	07/04/1964	TOTAL DEPTH	683	PERF. N/A
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

STIFF (CANYON LIME) 86113 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FISHER  
 OHLHAUSEN OIL COMPANY 619390  
 STIFF, JONISUE WELL #: 1 RRCID -> 104446 COMPL. DATE 02/15/1983 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5090 - 5100

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STOKES (CROSSCUT) 86268 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN  
 KEMP, WALTER 455324  
 BROWN, SALLIE WELL #: 5 RRCID -> 079254 COMPL. DATE 11/07/1977 TOTAL DEPTH 3509 PERF. 3041 - 3048

11	60 N		5	-0-	-55	-0-	5 2	N	-0-			-0-
12	62 N	NO RPT		-0-	-62	-0-		N	NO RPT			-0-
01	80 N		80	-0-	-0-	-0-	80 2	N	-0-			-0-
02	5 N	NO RPT		-0-	-5	-0-		N	NO RPT			-0-
03	47 N		47	-0-	-0-	-0-	47 2	N	-0-			-0-
04	60 N		59	-0-	-1	-0-	59 2	N	-0-			-0-

STOKES (PALO PINTO) 86268 725 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN  
 KEMP, WALTER 455324  
 BROWN, SALLIE WELL #: 6 RRCID -> 075875 COMPL. DATE 11/15/1977 TOTAL DEPTH 3500 PERF. N/A

11	30 N		3	-0-	-27	-0-	3 2	N	-0-			-0-
12	31 N	NO RPT		-0-	-31	-0-		N	NO RPT			-0-
01	55 N		55	-0-	-0-	-0-	55 2	N	-0-			-0-
02	3 N	NO RPT		-0-	-3	-0-		N	NO RPT			-0-
03	32 N		32	-0-	-0-	-0-	32 2	N	-0-			-0-
04	60 N		41	-0-	-19	-0-	41 2	N	-0-			-0-

BROWN, SALLIE WELL #: 7 RRCID -> 077964 COMPL. DATE 11/29/1977 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3010 - 3014

11	30 N		1	-0-	-29	-0-	1 2	N	-0-			-0-
12	31 N	NO RPT		-0-	-31	-0-		N	NO RPT			-0-
01	30 N		30	-0-	-0-	-0-	30 2	N	-0-			-0-
02	1 N	NO RPT		-0-	-1	-0-		N	NO RPT			-0-
03	17 N		17	-0-	-0-	-0-	17 2	N	-0-			-0-
04	30 N		22	-0-	-8	-0-	22 2	N	-0-			-0-

STRALEY (JENNINGS SAND) 86470 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN  
 CEDAR RIDGE ENERGY, INC. 140622  
 NOBLES IDA MAE WELL #: 1 RRCID -> 065421 COMPL. DATE 02/05/1976 TOTAL DEPTH 4422 PERF. N/A

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

STRALEY 1-349 WELL #: 1 RRCID -> 086781 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 3725 PERF. 3398 - 3406

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	58			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	58			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	58			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	58			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	58			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT		-0-	58			N	NO RPT			-0-

STRALEY (JENNINGS SAND)		//CONT.//	86470 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CALLAHAN			
CEDAR RIDGE ENERGY, INC.		//CONT.//	140622						
STRALEY-SCHKADE UNIT		WELL #:	4	RRCID -> 114444	COMPL. DATE 11/06/1984	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 3206 - 3214		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
-----									
STRALEY-SCHKADE UNIT		WELL #:	6	RRCID -> 124800	COMPL. DATE 05/18/1987	TOTAL DEPTH 3347	PERF. 3253 - 3263		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
-----									
STRANGER (ATOKA -S-)			86486 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO			
MASH OILFIELD SERVICES, LP			531373						
EUBANK, T.H.		WELL #:	2	RRCID -> 120859	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 4317	PERF. 3920 - 3930		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
*03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	81	-0-	81	81	2	N	-0-	
-----									
STRAWN (BASAL MARBLE FALLS)			86573 050	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PALO PINTO			
INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP			424988						
STUART RANCH		WELL #:	7201R	RRCID -> 164305	COMPL. DATE 01/16/1997	TOTAL DEPTH 4151	PERF. 3901 - 3905		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
-----									
STRAWN (MARBLE FALLS)			86573 250	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO			
BRAKA OPERATING, L.L.C.			088563						
STUART, J. N. -A-		WELL #:	195	RRCID -> 043276	COMPL. DATE 06/21/1967	TOTAL DEPTH 3600	PERF. N/A		
11	583 R	583	-0-	-0-	-0-	583 3	Y	-0-	
12	591 R	591	-0-	-0-	-0-	591 3	Y	-0-	
01	589 #	561	-0-	-28	-0-	561 3	Y	-0-	
02	551 R	551	-0-	-0-	-0-	551 3	Y	-0-	
03	589 #	579	-0-	-10	-0-	579 3	Y	-0-	
04	570 R	570	-0-	-0-	-0-	570 3	Y	-0-	
-----									
SHAIDA, JOHN H.			768650						
SEAGRAM, JOSEPH E. & SONS		WELL #:	1	RRCID -> 047795	COMPL. DATE 11/20/1969	TOTAL DEPTH 3348	PERF. 3113 - 3119		
11	371 R	371	-0-	-0-	-0-	71 1	300 2	N	-0-
12	407 R	407	-0-	-0-	-0-	71 1	336 2	N	-0-
01	403 #	317	-0-	-86	-0-	50 1	267 2	N	-0-
*02	377 #	356	-0-	-21	-0-	54 1	302 2	N	-0-
*03	403 #	68	-0-	-335	-0-	11 1	57 2	N	-0-
*04	390 #	NO RPT	-0-	-390	-0-			N	NO RPT

STRAWN (MARBLE FALLS)		//CONT.//		86573 250	ASSOCIATED	49B		CNTY: PALO PINTO				
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555										
COURT, THOMAS		WELL #:		11X	RRCID ->	147921	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3630	PERF.	3199 - 3528
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	180 #	172	-0-	-8	-0-	17	1	155	3	N	-0-	-0-
12	186 #	166	-0-	-20	-0-	18	1	148	3	N	-0-	-0-
01	155 #	149	-0-	-6	-0-	15	1	134	3	N	-0-	-0-
02	145 #	138	-0-	-7	-0-	15	1	123	3	N	-0-	-0-
03	203 R	203	-0-	-0-	-0-	21	1	182	3	N	-0-	-0-
04	204 R	204	-0-	-0-	-0-	23	1	181	3	N	-0-	-0-

COURT, THOMAS		WELL #:		10X	RRCID ->	276266	COMPL. DATE	12/28/1984	TOTAL DEPTH	3460	PERF.	3334 - 3346
11	802 R	802	-0-	-0-	-0-	102	1	700	3	N	-0-	-0-
12	748 R	748	-0-	-0-	-0-	104	1	644	3	N	-0-	-0-
01	651 #	592	-0-	-59	-0-	83	1	509	3	N	-0-	-0-
02	756 R	756	-0-	-0-	-0-	103	1	653	3	N	-0-	-0-
03	838 R	838	-0-	-0-	-0-	111	1	727	3	N	-0-	-0-
04	801 R	801	-0-	-0-	-0-	112	1	689	3	N	-0-	-0-

COURT, THOMAS		WELL #:		25X	RRCID ->	276520	COMPL. DATE	06/18/2005	TOTAL DEPTH	3223	PERF.	3001 - 3015
11	3540 #	3392	-0-	-148	-0-	359	1	3021	3	N	11	165
12	3658 #	3404	-0-	-254	-0-	391	1	3001	3	N	11	176
01	3658 #	3027	-0-	-631	-0-	327	1	2676	3	N	22	198
02	3422 #	3148	-0-	-274	-0-	359	1	2766	3	N	21	219
03	3565 #	3445	-0-	-120	-0-	382	1	3051	3	N	11 171 1	59
04	3420 R	3420	-0-	-0-	-0-	405	1	3002	3	N	12	71

STRAWN (MARBLE FALLS STRAWN)		86573 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
SHAIDA, JOHN H.		768650										
ALLEN, C. E.		WELL #:		1	RRCID ->	018370	COMPL. DATE	01/10/1954	TOTAL DEPTH	4005	PERF.	2953 - 3003
11	223 N	223	-0-	-0-	-0-	43	1	180	2	N	-0-	-0-
12	242 N	242	-0-	-0-	-0-	42	1	200	2	N	-0-	-0-
01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	35	1	188	2	N	-0-	-0-
02	0 W	255	-0-	255	255	39	1	216	2	N	-0-	-0-
03	0 W	155	-0-	155	410	24	1	131	2	N	-0-	-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	410					N	NO RPT	-0-

STEPHENS, W. L.		WELL #:		1	RRCID ->	018372	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3036	PERF.	2984 - 3026
11	377 N	377	-0-	-0-	-0-	72	1	305	2	N	-0-	-0-
12	459 N	459	-0-	-0-	-0-	80	1	379	2	N	-0-	-0-
01	670 N	670	-0-	-0-	-0-	106	1	564	2	N	-0-	-0-
*02	560 N	560	-0-	-0-	-0-	85	1	475	2	N	-0-	-0-
*03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	15	1	82	2	N	-0-	-0-
*04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT	-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555							CNTY: PALO PINTO			
COURT, THOS., FEE		WELL #:		5X	RRCID ->	018378	COMPL. DATE	12/22/1944	TOTAL DEPTH	3015	PERF.	3005 - 3015
11	1140 N	1012	-0-	-128	-0-	123	1	889	3	N	-0-	-0-
12	1147 N	923	-0-	-224	-0-	123	1	800	3	N	-0-	-0-
01	1085 N	857	-0-	-228	-0-	109	1	748	3	N	-0-	-0-
02	858 N	858	-0-	-0-	-0-	114	1	744	3	N	-0-	-0-
03	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	132	1	910	3	N	-0-	-0-
04	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	143	1	936	3	N	-0-	-0-

STRAWN (MARBLE FALLS STRAWN) //CONT.// 86573 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO														
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555														
THOMAS COURT WELL #: 16X RRCID -> 154361 COMPL. DATE 05/16/1995 TOTAL DEPTH 3548 PERF. 3193 - 3204														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(I)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

  

BIRD WELL #: 1 RRCID -> 178555 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2966 - 2980														
11	3000 N	2443	-0-	-557	2172	264	1	2147	3	N	29			49
						32	9							
12	3100 N	2496	-0-	-604	1568	295	1	2201	3	N	-0-			49
01	3100 N	2116	-0-	-984	584	239	1	1877	3	N	-0-			49
02	2571 N	1987	-0-	-584	-0-	237	1	1735	3	N	14			63
						15	9							
03	2511 N	2224	-0-	-287	-0-	258	1	1966	3	N	-0-			63
04	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	273	1	1937	3	N	-0-			63

  

COURT, THOMAS WELL #: 15X RRCID -> 181926 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 3003 - 3019														
11	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	173	1	1302	3	N	-0-			-0-
12	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	174	1	1179	3	N	-0-			-0-
01	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	145	1	1015	3	N	-0-			-0-
02	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	165	1	1125	3	N	-0-			-0-
03	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	185	1	1323	3	N	-0-			-0-
04	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	206	1	1389	3	N	-0-			-0-

  

COURT, THOMAS WELL #: 20X RRCID -> 193856 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 3752 PERF. 3043 - 3056														
11	180 N	125	-0-	-55	-0-	12	1	113	3	N	-0-			-0-
12	172 N	172	-0-	-0-	-0-	18	1	154	3	N	-0-			-0-
01	155 N	141	-0-	-14	-0-	14	1	127	3	N	-0-			-0-
02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	18	1	152	3	N	-0-			-0-
03	186 N	156	-0-	-30	-0-	16	1	140	3	N	-0-			-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-

  

COURT, THOMAS WELL #: 22X RRCID -> 210001 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 3233 PERF. 3081 - 3097														
11	180 N	134	-0-	-46	-0-	13	1	121	3	N	-0-			-0-
12	133 N	133	-0-	-0-	-0-	14	1	119	3	N	-0-			-0-
01	155 N	115	-0-	-40	-0-	11	1	104	3	N	-0-			-0-
02	126 N	126	-0-	-0-	-0-	13	1	113	3	N	-0-			-0-
03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	14	1	118	3	N	-0-			-0-
04	146 N	146	-0-	-0-	-0-	16	1	130	3	N	-0-			-0-

  

TANDEM ENERGY CORPORATION 835707														
STRAWN COAL CO. WELL #: 18B RRCID -> 018374 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2989 PERF. 3013 - 3025														
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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-

STRAWN (MARBLE FALLS STRAWN)															
//CONT.// 86573 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO															
TANDEM ENERGY CORPORATION //CONT.// 835707															
BIRD, HENRY WELL #: 7 W RRCID -> 215635 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3020 - 3040															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
11		103 N	103	-0-	-0-	-0-		1 1	102 2		N	-0-			-0-
12		93 N	92	-0-	-1	-0-		92 2			N	-0-			-0-
01		93 N	92	-0-	-1	-0-		4 1	88 2		N	-0-			-0-
02		92 N	92	-0-	-0-	-0-		8 1	84 2		N	-0-			-0-
03		93 N	70	-0-	-23	-0-		3 1	67 2		N	-0-			-0-
04		94 N	94	-0-	-0-	-0-		12 1	82 2		N	-0-			-0-
STRAWN, EAST (MARBLE FALLS)															
TANDEM ENERGY CORPORATION 86574 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO															
BALL 835707															
WELL #: 1 D RRCID -> 076163 COMPL. DATE 02/06/1978 TOTAL DEPTH 3098 PERF. 2960 - 2978															
11		960 N	960	-0-	-0-	-0-		10 1	950 2		N	-0-			-0-
12		1109 N	1109	-0-	-0-	-0-		3 1	1106 2		N	-0-			-0-
01		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-		43 1	1108 2		N	-0-			-0-
02		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-		96 1	1055 2		N	-0-			-0-
03		961 N	872	-0-	-89	-0-		37 1	835 2		N	-0-			-0-
04		930 N	901	-0-	-29	-0-		111 1	790 2		N	-0-			-0-
BALL "ASHWORTH"															
WELL #: 1 RRCID -> 086556 COMPL. DATE 01/09/1980 TOTAL DEPTH 3830 PERF. 2980 - 2990															
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BALL															
WELL #: 2 RRCID -> 128255 COMPL. DATE 06/29/1988 TOTAL DEPTH 3002 PERF. 2987 - 3002															
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BALL															
WELL #: 11 RRCID -> 161184 COMPL. DATE 07/20/1997 TOTAL DEPTH 2981 PERF. 2969 - 2988															
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BALL															
WELL #: 23 RRCID -> 241378 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 3721 PERF. 3272 - 3358															
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

-----														
STRAWN, EAST (MARBLE FALLS)		//CONT.//		86574 250 NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
TANDEM ENERGY CORPORATION		//CONT.//		835707										
BALL		WELL #:		24		RRCID -> 255750		COMPL. DATE 07/05/2009		TOTAL DEPTH 3830		PERF. 3204 - 3223		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	409 N	409	-0-	-0-	-0-	4	1	405	2	N	-0-			-0-
12	310 N	305	-0-	-5	-0-	1	1	304	2	N	-0-			-0-
01	372 N	329	-0-	-43	-0-	13	1	316	2	N	-0-			-0-
02	406 N	329	-0-	-77	-0-	28	1	301	2	N	-0-			-0-
03	310 N	249	-0-	-61	-0-	10	1	239	2	N	-0-			-0-
04	330 N	321	-0-	-9	-0-	40	1	281	2	N	-0-			-0-
-----														
BALL		WELL #:		27		RRCID -> 273851		COMPL. DATE 06/18/2012		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 3044 - 3092		
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
-----														
STRAWN, N. (BEND CONGL.)		86575 333		ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
BARRON PETROLEUM LLC		053302												
CONWAY, J. W.		WELL #:		5		RRCID -> 018389		COMPL. DATE 08/07/1960		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
CONWAY, J. W.		WELL #:		6		RRCID -> 018390		COMPL. DATE 10/25/1945		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3080 - 3992		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
CONWAY, J. W.		WELL #:		12		RRCID -> 034922		COMPL. DATE 07/30/2000		TOTAL DEPTH 4138		PERF. 600 - 4135		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38
-----														
CONWAY, J. W.		WELL #:		11A		RRCID -> 176864		COMPL. DATE 01/20/2000		TOTAL DEPTH 3990		PERF. 3960 - 0		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STRAWN, N. (BEND CONGL.)		//CONT.//		86575 333	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
BULWARK OIL & GAS, LLC				102061							
HOLUB, HENRY				WELL #: 1	RRCID -> 071059	COMPL. DATE 03/10/1977	TOTAL DEPTH 4010	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC				221932							
JIAN-T-HINKSON "A"				WELL #: 2	RRCID -> 194309	COMPL. DATE 03/07/2003	TOTAL DEPTH 4450	PERF. 4109 -	4201		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-
-----											
G & F OIL, INC.				292000							
CROSLAND, B.M.				WELL #: 1	RRCID -> 076553	COMPL. DATE 05/08/1978	TOTAL DEPTH 4305	PERF. N/A			
11	90 N	41	-0-	-49	-0-	41 2		N	-0-		90
12	62 N	1	-0-	-61	-0-	1 2		N	-0-		90
01	62 N	3	-0-	-59	-0-	3 2		N	-0-		90
02	29 N	10	-0-	-19	-0-	10 2		N	-0-		90
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-		90
04	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2		N	-0-		90
-----											
TURNER				WELL #: 1	RRCID -> 126098	COMPL. DATE 01/05/1988	TOTAL DEPTH 3992	PERF. 3922 -	3950		
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
01	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-		-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-		-0-
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-		-0-
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-		-0-
-----											
WHARTON				WELL #: 1	RRCID -> 188098	COMPL. DATE 11/14/2001	TOTAL DEPTH 4250	PERF. 2337 -	2374		
11	120 N	101	-0-	-19	-0-	101 2		N	-0-		-0-
12	155 N	102	-0-	-53	-0-	102 2		N	-0-		-0-
01	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 2		N	-0-		-0-
02	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 2		N	-0-		-0-
03	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 2		N	-0-		-0-
04	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2		N	-0-		-0-
-----											
HOLUB, DAVID M.				396580							
HOLUB, CYRUS				WELL #: 2	RRCID -> 038901	COMPL. DATE 03/22/1966	TOTAL DEPTH 3930	PERF. N/A			
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-



STRAWN, N. (BEND CONGL.)		//CONT.//		86575 333	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC				614284										
SANDERS, WM.		WELL #:		2A	RRCID ->	037201	COMPL. DATE	07/18/1965	TOTAL DEPTH	3965	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RITCHIE NORDAN		WELL #:		1A	RRCID ->	037771	COMPL. DATE	01/23/1993	TOTAL DEPTH	3937	PERF.	2498 - 2520		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SANDERS, W. M.		WELL #:		3A	RRCID ->	038630	COMPL. DATE	09/16/1965	TOTAL DEPTH	4040	PERF.	N/A		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HODGKINS, C. L.		WELL #:		1	RRCID ->	039503	COMPL. DATE	06/10/1966	TOTAL DEPTH	3916	PERF.	N/A		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
NOWAK-HOLUB		WELL #:		1	RRCID ->	185967	COMPL. DATE	11/05/2001	TOTAL DEPTH	4380	PERF.	4162 - 4230		
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT			-0-
PANTHER CITY ENERGY LLC		WELL #:		1	RRCID ->	192928	COMPL. DATE	01/20/2003	TOTAL DEPTH	4445	PERF.	3808 - 3835		
CLARK, GRAHAME		638494												
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

STRAWN, N. (BEND CONGL.)		//CONT.//		86575 333	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
PANTHER CITY ENERGY LLC		//CONT.//		638494								
CRAWFORD		WELL #:		1H	RRCID ->	267535	COMPL. DATE	09/01/2012	TOTAL DEPTH	4004 PERF. 3428 - 3433		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694								
STOCKSTILL, NOBLE		WELL #:		1A	RRCID ->	143318	COMPL. DATE	05/03/1978	TOTAL DEPTH	3950 PERF. 3666 - 3671		
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57	
PLUGGED AND ABANDONED 12/02/2003												
-----												
TRACER OPERATING, INC.				863965								
SANDERS, WM.		WELL #:		1A	RRCID ->	034786	COMPL. DATE	10/08/1964	TOTAL DEPTH	3893 PERF. N/A		
11	540 N	193	-0-	-347	-0-	193	2	N	-0-		101	
12	558 N	286	-0-	-272	-0-	286	2	N	-0-		101	
01	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2	N	-0-		101	
02	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2	N	-0-		101	
03	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2	N	-0-		101	
04	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2	N	-0-		101	
-----												
WHARTON, RITCHIE		WELL #:		6	RRCID ->	158080	COMPL. DATE	04/11/1996	TOTAL DEPTH	3893 PERF. 3650 - 3658		
11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2	N	-0-		-0-	
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2	N	-0-		-0-	
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2	N	-0-		-0-	
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2	N	-0-		-0-	
03	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2	N	-0-		-0-	
04	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2	N	-0-		-0-	
-----												
NOWAK-HOLUB		WELL #:		2	RRCID ->	186427	COMPL. DATE	10/30/2001	TOTAL DEPTH	4330 PERF. 4184 - 4220		
11	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1144	2	13 9	N	12	192	
12	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1194	2	17 9	N	15	132	
01	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1189	2	10 9	N	9	141	
02	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1031	2	13 9	N	12	153	
03	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1110	2	12 9	N	11	164	
04	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1065	2	13 9	N	12	176	
-----												
MADDUX-44-		WELL #:		1	RRCID ->	221479	COMPL. DATE	07/20/2006	TOTAL DEPTH	4065 PERF. 3894 - 3900		
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	2		N	-0-	-0-	
12	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2		N	-0-	-0-	
01	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2		N	-0-	-0-	
02	58 N	56	-0-	-2	-0-	56	2		N	-0-	-0-	
03	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2		N	-0-	-0-	
04	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	2		N	-0-	-0-	

STRAWN, N. (BEND CONGL.)		//CONT.//		86575 333	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO				
TRACER OPERATING, INC.		//CONT.//		863965									
MADDUX -44- A		WELL #:		2	RRCID ->	221594	COMPL. DATE	09/29/2006	TOTAL DEPTH	4091	PERF.	3914 - 3921	
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
11	60 N	59	-0-	-1	-0-		59	2	N	-0-			-0-
12	62 N	61	-0-	-1	-0-		61	2	N	-0-			-0-
01	62 N	61	-0-	-1	-0-		61	2	N	-0-			-0-
02	58 N	57	-0-	-1	-0-		57	2	N	-0-			-0-
03	62 N	59	-0-	-3	-0-		59	2	N	-0-			-0-
04	60 N	57	-0-	-3	-0-		57	2	N	-0-			-0-

POPP		WELL #:		6	RRCID ->	225115	COMPL. DATE	12/20/2006	TOTAL DEPTH	4450	PERF.	3902 - 3912	
11	257 N	257	-0-	-0-	-0-		257	2	N	-0-			-0-
12	266 N	266	-0-	-0-	-0-		266	2	N	-0-			-0-
01	257 N	257	-0-	-0-	-0-		257	2	N	-0-			-0-
02	232 N	-0-	-0-	-232	-0-				N	-0-			-0-
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			-0-
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-			-0-

STRAWN,N(BIG SALINE CONGL.)		86575 350		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO					
DOUGLAS OIL & GAS OPERATING, LLC		227362											
GUY ROBINSON RANCH		WELL #:		5	RRCID ->	092357	COMPL. DATE	02/16/1981	TOTAL DEPTH	3962	PERF.	3938 - 3959	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TRACER OPERATING, INC.		863965			CAPACITY			CNTY: PALO PINTO					
RITCHIE "B"		WELL #:		1	RRCID ->	137745	COMPL. DATE	03/01/1991	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	2602 - 2660	
11	2815 X	2815	-0-	-0-	-0-		2789	2	26	9	N	24	107
12	2756 X	2756	-0-	-0-	-0-		2732	2	24	9	N	22	60
01	2766 X	2766	-0-	-0-	-0-		2737	2	29	9	N	26	86
02	2597 X	2597	-0-	-0-	-0-		2577	2	20	9	N	18	104
03	1831 X	1831	-0-	-0-	-0-		1831	2			N	-0-	104
04	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-		1235	2			N	-0-	104

STRAWN, N. (DUFFER)		86575 400		NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PALO PINTO					
PANTHER CITY ENERGY LLC		638494											
HOLLAND, MIKE "B"		WELL #:		3	RRCID ->	121083	COMPL. DATE	07/12/1985	TOTAL DEPTH	4060	PERF.	3787 - 3806	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

STRAWN, NORTH (MARBLE FALLS)		86575 666		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PALO PINTO					
TANDEM ENERGY CORPORATION		835707											
BALL		WELL #:		13	RRCID ->	176246	COMPL. DATE	02/15/2000	TOTAL DEPTH	3085	PERF.	N/A	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

-----

STRAWN, NORTH (MARBLE FALLS) //CONT.// 86575 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO  
 TRACER OPERATING, INC. 863965  
 POPP WELL #: 4 RRCID -> 225114 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3964 - 3980

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2		N	-0-			-0-
12	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2		N	-0-			-0-
01	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2		N	-0-			-0-
02	261 N	-0-	-0-	-261	-0-				N	-0-			-0-
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			-0-
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-			-0-

-----

STRAWN, NW. (CONGLOMERATE) 86577 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
 BARRON PETROLEUM LLC 053302  
 CONWAY, J. W. WELL #: 13 RRCID -> 277483 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 3630 - 3637

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

-----

BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563  
 STUART J. N. "B" WELL #: 32 RRCID -> 194338 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3480 - 3486

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-			40
12	93 N	67	-0-	-26	-0-	67	3		N	-0-			40
01	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3		N	-0-			40
02	58 N	56	-0-	-2	-0-	56	3		N	-0-			40
03	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3		N	-0-			40
04	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	3		N	-0-			40

-----

STUART, J.N. "A" WELL #: 11 RRCID -> 282551 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 3969 PERF. 3175 - 3181

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

-----

INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP 424988  
 STUART ESTATE "49" WELL #: 4 RRCID -> 244717 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3822 - 4035

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			-0-
01	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-			-0-
02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

-----

STUART ESTATE "49" WELL #: 5 RRCID -> 245234 COMPL. DATE 11/16/1993 TOTAL DEPTH 3998 PERF. 3787 - 3791

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			183
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			183
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			183
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			183
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			183
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			183

STRAWN, NW. (CONGLOMERATE)		//CONT.//		86577 100	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
MOGUL RESOURCES, LLC				573657										
HEATH, ELIZABETH				WELL #: 1	RRCID -> 207009	COMPL. DATE 10/22/2004	TOTAL DEPTH 4252	PERF. 4023	- 4030					
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SAGE NATURAL RESOURCES LLC				743223										
HEATH 60				WELL #: 1	RRCID -> 262030	COMPL. DATE 11/28/2007	TOTAL DEPTH 4342	PERF. 3762	- 3798					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TARPON OIL & GAS CO.				836178										
ROBINSON, GUY "68"				WELL #: 1D	RRCID -> 246476	COMPL. DATE 03/02/2022	TOTAL DEPTH 4340	PERF. 3750	- 3768					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125
04	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			125
WEST INLAND ENERGY, INC.				910215										
HART RANCH 23				WELL #: 2	RRCID -> 274792	COMPL. DATE 05/09/1997	TOTAL DEPTH 4110	PERF. 3788	- 3818					
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
12	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-			-0-
01	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-			-0-
02	10 N	3	-0-	-7	-0-	3	2			N	-0-			-0-
03	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-			-0-
04	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-			-0-
STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)				86577 200	ASSOCIATED	49B		CNTY: PALO PINTO						
BACON ENERGY				042398										
LANE				WELL #: 104	RRCID -> 161858	COMPL. DATE 01/18/1997	TOTAL DEPTH 4149	PERF. 3987	- 3992					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LANE				WELL #: 105	RRCID -> 162937	COMPL. DATE 04/03/1997	TOTAL DEPTH 3988	PERF. 3834	- 3842					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----														
STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)			//CONT.//		86577 200	ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO				
BACON ENERGY			//CONT.//		042398									
HARRIS			WELL #:		2	RRCID ->	165740	COMPL. DATE	09/09/1997	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 3952 - 3976		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS (CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----														
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----														
LANE			WELL #:		107	RRCID ->	167864	COMPL. DATE	03/15/1998	TOTAL DEPTH	4300	PERF. 3938 - 3942		
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----														
BRAKA OPERATING, L.L.C.			088563			RRCID ->	155289	COMPL. DATE	10/26/1987	TOTAL DEPTH	3923	PERF. 3462 - 3522		
COPELAND RANCH			WELL #:		8									
11		60 #	54	-0-	-6	-0-		54	3	Y	-0-		-0-	
12		62 #	51	-0-	-11	-0-		51	3	Y	-0-		-0-	
01		62 #	52	-0-	-10	-0-		52	3	Y	-0-		-0-	
02		T. A.	50	-0-	50	-0-		50	3	Y	-0-		-0-	
03		T. A.	55	-0-	55	-0-		105	3	Y	-0-		-0-	
04		T. A.	53	-0-	53	-0-		158	3	Y	-0-		-0-	
-----														
NORTH LAKE RESOURCES LLC			100308			RRCID ->	169821	COMPL. DATE	09/24/1998	TOTAL DEPTH	3848	PERF. 3669 - 3784		
ROSS			WELL #:		1									
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----														
BULWARK OIL & GAS, LLC			102061			RRCID ->	162527	COMPL. DATE	03/26/1997	TOTAL DEPTH	4160	PERF. 3980 - 3984		
HART CATTLE COMPANY "A"			WELL #:		3									
11		307 R	307	-0-	-0-	-0-		307	2	N	-0-		3	
12		347 R	347	-0-	-0-	-0-		347	2	N	-0-		3	
01		223 R	223	-0-	-0-	-0-		223	2	N	-0-		3	
02		203 #	193	-0-	-10	-0-		193	2	N	-0-		3	
03		217 #	185	-0-	-32	-0-		185	2	N	-0-		3	
*04		237 R	237	-0-	-0-	-0-		237	2	N	-0-		3	
-----														
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC			221932			RRCID ->	147626	COMPL. DATE	11/16/1993	TOTAL DEPTH	3637	PERF. 3520 - 3530		
STEPHEN, PAUL			WELL #:		10									
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
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-	

-----												
STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) //CONT.// 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO												
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC //CONT.// 221932												
PONTREMOLE WELL #: 2 RRCID -> 154605 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3946 - 3958												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
-----												
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
HINKSON WELL #: 14 RRCID -> 161177 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3510 - 3515												
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1				Y	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1				Y	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1				Y	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1				Y	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1				Y	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1				Y	NO RPT	-0-
-----												
HINKSON WELL #: 15 RRCID -> 166330 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3540 - 3548												
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
-----												
ANKENBAUER WELL #: 1 RRCID -> 169206 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 3980 PERF. 3514 - 3538												
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
-----												
HINKSON WELL #: 19 RRCID -> 177559 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3840 - 3848												
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
-----												
HINKSON "79" WELL #: 7906 RRCID -> 280941 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 3625 - 3635												
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
HINKSON WELL #: 3 RRCID -> 283083 COMPL. DATE 10/25/1991 TOTAL DEPTH 3986 PERF. 3608 - 3613												
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

-----													
STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		86577 200	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO						
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC		//CONT.//		221932									
STEPHEN, PAUL		WELL #:		3	RRCID ->	283085	COMPL. DATE	12/09/1986	TOTAL DEPTH	4486	PERF.	3169 - 3198	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
HINKSON		WELL #:		4	RRCID ->	283318	COMPL. DATE	12/11/1991	TOTAL DEPTH	4025	PERF.	3623 - 3628	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1			N	NO RPT		-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1			N	NO RPT		-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1			N	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1			N	NO RPT		-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1			N	NO RPT		-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1			N	NO RPT		-0-	
-----													
HINKSON-CALDWELL		WELL #:		1	RRCID ->	283339	COMPL. DATE	07/10/1989	TOTAL DEPTH	4375	PERF.	3544 - 3752	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
STEPHEN, PAUL		WELL #:		5U	RRCID ->	283800	COMPL. DATE	08/28/1987	TOTAL DEPTH	4360	PERF.	3157 - 3174	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
HINKSON		WELL #:		11	RRCID ->	285164	COMPL. DATE	05/31/1995	TOTAL DEPTH	4002	PERF.	3603 - 3616	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1			N	NO RPT		-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1			N	NO RPT		-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1			N	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1			N	NO RPT		-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1			N	NO RPT		-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1			N	NO RPT		-0-	
-----													
HINKSON		WELL #:		12	RRCID ->	285165	COMPL. DATE	11/03/1995	TOTAL DEPTH	4001	PERF.	3552 - 3568	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT		-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT		-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT		-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT		-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT		-0-	
-----													
HINKSON		WELL #:		7703	RRCID ->	286270	COMPL. DATE	12/01/2016	TOTAL DEPTH	4520	PERF.	4006 - 4152	
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	



-----																
STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		86577 200	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO									
E.C. HINDMAN OIL AND GAS				238196												
CARTER - 40				WELL #: 2	RRCID -> 163119	COMPL. DATE 01/29/1997	TOTAL DEPTH 4380	PERF. 4110	- 4131							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----																
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
CARTER "2"-40				WELL #: 1	RRCID -> 163889	COMPL. DATE 08/04/1996	TOTAL DEPTH 4339	PERF. 4216	- 42266							
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
ERNMAR INVESTMENTS, INC.				253489												
RIEBE, JIM H.				WELL #: 1	RRCID -> 265299	COMPL. DATE 11/11/2011	TOTAL DEPTH 4616	PERF. 3990	- 4006							
11		14 R	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-					-0-
12		14 #	11	-0-	-3	-0-	11	2		N	-0-					-0-
01		31 #	9	-0-	-22	-0-	9	2		N	-0-					-0-
02		29 #	10	-0-	-19	-0-	10	2		N	-0-					-0-
03		31 #	12	-0-	-19	-0-	12	2		N	-0-					-0-
04		14 #	9	-0-	-5	-0-	9	2		N	-0-					-0-
-----																
G & F OIL, INC.				292000												
AGUIRRE				WELL #: 6	RRCID -> 156021	COMPL. DATE 05/03/1995	TOTAL DEPTH 4140	PERF. 3910	- 3988							
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
AGUIRRE				WELL #: 8	RRCID -> 156723	COMPL. DATE 11/28/1995	TOTAL DEPTH 4210	PERF. 4028	- 4032							
11		601 R	601	-0-	-0-	-0-	601	2		N	-0-					7
12		1749 R	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2		N	-0-					7
01		2232 R	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2		N	-0-					7
02		2198 R	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2		N	-0-					7
03		2422 R	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2		N	-0-					7
04		2383 R	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2		N	-0-					7
-----																
AGUIRRE				WELL #: 9	RRCID -> 159687	COMPL. DATE 03/02/2022	TOTAL DEPTH 4120	PERF. 3988	- 3994							
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
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

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) G & F OIL, INC. AGUIRRE		//CONT.// //CONT.//		86577 200	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO								
				292000	WELL #:	11	RRCID ->	235430	COMPL. DATE	11/12/2007	TOTAL DEPTH	4340	PERF.	4148 - 4164	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11		60 #	50	-0-	-10	-0-		50 2			N	-0-			7
12		62 #	40	-0-	-22	-0-		40 2			N	-0-			7
01		62 #	40	-0-	-22	-0-		40 2			N	-0-			7
02		58 #	40	-0-	-18	-0-		40 2			N	-0-			7
03		62 #	50	-0-	-12	-0-		50 2			N	-0-			7
04		60 #	50	-0-	-10	-0-		50 2			N	-0-			7
-----															
AGUIRRE				WELL #:	12	RRCID ->	265316	COMPL. DATE	08/14/2012	TOTAL DEPTH	4350	PERF.	4016 - 4040		
11		152 R	152	-0-	-0-	-0-		150 2	2 9	N	2				91
12		132 R	132	-0-	-0-	-0-		130 2	2 9	N	2				93
01		183 R	183	-0-	-0-	-0-		180 2	3 9	N	3				96
02		143 R	143	-0-	-0-	-0-		140 2	3 9	N	3				99
03		161 R	161	-0-	-0-	-0-		160 2	1 9	N	1				100
04		182 R	182	-0-	-0-	-0-		180 2	2 9	N	2				102
-----															
INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP STUART ESTATE "50"				WELL #:	3D	RRCID ->	160633	COMPL. DATE	07/20/1995	TOTAL DEPTH	4381	PERF.	3604 - 3614		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
J-TEC OPERATING, LLC IONI CREEK 60				WELL #:	9	RRCID ->	154006	COMPL. DATE	04/11/1995	TOTAL DEPTH	4052	PERF.	3852 - 3861		
11		233 R	233	-0-	-0-	-0-		233 3		N	-0-				-0-
12		220 R	220	-0-	-0-	-0-		220 3		N	-0-				-0-
01		248 #	158	-0-	-90	-0-		158 3		N	-0-				-0-
02		232 #	43	-0-	-189	-0-		43 3		N	-0-				-0-
03		248 #	114	-0-	-134	-0-		114 3		N	-0-				-0-
04		240 #	88	-0-	-152	-0-		88 3		N	-0-				-0-
-----															
IONI CREEK 60				WELL #:	11	RRCID ->	154839	COMPL. DATE	04/29/1995	TOTAL DEPTH	4034	PERF.	3842 - 3850		
11		203 R	203	-0-	-0-	-0-		203 3		N	-0-				-0-
12		204 R	204	-0-	-0-	-0-		204 3		N	-0-				-0-
01		217 #	138	-0-	-79	-0-		138 3		N	-0-				-0-
02		203 #	33	-0-	-170	-0-		33 3		N	-0-				-0-
03		217 #	117	-0-	-100	-0-		117 3		N	-0-				-0-
04		210 #	73	-0-	-137	-0-		73 3		N	-0-				-0-
-----															
MOSAIC OIL LLC AGUIRRE				WELL #:	4	RRCID ->	152888	COMPL. DATE	01/17/1995	TOTAL DEPTH	4110	PERF.	3958 - 3964		
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		86577 200	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO						
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC				614284									
MILLION				WELL #:	2	RRCID ->	223651	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	3542 - 3552
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		22
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		22
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		22
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		22
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		22
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		22
-----													
101 RANCH				WELL #:	4	RRCID ->	224935	COMPL. DATE	12/18/2006	TOTAL DEPTH	4237	PERF.	3560 - 3563
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
DEAN				WELL #:	3R	RRCID ->	265376	COMPL. DATE	09/15/2008	TOTAL DEPTH	3998	PERF.	3620 - 3640
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
WHARTON				WELL #:	1 B	RRCID ->	285362	COMPL. DATE	08/29/1995	TOTAL DEPTH	4032	PERF.	3519 - 3524
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
PANTHER CITY ENERGY LLC				WELL #:	2	RRCID ->	282156	COMPL. DATE	08/25/1991	TOTAL DEPTH	3840	PERF.	3268 - 3282
WOODWARD TRUST				638494									
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
BORCHERS-WILBAR				WELL #:	3	RRCID ->	286243	COMPL. DATE	06/01/2015	TOTAL DEPTH	3950	PERF.	3450 - 3582
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

-----															
STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		86577 200	ASSOCIATED			49B		CNTY: PALO PINTO					
QUEST PETROLEUM COMPANY				684629											
WHARTON 2-21				WELL #:	5	RRCID ->	236849	COMPL. DATE	02/16/2007	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	4138 - 4142		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		30 #	24	-0-	-6	-0-	24	2		N	-0-				-0-
12		31 #	23	-0-	-8	-0-	23	2		N	-0-				-0-
01		41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-				-0-
02		29 #	25	-0-	-4	-0-	25	2		N	-0-				-0-
03		31 #	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-				-0-
04		30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
SAGE NATURAL RESOURCES LLC				743223											
CRAWFORD				WELL #:		1D	RRCID ->	168635	COMPL. DATE	04/14/1998	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	3524 - 3534	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555											
STUART, ELLEN G. "B"				WELL #:		8	RRCID ->	161178	COMPL. DATE	12/24/1996	TOTAL DEPTH	4115	PERF.	3890 - 3922	
11		488 R	488	-0-	-0-	-0-	71	1	417	3	Y	-0-	20	1	16
12		467 R	467	-0-	-0-	-0-	74	1	393	3	Y	-0-			16
01		434 #	385	-0-	-49	-0-	63	1	322	3	Y	-0-			16
02		435 R	435	-0-	-0-	-0-	69	1	366	3	Y	-0-	8	1	8
03		496 #	470	-0-	-26	-0-	72	1	387	3	Y	10			18
							11	9							
04		490 R	490	-0-	-0-	-0-	76	1	396	3	Y	16	16	1	18
							18	9							
-----															
STUART, ELLEN G. "C"				WELL #:		6	RRCID ->	170675	COMPL. DATE	09/24/1998	TOTAL DEPTH	4110	PERF.	3753 - 3756	
11		1010 R	1010	-0-	-0-	-0-	99	1	911	3	N	-0-			-0-
12		1220 R	1220	-0-	-0-	-0-	130	1	1090	3	N	-0-			-0-
01		1209 #	753	-0-	-456	-0-	75	1	678	3	N	-0-			-0-
02		1131 #	653	-0-	-478	-0-	70	1	583	3	N	-0-			-0-
03		1209 #	1044	-0-	-165	-0-	108	1	936	3	N	-0-			-0-
04		1170 #	880	-0-	-290	-0-	98	1	782	3	N	-0-			-0-
-----															
STUART, ELLEN G. "B"				WELL #:		13	RRCID ->	190791	COMPL. DATE	06/13/2002	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3870 - 3876	
11		420 #	363	-0-	-57	-0-	59	1	302	3	Y	2	22	1	18
							2	9							
12		434 #	326	-0-	-108	-0-	59	1	267	3	Y	-0-			18
01		434 #	322	-0-	-112	-0-	56	1	266	3	Y	-0-			18
02		377 #	344	-0-	-33	-0-	59	1	285	3	Y	-0-	9	1	9
03		427 R	427	-0-	-0-	-0-	67	1	349	3	Y	10			19
							11	9							
04		476 R	476	-0-	-0-	-0-	74	1	385	3	Y	15	16	1	18
							17	9							
-----															
STUART, ELLEN G. "A"				WELL #:		4	RRCID ->	200489	COMPL. DATE	03/15/2004	TOTAL DEPTH	4086	PERF.	3939 - 3943	
11		300 #	253	-0-	-47	-0-	25	1	228	3	N	-0-			-0-
12		310 #	274	-0-	-36	-0-	29	1	245	3	N	-0-			-0-
01		310 #	231	-0-	-79	-0-	23	1	208	3	N	-0-			-0-
02		261 #	233	-0-	-28	-0-	25	1	208	3	N	-0-			-0-
03		380 R	380	-0-	-0-	-0-	39	1	341	3	N	-0-			-0-
04		307 R	307	-0-	-0-	-0-	34	1	273	3	N	-0-			-0-

-----															
STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)			//CONT.//		86577 200	ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO					
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.			//CONT.//		817555										
FEE-STUART			WELL #:		1	RRCID ->	200627	COMPL. DATE	04/09/2004	TOTAL DEPTH	4085	PERF. 3848 - 3860			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
11	150 #	-0-	-0-	-150	-0-						N	-0-			-0-
12	155 #	-0-	-0-	-155	-0-						N	-0-			-0-
01	62 #	-0-	-0-	-60	-0-			2	3		N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	2 #	-0-	-0-	-2	-0-						N	-0-			-0-
-----															
LONG RANCH			WELL #:		25	RRCID ->	219776	COMPL. DATE	07/26/2006	TOTAL DEPTH	5852	PERF. 3521 - 3527			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
-----															
LONG RANCH			WELL #:		21	RRCID ->	253648	COMPL. DATE	09/11/2009	TOTAL DEPTH	3659	PERF. 3459 - 3471			
11	720 #	-0-	-0-	-691	-0-		26	1	3	3	N	-0-			-0-
12	651 #	-0-	-0-	-651	-0-						N	-0-			-0-
01	651 #	-0-	-0-	-651	-0-						N	-0-			-0-
02	609 #	-0-	-0-	-609	-0-						N	-0-			-0-
03	372 #	-0-	-0-	-372	-0-						N	-0-			-0-
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-			-0-
-----															
LONG RANCH			WELL #:		29	RRCID ->	282543	COMPL. DATE	12/30/1997	TOTAL DEPTH	3681	PERF. 3325 - 3335			
11	120 R	-0-	-0-	-0-	-0-		10	1	110	3	N	-0-			-0-
12	124 R	-0-	-0-	-0-	-0-		12	1	112	3	N	-0-			-0-
01	132 R	-0-	-0-	-0-	-0-		12	1	120	3	N	-0-			-0-
02	116 #	-0-	-0-	-3	-0-		10	1	103	3	N	-0-			-0-
03	124 #	-0-	-0-	-8	-0-		10	1	106	3	N	-0-			-0-
04	120 #	-0-	-0-	-3	-0-		11	1	106	3	N	-0-			-0-
-----															
LONG RANCH			WELL #:		14	RRCID ->	283601	COMPL. DATE	11/17/2017	TOTAL DEPTH	3640	PERF. 3205 - 3368			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
-----															
T & S OIL & GAS, LLC			WELL #:		833788	RRCID ->	217014	COMPL. DATE	04/10/2006	TOTAL DEPTH	3794	PERF. 3330 - 3338			
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

-----														
STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)			//CONT.//		86577 200	ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO				
TARPON OIL & GAS CO.					836178									
ROBINSON RANCH "69"					WELL #: 1	RRCID -> 171401		COMPL. DATE 11/29/1998		TOTAL DEPTH 4260	PERF. 3894 - 3906			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
ROBINSON RANCH "65"					WELL #: 1	RRCID -> 173815		COMPL. DATE 06/12/1999		TOTAL DEPTH 4280	PERF. 4050 - 4055			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
ROBINSON RANCH					WELL #: 2 D	RRCID -> 208081		COMPL. DATE 10/18/2004		TOTAL DEPTH 4404	PERF. 4332 - 4400			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
TRACER OPERATING, INC.					863965									
SANDERS 5-44					WELL #: 1	RRCID -> 180827		COMPL. DATE 12/20/1996		TOTAL DEPTH 4365	PERF. 4301 - 4365			
11		477 R	477	-0-	-0-	-0-	477	2		N	-0-			-0-
12		464 R	464	-0-	-0-	-0-	464	2		N	-0-			-0-
01		290 R	290	-0-	-0-	-0-	290	2		N	-0-			-0-
02		353 R	353	-0-	-0-	-0-	353	2		N	-0-			-0-
03		398 R	398	-0-	-0-	-0-	398	2		N	-0-			-0-
04		350 R	350	-0-	-0-	-0-	350	2		N	-0-			-0-
-----														
WALTER					WELL #: 1	RRCID -> 255951		COMPL. DATE 01/25/2010		TOTAL DEPTH 4465	PERF. 3880 - 4060			
11		1593 R	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2		N	-0-			26
12		1318 R	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2		N	-0-			26
01		1260 R	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2		N	-0-			26
02		1459 R	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2		N	-0-			26
03		1426 #	606	-0-	-820	-0-	606	2		N	-0-			26
04		1380 #	1	-0-	-1379	-0-	1	2		N	-0-			26
-----														
BRANT					WELL #: 1	RRCID -> 277652		COMPL. DATE 05/13/2011		TOTAL DEPTH 4375	PERF. 4000 - 4030			
11		660 #	302	-0-	-358	-0-	302	2		N	-0-			34
12		992 R	992	-0-	-0-	-0-	992	2		N	-0-			34
01		1271 R	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2		N	-0-			34
02		406 #	339	-0-	-67	-0-	339	2		N	-0-			34
03		682 #	285	-0-	-397	-0-	285	2		N	-0-			34
04		660 #	269	-0-	-391	-0-	269	2		N	-0-			34

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		86577 200		ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO					
TRACER OPERATING, INC.		//CONT.//		863965											
DAVID HOLUB		WELL #:		2		RRCID -> 281123		COMPL. DATE 03/01/2010		TOTAL DEPTH 4270		PERF. 3986 - 4114			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24

DAVID HOLUB		WELL #:		3		RRCID -> 281137		COMPL. DATE 03/15/2011		TOTAL DEPTH 4286		PERF. 4050 - 4100			
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS 3700)		86577 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555													
STUART, ELLEN G. "B"		WELL #:		5		RRCID -> 157923		COMPL. DATE 04/12/1996		TOTAL DEPTH 4060		PERF. 3719 - 3749			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STUART, JULIA		WELL #:		10		RRCID -> 190809		COMPL. DATE 07/23/2002		TOTAL DEPTH 4718		PERF. 3758 - 3768			
11	577 N	577	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	520	3	N	-0-			-0-
12	577 N	577	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	515	3	N	-0-			-0-
01	589 N	519	-0-	-70	-0-	-0-	52	1	467	3	N	-0-			-0-
02	495 N	495	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	442	3	N	-0-			-0-
03	589 N	551	-0-	-38	-0-	-0-	57	1	494	3	N	-0-			-0-
04	510 N	495	-0-	-15	-0-	-0-	55	1	440	3	N	-0-			-0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS 3960)		86577 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
BACON ENERGY		042398													
BEULAH LANE		WELL #:		2		RRCID -> 188452		COMPL. DATE 02/28/2002		TOTAL DEPTH 4179		PERF. 3870 - 3888			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ERNMAR INVESTMENTS, INC.		253489		HEATH, ELIZABETH		WELL #:		6		RRCID -> 246062		COMPL. DATE 02/02/2009		TOTAL DEPTH 4694		PERF. 3987 - 3995	
11	210 N	198	-0-	-12	-0-	-0-	198	2			N	-0-			-0-		
12	200 N	200	-0-	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-			-0-		
01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-			-0-		
02	331 N	331	-0-	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-			-0-		
03	304 N	304	-0-	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-			-0-		
04	210 N	202	-0-	-8	-0-	-0-	202	2			N	-0-			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

STRONG (CONGL.)		86718 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
KARPER OIL & GAS CORPORATION		451280											
GRAGG, W. A., -A-		WELL #: 1		RRCID -> 018399		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4205		PERF. 4096 - 4134	
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	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9	
12	14B2 EXT	464	-0-	464	464	464	2	N	-0-			9	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	464			N	-0-			9	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	464			N	-0-			9	
03	14B2 EXT	443	-0-	443	907	443	2	N	-0-			9	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	907			N	NO RPT			9	
-----													
GRAGG, W. A., -B-		WELL #: 1		RRCID -> 018400		COMPL. DATE 10/14/1954		TOTAL DEPTH 4186		PERF. 4123 - 4128			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
GRAGG, W. A., -C-		WELL #: 1		RRCID -> 018401		COMPL. DATE 02/21/1955		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 4145 - 4149			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
GRAGG, W. A., -G-		WELL #: 1		RRCID -> 018403		COMPL. DATE 05/07/1960		TOTAL DEPTH 4194		PERF. 4094 - 4096			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14	
-----													
GRAGG, W. A., -K-		WELL #: 1		RRCID -> 018404		COMPL. DATE 10/22/1960		TOTAL DEPTH 4185		PERF. 4133 - 4155			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1	8	14	
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-			14	
01	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2	N	-0-			14	
02	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	2	N	-0-			14	
*03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-			14	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14	
-----													
W. A. GRAGG -G-		WELL #: 2		RRCID -> 208449		COMPL. DATE 01/07/2005		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 4148 - 4158			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105	
12	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2	N	-0-			105	
01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2	N	-0-			105	
02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	95	2	N	3	3	8	105	
*03	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2	N	-0-			105	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			105	
-----													
GRAGG		WELL #: 2		RRCID -> 216251		COMPL. DATE 04/17/2006		TOTAL DEPTH 4275		PERF. 4040 - 4072			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			36	



M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
STRONG (CONGL.)		//CONT.//		86718 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
STOVALL OPERATING CO.				824339								
SBG				WELL #: 2	RRCID -> 215291	COMPL. DATE 03/24/2006	TOTAL DEPTH 4565	PERF. 4332	-		4336	
11	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809 2		N	-0-			-0-
12	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559 2		N	-0-			-0-
01	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 2		N	-0-			-0-
02	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 2		N	-0-			-0-
03	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 2		N	-0-			-0-
04	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 2		N	-0-			-0-
-----												
STRONG, SW (CONGL "A")				86725 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: STEPHENS			
STONEBRIAR OIL LLC				823774								
JOHNSON, M.R.				WELL #: 10	RRCID -> 080498	COMPL. DATE 12/29/1978	TOTAL DEPTH 4200	PERF. 4040	-		4078	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
STRONG, SW (CONGL. D)				86725 400	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STEPHENS			
KRAMER OPERATING, LLC				476586								
DOOLEY, C.				WELL #: 1	RRCID -> 103206	COMPL. DATE 09/26/1982	TOTAL DEPTH 4280	PERF. 4146	-		4149	
11	660 N	573	-0-	-87	-0-	573 3		Y	-0-			-0-
12	775 N	591	-0-	-184	-0-	591 3		Y	-0-			-0-
01	682 N	443	-0-	-239	-0-	443 3		Y	-0-			-0-
02	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637 3		Y	-0-			-0-
03	589 N	280	-0-	-309	-0-	280 3		Y	-0-			-0-
*04	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 3		Y	-0-			-0-
-----												
DOOLEY, C.				WELL #: 4	RRCID -> 114714	COMPL. DATE 12/12/1983	TOTAL DEPTH 4218	PERF. 4129	-		4133	
11	291 N	291	-0-	-0-	-0-	243 3	48 9	Y	44			135
12	279 N	245	-0-	-34	-0-	226 3	19 9	Y	17			152
01	279 N	118	-0-	-161	-0-	93 3	25 9	Y	23			175
02	290 N	236	-0-	-54	-0-	212 3	24 9	Y	22	177 1		20
03	266 N	266	-0-	-0-	-0-	245 3	21 9	Y	19			39
*04	265 N	265	-0-	-0-	-0-	237 3	28 9	Y	25			64
-----												
DOOLEY, C.				WELL #: 3	RRCID -> 117997	COMPL. DATE 07/18/1985	TOTAL DEPTH 4255	PERF. 4195	-		4204	
11	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	2252 3		Y	-0-			-0-
12	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	2373 3		Y	-0-			-0-
01	2294 N	1960	-0-	-334	-0-	1960 3		Y	-0-			-0-
02	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2222 3		Y	-0-			-0-
03	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	2337 3		Y	-0-			-0-
*04	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2020 3		Y	-0-			-0-
-----												
DOOLEY				WELL #: 7	RRCID -> 141955	COMPL. DATE 06/05/1992	TOTAL DEPTH 4243	PERF. 4190	-		4196	
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		N	-0-			43
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3		N	-0-			43
01	93 N	24	-0-	-69	-0-	24 3		N	-0-			43
02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3		N	-0-			43
03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3		N	-0-			43
*04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3		N	-0-			43

STRONG, SW (CONGL. D)		//CONT.//		86725 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS						
STONEBRIAR OIL LLC				823774										
DOOLEY-CAUDILL				WELL #:	1	RRCID ->	232478	COMPL. DATE	03/10/2007	TOTAL DEPTH	4259	PERF.	4050 - 4054	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	-0-	156	3		N	-0-			-0-
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	-0-	92	3		N	-0-			-0-
*03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-			-0-
*04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-			-0-

STRONG, SW. (DUFFER)				86725 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS						
STONEBRIAR OIL LLC				823774										
JOHNSON, M.R. #2				WELL #:	2	RRCID ->	080213	COMPL. DATE	12/16/1978	TOTAL DEPTH	4236	PERF.	4126 - 4146	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

M.R. JOHNSON #7				WELL #:	7	RRCID ->	080403	COMPL. DATE	12/29/1978	TOTAL DEPTH	4254	PERF.	4140 - 4170	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	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-

STUART (CONGLOMERATE)				86774 075	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PALO PINTO						
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563										
J.N. STUART "A"				WELL #:	4	RRCID ->	172424	COMPL. DATE	03/02/1995	TOTAL DEPTH	3660	PERF.	3275 - 3290	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

STUART (ELLENBURGER)				86774 080	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PALO PINTO						
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563										
STUART, J.N. A				WELL #:	15	RRCID ->	163557	COMPL. DATE	05/22/1997	TOTAL DEPTH	3920	PERF.	3802 - 3822	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

STUART (MARBLE FALLS 3500)				86774 250	ASSOCIATED	49B		CNTY: PALO PINTO						
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563										
STUART, J. N.				WELL #:	7425	RRCID ->	189443	COMPL. DATE	01/14/2002	TOTAL DEPTH	4438	PERF.	3540 - 3560	
11	1612 R	1612	-0-	-0-	-0-	-0-	1612	3		N	-0-			27
12	1559 R	1559	-0-	-0-	-0-	-0-	1559	3		N	-0-			27
01	1550 #	1210	-0-	-340	-0-	-0-	1210	3		N	-0-			27
02	1548 R	1548	-0-	-0-	-0-	-0-	1548	3		N	-0-			27
03	1550 #	1527	-0-	-23	-0-	-0-	1527	3		N	-0-			27
04	1545 R	1545	-0-	-0-	-0-	-0-	1545	3		N	-0-			27

STUART (MARBLE FALLS 3500)		//CONT.//		86774 250	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO					
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563								
STUART, J. N.		WELL #:		167	RRCID ->	196892	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3523	PERF.	3513 - 3523
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	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3			Y	NO RPT		-0-

STUART (MARBLE FALLS 3700)				86774 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO					
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563								
STUART, J. N.		WELL #:		200 L	RRCID ->	113455	COMPL. DATE	09/02/1984	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3758 - 3768
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

STUART, J. N.		WELL #:		202	RRCID ->	114219	COMPL. DATE	11/11/1984	TOTAL DEPTH	3998	PERF.	3664 - 3669
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

STUART, J N A		WELL #:		13	RRCID ->	164289	COMPL. DATE	07/25/1997	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3648 - 3658
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CRAWFORD		WELL #:		1	RRCID ->	173543	COMPL. DATE	07/15/1999	TOTAL DEPTH	4340	PERF.	3642 - 3650
11	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-		-0-
12	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-		-0-
01	31 #	29	-0-	-2	-0-	29	3		N	-0-		-0-
02	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-		-0-
03	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-		-0-
04	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-		-0-

CRAWFORD		WELL #:		4	RRCID ->	178616	COMPL. DATE	06/13/2000	TOTAL DEPTH	3965	PERF.	3636 - 3640
11	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-		-0-
12	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-		-0-
01	31 #	29	-0-	-2	-0-	29	3		N	-0-		-0-
02	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-		-0-
03	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-		-0-
04	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-		-0-

STUART (MARBLE FALLS 3700) //CONT.// 86774 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO															
J-TEC OPERATING, LLC 427739															
IONI CREEK 60 WELL #: 6L RRCID -> 156292 COMPL. DATE 03/26/1995 TOTAL DEPTH 3940 PERF. 3732 - 3742															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-			-0-
12		31 #	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-			-0-
01		31 #	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-			-0-
02		29 #	13	-0-	-16	-0-	13	3			N	-0-			-0-
03		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-			-0-
04		30 #	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-			-0-
-----															
STUART HEIRS (STRAWN SAND) 86798 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO															
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC 221932															
STEPHEN, PAUL WELL #: 4WD RRCID -> 141614 COMPL. DATE 03/23/1992 TOTAL DEPTH 4252 PERF. 1932 - 2690															
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
HINKSON, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 143541 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 3910 PERF. 1883 - 1900															
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-
-----															
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC 637403															
STUART HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 121084 COMPL. DATE 03/05/1985 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1076 - 1082															
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-
-----															
STEPHEN, PAUL "B" WELL #: 2 RRCID -> 123790 COMPL. DATE 12/31/1986 TOTAL DEPTH 1295 PERF. 1184 - 1194															
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-
-----															
SUN BELT (ATOKA) 87135 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD															
ROLLO RESOURCES, LLC 726791															
BANDY-TOMLINSON WELL #: 1 RRCID -> 093055 COMPL. DATE 03/18/1981 TOTAL DEPTH 5690 PERF. 3572 - 3578															
11		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SUN BELT (ATOKA) //CONT.// 87135 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD  
 ROLLO RESOURCES, LLC //CONT.// 726791  
 MILLS, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 097423 COMPL. DATE 12/02/1981 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3522 - 3528

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	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-

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930  
 STRAIN WELL #: 1 RRCID -> 092342 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 5261 PERF. 3030 - 3060

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 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-

SUN BELT (STRAWN) 87135 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOOD  
 HARLESS, BILLIE MARRS 357167  
 MARRS, DANIEL WELL #: 1 RRCID -> 079847 COMPL. DATE 07/26/1978 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2548 - 2601

11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SWENSON (3815) 87632 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
 DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171  
 SWENSON, CLARA J. & ALMA B. WELL #: 2 RRCID -> 064410 COMPL. DATE 11/28/1975 TOTAL DEPTH 4050 PERF. N/A

11	1080 N	884	-0-	-196	-0-	884	3			N	-0-					97
12	868 N	723	-0-	-145	-0-	723	3			N	-0-					97
01	961 N	620	-0-	-341	-0-	620	3			N	-0-					97
02	841 N	765	-0-	-76	-0-	765	3			N	-0-					97
03	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					97
04	778 N	778	-0-	-0-	-0-	758	3	20	9	N	18					115

T.E.C. (CADDO) 87988 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND  
 STOVALL, HOWARD 824340  
 COX, JAMES A. WELL #: 1 RRCID -> 099424 COMPL. DATE 04/20/1982 TOTAL DEPTH 3242 PERF. 2650 - 2658

11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					84
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					84
01	93 N	53	-0-	-40	-0-	53	3			Y	-0-					84
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					84
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					84
04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					84

COX, JAMES A. WELL #: 2 RRCID -> 102806 COMPL. DATE 11/15/1982 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2636 - 2647

11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
01	93 N	53	-0-	-40	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-

T. E. C. (CADD)		//CONT.//		87988 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND						
STOVALL, HOWARD		//CONT.//		824340									
WHITE, B.L.		WELL #:		2	RRCID ->	104757	COMPL. DATE	03/21/1983	TOTAL DEPTH	3168	PERF.	2624 - 2638	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	221 N	221	-0-	-0-	-0-		221 3		N	-0-			-0-
12	218 N	218	-0-	-0-	-0-		218 3		N	-0-			-0-
01	248 N	158	-0-	-90	-0-		158 3		N	-0-			-0-
02	203 N	186	-0-	-17	-0-		186 3		N	-0-			-0-
03	217 N	203	-0-	-14	-0-		203 3		N	-0-			-0-
04	210 N	210	-0-	-0-	-0-		210 3		N	-0-			-0-
TJB (CONGL 4200)				87990 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO						
BACON ENERGY				042398									
HARRIS		WELL #:		1	RRCID ->	117645	COMPL. DATE	02/26/1985	TOTAL DEPTH	4862	PERF.	3978 - 3982	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
FOREMAN				WELL #:	1	RRCID ->	159987	COMPL. DATE	08/20/1996	TOTAL DEPTH	4335	PERF.	4167 - 4171
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
G & F OIL, INC.				292000									
PADGETT RANCH		WELL #:		4	RRCID ->	091448	COMPL. DATE	12/20/1980	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	N/A	
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PROCO OPERATING CO., INC.				679595									
PADGETT RANCH		WELL #:		9	RRCID ->	101488	COMPL. DATE	08/16/1982	TOTAL DEPTH	4480	PERF.	4114 - 4119	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PADGETT RANCH				WELL #:	10	RRCID ->	102467	COMPL. DATE	10/06/1982	TOTAL DEPTH	4325	PERF.	3677 - 3683
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TALPA (DOG BEND)		88235 200		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN		
D.N.I.		221589								
KELSEY, J.L.		WELL #:		RRCID -> 198814		COMPL. DATE 08/31/1983		TOTAL DEPTH 3616 PERF. 3110 - 3118		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	20
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	20
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	20
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	20
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	20
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	20
PLUGGED AND ABANDONED		03/15/2017								

TALPA (PALO PINTO A)		88235 480		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN		
STANDARD OIL TOOLS, INC.		812830								
STOKES, HORACE		WELL #:		RRCID -> 083190		COMPL. DATE 06/05/1979		TOTAL DEPTH 3456 PERF. 3056 - 3068		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	58
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	58
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	58
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	58
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	58
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	58
PLUGGED AND ABANDONED		03/20/2007								

TAUREN (CADD0, UPPER)		88462 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALLAHAN		
ROCK OPERATING		722855								
LILLEY		WELL #:		RRCID -> 173697		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3052 - 3092		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TAYLOR(CADD0)		88487 225		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND		
BALL PRODUCING CO.		048164								
OSBORNE "B"		WELL #:		RRCID -> 093176		COMPL. DATE 03/12/1981		TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2841 - 2852		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE	
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		N	-0-	69
12	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2		N	-0-	69
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	69
02	29 N	NO RPT	-0-	-29	-0-			N	NO RPT	69
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	69
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	69

TAYLOR HILL, S. (MISS)		88530 250		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: THROCKMORTON		
TC OIL AND GAS, LLC		840303								
LAMBSHEAD RANCH 1088		WELL #:		RRCID -> 283940		COMPL. DATE 09/28/2017		TOTAL DEPTH 4937 PERF. 4780 - 4937		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	39
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	39
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	39
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	39
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	39
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	39

TAYLOR-WILSON (CONGLOMERATE)												
PETEX 88570 100 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS												
WILSON "G" 659782												
WELL #: 2 RRCID -> 118131 COMPL. DATE 05/10/1985 TOTAL DEPTH 4505 PERF. 3704 - 3711												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990 2			N	-0-		61
12	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928 2			N	-0-		61
01	310 N	24	-0-	-286	-0-	24 2			N	-0-		61
02	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516 2			N	-0-		61
03	554 N	554	-0-	-0-	-0-	544 2	10 9		N	9		70
04	543 N	543	-0-	-0-	-0-	518 2	25 9		N	23	78 1	15
-----												
TAYLOR-WILSON (DUFFER)												
PETEX 88570 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS												
SWENSON "55" 659782												
WELL #: 1 RRCID -> 209992 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 4239 PERF. 4050 - 4062												
11	420 N	345	-0-	-75	-0-	345 2			N	-0-		59
12	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 2			N	-0-		59
01	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 2			N	-0-		59
02	348 N	43	-0-	-305	-0-	43 2			N	-0-		59
*03	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 2			N	-0-	59 7	-0-
04	420 N	255	-0-	-165	-0-	255 2			N	-0-		-0-
-----												
SWENSON "55"												
WELL #: 2 RRCID -> 218221 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 4026 - 4137												
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2891				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2891				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2891				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2891				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2891				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2891				N	NO RPT		-0-
-----												
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC												
WILSON "I" 822615												
WELL #: 1 RRCID -> 120149 COMPL. DATE 01/21/1986 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3978 - 3996												
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
WILSON (SUN)												
WELL #: 2 RRCID -> 124869 COMPL. DATE 07/21/1987 TOTAL DEPTH 4089 PERF. 3978 - 3988												
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
WILSON (SUN)												
WELL #: 3 RRCID -> 144611 COMPL. DATE 02/27/1993 TOTAL DEPTH 4093 PERF. 3978 - 3996												
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-



TAYLOR-WILSON (DUFFER) //CONT.// 88570 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS  
 STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC//CONT.// 822615  
 WILSON, H. "E" WELL #: 2 RRCID -> 194315 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 4380 PERF. 4030 - 4050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TEE JAY (CONGL) 88667 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND  
 ANDERSON PRODUCTION 022922  
 COATES WELL #: 1 RRCID -> 109938 COMPL. DATE 02/12/1984 TOTAL DEPTH 4485 PERF. 3815 - 3818

11	180 N	172	-0-	-8	-0-	172	2		N	-0-			15
12	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2		N	-0-			15
01	186 N	158	-0-	-28	-0-	158	2		N	-0-			15
02	174 N	169	-0-	-5	-0-	169	2		N	-0-			15
03	186 N	182	-0-	-4	-0-	182	2		N	-0-			15
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		N	-0-			15

STERLING OIL AND GAS 818896  
 V. WALLENBERG 490 WELL #: 2 RRCID -> 114865 COMPL. DATE 01/12/1985 TOTAL DEPTH 4165 PERF. 3913 - 3920

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

V. WALLENBERG 490 WELL #: 3 RRCID -> 115869 COMPL. DATE 02/28/1985 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 4068 - 4083

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC 822615  
 SCOTT "A" WELL #: 4 RRCID -> 245460 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 4006 - 4016

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TEE JAY (3750) 88667 550 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: EASTLAND  
 ANDERSON PRODUCTION 022922  
 ALVEY WELL #: 1 C RRCID -> 071749 COMPL. DATE 03/25/1977 TOTAL DEPTH 4097 PERF. N/A

11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE				
-----														
TEE JAY (3750)		//CONT.//		88667 550	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: EASTLAND							
ANDERSON PRODUCTION SMITH		//CONT.//		022922	WELL #:	1 A	RRCID ->	087879	COMPL. DATE	05/14/1980	TOTAL DEPTH	3901	PERF.	3646 - 3650
11	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44 2	N	-0-		-0-				
12	61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61 2	N	-0-		-0-				
01	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90 2	N	-0-		-0-				
02	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99 2	N	-0-		-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	82 N	82	-0-	-0- B	-0-	82 2	N	-0-		-0-				
04	90 N	72	-0-	-18 B	-0-	72 2	N	-0-		-0-				
-----														
SEQUOIA NATURAL GAS, INC. PENCE				767543	WELL #:		RRCID ->	072415	COMPL. DATE	07/26/1977	TOTAL DEPTH	4027	PERF.	N/A
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		25				
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		25				
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		25				
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		25				
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		25				
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		25				
PLUGGED AND ABANDONED 02/11/2015														
-----														
TEMPLETON (GRAY) S & H RESOURCES COX, BEN				88751 750	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN							
				740282	WELL #:	1	RRCID ->	032163	COMPL. DATE	03/09/1962	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3546 - 0
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
-----														
TENA (ELLEN) BASIN OPERATING INC. SOUTH GREEN 55				88775 500	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SHACKELFORD							
				054545	WELL #:	1	RRCID ->	170723	COMPL. DATE	05/08/1998	TOTAL DEPTH	4517	PERF.	4505 - 4517
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		136				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		136				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		136				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		136				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		136				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		136				
-----														
TEXAS-57 (STRAWN 2400) WB MULLIN OPERATING LLC STEPHENS "C"				89131 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PALO PINTO							
				902609	WELL #:	2	RRCID ->	144239	COMPL. DATE	01/22/1993	TOTAL DEPTH	4248	PERF.	2459 - 2466
11	30 N	3	-0-	-27	-0-	3 3	N	-0-		-0-				
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-				
01	11 N	-0-	-0-	-11	-0-		N	-0-		-0-				
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3	N	-0-		-0-				
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3	N	-0-		-0-				
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				

-----												
TEXAS-57 (STRAWN 3100)		89131 450		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
WB MULLIN OPERATING LLC		902609										
STEPHENS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 144241		COMPL. DATE 01/12/1993		TOTAL DEPTH 4258		PERF. 3165 - 3172		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	30 N		3	-0-	-27	-0-	3 3			N	-0-	-0-
12	31 N		-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	-0-
01	11 N		-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-	-0-
02	42 N		42	-0-	-0-	-0-	42 3			N	-0-	-0-
03	35 N		35	-0-	-0-	-0-	35 3			N	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
THORP SPRINGS (BONNIE SAND)		89583 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD				
JERICHO ENERGY, INC		432097										
GUERRY, GRADY		WELL #: 13		RRCID -> 129749		COMPL. DATE 01/11/1989		TOTAL DEPTH 965		PERF. 732 - 771		
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
GUERRY, GRADY		WELL #: 12		RRCID -> 130266		COMPL. DATE 02/27/1989		TOTAL DEPTH 838		PERF. 792 - 803		
11	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
THRIFTY (MARBLE FALLS)		89779 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN				
ANEJO PRODUCTION, LLC		025387										
BROWN COUNTY FEE		WELL #: 2		RRCID -> 018427		COMPL. DATE 05/02/1949		TOTAL DEPTH 2267		PERF. N/A		
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
REACH OIL		695802										
NEWTON A.J.		WELL #: 1		RRCID -> 064344		COMPL. DATE 10/06/1975		TOTAL DEPTH 2281		PERF. N/A		
11	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		806190										
ALLCORN, H. L., ET UX		WELL #: 1		RRCID -> 018422		COMPL. DATE 10/24/1948		TOTAL DEPTH 2441		PERF. 2316 - 2360		
11	221 N		221	-0-	-0-	-0-	221 3			N	-0-	-0-
12	218 N		218	-0-	-0-	-0-	218 3			N	-0-	-0-
01	177 N		177	-0-	-0-	-0-	177 3			N	-0-	-0-
02	289 N		289	-0-	-0-	-0-	289 3			N	-0-	-0-
03	264 N		264	-0-	-0-	-0-	264 3			N	-0-	-0-
04	235 N		235	-0-	-0-	-0-	235 3			N	-0-	-0-

THRIFTY (MARBLE FALLS)		//CONT.// 89779 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN				
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		//CONT.// 806190										
CASON, WILL		WELL #:		RRCID -> 018423		COMPL. DATE 01/13/1948		TOTAL DEPTH 2321		PERF. 2284 - 2320		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
PLUGGED AND ABANDONED 06/03/2011												

CASON, WILL		WELL #:		4		RRCID -> 018424		COMPL. DATE 02/07/1946		TOTAL DEPTH 2334		PERF. 2326 - 2334	
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3	N	-0-		-0-	
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3	N	-0-		-0-	
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3	N	-0-		-0-	
02	29	N	10	-0-	-19	-0-	10	3	N	-0-		-0-	
03	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3	N	-0-		-0-	
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3	N	-0-		-0-	

PARNELL, DOYLE		WELL #:		1		RRCID -> 053582		COMPL. DATE 09/27/1972		TOTAL DEPTH 2343		PERF. N/A	
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3	N	-0-		49	
12	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3	N	-0-		49	
01	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3	N	-0-		49	
02	29	N	6	-0-	-23	-0-	6	3	N	-0-		49	
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-		49	
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3	N	-0-		49	

THRIFTY, S. (CHAPPEL REEF)		89784 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN					
C.N.W. OIL, INC		120708											
BOWEN, A.J.		WELL #:		3		RRCID -> 120882		COMPL. DATE 03/15/1986		TOTAL DEPTH 2800		PERF. 2342 - 2522	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BOWEN, A. J.		WELL #:		B 4		RRCID -> 121854		COMPL. DATE 06/15/1986		TOTAL DEPTH 2798		PERF. 2446 - 2632	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

D.J. & T. ENERGY		196227											
SAGE-KEPLER		WELL #:		1		RRCID -> 125727		COMPL. DATE 10/28/1987		TOTAL DEPTH 2551		PERF. 2480 - 2500	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

THRIFTY, S. (CHAPPEL REEF) D.J. & T. ENERGY SAGE-KEPLER "B"		//CONT.// //CONT.//	89784 500 196227	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN					
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
-----											
SAGE-OTT "A"			WELL #: 2	RRCID -> 227674	COMPL. DATE 09/01/2006	TOTAL DEPTH 2582	PERF. 2366	-	2442		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
JURASSIC PROD. & EXPL. CO., INC. HTR-REEVES			WELL #: 1	RRCID -> 131264	COMPL. DATE 07/07/1989	TOTAL DEPTH 2700	PERF. 2440	-	2472		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
JURASSIC OPERATING COMPANY, INC. SAGE-SULLIVAN			WELL #: 1	RRCID -> 126087	COMPL. DATE 12/01/1987	TOTAL DEPTH 2512	PERF. 2342	-	2394		
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			31
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			31
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			31
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			31
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			31
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			31
PLUGGED AND ABANDONED 06/28/1999											
-----											
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. BOWEN, A. J.			WELL #: 1	RRCID -> 120293	COMPL. DATE 01/05/1986	TOTAL DEPTH 2800	PERF. 2296	-	2362		
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			8
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			8
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			8
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			8
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			8
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			8
PLUGGED AND ABANDONED 04/06/2023 - WELL PLUGGED 4/6/2023											
-----											
THROCKMORTON COUNTY REGULAR BULWARK OIL & GAS, LLC HARRIS			WELL #: 2	RRCID -> 273277	COMPL. DATE 03/15/2014	TOTAL DEPTH 1282	PERF. 1222	-	1231		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

THROCKMORTON COUNTY REGULAR		//CONT.//		89812 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: THROCKMORTON					
ESTACADO ENERGY, LLC				254441								
TCSL				WELL #: 1S	RRCID -> 165995	COMPL. DATE 10/28/1997	TOTAL DEPTH 1037	PERF. 935	-	940		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		120 #	110	-0-	-10	-0-	110 1	N	-0-			-0-
12		124 #	110	-0-	-14	-0-	110 1	N	-0-			-0-
01		124 #	110	-0-	-14	-0-	110 1	N	-0-			-0-
02		116 #	110	-0-	-6	-0-	110 1	N	-0-			-0-
03		124 #	110	-0-	-14	-0-	110 1	N	-0-			-0-
04		120 #	110	-0-	-10	-0-	110 1	N	-0-			-0-
-----												
RICHARDS, TOT OIL CO.				707430								
RICHARDS, SALLIE				WELL #: 17A	RRCID -> 129665	COMPL. DATE 03/01/1982	TOTAL DEPTH 2153	PERF. 1219	-	1220		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
V & H OIL, L.P.				880393								
RECORD B				WELL #: 2 B	RRCID -> 082077	COMPL. DATE 09/01/1997	TOTAL DEPTH 946	PERF. 918	-	920		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
5L PROPERTIES, INC.				953778								
PARROTT, J. E.				WELL #: 1	RRCID -> 237205	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 3890	PERF. 3878	-	3890		
11		480 #	426	-0-	-54	-0-	426 2	N	-0-			-0-
12		496 #	481	-0-	-15	-0-	481 2	N	-0-			-0-
01		496 #	381	-0-	-115	-0-	381 2	N	-0-			-0-
02		464 #	409	-0-	-55	-0-	409 2	N	-0-			-0-
03		642 R	642	-0-	-0-	-0-	642 2	N	-0-			-0-
*04		614 R	614	-0-	-0-	-0-	614 2	N	-0-			-0-
-----												
THROCKMORTON COUNTY REGULAR(GAS)				89812 025	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: THROCKMORTON					
BELLAH & MATHIEWS				063663								
IRWIN, ANNIE				WELL #: 2	RRCID -> 113064	COMPL. DATE 02/13/1976	TOTAL DEPTH 4803	PERF. 4626	-	4632		
11		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2	N	-0-			-0-
12		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2	N	-0-			-0-
01		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2	N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
RAM OIL AND GAS, INC.				101516								
BROWN "1609"				WELL #: 3	RRCID -> 168989	COMPL. DATE 04/21/2017	TOTAL DEPTH 790	PERF. 722	-	729		
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

THROCKMORTON COUNTY REGULAR(GAS)//CONT.//															
FOURCOOKS OIL & GAS, LLC															
CONDON, E. D., JR. B															
WELL #: 3 RRCID -> 115201 COMPL. DATE 08/08/1984 TOTAL DEPTH 2652 PERF. 778 - 783															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
COOPER OIL & GAS, LLC															
BROWN-MERRICK 216															
WELL #: 1 RRCID -> 241357 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 5073 PERF. 4703 - 4712															
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
02	14B2	EXT	-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
-----															
FTC CONSULTING, LLC															
HENDRICK "A"															
WELL #: 1 RRCID -> 116922 COMPL. DATE 05/02/1985 TOTAL DEPTH 1656 PERF. 1234 - 1239															
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7				N	NO RPT			-0-
-----															
HENDRICK "A"															
WELL #: 2 RRCID -> 118816 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 1708 PERF. 1307 - 1311															
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7				N	NO RPT			-0-
-----															
HARVICK, GEORGE R.															
GRAHAM, M. K. C															
WELL #: 4 RRCID -> 045242 COMPL. DATE 08/24/1968 TOTAL DEPTH 4625 PERF. N/A															
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-			-0-
12	186	N	114	-0-	-72	-0-	114	2			N	-0-			-0-
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-			-0-
02	203	N	147	-0-	-56	-0-	147	2			N	-0-			-0-
03	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-			-0-
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BURK-CONDON															
WELL #: 1 RRCID -> 150912 COMPL. DATE 07/23/1994 TOTAL DEPTH 3554 PERF. 1524 - 1530															
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THROCKMORTON COUNTY REGULAR(GAS)//CONT.//		89812 025		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: THROCKMORTON							
HARVICK, GEORGE R.		//CONT.// 364200													
COCHRAN 2316		WELL #: 3		RRCID -> 194959		COMPL. DATE 02/12/2003		TOTAL DEPTH 655		PERF. 618 - 621					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
COCHRAN 2316		WELL #: 2		RRCID -> 196736		COMPL. DATE 07/25/2003		TOTAL DEPTH 4580		PERF. 620 - 626					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
MARTIN, JOHN I. BARKER, RUTH		WELL #: 1		RRCID -> 090297		COMPL. DATE 07/03/1997		TOTAL DEPTH 4734		PERF. 994 - 1194					
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
RICHARDS, TOT OIL CO. HARDY		WELL #: 1		RRCID -> 114729		COMPL. DATE 12/22/1981		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 5168 - 5175					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
RICHARDS, W. L. 'B'		WELL #: 24		RRCID -> 203522		COMPL. DATE 08/05/2004		TOTAL DEPTH 590		PERF. 550 - 555					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
TEJAS DRILLING INC. COLE, K.B.		WELL #: 1		RRCID -> 119244		COMPL. DATE 10/15/1985		TOTAL DEPTH 920		PERF. 874 - 877					
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-



-----													
THROCKMORTON COUNTY REGULAR(GAS)//CONT.// 89812 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON													
THREE P OPERATING CO.,GP, L.L.C. 857738													
WELL #: 1 RRCID -> 217096 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 4712 PERF. 4308 - 4312													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----													
11		766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	2		N	-0-	-0-	
12		714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2		N	-0-	-0-	
01		713 N	490	-0-	-223	-0-	490	2		N	-0-	-0-	
02		748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2		N	-0-	-0-	
03		713 N	588	-0-	-125	-0-	588	2		N	-0-	-0-	
04		573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2		N	-0-	-0-	
-----													
THURBER LAKE (CONGL.) 89820 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ERATH													
QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645													
WELL #: 4 RRCID -> 118561 COMPL. DATE 10/03/1985 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 3184 - 3315													
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----													
TIM MITCHELL (5300 CONGL.) 90039 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER													
SOMERSET OPERATING, LLC 101481													
WELL #: 1 RRCID -> 099962 COMPL. DATE 05/13/1982 TOTAL DEPTH 5784 PERF. 5254 - 5258													
11		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2		N	-0-	119	
12		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2		N	-0-	119	
01		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2		N	-0-	119	
*02		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2		N	-0-	119	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	119	
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	119	
-----													
CHAPPARAL OPERATING CO. 146225													
HARTMAN, R. L. WELL #: 1 RRCID -> 112542 COMPL. DATE 07/24/1984 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5210 - 5220													
11		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2		N	-0-	17	
12		248 N	204	-0-	-44	-0-	204	2		N	-0-	17	
01		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2		N	-0-	17	
02		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2		N	-0-	17	
03		217 N	166	-0-	-51	-0-	166	2		N	-0-	17	
04		210 N	134	-0-	-76	-0-	134	2		N	-0-	17	
-----													
TIMMONS (CADD0) 90065 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER													
TEP BARNETT USA, LLC 842986													
WELL #: 2 RRCID -> 090010 COMPL. DATE 06/12/1980 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 2690 - 2778													
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2		N	-0-	-0-	
01		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2		N	-0-	-0-	
02		996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	2		N	-0-	-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
-----													

TIN CUP (CADD)		90080 200		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.		559355												
HENSLLEE, A.E.		WELL #: 2		RRCID -> 075957		COMPL. DATE 03/08/1978		TOTAL DEPTH 3297		PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-			-0-
12	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-			-0-
01	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-			-0-
02	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-			-0-
03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-			-0-
04	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
HENSLLEY "A"		WELL #: 3		RRCID -> 079685		COMPL. DATE 06/20/1978		TOTAL DEPTH 3177		PERF. 3095 - 3102				
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-			-0-
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-			-0-
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-			-0-
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-			-0-
03	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-			-0-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
TIDWELL		WELL #: 1		RRCID -> 083889		COMPL. DATE 07/15/1979		TOTAL DEPTH 3273		PERF. 3234 - 3246				
11	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-			-0-
12	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-			-0-
01	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-			-0-
02	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-			-0-
03	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-			-0-
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
HENSLLEE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 091025		COMPL. DATE 11/15/1980		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 3140 - 3150				
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-			-0-
12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-			-0-
01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-			-0-
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-			-0-
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-			-0-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
TINDALL (STRAWN)		90088 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND						
PENDRAGON OIL CO.		651162												
MORTON		WELL #: 1		RRCID -> 085521		COMPL. DATE 11/02/1979		TOTAL DEPTH 1700		PERF. 1270 - 1329				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MORTON		WELL #: 6		RRCID -> 127696		COMPL. DATE 12/16/1987		TOTAL DEPTH 1539		PERF. 1405 - 1417				
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			58

TINTOP (ATOKA)		90119 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER			
HANKS, CHRISTOPHER GLENN HOTT		354655		WELL #: 1		RRCID -> 095402		COMPL. DATE 06/10/1981		TOTAL DEPTH 5745 PERF. 3876 - 4438	
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
11	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 2	N	-0-			-0-
12	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 2	N	-0-			-0-
01	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 2	N	-0-			-0-
02	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 2	N	-0-			-0-
03	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 2	N	-0-			-0-
*04	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 2	N	-0-			-0-

  

TINTOP (STRAWN)		90119 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER			
BEDROCK PRODUCTION, LLC BROWN		061620		WELL #: 2		RRCID -> 194218		COMPL. DATE 10/10/2002		TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1264 - 1297	
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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

  

TIPTON (CADD0, UPPER)		90210 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD. SLOAN RANCH		213703		WELL #: 3		RRCID -> 279174		COMPL. DATE 12/21/2015		TOTAL DEPTH 4482 PERF. 4142 - 4150	
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
11	202 N	202	-0-	-0-	-0-	176 3	26 9	N	24		159
12	212 N	212	-0-	-0-	-0-	186 3	26 9	N	24		183
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	167 3	20 9	N	18	165 1	36
02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	154 3	22 9	N	20		56
03	195 N	195	-0-	-0-	-0-	174 3	21 9	N	19		75
04	208 N	208	-0-	-0-	-0-	186 3	22 9	N	20		95

  

PETEX		659782		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
HARRIS, W.B., ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 087337		COMPL. DATE 04/19/1980		TOTAL DEPTH 4625 PERF. 3546 - 3588			
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
11	707 N	707	-0-	-0-	-0-	484 2	223 9	N	203	88 1	179
12	653 N	653	-0-	-0-	-0-	434 2	219 9	N	199	166 1	212
01	372 N	224	-0-	-148	-0-	7 2	217 9	N	197	334 1	75
02	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	827 2	260 9	N	236	116 1	195
*03	613 N	613	-0-	-0-	-0-	471 2	142 9	N	129	108 1	216
04	632 N	632	-0-	-0-	-0-	414 2	218 9	N	198	332 1	82

  

CLARK, LESTER "C"		90119 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER			
WELL #: 1 C		RRCID -> 145280		COMPL. DATE 04/01/1993		TOTAL DEPTH 4660 PERF. 3580 - 3620					
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
11	567 N	567	-0-	-0-	-0-	541 2	26 9	N	24	77 1	23
12	580 N	580	-0-	-0-	-0-	560 2	20 9	N	18		41
01	612 N	612	-0-	-0-	-0-	587 2	25 9	N	23		64
02	551 N	551	-0-	-0-	-0-	537 2	14 9	N	13	49 1	28
03	614 N	614	-0-	-0-	-0-	561 2	53 9	N	48	35 1	41
04	586 N	586	-0-	-0-	-0-	565 2	21 9	N	19		60

  

4W OPERATING, LLC		953506		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
TIPTON, R. W.		WELL #: 1		RRCID -> 018434		COMPL. DATE 05/01/1961		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3540 - 3565			
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
11	690 N	661	-0-	-29	-0-	661 3		N	-0-		-0-
12	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783 3		N	-0-		-0-
01	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714 3		N	-0-		-0-
02	638 N	548	-0-	-90	-0-	548 3		N	-0-		-0-
03	775 N	519	-0-	-256	-0-	519 3		N	-0-		-0-
04	690 N	536	-0-	-154	-0-	536 3		N	-0-		-0-

TOGA (CISCO)		90355 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAMPASAS							
ARCH OIL & GAS, LLC		029272													
GOTCHER		WELL #: 3		RRCID -> 227503		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 1068 PERF. 843 - 851					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8016					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8016					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8016					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8016					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8016					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8016					N	NO RPT				-0-
-----															
GOTCHER		WELL #: 2		RRCID -> 227505		COMPL. DATE 02/11/2007				TOTAL DEPTH 1230 PERF. 841 - 854					
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
TAYLOR		WELL #: 1		RRCID -> 249653		COMPL. DATE 03/21/2008				TOTAL DEPTH 1900 PERF. 842 - 874					
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
HOFFPAUIR		WELL #: 5		RRCID -> 274075		COMPL. DATE 06/25/2013				TOTAL DEPTH 1192 PERF. 840 - 847					
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	738					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	738					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	738					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	738					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	738					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	738					N	NO RPT				-0-
-----															
TOTO (BEND CONGL., LOWER)		90813 090		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER							
ALLISON, PAUL		014765													
MCDONALD		WELL #: 1		RRCID -> 061233		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5341 - 5349					
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
SOMERSET OPERATING, LLC		101481								TOTAL DEPTH 5654 PERF. N/A					
BURKHALTER		WELL #: 1		RRCID -> 066889		COMPL. DATE 06/10/1976									
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTO (BEND CONGL., LOWER)		//CONT.//		90813 090	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER				
CASE RESOURCES, LLC				139140								
EDWARDS, C.A. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	070279	COMPL. DATE	01/31/1977	TOTAL DEPTH 4351 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
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
HUTCHESON "A"		WELL #:		6	RRCID ->	093100	COMPL. DATE	04/24/1981	TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5362 - 5382			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
LYNCH		WELL #:		3	RRCID ->	102407	COMPL. DATE	10/26/1982	TOTAL DEPTH 5785 PERF. 5720 - 5724			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	3	N	-0-			-0-
02	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	3	N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
-----												
ITX CORPORATION		WELL #:		2	RRCID ->	151704	COMPL. DATE	10/01/1994	TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5276 - 5285			
L. B. WILSON UNIT				427179								
11	270 N	214	-0-	-56	-0-	214	3	N	-0-			131
12	248 N	124	-0-	-124	-0-	124	3	N	-0-			131
01	217 N	211	-0-	-6	-0-	211	3	N	-0-			131
02	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3	N	-0-			131
03	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3	N	-0-			131
*04	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3	N	-0-			131
-----												
ITX PIPELINE COMPANY, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	018460	COMPL. DATE	07/04/1958	TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5040 - 5050			
CHENAULT, J. H.				427185								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
CHILCUTT, W. A., UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	018461	COMPL. DATE	05/15/1955	TOTAL DEPTH 5336 PERF. 3512 - 5336			
11	900 N	206	-0-	-694	-0-	206	3	N	-0-			-0-
12	961 N	71	-0-	-890	-0-	71	3	N	-0-			-0-
01	496 N	81	-0-	-415	-0-	81	3	N	-0-			-0-
02	203 N	12	-0-	-191	-0-	12	3	N	-0-			-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-			-0-
*04	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3	N	-0-			-0-

TOTO (BEND CONGL., LOWER)		//CONT.//		90813 090	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
ITX PIPELINE COMPANY, LLC		//CONT.//		427185									
SMITH				WELL #:	2	RRCID ->	065494	COMPL. DATE	01/04/1976	TOTAL DEPTH	5500	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
						CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
11	3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	3498 3			N	-0-			-0-
12	3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	3316 3			N	-0-			-0-
01	3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	3310 3			N	-0-			-0-
02	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	3248 3			N	-0-			-0-
03	2480 X	2357	-0-	-123	-0-	2357 3			N	-0-			-0-
04	2400 X	1936	-0-	-464	-0-	1936 3			N	-0-			-0-
-----													
SMITH				WELL #:	3	RRCID ->	066296	COMPL. DATE	05/08/1976	TOTAL DEPTH	5537	PERF. N/A	
11	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3			N	-0-			-0-
12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3			N	-0-			-0-
01	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 3			N	-0-			-0-
02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 3			N	-0-			-0-
03	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3			N	-0-			-0-
*04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 3			N	-0-			-0-
-----													
STANLEY UNIT				WELL #:	2 T	RRCID ->	073906	COMPL. DATE	06/20/1977	TOTAL DEPTH	5270	PERF. N/A	
11	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 3			N	-0-			-0-
12	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 3			N	-0-			-0-
01	527 N	388	-0-	-139	-0-	388 3			N	-0-			-0-
02	522 N	191	-0-	-331	-0-	191 3			N	-0-			-0-
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3			N	-0-			-0-
04	390 N	19	-0-	-371	-0-	19 3			N	-0-			-0-
-----													
ISBELL "21"				WELL #:	21 T	RRCID ->	079617	COMPL. DATE	10/23/1978	TOTAL DEPTH	5615	PERF. 5106 - 5110	
11	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693 3			N	-0-			44
12	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664 3			N	-0-			44
01	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755 3			N	-0-			44
02	667 N	336	-0-	-331	-0-	336 3			N	-0-			44
03	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816 3			N	-0-			44
*04	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770 3			N	-0-			44
-----													
DURHAM UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	080928	COMPL. DATE	03/16/1990	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 5024 - 5066	
11	1880 X	1880	-0-	-0-	-0-	1880 3			N	-0-			-0-
12	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1657 3			N	-0-			-0-
01	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129 3			N	-0-			-0-
02	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552 3			N	-0-			-0-
03	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219 3			N	-0-			-0-
04	840 N	718	-0-	-122	-0-	718 3			N	-0-			-0-
-----													
BLAIR-WOODY UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	082051	COMPL. DATE	04/05/1990	TOTAL DEPTH	5400	PERF. 3058 - 5187	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2			N	-0-			-0-
-----													
CARR, J. R.				WELL #:	2 T	RRCID ->	082147	COMPL. DATE	07/03/1991	TOTAL DEPTH	5420	PERF. 5035 - 5344	
11	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 3			N	-0-			-0-
12	248 N	48	-0-	-200	-0-	48 3			N	-0-			-0-
01	248 N	59	-0-	-189	-0-	59 3			N	-0-			-0-
02	261 N	154	-0-	-107	-0-	154 3			N	-0-			-0-
03	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 3			N	-0-			-0-
*04	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 3			N	-0-			-0-

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
TOTO (BEND CONGL., LOWER) //CONT.// 90813 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER													
ITX PIPELINE COMPANY, LLC //CONT.// 427185													
STANLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172431 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 4982 - 5000													
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PATTON EXPLORATION, INC. 643730													
SULLIVAN WELL #: 1 RRCID -> 070829 COMPL. DATE 12/20/1976 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A													
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			18
PLUGGED AND ABANDONED 03/21/2012													

FRAZIER, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 073014 COMPL. DATE 06/10/1977 TOTAL DEPTH 5720 PERF. N/A													
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-			23
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-			23
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-			23
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23

RKW OPERATING LLC 714311													
CHIARELLO WELL #: 1 RRCID -> 083635 COMPL. DATE 05/24/1979 TOTAL DEPTH 5658 PERF. 2650 - 3608													
11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	-0-	17	2	N	-0-			-0-
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-			-0-
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-			-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-			-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAGE OIL AND GAS, LLC 743222													
COLLINS "A" WELL #: 3 RRCID -> 085463 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 5201 - 5209													
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTO(BEND CONGL. 5350) 90813 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER													
ENERGYPRO, INC. 252085													
WOODRUFF, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 112053 COMPL. DATE 06/30/1984 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5298 - 5302													
11	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	-0-	1016	2	N	-0-			30
12	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	-0-	1107	2	N	-0-			30
01	891 N	891	-0-	-0-	-0-	-0-	891	2	N	-0-			30
02	761 N	761	-0-	-0-	-0-	-0-	761	2	N	-0-			30
03	806 N	678	-0-	-128	-0-	-0-	678	2	N	-0-			30
04	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-	-0-			N	NO RPT			30

-----														
TOTO (BEND CONGL. 5350)		//CONT.//		90813 100	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PARKER			
RKW OPERATING LLC				714311										
WILHITE				WELL #:	1 T	RRCID ->	090175	COMPL. DATE	09/05/1980	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 5344 - 5350		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
11	3 N		3	-0-	-0-		3 2			N	-0-			-0-
12	3 N		3	-0-	-0-		3 2			N	-0-			-0-
01	3 N		3	-0-	-0-		3 2			N	-0-			-0-
02	1 N		1	-0-	-0-		1 2			N	-0-			-0-
03	2 N		2	-0-	-0-		2 2			N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
TOTO (CADD CONGLOMERATE)				90813 180	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PARKER			
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP				033523										
CHILCUTT R.S.				WELL #:	1	RRCID ->	069722	COMPL. DATE	01/17/1977	TOTAL DEPTH	4050	PERF. 3804 - 3814		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
SOMERSET OPERATING, LLC				101481										
COLLINS, W. L.				WELL #:	1	RRCID ->	055310	COMPL. DATE	03/29/1973	TOTAL DEPTH	5600	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
11	234 N		234	-0-	-0-		234 2			N	-0-			8
12	234 N		234	-0-	-0-		234 2			N	-0-			8
01	234 N		234	-0-	-0-		234 2			N	-0-			8
*02	234 N		234	-0-	-0-		234 2			N	-0-			8
03	0 N	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT			8
04	0 N	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT			8
-----														
ISBELL				WELL #:	1	RRCID ->	073373	COMPL. DATE	09/02/1977	TOTAL DEPTH	3985	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
11	27 N		27	-0-	-0-		27 2			N	-0-			-0-
12	27 N		27	-0-	-0-		27 2			N	-0-			-0-
01	24 N		24	-0-	-0-		24 2			N	-0-			-0-
*02	27 N		27	-0-	-0-		27 2			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
WEATHERFORD				WELL #:	1	RRCID ->	075933	COMPL. DATE	01/02/1978	TOTAL DEPTH	5800	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
11	476 N		476	-0-	-0-		476 2			N	-0-			-0-
12	476 N		476	-0-	-0-		476 2			N	-0-			-0-
01	476 N		476	-0-	-0-		476 2			N	-0-			-0-
*02	476 N		476	-0-	-0-		476 2			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
COLLINS, W. L.				WELL #:	2	RRCID ->	136020	COMPL. DATE	07/10/1986	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 3950 - 3970		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
11	476 N		476	-0-	-0-		476 2			N	-0-			12
12	476 N		476	-0-	-0-		476 2			N	-0-			12
01	476 N		476	-0-	-0-		476 2			N	-0-			12
*02	476 N		476	-0-	-0-		476 2			N	-0-			12
03	0 N	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT			12
04	0 N	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT			12



TOTO (CADDO CONGLOMERATE) CHAPPARAL OPERATING CO. LESIKAR		//CONT.//	90813 180 146225	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PARKER						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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
-----												
TOTO (CADDO CONGLOMERATE) CHAPPARAL OPERATING CO. LESIKAR		//CONT.//	90813 180 146225	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PARKER						
-----												
WELL #:		2A	RRCID -> 108218	COMPL. DATE 09/14/1983	TOTAL DEPTH 4246	PERF. 3914	-	3927				
11	3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	3003 2	2 9	N	2			101
12	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	3065 2		N	-0-			101
01	2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	2988 2		N	-0-			101
02	2860 X	2860	-0-	-0-	-0-	2860 2		N	-0-			101
03	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	3056 2	11 9	N	10			111
*04	2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	2763 2	11 9	N	10			121
-----												
DALWORTH		WELL #:	1	RRCID -> 123668	COMPL. DATE 01/09/1987	TOTAL DEPTH 5350	PERF. 3886	-	3906			
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			22
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2		N	-0-			22
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2		N	-0-			22
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2		N	-0-			22
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2		N	-0-			22
04	90 N	56	-0-	-34	-0-	56 2		N	-0-			22
-----												
LESIKAR, WM.		WELL #:	1	RRCID -> 291411	COMPL. DATE 08/03/2021	TOTAL DEPTH 4251	PERF. 3714	-	3729			
11	240 N	214	-0-	-26	-0-	214 2		N	-0-			-0-
12	217 N	210	-0-	-7	-0-	210 2		N	-0-			-0-
01	217 N	187	-0-	-30	-0-	187 2		N	-0-			-0-
02	203 N	173	-0-	-30	-0-	173 2		N	-0-			-0-
03	217 N	97	-0-	-120	-0-	97 2		N	-0-			-0-
04	180 N	80	-0-	-100	-0-	80 2		N	-0-			-0-
-----												
FX ENERGY OPERATING, LLC ASHBROOK		WELL #:	1	RRCID -> 292771	COMPL. DATE 10/29/2021	TOTAL DEPTH 6005	PERF. 4114	-	4265			
11	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 3		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
HANKS, CHRISTOPHER GLENN LITTLE E. A.		WELL #:	1	RRCID -> 070780	COMPL. DATE 01/20/1977	TOTAL DEPTH 4500	PERF. N/A					
11	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 2		N	-0-			11
12	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 2		N	-0-			11
01	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2		N	-0-			11
02	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 2		N	-0-			11
*03	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 2		N	-0-			11
04	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 2		N	-0-			11
-----												
ITX CORPORATION CRAVENS		WELL #:	3	RRCID -> 093732	COMPL. DATE 03/14/1981	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 4266	-	4272			
11	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 3		N	-0-			-0-
12	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 3		N	-0-			-0-
01	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3		N	-0-			-0-
02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 3		N	-0-			-0-
03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3		N	-0-			-0-
*04	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 3		N	-0-			-0-

TOTO (CADD CONGLOMERATE)		//CONT.//	90813 180	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PARKER		
ITX PIPELINE COMPANY, LLC			427185					
SMITH		WELL #:	4	RRCID -> 070052	COMPL. DATE 02/15/1977	TOTAL DEPTH 4055	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	EOM BALANCE
11	450 N	272	-0-	-178	-0-	272 3		-0-
12	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 3		-0-
01	434 N	204	-0-	-230	-0-	204 3		-0-
02	261 N	9	-0-	-252	-0-	9 3		-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		-0-
*04	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 3		-0-
-----								
STANLEY UNIT		WELL #:	2	RRCID -> 181490	COMPL. DATE 12/26/2000	TOTAL DEPTH 5270	PERF. 3858 - 3770	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
-----								
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC		WELL #:	2H	RRCID -> 283179	COMPL. DATE 08/07/2017	TOTAL DEPTH 5628	PERF. 4210 - 4238	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
-----								
PATTON EXPLORATION, INC.		WELL #:	643730	RRCID -> 067293	COMPL. DATE 07/02/1976	TOTAL DEPTH 5372	PERF. 4329 - 0	
MITCHELL, DONOVAN "A"								
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			1
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			1
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			1
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			1
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			1
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			1
PLUGGED AND ABANDONED 02/17/2009								
-----								
MITCHELL, DONOVAN -C-		WELL #:	3	RRCID -> 073016	COMPL. DATE 05/25/1977	TOTAL DEPTH 4275	PERF. N/A	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			3
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			3
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			3
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			3
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			3
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			3
PLUGGED AND ABANDONED 05/10/2023								
-----								
MARTIN ESTATE		WELL #:	1	RRCID -> 073107	COMPL. DATE 09/12/1977	TOTAL DEPTH 4390	PERF. N/A	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			19
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			19
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			19
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			19
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			19
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			19

TOTO (CADD CONGLOMERATE)		//CONT.// 90813 180		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER		
PATTON EXPLORATION, INC.		//CONT.// 643730							
MITCHELL, DONOVAN "K"		WELL #: 1		RRCID -> 080408	COMPL. DATE 12/05/1978	TOTAL DEPTH 5345	PERF. 4198	- 4208	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	39
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	39
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	39
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	39
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	39
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	39
PLUGGED AND ABANDONED 04/19/2023 - WELL PLUGGED 4/19/2023									

MITCHELL, DONOVAN -B-		WELL #: 4		RRCID -> 083904	COMPL. DATE 07/08/1979	TOTAL DEPTH 4333	PERF. 4238	- 4333	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	13
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	13
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	13
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	13
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	13
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	13

SANDERS, JAKE		WELL #: 1		RRCID -> 086106	COMPL. DATE 01/14/1980	TOTAL DEPTH 4090	PERF. 4024	- 4034	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	37
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	37
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	37
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	37

BUD		WELL #: 2		RRCID -> 108233	COMPL. DATE 10/25/1983	TOTAL DEPTH 5660	PERF. 4181	- 4190	
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	N	-0-	5
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2	N	-0-	5
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	N	-0-	5
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	5
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	5
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	5

RKW OPERATING LLC		714311		RRCID -> 064082	COMPL. DATE 04/12/1975	TOTAL DEPTH 5355	PERF. N/A		
NOLAND, TRUMAN		WELL #: 1							
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

ASHBROOK		WELL #: 1		RRCID -> 074932	COMPL. DATE 11/26/1977	TOTAL DEPTH 4418	PERF. N/A		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

-----															
TOTO (CADD CONGLOMERATE)			//CONT.//		90813 180	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PARKER				
RKW OPERATING LLC			//CONT.//		714311										
JORDAN, WILLIAM			WELL #:		1	RRCID -> 075171		COMPL. DATE 11/01/1977		TOTAL DEPTH	4162	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----															
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
ATCHLEY UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 076073		COMPL. DATE 03/01/1978		TOTAL DEPTH	5555	PERF. N/A			
11		4 N		4	-0-	-0-		4	2		N	-0-			-0-
12		3 N		3	-0-	-0-		3	2		N	-0-			-0-
01		6 N		6	-0-	-0-		6	2		N	-0-			-0-
02		5 N		5	-0-	-0-		5	2		N	-0-			-0-
03		3 N		3	-0-	-0-		3	2		N	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
LAWSON, ANNIE			WELL #:		1A	RRCID -> 095142		COMPL. DATE 03/12/1981		TOTAL DEPTH	4700	PERF. 4500 - 4685			
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
LAPRES UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 118269		COMPL. DATE 08/16/1985		TOTAL DEPTH	5550	PERF. 3523 - 3543			
11		5 N		5	-0-	-0-		5	2		N	-0-			-0-
12		4 N		4	-0-	-0-		4	2		N	-0-			-0-
01		2 N		2	-0-	-0-		2	2		N	-0-			-0-
02		1 N		1	-0-	-0-		1	2		N	-0-			-0-
03		2 N		2	-0-	-0-		2	2		N	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BRAWLEY UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 123318		COMPL. DATE 10/09/1979		TOTAL DEPTH	5736	PERF. 3808 - 3814			
11		37 N		37	-0-	-0-		37	2		N	-0-			-0-
12		29 N		29	-0-	-0-		29	2		N	-0-			-0-
01		48 N		48	-0-	-0-		48	2		N	-0-			-0-
02		31 N		31	-0-	-0-		31	2		N	-0-			-0-
03		27 N		27	-0-	-0-		27	2		N	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
SAGE OIL AND GAS, LLC			WELL #:		743222	RRCID -> 084665		COMPL. DATE 08/29/1979		TOTAL DEPTH	5516	PERF. 3912 - 3924			
LEATHERWOOD-ROSS UNIT			WELL #:		1										
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29

TOTO (CADDO CONGLOMERATE)		//CONT.//		90813 180	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER				
SMILEY, JERRY				789686								
S. E. PEASTER G. U.		WELL #:		1	RRCID -> 121499	COMPL. DATE	02/26/1986	TOTAL DEPTH	5110 PERF. 3508 - 3538			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTO (CADDO LIME)				90813 270	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER				
CASE RESOURCES, LLC				139140								
SHAW		WELL #:		1	RRCID -> 081810	COMPL. DATE	08/14/1978	TOTAL DEPTH	6115 PERF. 3198 - 3238			
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SHAW				WELL #:	2	RRCID -> 136251	COMPL. DATE	11/02/1990	TOTAL DEPTH	6014 PERF. 3286 - 3372		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ITX PIPELINE COMPANY, LLC				427185		RRCID -> 151125	COMPL. DATE	04/29/1996	TOTAL DEPTH	4112 PERF. 2854 - 3458		
STANLEY UNIT		WELL #:		4								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTO (LIME M-1)				90813 630	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER				
ITX PIPELINE COMPANY, LLC				427185								
SMITH		WELL #:		5	RRCID -> 070173	COMPL. DATE	02/01/1977	TOTAL DEPTH	6128 PERF. 3470 - 0			
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	3	N	-0-			-0-
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3	N	-0-			-0-
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3	N	-0-			-0-
02	29 N	28	-0-	-1	-0-	28	3	N	-0-			-0-
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3	N	-0-			-0-
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	3	N	-0-			-0-

STANLEY UNIT				WELL #:	2 C	RRCID -> 073860	COMPL. DATE	07/28/1977	TOTAL DEPTH	5270 PERF. N/A		
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-		8		N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-		8		N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-		8		N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-		8		N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-		8		N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-		8		N	-0-			-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----												
TOTO (LIME M-1)		//CONT.//		90813 630	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER				
ITX PIPELINE COMPANY, LLC		//CONT.//		427185								
STANLEY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	078035	COMPL. DATE	06/20/1978	TOTAL DEPTH	5076	PERF.	2910 - 2945
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
ISBELL "21"		WELL #:		21	C	RRCID ->	079802	COMPL. DATE	10/23/1978	TOTAL DEPTH	5615	PERF. 2808 - 2846
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
CAMPBELL UNIT		WELL #:		2	U	RRCID ->	080939	COMPL. DATE	07/18/1978	TOTAL DEPTH	6050	PERF. 3205 - 3245
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BLAIR-WOODY		WELL #:		3		RRCID ->	083891	COMPL. DATE	06/14/1979	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 2812 - 2946
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	199	-0-	199	199	199	3	N	-0-			-0-
-----												
STANLEY UNIT		WELL #:		5		RRCID ->	084182	COMPL. DATE	08/15/1979	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2847 - 2864
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
TOTO (STRAWN)		90813 810		ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER					
CASE RESOURCES, LLC		139140										
POOLVILLE UNIT 5		WELL #:		1	RRCID ->	018484	COMPL. DATE	03/28/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2413 - 2603
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85

TOTO (STRAWN)		//CONT.//		90813 810	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER									
DUVALL, LOUIS				236530												
DUVALL BROTHERS				WELL #: 1	RRCID -> 087271	COMPL. DATE 03/08/1979	TOTAL DEPTH 2813	PERF. 2216	-	2224						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
FX ENERGY OPERATING, LLC				257610												
FRANKLIN				WELL #: 1B	RRCID -> 018479	COMPL. DATE 04/22/2002	TOTAL DEPTH 2500	PERF. 1796	-	1806						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
ITX PIPELINE COMPANY, LLC				427185												
GRANSTAFF UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 084669	COMPL. DATE 07/30/1979	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 3480	-	3499						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
RKW OPERATING LLC				714311												
PHILLIPS, T. J., -A-				WELL #: 1	RRCID -> 018481	COMPL. DATE 05/20/1960	TOTAL DEPTH 4114	PERF. 2354	-	2368						
11	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
12	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
02	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
03	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
SMITH, K.				WELL #: 1	RRCID -> 079601	COMPL. DATE 10/12/1978	TOTAL DEPTH 2896	PERF. 2552	-	2560						
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
ASHBROOK "A"				WELL #: 1	RRCID -> 094706	COMPL. DATE 04/14/1981	TOTAL DEPTH 4345	PERF. 3498	-	3635						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTO (STRAWN) //CONT.// 90813 810 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
 RKW OPERATING LLC //CONT.// 714311  
 SMITH, KERMIT WELL #: 2 RRCID -> 165968 COMPL. DATE 07/15/1978 TOTAL DEPTH 2883 PERF. 2808 - 2816

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
11	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2		N	-0-			-0-
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-			-0-
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-			-0-
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-			-0-
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTO, SOUTH (CADDO LIME) 90817 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
 SOMERSET OPERATING, LLC 101481  
 KEYES, T.H. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082704 COMPL. DATE 09/06/1978 TOTAL DEPTH 5664 PERF. 3030 - 3344

11	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 2		N	-0-			-0-
12	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 2		N	-0-			-0-
01	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 2		N	-0-			-0-
*02	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 2		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRACKER (CONGLOMERATE) 90907 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN  
 TRACKER MINERAL 864023  
 WINDHAM, MARIAN WELL #: 1 RRCID -> 124318 COMPL. DATE 02/20/1985 TOTAL DEPTH 5844 PERF. 4553 - 4557

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TRI CITATION (BEND CONGLOMERATE) 91094 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
 PETEX 659782  
 KENTUCKY HOME WELL #: 1 RRCID -> 125945 COMPL. DATE 11/17/1987 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3777 - 3806

11	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393 2		N	-0-			-0-
12	1364 N	1334	-0-	-30	-0-	1334 2		N	-0-			-0-
01	1364 N	983	-0-	-381	-0-	983 2		N	-0-			-0-
02	1276 N	989	-0-	-287	-0-	989 2		N	-0-			-0-
03	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423 2		N	-0-			-0-
04	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240 2		N	-0-			-0-

TRIANGLE -H- (UPPER GRAY) 91156 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN  
 FORTUNA EXPLORATION, INC. 278703  
 STASH WELL #: 1 RRCID -> 116765 COMPL. DATE 04/03/1985 TOTAL DEPTH 3464 PERF. 3362 - 3374

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-



M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----												
11 14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12 14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01 14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----												
11 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01 14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02 14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----												
11 DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12 DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01 DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02 DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03 DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04 DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----												
11 DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12 DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01 DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02 DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03 DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04 DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----												
11 DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12 DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01 DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02 DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03 DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04 DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----												
11 DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12 DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01 DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02 DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03 DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04 DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TRICKHAM (CROSSCUT)		//CONT.//		91202 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN							
HERRING, D OIL & GAS CO.				380148										
BISHOP-HILL				WELL #:	3	RRCID ->	099929	COMPL. DATE	01/29/1982	TOTAL DEPTH	1193	PERF.	770 - 780	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BISHOP-HILL				WELL #:	4	RRCID ->	175786	COMPL. DATE	09/01/1990	TOTAL DEPTH	1200	PERF.	N/A	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
TRICKHAM (CROSSCUT, LO.)				91202 250	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN							
HURRICANE CREEK GAS VENTURE, L.L.				100160										
EVANS, DOYLE				WELL #:	1	RRCID ->	101969	COMPL. DATE	09/01/1982	TOTAL DEPTH	1407	PERF.	1009 - 1133	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
EVANS, DOYLE				WELL #:	1A	RRCID ->	138744	COMPL. DATE	05/30/1990	TOTAL DEPTH	1602	PERF.	1316 - 1319	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
EVANS, DOYLE				WELL #:	2A	RRCID ->	142583	COMPL. DATE	09/10/1992	TOTAL DEPTH	1597	PERF.	990 - 1014	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
CADDO OPERATING INC.				122567			CNTY: COLEMAN							
MINEAR, C.M.				WELL #:	12	RRCID ->	107549	COMPL. DATE	05/20/1983	TOTAL DEPTH	1000	PERF.	940 - 948	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
TRICKHAM (CROSSCUT, LO.)		//CONT.//		91202	250	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: COLEMAN				
CADDO OPERATING INC.		//CONT.//		122567											
MINEAR, C. M.		WELL #:		13		RRCID ->	112082	COMPL. DATE	07/26/1984	TOTAL DEPTH	1120	PERF.	929	-	941
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
RICE DRILLING COMPANY				706685							CNTY: COLEMAN				
RICE, LORENE		WELL #:		1		RRCID ->	102599	COMPL. DATE	10/01/1982	TOTAL DEPTH	1000	PERF.	940	-	960
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TRIPLE -H- (GRAY)				91330	300	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: COLEMAN				
FORTUNA EXPLORATION, INC.				278703											
FREEMAN-E-		WELL #:		2		RRCID ->	103514	COMPL. DATE	12/02/1982	TOTAL DEPTH	3777	PERF.	3685	-	3712
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TRIPLE -H- (HOPE)				91330	350	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: COLEMAN				
FORTUNA EXPLORATION, INC.				278703											
FREEMAN,R. M. -E-		WELL #:		3		RRCID ->	097987	COMPL. DATE	07/01/1981	TOTAL DEPTH	2098	PERF.	1912	-	1916
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TUCKCO (CONGL.)				91626	200	ASSOCIATED	49B				CNTY: EASTLAND				
EASTLAND OPERATING, L.L.C.				239726											
BOND, T.		WELL #:		1		RRCID ->	112553	COMPL. DATE	06/05/1984	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3190	-	3200
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
JOHNSON FARM				433684							CNTY: COLEMAN				
JOHNSON, DOKE & KATHI		WELL #:		1		RRCID ->	245024	COMPL. DATE	04/01/2007	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3210	-	3220
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TUCKCO (CONGL.)		//CONT.//		91626 200	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND			
TUCKCO PETROLEUM CORPORATION				872285						
BOND, TRAVIS				WELL #: 3	RRCID -> 156208	COMPL. DATE 04/23/1984	TOTAL DEPTH 3438	PERF. 3188	- 3196	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	178 R	178	-0-	-0-	-0-	178 2	N	-0-		-0-
12	199 R	199	-0-	-0-	-0-	199 2	N	-0-		-0-
01	186 R	186	-0-	-0-	-0-	186 2	N	-0-		-0-
02	176 R	176	-0-	-0-	-0-	176 2	N	-0-		-0-
03	181 R	181	-0-	-0-	-0-	181 2	N	-0-		-0-
04	120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
BOND, TRAVIS				WELL #: 2	RRCID -> 156209	COMPL. DATE 02/20/1995	TOTAL DEPTH 3429	PERF. 3190	- 3198	
11	58 R	58	-0-	-0-	-0-	58 2	N	-0-		-0-
12	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65 2	N	-0-		-0-
01	61 R	61	-0-	-0-	-0-	61 2	N	-0-		-0-
02	57 R	57	-0-	-0-	-0-	57 2	N	-0-		-0-
03	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60 2	N	-0-		-0-
04	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
TULLOS (CADD)				91727 500	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.				213703						
LOWE, DANIEL				WELL #: 1	RRCID -> 018493	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
11	240 N	211	-0-	-29 B	-0-	211 3	Y	-0-		-0-
12	248 N	151	-0-	-97 B	-0-	151 3	Y	-0-		-0-
01	248 N	98	-0-	-150 B	-0-	98 3	Y	-0-		-0-
02	203 N	134	-0-	-69 B	-0-	134 3	Y	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171 3	Y	-0-		-0-
04	171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171 3	Y	-0-		-0-
-----										
KIGHT, JUDITH WINSTON				WELL #: 2	RRCID -> 072430	COMPL. DATE 02/09/1977	TOTAL DEPTH 3068	PERF. N/A		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT		-0-
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-
-----										
TULLOS, W. H.				WELL #: 16	RRCID -> 073017	COMPL. DATE 06/14/1977	TOTAL DEPTH 3253	PERF. N/A		
11	210 N	201	-0-	-9 B	-0-	201 3	N	-0-		-0-
12	217 N	132	-0-	-85 B	-0-	132 3	N	-0-		-0-
01	217 N	107	-0-	-110 B	-0-	107 3	N	-0-		-0-
02	203 N	143	-0-	-60 B	-0-	143 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160 3	N	-0-		-0-
04	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160 3	N	-0-		-0-
-----										
TULLOS, W. H.				WELL #: 18	RRCID -> 074250	COMPL. DATE 10/05/1977	TOTAL DEPTH 3286	PERF. N/A		
11	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193 3	N	-0-		-0-
12	186 N	127	-0-	-59 B	-0-	127 3	N	-0-		-0-
01	186 N	102	-0-	-84 B	-0-	102 3	N	-0-		-0-
02	174 N	138	-0-	-36 B	-0-	138 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153 3	N	-0-		-0-
04	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154 3	N	-0-		-0-

TULLOS (CADDO)		//CONT.// 91727 500		ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: STEPHENS		
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703		WELL #: 1		RRCID -> 085805	COMPL. DATE 07/20/1979	TOTAL DEPTH 4600	PERF. 4132	- 4183	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254 3	N	-0-		-0-	
12	217 N	216	-0-	-1 B	-0-	216 3	N	-0-		-0-	
01	217 N	191	-0-	-26 B	-0-	191 3	N	-0-		-0-	
02	227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246 3	N	-0-		-0-	
04	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244 3	N	-0-		-0-	
-----											
LOWE, DANIEL		WELL #: 2		RRCID -> 095981	COMPL. DATE 08/05/1924	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
11	12 N	10	-0-	-2 B	-0-	10 3	Y	-0-		-0-	
12	11 N	7	-0-	-4 B	-0-	7 3	Y	-0-		-0-	
01	12 N	5	-0-	-7 B	-0-	5 3	Y	-0-		-0-	
02	10 N	7	-0-	-3 B	-0-	7 3	Y	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8 3	Y	-0-		-0-	
04	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8 3	Y	-0-		-0-	
-----											
LOWE, DANIEL		WELL #: 3		RRCID -> 111231	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 3320	PERF. 3224	- 3298			
11	150 N	124	-0-	-26 B	-0-	124 3	Y	-0-		-0-	
12	155 N	89	-0-	-66 B	-0-	89 3	Y	-0-		-0-	
01	124 N	58	-0-	-66 B	-0-	58 3	Y	-0-		-0-	
02	116 N	79	-0-	-37 B	-0-	79 3	Y	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101 3	Y	-0-		-0-	
04	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101 3	Y	-0-		-0-	
-----											
CALDWELL-ROGERS		WELL #: 2		RRCID -> 175340	COMPL. DATE 11/01/1999	TOTAL DEPTH 3966	PERF. 3349	- 3966			
11	1933 N	1933	-0-	-0- B	-0-	1933 3	N	-0-		-0-	
12	3070 N	3070	-0-	-0- B	-0-	3070 3	N	-0-		-0-	
01	2658 N	2658	-0-	-0- B	-0-	2658 3	N	-0-		-0-	
02	1890 N	1890	-0-	-0- B	-0-	1890 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1853 N	1853	-0-	-0- B	-0-	1853 3	N	-0-		-0-	
04	1803 N	1803	-0-	-0- B	-0-	1803 3	N	-0-		-0-	
-----											
ROGERS, T. L.		WELL #: 1		RRCID -> 199325	COMPL. DATE 01/02/2004	TOTAL DEPTH 3240	PERF. 3695	- 4760			
11	840 N	689	-0-	-151 B	-0-	680 3	9 9 N	8		107	
12	868 N	663	-0-	-205 B	-0-	648 3	15 9 N	14		121	
01	837 N	699	-0-	-138 B	-0-	681 3	18 9 N	16		137	
02	795 N	795	-0-	-0- B	-0-	778 3	17 9 N	15		152	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	846 N	846	-0-	-0- B	-0-	823 3	23 9 N	21		173	
04	834 N	834	-0-	-0- B	-0-	810 3	24 9 N	22		195	
-----											
ITX CORPORATION		427179		WELL #: 6		RRCID -> 018500	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
VEALE, A. S., -C-											
11	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65 3	N	-0-		-0-	
12	62 N	59	-0-	-3 B	-0-	59 3	N	-0-		-0-	
01	84 N	84	-0-	-0- B	-0-	84 3	N	-0-		-0-	
02	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	88 N	88	-0-	-0- B	-0-	88 3	N	-0-		-0-	
*04	92 N	92	-0-	-0- B	-0-	92 3	N	-0-		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

TULLOS (CADDO)			//CONT.//	91727 500		ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: STEPHENS				
PETEX				659782											
TULLOS, W. H.				WELL #:	12	RRCID ->	018496	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3215 -	3230	
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	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11		427 N	427	-0-	-0- B	-0-	426 2	1	9	Y	1				6
12		124 N	76	-0-	-48 B	-0-	74 2	2	9	Y	2	4	1		4
01		375 N	375	-0-	-0- B	-0-	373 2	2	9	Y	2	2	1		4
02		406 N	23	-0-	-383 B	-0-	19 2	4	9	Y	4	3	1		5
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*03		153 N	153	-0-	-0- B	-0-	149 2	4	9	Y	4	3	1		6
04		360 N	164	-0-	-196 B	-0-	161 2	3	9	Y	3	3	1		6
-----															
VEALE, A. S.				WELL #:	3	RRCID ->	018497	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
11		225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225 2			Y	-0-				-0-
12		62 N	21	-0-	-41 B	-0-	21 2			Y	-0-				-0-
01		124 N	92	-0-	-32 B	-0-	92 2			Y	-0-				-0-
02		203 N	11	-0-	-192 B	-0-	11 2			Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*03		86 N	86	-0-	-0- B	-0-	86 2			Y	-0-				-0-
*04		92 N	92	-0-	-0- B	-0-	92 2			Y	-0-				-0-
-----															
TULLOS W. H.				WELL #:	13	RRCID ->	069205	COMPL. DATE	10/06/1976	TOTAL DEPTH	3186	PERF.	3129 -	3186	
11		92 N	92	-0-	-0- B	-0-	83 2	9	9	Y	8				54
12		80 N	80	-0-	-0- B	-0-	48 2	32	9	Y	29	56	1		27
01		243 N	243	-0-	-0- B	-0-	214 2	29	9	Y	26	36	1		17
02		105 N	105	-0-	-0- B	-0-	32 2	73	9	Y	66	53	1		30
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*03		309 N	309	-0-	-0- B	-0-	246 2	63	9	Y	57	50	1		37
*04		320 N	320	-0-	-0- B	-0-	265 2	55	9	Y	50	52	1		35
-----															
TULLOS, W. H.				WELL #:	17	RRCID ->	071683	COMPL. DATE	04/30/1977	TOTAL DEPTH	3217	PERF.	N/A		
11		88 N	88	-0-	-0- B	-0-	84 2	4	9	Y	4				24
12		62 N	46	-0-	-16 B	-0-	31 2	15	9	Y	14	26	1		12
01		128 N	128	-0-	-0- B	-0-	115 2	13	9	Y	12	17	1		7
02		87 N	49	-0-	-38 B	-0-	15 2	34	9	Y	31	25	1		13
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*03		146 N	146	-0-	-0- B	-0-	116 2	30	9	Y	27	24	1		16
*04		152 N	152	-0-	-0- B	-0-	126 2	26	9	Y	24	25	1		15
-----															
TULLOS, W. H.				WELL #:	14	RRCID ->	072466	COMPL. DATE	06/03/1977	TOTAL DEPTH	3202	PERF.	N/A		
11		249 N	249	-0-	-0- B	-0-	242 2	7	9	Y	6				34
12		124 N	84	-0-	-40 B	-0-	62 2	22	9	Y	20	40	1		14
01		288 N	288	-0-	-0- B	-0-	268 2	20	9	Y	18	25	1		7
02		232 N	75	-0-	-157 B	-0-	23 2	52	9	Y	47	37	1		17
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*03		228 N	228	-0-	-0- B	-0-	184 2	44	9	Y	40	35	1		22
04		270 N	239	-0-	-31 B	-0-	199 2	40	9	Y	36	37	1		21
-----															
TULLOS, W. H.				WELL #:	21	RRCID ->	074751	COMPL. DATE	12/07/1977	TOTAL DEPTH	3216	PERF.	N/A		
11		11 N	11	-0-	-0- B	-0-	9 2	2	9	Y	2				19
12		15 N	15	-0-	-0- B	-0-	5 2	10	9	Y	9	17	1		11
01		11 N	-0-	-0-	-11 B	-0-				Y	8	11	1		8
02		22 N	22	-0-	-0- B	-0-	1 2	21	9	Y	19	16	1		11
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*03		29 N	29	-0-	-0- B	-0-	10 2	19	9	Y	17	15	1		13
*04		27 N	27	-0-	-0- B	-0-	10 2	17	9	Y	15	15	1		13

TULLOS (CADDO)		//CONT.// 91727 500		ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: STEPHENS			
PETEX		//CONT.// 659782		WELL #: 7		RRCID -> 087719	COMPL. DATE 04/26/1978	TOTAL DEPTH 3232	PERF. 3173	- 3223		
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	AMT	CODE	BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-	
12	1 N	-0-	-0-	-1	B	-0-			Y	-0-	-0-	
01	5 N	5	-0-	-0-	B	-0-	5 2		Y	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 2		Y	-0-	-0-	
04	5 N	2	-0-	-3	B	-0-	2 2		Y	-0-	-0-	
-----												
TULLOS, W.H.		WELL #: 22		RRCID -> 090700		COMPL. DATE 10/22/1980			TOTAL DEPTH 4112 PERF. 3144 - 3286			
11	19 N	19	-0-	-0-	B	-0-	15 2	4 9	Y	4	26	
12	23 N	23	-0-	-0-	B	-0-	8 2	15 9	Y	14	14	
01	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-			Y	17 1	9	
02	36 N	36	-0-	-0-	B	-0-	2 2	34 9	Y	31	15	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	47 N	47	-0-	-0-	B	-0-	17 2	30 9	Y	27	18	
*04	45 N	45	-0-	-0-	B	-0-	19 2	26 9	Y	24	17	
-----												
TULLOS, W.H.		WELL #: 20		RRCID -> 097959		COMPL. DATE 04/28/1978			TOTAL DEPTH 3215 PERF. 3182 - 3215			
11	44 N	44	-0-	-0-	B	-0-	43 2	1 9	Y	1	3	
12	31 N	14	-0-	-17	B	-0-	11 2	3 9	Y	3	-0-	
01	50 N	50	-0-	-0-	B	-0-	47 2	3 9	Y	3	-0-	
02	29 N	13	-0-	-16	B	-0-	4 2	9 9	Y	8	2	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	41 N	41	-0-	-0-	B	-0-	33 2	8 9	Y	7	3	
04	60 N	42	-0-	-18	B	-0-	35 2	7 9	Y	6	3	
-----												
TURKEY RUN (UPPER GRAY)		91854 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: COLEMAN			
K-M OIL COMPANY, INC.		448857		WELL #: 2		RRCID -> 094688	COMPL. DATE 03/19/1981	TOTAL DEPTH 2790	PERF. 2590	- 2594		
11	246 N	246	-0-	-0-		-0-	246 2		N	-0-	86	
12	217 N	208	-0-	-9		-0-	208 2		N	-0-	86	
01	248 N	86	-0-	-162		-0-	86 2		N	-0-	86	
02	232 N	133	-0-	-99		-0-	133 2		N	-0-	86	
03	217 N	186	-0-	-31		-0-	186 2		N	-0-	86	
*04	182 N	182	-0-	-0-		-0-	182 2		N	-0-	86	
-----												
UNION HILL (STRAWN)		92464 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STEPHENS			
PETEX		659782		WELL #: 1		RRCID -> 137076	COMPL. DATE 02/24/1985	TOTAL DEPTH 4438	PERF. 1970	- 1980		
11	1140 N	1082	-0-	-58		-0-	1061 2	21 9	N	19	19	
12	1147 N	1087	-0-	-60		-0-	1087 2		N	-0-	19	
01	1147 N	997	-0-	-150		-0-	997 2		N	-0-	19	
02	1044 N	987	-0-	-57		-0-	987 2		N	-0-	19	
03	1085 N	1054	-0-	-31		-0-	1025 2	29 9	N	26	45	
04	1022 N	1022	-0-	-0-		-0-	1000 2	22 9	N	20	-0-	

UPPER JOHNSON CROSSING (CONGL.) 92680 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS  
 BASA RESOURCES, INC. 053974  
 GILMORE-OWEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 179761 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 5014 PERF. 3926 - 3958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1927 2		N	-0-			-0-
12	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1947 2		N	-0-			-0-
01	1054 N	255	-0-	-799	-0-	255 2		N	-0-			-0-
02	1421 N	67	-0-	-1354	-0-	67 2		N	-0-			-0-
03	1519 N	855	-0-	-664	-0-	855 2		N	-0-			-0-
*04	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105 2		N	-0-			-0-

VALERA (CROSSCUT) 92951 070 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN  
 HGN OPERATING I, LLC 383323  
 MCCORD "A" WELL #: 1 U RRCID -> 053892 COMPL. DATE 03/30/1972 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 0 - 2854

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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCCORD -F- WELL #: 1 RRCID -> 061763 COMPL. DATE 03/11/1975 TOTAL DEPTH 3715 PERF. N/A

11	60 N	22	-0-	-38	-0-	22 2		N	-0-			20
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2		N	-0-			20
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2		N	-0-			20
02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2		N	-0-			20
03	62 N	20	-0-	-42	-0-	20 2		N	-0-			20
04	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2		N	-0-			20

MCCORD -H- WELL #: 1 RRCID -> 069186 COMPL. DATE 12/01/1976 TOTAL DEPTH 3135 PERF. N/A

11	660 N	484	-0-	-176	-0-	484 2		N	-0-			-0-
12	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860 2		N	-0-			-0-
01	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661 2		N	-0-			-0-
02	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682 2		N	-0-			-0-
03	713 N	383	-0-	-330	-0-	383 2		N	-0-			-0-
04	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743 2		N	-0-			-0-

VALERA (FRY, UPPER) 92951 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN  
 HGN OPERATING I, LLC 383323  
 MCCORD "A" WELL #: 1 L RRCID -> 053620 COMPL. DATE 03/30/1972 TOTAL DEPTH 3400 PERF. N/A

11	870 N	374	-0-	-496	-0-	374 2		N	-0-			112
12	899 N	839	-0-	-60	-0-	839 2		N	-0-			112
01	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794 2		N	-0-			112
02	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688 2		N	-0-			112
03	837 N	199	-0-	-638	-0-	199 2		N	-0-			112
04	780 N	633	-0-	-147	-0-	633 2		N	-0-			112

MCCORD -B- WELL #: 1 RRCID -> 055512 COMPL. DATE 04/05/1973 TOTAL DEPTH 3280 PERF. N/A

11	210 N	192	-0-	-18	-0-	192 2		Y	-0-			-0-
12	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 2		Y	-0-			-0-
01	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 2		Y	-0-			-0-
02	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 2		Y	-0-			-0-
03	217 N	137	-0-	-80	-0-	137 2		Y	-0-			-0-
04	240 N	235	-0-	-5	-0-	235 2		Y	-0-			-0-



VAN (MARBLE FALLS)		93052 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
CDJ OIL CO.		140598													
MC CRACKEN TRUST		WELL #: 4		RRCID -> 114221		COMPL. DATE 06/02/1981		TOTAL DEPTH 3420 PERF. 3294 - 3334							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
MC CRACKEN TRUSTEE		WELL #: 3		RRCID -> 114222		COMPL. DATE 05/21/1982		TOTAL DEPTH 3720 PERF. 3280 - 3308							
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
VAN DYKE (ATOKA)		93070 300		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925													
GOEN		WELL #: 1		RRCID -> 078171		COMPL. DATE 01/09/1978		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3819 - 3824							
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	3			Y	-0-				-0-
12	93 N	28	-0-	-65	-0-	28	3			Y	-0-				-0-
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-				-0-
02	29 N	14	-0-	-15	-0-	14	3			Y	-0-				-0-
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3			Y	-0-				-0-
04	60 N	15	-0-	-45	-0-	15	3			Y	-0-				-0-
WHARTON A		WELL #: 1		RRCID -> 136249		COMPL. DATE 04/30/1978		TOTAL DEPTH 4337 PERF. 3704 - 3710							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				40
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				40
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				40
VAN DYKE (CISCO 600)		93070 351		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
PALO CROSS, LLC		637384													
COLLINS		WELL #: 1A		RRCID -> 094186		COMPL. DATE 02/17/1981		TOTAL DEPTH 803 PERF. 594 - 608							
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-				-0-
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-				-0-
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-				-0-
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-				-0-
03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-				-0-
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-				-0-
VEALE (MARBLE FALLS)		93294 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS							
ITX CORPORATION		427179													
YANDELL, M.		WELL #: 1		RRCID -> 057418		COMPL. DATE 10/08/1973		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3804 - 3816							
11	90 #	65	-0-	-25	-0-	65	3			N	-0-				16
12	85 R	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-				16
01	117 R	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-				16
02	109 R	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-				16
03	113 R	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-				16
04	120 #	13	-0-	-107	-0-	13	3			N	-0-				16

VEALE (MARBLE FALLS)		//CONT.// 93294 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS			
ITX CORPORATION		//CONT.// 427179									
WALKER, G. B.		WELL #: 13		RRCID -> 076045		COMPL. DATE 09/15/1971		TOTAL DEPTH 4015		PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
11	4 #	2	-0-	-2	-0-	2 3		Y	-0-		29
12	3 #	2	-0-	-1	-0-	2 3		Y	-0-		29
01	3 #	2	-0-	-1	-0-	2 3		Y	-0-		29
02	3 #	2	-0-	-1	-0-	2 3		Y	-0-		29
03	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	-0-		29
04	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2 3		Y	-0-		29
-----											
VEALE, A.S. "C"		WELL #: 8		RRCID -> 083018		COMPL. DATE 06/00/1924		TOTAL DEPTH 3945		PERF. 3918 - 3945	
11	60 R	60	-0-	-0-	-0-	49 3	11 9	Y	10		44
12	62 #	48	-0-	-14	-0-	48 3		Y	-0-		44
01	62 #	31	-0-	-31	-0-	31 3		Y	-0-	33 1	11
02	73 R	73	-0-	-0-	-0-	73 3		Y	-0-		11
03	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69 3		Y	-0-		11
*04	100 R	100	-0-	-0-	-0-	99 3	1 9	Y	1		12
-----											
VEALE, A.S. "C"		WELL #: 13		RRCID -> 105713		COMPL. DATE 02/26/1971		TOTAL DEPTH 4025		PERF. 3894 - 3964	
11	30 #	2	-0-	-28	-0-	2 3		Y	-0-		5
12	31 #	2	-0-	-29	-0-	2 3		Y	-0-		5
01	7 #	5	-0-	-2	-0-	5 3		Y	-0-		5
02	7 #	6	-0-	-1	-0-	6 3		Y	-0-		5
03	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y	-0-		5
04	5 #	4	-0-	-1	-0-	4 3		Y	-0-		5
-----											
VEALE, A. S. "C"		WELL #: 14		RRCID -> 111749		COMPL. DATE 01/03/1987		TOTAL DEPTH 4058		PERF. 3880 - 3949	
11	120 #	66	-0-	-54	-0-	66 3		Y	-0-		7
12	124 #	13	-0-	-111	-0-	13 3		Y	-0-		7
01	124 #	28	-0-	-96	-0-	28 3		Y	-0-		7
02	87 #	24	-0-	-63	-0-	24 3		Y	-0-		7
03	62 #	28	-0-	-34	-0-	28 3		Y	-0-		7
04	60 #	15	-0-	-45	-0-	15 3		Y	-0-		7
-----											
MM TERRY RANCH, LTD.		WELL #: 1		RRCID -> 118030		COMPL. DATE 08/08/1985		TOTAL DEPTH 5890		PERF. 3880 - 3883	
11	1080 #	999	-0-	-81	-0-	944 3	55 9	Y	50		224
12	1104 R	1104	-0-	-0-	-0-	1027 3	77 9	Y	70	188 1	106
01	992 #	841	-0-	-151	-0-	783 3	58 9	Y	53		159
02	1046 R	1046	-0-	-0-	-0-	995 3	51 9	Y	46	188 1	17
03	1027 R	1027	-0-	-0-	-0-	958 3	69 9	Y	63		80
*04	1097 R	1097	-0-	-0-	-0-	1032 3	65 9	Y	59		139
-----											
VEALE, A.S. "C"		WELL #: 10		RRCID -> 127621		COMPL. DATE 07/19/1986		TOTAL DEPTH 4138		PERF. 3920 - 3979	
11	690 #	653	-0-	-37	-0-	634 3	19 9	Y	17		82
12	713 #	628	-0-	-85	-0-	628 3		Y	-0-		82
01	713 #	551	-0-	-162	-0-	551 3		Y	-0-	59 1	23
02	919 R	919	-0-	-0-	-0-	919 3		Y	-0-		23
03	902 R	902	-0-	-0-	-0-	902 3		Y	-0-		23
*04	940 R	940	-0-	-0-	-0-	937 3	3 9	Y	3		26
-----											
VEALE, A.S. "C"		WELL #: 16		RRCID -> 128818		COMPL. DATE 12/24/1988		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3894 - 3916	
11	350 R	350	-0-	-0-	-0-	326 3	24 9	Y	22		100
12	502 R	502	-0-	-0-	-0-	502 3		Y	-0-		100
01	372 #	20	-0-	-352	-0-	20 3		Y	-0-	75 1	25
02	348 #	80	-0-	-268	-0-	80 3		Y	-0-		25
03	372 #	84	-0-	-288	-0-	84 3		Y	-0-		25
04	480 #	49	-0-	-431	-0-	45 3	4 9	Y	4		29

VEALE (MARBLE FALLS)		//CONT.//		93294 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS						
ITX CORPORATION		//CONT.//		427179									
MM TERRY RANCH LTD		WELL #:		2	RRCID ->	194333	COMPL. DATE	12/20/2002	TOTAL DEPTH	4197	PERF.	3837 - 3890	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	30 #	9	-0-	-21	-0-	9	3		Y	-0-			20
12	31 #	8	-0-	-23	-0-	8	3		Y	-0-			20
01	31 #	7	-0-	-24	-0-	7	3		Y	-0-			20
02	29 #	9	-0-	-20	-0-	9	3		Y	-0-			20
03	31 #	12	-0-	-19	-0-	12	3		Y	-0-			20
*04	20 R	20	-0-	-0-	-0-	20	3		Y	-0-			20

SOUTHLAKE EXPLORATION, INC.				805550				CNTY: TAYLOR					
VEALE PARKS "1405"		WELL #:		1	RRCID ->	173729	COMPL. DATE	04/22/1999	TOTAL DEPTH	4148	PERF.	4004 - 4032	
11	360 #	306	-0-	-54	-0-	306	2		N	-0-			-0-
12	341 #	313	-0-	-28	-0-	313	2		N	-0-			-0-
01	341 #	290	-0-	-51	-0-	290	2		N	-0-			-0-
02	290 #	269	-0-	-21	-0-	269	2		N	-0-			-0-
03	310 #	284	-0-	-26	-0-	284	2		N	-0-			-0-
04	300 #	273	-0-	-27	-0-	273	2		N	-0-			-0-

VIEW (CISCO)				93793 250	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: TAYLOR					
BUSTAMANTE OIL COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	018510	COMPL. DATE	05/26/1939	TOTAL DEPTH	2361	PERF.	2339 - 2347	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

P.I.D. DRILLING INC				631265				CNTY: TAYLOR					
PETREE, D. T.		WELL #:		1	RRCID ->	018514	COMPL. DATE	12/03/1941	TOTAL DEPTH	2475	PERF.	2350 - 2413	
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VINES (MISSISSIPPIAN)				93884 250	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD					
SOJOURNER DRILLING CORPORATION		WELL #:		2	RRCID ->	223625	COMPL. DATE	05/23/2006	TOTAL DEPTH	4683	PERF.	4368 - 4438	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	12			118
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			118
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	11			129
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			129
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			129
04	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			129

VIRGINIA FRANCES (CROSS CUT)				93973 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: COLEMAN					
FORTUNA EXPLORATION, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	120508	COMPL. DATE	02/26/1986	TOTAL DEPTH	3010	PERF.	2806 - 2810	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

W. A. GRAGG (ATOKA CONGLOMERATE)		94181 003		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
CHOLLA PETROLEUM, INC.		150683										
GRAGG NORTH		WELL #: 1		RRCID -> 207634		COMPL. DATE 06/09/2017		TOTAL DEPTH 4353		PERF. 4256 - 4294		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 2		N	-0-		27
12		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 2		N	-0-		27
01		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 2		N	-0-		27
02		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 2		N	-0-		27
03		437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 2		N	-0-		27
04		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 2		N	-0-		27
-----												
HILL, R.M. OPERATING INC.		387991						CNTY: PALO PINTO				
GRAGG NORTH		WELL #: 1		RRCID -> 189441		COMPL. DATE 03/27/2002		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 4150 - 4158		
11		60 N	45	-0-	-15	-0-	45 2		Y	-0-		14
12		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2		Y	-0-		14
01		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2		Y	-0-		14
02		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		Y	-0-		14
03		124 N	118	-0-	-6	-0-	118 2		Y	-0-		14
04		90 N	56	-0-	-34	-0-	56 2		Y	-0-		14
-----												
GRAGG NORTH		WELL #: 4		RRCID -> 222028		COMPL. DATE 09/20/2006		TOTAL DEPTH 4396		PERF. 4160 - 4168		
11		60 N	45	-0-	-15	-0-	45 2		N	-0-		14
12		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2		N	-0-		14
01		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2		N	-0-		14
02		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-		14
03		124 N	118	-0-	-6	-0-	118 2		N	-0-		14
04		90 N	56	-0-	-34	-0-	56 2		N	-0-		14
-----												
W. A. GRAGG, S. (ATOKA CONGL.)		94182 003		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS				
HILL, R.M. OPERATING INC.		387991										
GRAGG SOUTH		WELL #: 1		RRCID -> 197325		COMPL. DATE 05/15/2003		TOTAL DEPTH 4320		PERF. 4195 - 4198		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
W.A.T. (3600)		94205 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS				
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005										
COOK		WELL #: 1		RRCID -> 148780		COMPL. DATE 10/17/1975		TOTAL DEPTH 3661		PERF. 3604 - 3612		
11		570 N	565	-0-	-5	-0-	565 2		N	-0-		188
12		600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 2		N	-0-		188
01		558 N	467	-0-	-91	-0-	467 2		N	-0-		188
02		551 N	502	-0-	-49	-0-	502 2		N	-0-		188
03		589 N	570	-0-	-19	-0-	570 2		N	-0-		188
04		491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 2		N	-0-		188
-----												
W-B (CONGLOMERATE)		94209 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD				
SOJOURNER DRILLING CORPORATION		800750										
WINDHAM J. T.		WELL #: 1 C		RRCID -> 061709		COMPL. DATE 03/13/1975		TOTAL DEPTH 4928		PERF. 4728 - 0		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

W.B. WRIGHT (CONGL) SCRANTON EXPLORATION WRIGHT		94235 500 760227		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 2		RRCID -> 255488		COMPL. DATE 10/18/1980		TOTAL DEPTH 3900		PERF. 3434 - 3438		
11	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2	N	-0-			-0-
12	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2	N	-0-			-0-
01	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2	N	-0-			-0-
02	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2	N	-0-			-0-
03	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2	N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

  

W.D.H. (MARBLE FALLS) PLACE OIL AND GAS CO. POWERS, ET AL		94255 300 667700		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1 A		RRCID -> 270187		COMPL. DATE 03/28/1982		TOTAL DEPTH 3800		PERF. 3252 - 3256		
11	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2	N	-0-			-0-
12	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	2	N	-0-			-0-
01	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2	N	-0-			-0-
02	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	2	N	-0-			-0-
03	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2	N	-0-			-0-
04	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2	N	-0-			-0-

  

JOHNSON		94255 300 667700		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 2		RRCID -> 270188		COMPL. DATE 12/23/1983		TOTAL DEPTH 3911		PERF. 3283 - 3298		
11	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-			-0-
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2	N	-0-			-0-
01	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2	N	-0-			-0-
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-			-0-
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-			-0-
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-			-0-

  

W.G.C. (MARBLE FALLS) TOWER RESOURCES INC MITCHELL, J. L.		94268 300 862857		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 110965		COMPL. DATE 04/30/1984		TOTAL DEPTH 3596		PERF. 3498 - 3504		
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	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-

  

3 B ENTERPRISES, INC. RINGO		953632		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 10		RRCID -> 113370		COMPL. DATE 09/17/1984		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3432 - 3438		
11	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	2	Y	-0-			-0-
12	868 N	632	-0-	-236	-0-	632	2	Y	-0-			-0-
01	775 N	688	-0-	-87	-0-	688	2	Y	-0-			-0-
02	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	2	Y	-0-			-0-
03	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	2	Y	-0-			-0-
04	660 N	582	-0-	-78	-0-	582	2	Y	-0-			-0-

  

WLP (STRAWN) FOREMAN, ROGER SANTO GAS UNIT		94349 700 275738		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 127400		COMPL. DATE 03/24/1988		TOTAL DEPTH 1731		PERF. 1528 - 1540		
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

W.P. (CONGL.) 94354 500 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS  
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563  
MCINTIRE WELL #: 2 RRCID -> 292035 COMPL. DATE 11/23/1984 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 3669 - 3679

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	360 #	285	-0-	-75	-0-	285	3			N	-0-				-0-
12	372 #	266	-0-	-106	-0-	266	3			N	-0-				-0-
01	372 #	356	-0-	-16	-0-	356	3			N	-0-				-0-
02	348 #	337	-0-	-11	-0-	337	3			N	-0-				-0-
03	372 #	261	-0-	-111	-0-	261	3			N	-0-				-0-
04	330 #	6	-0-	-324	-0-	6	3			N	-0-				-0-

WADDELL RANCH (CONGL) 94490 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
HILLTOP PETROLEUM LLC 388911  
W B R -WADDELL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 132095 COMPL. DATE 06/02/1989 TOTAL DEPTH 4461 PERF. 3624 - 3628

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-				38
12	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-				38
01	1023 N	272	-0-	-751	-0-	272	2			N	-0-				38
02	957 N	332	-0-	-625	-0-	332	2			N	-0-				38
03	1023 N	165	-0-	-858	-0-	165	2			N	-0-				38
04	270 N	194	-0-	-76	-0-	194	2			N	-0-				38

WADDELL WELL #: 2 RRCID -> 148786 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3522 - 3526

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-				26
12	1302 N	728	-0-	-574	-0-	728	2			N	-0-				26
01	1705 N	136	-0-	-1569	-0-	136	2			N	-0-				26
02	754 N	166	-0-	-588	-0-	166	2			N	-0-				26
03	713 N	82	-0-	-631	-0-	82	2			N	-0-				26
04	120 N	97	-0-	-23	-0-	97	2			N	-0-				26

WALKER-BUCKLER (CADD) 94755 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: THROCKMORTON  
OKIE OPERATING COMPANY, LTD. 621080  
EWB WELL #: 1 RRCID -> 267601 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 4563 PERF. 4278 - 4280

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	627 N	627	-0-	-0-	-0-	577	2	50	9	N	45				164
12	709 N	709	-0-	-0-	-0-	680	2	29	9	N	26				190
01	682 N	355	-0-	-327	-0-	333	2	22	9	N	20	155	1		55
02	751 N	751	-0-	-0-	-0-	718	2	33	9	N	30				85
03	713 N	696	-0-	-17	-0-	666	2	30	9	N	27				112
*04	630 N	630	-0-	-0-	-0-	610	2	20	9	N	18				130

WALKER-DAVIS (CADD) 94762 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS  
PARKER ENERGY COMPANY 640154  
WALKER ESTATE WELL #: D 1 RRCID -> 018517 COMPL. DATE 01/20/1962 TOTAL DEPTH 3184 PERF. 3098 - 3116

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			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	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-				-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

WALKER-DAVIS (CONGL. 3850) 94762 301 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171  
COOPER, O.R. WELL #: 2 RRCID -> 122346 COMPL. DATE 12/20/1984 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3832 - 3851

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WALKER-DAVIS (CONGL. 3850) //CONT.// 94762 301 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
 KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280  
 BUCKLER TRUST WELL #: 1 RRCID -> 217082 COMPL. DATE 06/12/1974 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3858 - 3872

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-				23
12	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-				23
01	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-				23
02	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-				23
*03	444 N	444	-0-	-0-	-0-	443	2	1	9	N	1	1	8		23
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				23

WALKER-DAVIS (CONGL. 3960) 94762 332 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS  
 DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171  
 COOPER, O. R. WELL #: 2B RRCID -> 084831 COMPL. DATE 08/03/1979 TOTAL DEPTH 4052 PERF. 3926 - 3941

11	827 R	827	-0-	-0-	-0-	809	3	18	9	N	16				45
12	687 R	687	-0-	-0-	-0-	673	3	14	9	N	13				58
01	630 R	630	-0-	-0-	-0-	623	3	7	9	N	6	55	1		9
02	580 R	580	-0-	-0-	-0-	569	3	11	9	N	10				19
03	474 R	474	-0-	-0-	-0-	466	3	8	9	N	7				26
04	699 R	699	-0-	-0-	-0-	667	3	32	9	N	29				55

PONDEROSA WELL #: 1 RRCID -> 182933 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 4040 PERF. 3905 - 3911

11	390 #	287	-0-	-103	-0-	287	3			N	-0-				197
12	403 #	379	-0-	-24	-0-	379	3			N	-0-				197
01	403 #	315	-0-	-88	-0-	315	3			N	-0-				197
02	407 R	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-				197
03	403 #	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-				197
04	360 #	-0-	-0-	-360	-0-					N	20	166	1		51

LEVERIDGE, M. R. "A" WELL #: 3 RRCID -> 218210 COMPL. DATE 08/15/1997 TOTAL DEPTH 4106 PERF. 4000 - 4050

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
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

DENTON EXPLORATION, INC. 216418  
 CHANDLER 'A' WELL #: 1DX RRCID -> 165393 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 3955 PERF. 3925 - 3935

11	60 #	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-				-0-
12	89 R	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-				-0-
01	111 R	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-				-0-
02	105 R	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-				-0-
03	97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-				-0-
04	120 #	111	-0-	-9	-0-	111	2			N	-0-				-0-

PARKER ENERGY COMPANY 640154  
 WALKER ESTATE WELL #: 1 T RRCID -> 018339 COMPL. DATE 07/20/1960 TOTAL DEPTH 4103 PERF. 3926 - 3929

11	8 #	4	-0-	-4	-0-	4	2			Y	-0-				7
12	6 #	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-				7
01	2 #	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-				7
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				7
*03	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-				7
04	4 #	NO RPT	-0-	-4	-0-					Y	NO RPT				7

-----												
WALKER-DAVIS (CONGL. 3960)		//CONT.//		94762 332	ASSOCIATED			49B		CNTY: STEPHENS		
PETEX				659782								
WALKER, ALICE ESTATE				WELL #:	1	RRCID ->	199335	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4125	PERF. 3941 - 3955
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----												
11	510 #	487	-0-	-23	-0-	463 2	24 9	N	22			80
12	527 #	484	-0-	-43	-0-	473 2	11 9	N	10			90
01	527 #	449	-0-	-78	-0-	449 2		N	-0-			90
02	500 R	500	-0-	-0-	-0-	455 2	45 9	N	41			131
03	527 #	493	-0-	-34	-0-	475 2	18 9	N	16			147
04	483 R	483	-0-	-0-	-0-	459 2	24 9	N	22	145 1		24
-----												
WALKER-DAVIS (DUFFER LIME)				94762 498	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: STEPHENS		
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.				105675								
WALKER, ALICE, -B-				WELL #:	1	RRCID ->	018521	COMPL. DATE	02/01/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 4010 - 4020
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----												
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			153
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			153
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			153
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			153
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			153
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			153
-----												
DAVIS, R. 'A'				WELL #:	3	RRCID ->	181403	COMPL. DATE	08/20/2000	TOTAL DEPTH	4215	PERF. 4054 - 4064
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----												
11	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 2		N	-0-			-0-
12	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516 2		N	-0-			-0-
01	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 2		N	-0-			-0-
02	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516 2		N	-0-			-0-
03	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 2		N	-0-			-0-
*04	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 2		N	-0-			-0-
-----												
KARPER OIL & GAS CORPORATION				451280								
BUCKLER TRUST				WELL #:	1 C	RRCID ->	066891	COMPL. DATE	05/31/1976	TOTAL DEPTH	4150	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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----												
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BUCKLER TRUST GAS UNIT 2				WELL #:	8	RRCID ->	139202	COMPL. DATE	01/03/1900	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3956 - 4008
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----												
11	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 2		N	-0-			14
12	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464 2		N	-0-			14
01	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 2		N	-0-			14
02	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 2		N	-0-			14
*03	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 2		N	-0-			14
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
-----												
MARJAC OIL COMPANY, INC.				526262								
LINK "N1"				WELL #:	1	RRCID ->	209226	COMPL. DATE	04/20/2005	TOTAL DEPTH	4160	PERF. 4062 - 4080
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----												
11	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731 2		N	-0-			-0-
12	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913 2		N	-0-			-0-
01	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749 2		N	-0-			-0-
02	696 N	334	-0-	-362	-0-	334 2		N	-0-			-0-
03	868 N	402	-0-	-466	-0-	402 2		N	-0-			-0-
04	720 N	363	-0-	-357	-0-	363 2		N	-0-			-0-



WALKER-DAVIS (DUFFER LIME)		//CONT.//		94762 498	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
MARJAC OIL COMPANY, INC.		//CONT.//		526262								
LINK "24"		WELL #:		6	RRCID ->	213187	COMPL. DATE	11/29/2005	TOTAL DEPTH	4186	PERF. 4050 - 4070	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		609 N	609	-0-	-0-	-0-	609 2	N	-0-			-0-
12		741 N	741	-0-	-0-	-0-	741 2	N	-0-			-0-
01		651 N	533	-0-	-118	-0-	533 2	N	-0-			-0-
02		580 N	549	-0-	-31	-0-	549 2	N	-0-			-0-
03		651 N	608	-0-	-43	-0-	608 2	N	-0-			-0-
04		603 N	603	-0-	-0-	-0-	603 2	N	-0-			-0-
-----												
PARKER ENERGY COMPANY				640154			CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
WALKER, ALICE ESTATE				3	RRCID ->	140736	COMPL. DATE	09/03/1991	TOTAL DEPTH	4010	PERF. 3928 - 3973	
11		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*03		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
PETEX				659782			CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
WALKER, ALICE, -A-				1 C	RRCID ->	018523	COMPL. DATE	04/13/1958	TOTAL DEPTH	4504	PERF. 3942 - 3952	
11		1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206 2	N	-0-			7
12		1178 N	1124	-0-	-54	-0-	1124 2	N	-0-			7
01		1178 N	762	-0-	-416	-0-	762 2	N	-0-			7
02		1102 N	800	-0-	-302	-0-	800 2	N	-0-			7
*03		1116 N	1051	-0-	-65	-0-	1051 2	N	-0-	7 7		-0-
04		750 N	741	-0-	-9	-0-	741 2	N	-0-			-0-
-----												
BUCKLER, J. TRUST				1 L	RRCID ->	089456	COMPL. DATE	11/19/1982	TOTAL DEPTH	4320	PERF. 4045 - 4176	
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
WALKER-DAVIS (DUFFER 3990)				94762 507	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
AMEN OIL LLC				016944								
ALLEN "1045"				1	RRCID ->	261071	COMPL. DATE	12/21/2010	TOTAL DEPTH	4240	PERF. 4118 - 4136	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
DELTA OIL & GAS LTD.				213703			CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
E F 1403				2	RRCID ->	176248	COMPL. DATE	03/01/2000	TOTAL DEPTH	4247	PERF. 3936 - 3942	
11		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 3	N	-0-			30
12		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 3	N	-0-			30
01		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 3	N	-0-			30
02		290 N	277	-0-	-13	-0-	277 3	N	-0-			30
03		310 N	309	-0-	-1	-0-	309 3	N	-0-			30
04		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 3	N	-0-			30

WALKER-DAVIS (DUFFER 3990)		//CONT.// 94762 507		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703										
MOON RANCH "C"		WELL #: 1		RRCID -> 182477		COMPL. DATE 05/01/2001			TOTAL DEPTH 4185 PERF. 4049 - 4054			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 3		N	-0-		53
12		341 N	338	-0-	-3	-0-	335 3	3 9	N	3		56
01		369 N	369	-0-	-0-	-0-	365 3	4 9	N	4		60
02		355 N	355	-0-	-0-	-0-	352 3	3 9	N	3		63
03		383 N	383	-0-	-0-	-0-	380 3	3 9	N	3		66
04		360 N	355	-0-	-5	-0-	351 3	4 9	N	4		70
-----												
E.C. HINDMAN OIL AND GAS		238196		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STEPHENS			
WALKER-BUCKLER		WELL #: 1		RRCID -> 161447		COMPL. DATE 01/02/1997			TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3990 - 4026			
11		925 N	925	-0-	-0-	-0-	925 3		N	-0-		-0-
12		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100 3		N	-0-		-0-
01		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 3		N	-0-		-0-
02		788 N	788	-0-	-0-	-0-	788 3		N	-0-		-0-
03		341 N	288	-0-	-53	-0-	288 3		N	-0-		-0-
04		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 3		N	-0-		-0-
-----												
KARPER OIL & GAS CORPORATION		451280		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STEPHENS			
BUCKLER-TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 095232		COMPL. DATE 01/11/1975			TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3991 - 3998			
11		451 N	451	-0-	-0-	-0-	450 2	1 9	N	1	1 8	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1 8	-0-
01		443 N	443	-0-	-0-	-0-	437 2	6 9	N	5	5 8	-0-
02		429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 2		N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
KROH OPERATING LLC		478245		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STEPHENS			
DAILY "1044" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 242502		COMPL. DATE 10/01/2008			TOTAL DEPTH 4310 PERF. 4114 - 4148			
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		31
-----												
PETEX		659782		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STEPHENS			
WALKER, ALICE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 195285		COMPL. DATE 04/01/2003			TOTAL DEPTH 4215 PERF. 3984 - 3994			
11		570 N	554	-0-	-16	-0-	554 2		N	-0-		108
12		651 N	549	-0-	-102	-0-	549 2		N	-0-		108
01		589 N	525	-0-	-64	-0-	525 2		N	-0-		108
02		522 N	494	-0-	-28	-0-	494 2		N	-0-		108
03		558 N	437	-0-	-121	-0-	437 2		N	-0-	108 7	-0-
04		520 N	520	-0-	-0-	-0-	520 2		N	-0-		-0-
-----												
DAVIS, ROBBIE "1046"		WELL #: 2		RRCID -> 236956		COMPL. DATE 03/20/2008			TOTAL DEPTH 4351 PERF. 4122 - 4154			
11		390 N	49	-0-	-341	-0-	49 2		N	-0-		34
12		372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-		34
01		310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-		34
02		58 N	-0-	-0-	-58	-0-			N	-0-		34
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	34 7	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WALKER-DAVIS (DUFFER 3990)		//CONT.//		94762 507	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STEPHENS			
TEAM OPERATING, L.L.C.				840878									
BLACK BROS.				WELL #:	34BB	RRCID ->	261072	COMPL. DATE	08/02/2011	TOTAL DEPTH	4275	PERF.	3980 - 3990
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	4950 X	4534	-0-	-416	-0-	301 1	4233 2	N	-0-				237
12	4960 X	2301	-0-	-2659	-0-	93 1	2208 2	N	-0-				237
01	5115 X	2383	-0-	-2732	-0-	2383 1		N	-0-				237
02	4785 X	3775	-0-	-1010	-0-	3775 2		N	-0-	237	7		-0-
03	4960 X	3746	-0-	-1214	-0-	3746 2		N	-0-				-0-
04	6228 X	6228	-0-	-0-	-0-	6228 2		N	-0-				-0-
-----													
BLACK BROS.				WELL #:	37BB	RRCID ->	261627	COMPL. DATE	10/23/2011	TOTAL DEPTH	4244	PERF.	3981 - 3988
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	88			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	88			N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
-----													
WALKER-DAVIS (MARBLE FALLS)				94762 830	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STEPHENS			
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.				105675									
WALKER, ALICE B				WELL #:	2	RRCID ->	181989	COMPL. DATE	01/28/2001	TOTAL DEPTH	4436	PERF.	3921 - 3960
11	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 2		N	-0-				-0-
12	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 2		N	-0-				-0-
01	465 N	446	-0-	-19	-0-	446 2		N	-0-				-0-
02	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 2		N	-0-				-0-
03	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 2		N	-0-				-0-
*04	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 2		N	-0-				-0-
-----													
DAYLIGHT PETROLEUM LLC				208171	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STEPHENS			
LEVERIDGE, M.R.				WELL #:	1L	RRCID ->	167915	COMPL. DATE	06/15/1996	TOTAL DEPTH	4531	PERF.	4083 - 4190
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
-----													
DELTA OIL & GAS LTD.				213703	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STEPHENS			
MOON RANCH "G"				WELL #:	1	RRCID ->	176071	COMPL. DATE	02/16/2000	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	N/A
11	840 N	780	-0-	-60	-0-	770 3	10 9	Y	9				111
12	868 N	792	-0-	-76	-0-	782 3	10 9	Y	9				120
01	868 N	740	-0-	-128	-0-	727 3	13 9	Y	12				132
02	754 N	724	-0-	-30	-0-	712 3	12 9	Y	11				143
03	806 N	781	-0-	-25	-0-	772 3	9 9	Y	8				151
04	754 N	754	-0-	-0-	-0-	743 3	11 9	Y	10				161
-----													
MARJAC OIL COMPANY, INC.				526262	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STEPHENS			
LINK '58'				WELL #:	2	RRCID ->	202669	COMPL. DATE	07/15/2004	TOTAL DEPTH	4187	PERF.	3961 - 3968
11	660 N	628	-0-	-32	-0-	624 2	4 9	N	4				100
12	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632 2		N	-0-				100
01	651 N	639	-0-	-12	-0-	639 2		N	-0-				100
02	609 N	583	-0-	-26	-0-	583 2		N	-0-				100
03	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760 2		N	-0-				100
04	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790 2		N	-0-				100

WALKER-DAVIS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		94762 830	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STEPHENS					
MARJAC OIL COMPANY, INC.		//CONT.//		526262											
LINK '24'		WELL #:		5	RRCID ->	206822	COMPL. DATE	09/30/2004	TOTAL DEPTH	4263	PERF.	3706 - 3710			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-			-0-
12		906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-			-0-
01		775 N	652	-0-	-123	-0-	652	2			N	-0-			-0-
02		725 N	670	-0-	-55	-0-	670	2			N	-0-			-0-
03		775 N	744	-0-	-31	-0-	744	2			N	-0-			-0-
04		737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-			-0-
-----															
CHERYL "51"		WELL #:		1	RRCID ->	212084	COMPL. DATE	08/02/2005	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	3810 - 3820			
11		966 N	966	-0-	-0-	-0-	802	2	164	9	N	149	171	1	187
12		1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	840	2	180	9	N	164	162	1	189
01		837 N	782	-0-	-55	-0-	658	2	124	9	N	113			302
02		916 N	916	-0-	-0-	-0-	773	2	143	9	N	130	337	1	95
03		922 N	922	-0-	-0-	-0-	782	2	140	9	N	127			222
04		893 N	893	-0-	-0-	-0-	753	2	140	9	N	127	173	1	176
-----															
PARKER ENERGY COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	018525	COMPL. DATE	07/20/1955	TOTAL DEPTH	4103	PERF.	3942 - 3880			
WALKER ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	018525	COMPL. DATE	07/20/1955	TOTAL DEPTH	4103	PERF.	3942 - 3880			
11		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			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		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
PETEX		WELL #:		1	RRCID ->	018529	COMPL. DATE	05/12/1958	TOTAL DEPTH	4504	PERF.	4037 - 4047			
WALKER, ALICE, -A-		WELL #:		1	RRCID ->	018529	COMPL. DATE	05/12/1958	TOTAL DEPTH	4504	PERF.	4037 - 4047			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	49	7	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
WALKER, ALICE, -B-		WELL #:		1	RRCID ->	018530	COMPL. DATE	05/11/1958	TOTAL DEPTH	4413	PERF.	4048 - 4058			
WALKER, ALICE, -B-		WELL #:		1	RRCID ->	018530	COMPL. DATE	05/11/1958	TOTAL DEPTH	4413	PERF.	4048 - 4058			
11		365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-			-0-
12		366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-			-0-
01		391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-			-0-
02		403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-			-0-
03		396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-			-0-
04		374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-			-0-
-----															
THOMAS		WELL #:		2L	RRCID ->	148241	COMPL. DATE	02/01/1994	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3976 - 4076			
THOMAS		WELL #:		2L	RRCID ->	148241	COMPL. DATE	02/01/1994	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3976 - 4076			
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-

-----													
WALSH RANCH (ATOKA 1)			94953 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: PARKER			
WALSH & WATTS, INC.			895060										
WALSH RANCH WEST			WELL #: R 4		RRCID -> 242976		COMPL. DATE 03/15/2008		TOTAL DEPTH 6356		PERF. 4690 - 4710		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
-----													
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
-----													
WALSH RANCH (ATOKA 2LOWER)			94953 420		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: PARKER			
WALSH & WATTS, INC.			895060										
WALSH RANCH WEST			WELL #: R 4		RRCID -> 242397		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 6356		PERF. 5034 - 5050		
-----													
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	783						N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	783						N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	783						N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	783						N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	783						N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	783						N	NO RPT	-0-
-----													
WALSH RANCH WEST			WELL #: P 3		RRCID -> 252537		COMPL. DATE 03/27/2009		TOTAL DEPTH 6083		PERF. 5024 - 5070		
-----													
11	300 #	-0-	-0-	-300	-0-						Y	-0-	-0-
12	124 #	-0-	-0-	-124	-0-						Y	-0-	-0-
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-	-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
-----													
WALSH RANCH (ATOKA 2 UPPER)			94953 430		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: PARKER			
WALSH & WATTS, INC.			895060										
WALSH RANCH WEST			WELL #: R 4		RRCID -> 242465		COMPL. DATE 02/13/2008		TOTAL DEPTH 6356		PERF. 4946 - 4976		
-----													
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
-----													
WALSH RANCH (LOWER BIG SALINE)			94954 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PARKER			
WALSH & WATTS, INC.			895060										
WALSH RANCH WEST			WELL #: G 4		RRCID -> 236580		COMPL. DATE 09/16/2007		TOTAL DEPTH 6263		PERF. 5912 - 5924		
-----													
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
-----													
WALSH RANCH WEST			WELL #: R 4		RRCID -> 236600		COMPL. DATE 09/01/2007		TOTAL DEPTH 6356		PERF. 5890 - 5906		
-----													
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

WALSH RANCH (LOWER BIG SALINE) //CONT.// 94954 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER										
WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060										
WALSH RANCH WEST WELL #: S 4 RRCID -> 245556 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 6372 PERF. 5890 - 5900										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
WALSH RANCH WEST WELL #: M 4 RRCID -> 247982 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5896 - 5914										
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
WALSH RANCH WEST WELL #: R 7 RRCID -> 248833 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5890 - 5904										
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
WALSH RANCH WEST WELL #: S 5 RRCID -> 252143 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5844 - 5904										
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
WALSH RANCH WEST WELL #: S 7 RRCID -> 252535 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5896 - 5912										
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
WALSH RANCH (UPPER BIG SALINE) 94954 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER										
WALSH & WATTS, INC. 895060										
WALSH RANCH WEST WELL #: R 4 RRCID -> 237132 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 5812 - 5842										
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WALSH RANCH (UPPER BIG SALINE) //CONT.// 94954 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PARKER					
WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060															
WALSH RANCH WEST WELL #: G 4 RRCID -> 237158 COMPL. DATE 10/26/2007										TOTAL DEPTH	6263	PERF.	5802	-	5836
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
								AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----															
WALSH RANCH WEST WELL #: P 3 RRCID -> 246412 COMPL. DATE 12/10/2008										TOTAL DEPTH	6083	PERF.	5886	-	5904
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	3220				N	NO RPT			-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	3220				N	NO RPT			-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	3220				N	NO RPT			-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	3220				N	NO RPT			-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	3220				N	NO RPT			-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	3220				N	NO RPT			-0-	
-----															
WALSH RANCH WEST WELL #: R 7 RRCID -> 250171 COMPL. DATE 08/11/2009										TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5822	-	5838
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----															
WALSH RANCH WEST WELL #: S 4 RRCID -> 251420 COMPL. DATE 03/16/2009										TOTAL DEPTH	6372	PERF.	5826	-	5846
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----															
WALSH RANCH WEST WELL #: M 4 RRCID -> 252801 COMPL. DATE 04/03/2009										TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5840	-	5850
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----															
WALSH RANCH WEST WELL #: S 5 RRCID -> 253868 COMPL. DATE 08/13/2009										TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5844	-	5904
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----															
WALSH RANCH WEST WELL #: S 7 RRCID -> 254611 COMPL. DATE 08/18/2009										TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5846	-	5866
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

WALSH RANCH WEST (ATOKA 3)		94955 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER							
WALSH & WATTS, INC.		895060													
WALSH RANCH WEST		WELL #: R 4		RRCID -> 238290		COMPL. DATE 01/13/2008		TOTAL DEPTH 6356 PERF. 5310 - 5360							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	408					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	408					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	408					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	408					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	408					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	408					N	NO RPT				-0-

WALSH RANCH WEST (ATOKA 4)		94955 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER							
WALSH & WATTS, INC.		895060													
WALSH RANCH WEST		WELL #: R 4		RRCID -> 237945		COMPL. DATE 12/20/2007		TOTAL DEPTH 6356 PERF. 5520 - 5560							
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	352					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	352					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	352					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	352					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	352					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	352					N	NO RPT				-0-

WALSH RANCH WEST (MARBLE FALLS)		94955 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER							
HW OPERATING, LLC		341598													
ELDER		WELL #: 2		RRCID -> 262055		COMPL. DATE 08/15/2011		TOTAL DEPTH 6599 PERF. 5885 - 5890							
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WALSH & WATTS, INC.		895060													
WALSH RANCH WEST		WELL #: G 4		RRCID -> 236065		COMPL. DATE 09/10/2008		TOTAL DEPTH 6263 PERF. 5802 - 6110							
11	3000 N	3183	-0-	183	183	3183	2	Y	-0-						15
12	2498 N	2315	-0-	-183	-0-	2315	2	Y	-0-						15
01	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2	Y	-0-						15
02	1889 X	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2	Y	-0-						15
03	777 X	777	-0-	-0-	-0-	777	2	Y	-0-						15
04	600 X	330	-0-	-270	-0-	330	2	Y	-0-						15

WALSH RANCH WEST				WELL #: R 4		RRCID -> 236067		COMPL. DATE 08/04/2007		TOTAL DEPTH 6356 PERF. 6110 - 6160					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-						31
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-						31
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-						31
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-						31
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-						31
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-						31

WALSH RANCH WEST				WELL #: S 4		RRCID -> 244016		COMPL. DATE 08/21/2009		TOTAL DEPTH 6372 PERF. 5826 - 6178					
11	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	2	Y	-0-						7
12	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2	Y	-0-						7
01	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	2	Y	-0-						7
02	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	2	Y	-0-						7
03	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2	Y	-0-						7
04	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	2	Y	-0-						7



WALSH RANCH WEST (MARBLE FALLS) //CONT.// 94955 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PARKER				
WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060														
WALSH RANCH WEST WELL #: P 3 RRCID -> 245888 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 6083 PERF. 6216 - 6236														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
-----														
WALSH RANCH WEST WELL #: M 4 RRCID -> 246678 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5840 - 6180														
11	630 N	616	-0-	-14	-0-	616	2			Y	-0-			7
12	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			Y	-0-			7
01	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			Y	-0-			7
02	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			Y	-0-			7
03	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			Y	-0-			7
04	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-			7
-----														
WALSH RANCH WEST WELL #: R 6 RRCID -> 247047 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5974 - 6168														
11	3000 N	2217	-0-	-783	-0-	9424	2217	2		Y	-0-			20
12	3100 N	2261	-0-	-839	-0-	8585	2261	2		Y	-0-			20
01	3100 N	2317	-0-	-783	-0-	7802	2317	2		Y	-0-			20
02	2900 N	2137	-0-	-763	-0-	7039	2137	2		Y	-0-			20
03	3100 N	2256	-0-	-844	-0-	6195	2256	2		Y	-0-			20
04	3000 N	2184	-0-	-816	-0-	5379	2184	2		Y	-0-			20
-----														
WALSH RANCH WEST WELL #: S 5 RRCID -> 247146 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5844 - 6180														
11	450 N	426	-0-	-24	-0-	426	2			Y	-0-			35
12	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-			35
01	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-			35
02	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			Y	-0-			35
03	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			Y	-0-			35
04	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			Y	-0-			35
-----														
WALSH RANCH WEST WELL #: R 7 RRCID -> 247246 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5822 - 6170														
11	120 N	56	-0-	-64	-0-	56	2			Y	-0-			4
12	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-			4
01	124 N	92	-0-	-32	-0-	92	2			Y	-0-			4
02	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-			4
03	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-			4
04	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-			4
-----														
WALSH RANCH WEST WELL #: S 7 RRCID -> 248276 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5846 - 6193														
11	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			Y	-0-			25
12	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			Y	-0-			25
01	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-			25
02	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			Y	-0-			25
03	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			Y	-0-			25
04	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			Y	-0-			25



-----													
WATTS (GARDNER SAND)		//CONT.//		95502 600	ASSOCIATED			49B		CNTY: NOLAN			
TRIANGLE P DEVELOPMENT CORP.				868730									
BURWICK, WILLIE -A-		WELL #:		2	RRCID ->	288614	COMPL. DATE	10/01/2015	TOTAL DEPTH	5679	PERF.	5590 - 5600	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
11	120 #	43	-0-	-77	-0-	43	3		N	-0-			-0-
12	124 #	52	-0-	-72	-0-	52	3		N	-0-			-0-
01	124 #	18	-0-	-106	-0-	18	3		N	-0-			-0-
02	116 #	-0-	-0-	-116	-0-				N	-0-			-0-
03	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			-0-
04	123 R	123	-0-	-0-	-0-	123	3		N	-0-			-0-
-----													
3 S PRODUCTION, INC.				953796									
JONES, MARY -A-		WELL #:		1 L	RRCID ->	056183	COMPL. DATE	07/05/1973	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	N/A	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
WAYLAND				95521 001	ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
DBC OPERATING COMPANY LLC				195725									
ALLEN		WELL #:		1	RRCID ->	070781	COMPL. DATE	03/31/1977	TOTAL DEPTH	2359	PERF.	N/A	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
FAMBROUGH OIL & GAS, LLC				261252									
FAMBROUGH CARL		WELL #:		1 U	RRCID ->	060029	COMPL. DATE	08/28/1974	TOTAL DEPTH	4035	PERF.	1852 - 0	
11	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2		N	-0-			-0-
12	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2		N	-0-			-0-
01	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2		N	-0-			-0-
*02	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2		N	-0-			-0-
*03	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2		N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
FAMBROUGH CARL		WELL #:		2	RRCID ->	063954	COMPL. DATE	10/15/1975	TOTAL DEPTH	1928	PERF.	N/A	
11	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-			-0-
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
01	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-			-0-
*02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
*03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
FAMBROUGH CARL		WELL #:		3	RRCID ->	065000	COMPL. DATE	01/19/1976	TOTAL DEPTH	1930	PERF.	N/A	
11	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-			-0-
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-
01	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-			-0-
*02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
*03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WAYLAND  
FAMBROUGH OIL & GAS, LLC //CONT.// 95521 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
FAMBROUGH, CARL //CONT.// 261252  
WELL #: 1 RRCID -> 148388 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1838 - 1934

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-			-0-
12		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-			-0-
01		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
*02		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			-0-
*03		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAFARI RESOURCES, LLC 743194  
FAMBRO, J. M. - CANAN WELL #: 1 RRCID -> 057805 COMPL. DATE 01/16/1974 TOTAL DEPTH 1935 PERF. N/A

11		30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-			-0-
12		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-			-0-
01		31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-			-0-
02		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-			-0-
03		31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-			-0-
04		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-			-0-

WAYLAND (STRAWN 2175) 95521 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
PETEX 659782  
STOKER, I.A. "G" WELL #: 1 RRCID -> 200948 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4541 PERF. 2414 - 2420

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WAYLAND, NE. (STRAWN) 95523 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
SAFARI RESOURCES, LLC 743194  
FAMBROUGH WELL #: 1 RRCID -> 123196 COMPL. DATE 03/17/1981 TOTAL DEPTH 1970 PERF. 1810 - 1866

11		30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-			-0-
12		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-			-0-
01		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-			-0-
02		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-			-0-
03		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
04		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-			-0-

WAYLAND, SE, (ATOKA CONGL) 95525 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS  
SEELY OIL COMPANY 763148  
CRUDGINGTON WELL #: 1 RRCID -> 099033 COMPL. DATE 07/11/1981 TOTAL DEPTH 3960 PERF. 3776 - 3780

11		150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
12		310 N	117	-0-	-193	-0-			18	2	N	-0-			-0-
01		133 N	133	-0-	-0-	-0-	99	1	34	2	N	-0-			-0-
02		326 N	326	-0-	-0-	-0-	96	1	230	2	N	-0-			-0-
03		269 N	269	-0-	-0-	-0-	99	1	170	2	N	-0-			-0-
*04		223 N	223	-0-	-0-	-0-	96	1	127	2	N	-0-			-0-

CRUDGINGTON WELL #: 1D RRCID -> 125886 COMPL. DATE 04/01/1984 TOTAL DEPTH 800 PERF. 550 - 800

11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WAYLAND, SE (DUFFER LIME) BRAKA OPERATING, L.L.C. LANGFORD, G. R.			95525 600 088563		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STEPHENS				
WELL #:			1		RRCID -> 185432		COMPL. DATE 10/02/1980			TOTAL DEPTH 4039 PERF. 3976 - 4004				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
11	150 N	32	-0-	-118	-0-	32 3	N	-0-			-0-			
12	155 N	13	-0-	-142	-0-	13 3	N	-0-			-0-			
01	62 N	3	-0-	-59	-0-	3 3	N	-0-			-0-			
02	29 N	21	-0-	-8	-0-	21 3	N	-0-			-0-			
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3	N	-0-			-0-			
04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3	N	-0-			-0-			
CC OIL & GAS MORRIS			140617		RRCID -> 097829		COMPL. DATE 11/21/1981			TOTAL DEPTH 4130 PERF. 4020 - 4030				
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2	N	-0-			26			
12	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 3	N	-0-			26			
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-			26			
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3	N	-0-			26			
03	31 N	15	-0-	-16	-0-	15 3	N	-0-			26			
04	10 N	5	-0-	-5	-0-	5 3	N	-0-			26			
MORRIS "A"			WELL #:		1		RRCID -> 131819		COMPL. DATE 04/16/1987			TOTAL DEPTH 4229 PERF. 3978 - 4095		
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2	N	-0-			329			
12	124 N	101	-0-	-23	-0-	101 3	N	-0-			329			
01	92 N	92	-0-	-0-	-0-	82 3	N	9	10 9		338			
02	253 N	253	-0-	-0-	-0-	242 3	N	10	11 9		348			
03	273 N	273	-0-	-0-	-0-	251 3	N	20	22 9	190 1	178			
*04	245 N	245	-0-	-0-	-0-	234 3	N	10	11 9		188			
PARKS, RHONE INC. LANGFORD, G. R.			641520		RRCID -> 083300		COMPL. DATE 05/15/1979			TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3932 - 3940				
11	3780 X	3630	-0-	-150	-0-	3630 2	N	-0-			60			
12	3906 X	3623	-0-	-283	-0-	3623 2	N	-0-			60			
01	3813 X	3448	-0-	-365	-0-	3448 2	N	-0-			60			
02	3538 X	3309	-0-	-229	-0-	3309 2	N	-0-			60			
03	3751 X	3526	-0-	-225	-0-	3526 2	N	-0-			60			
04	3630 X	NO RPT	-0-	-3630	-0-		N	NO RPT			60			
SEELY OIL COMPANY CRUDGINGTON			763148		RRCID -> 102232		COMPL. DATE 09/01/1982			TOTAL DEPTH 4271 PERF. 3932 - 3938				
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-		N	-0-			-0-			
12	403 N	145	-0-	-258	-0-	145 2	N	-0-			-0-			
01	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 2	N	-0-			-0-			
02	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1860 2	N	-0-			-0-			
03	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374 2	N	-0-			-0-			
*04	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026 2	N	-0-			-0-			
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. BRAZDA "A"			850964		RRCID -> 122155		COMPL. DATE 09/04/1986			TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3984 - 4020				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-			

-----												
WAYLAND, SE (DUFFER LIME, LOWER)		95525 650		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726										
SATTERWHITE "A"		WELL #: 3		RRCID -> 122040		COMPL. DATE 08/14/1986		TOTAL DEPTH 4510		PERF. 3994 - 4018		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
11		240 N	175	-0-	-65	-0-	175 3		Y	-0-		-0-
12		310 N	63	-0-	-247	-0-	63 3		Y	-0-		-0-
01		248 N	9	-0-	-239	-0-	9 3		Y	-0-		-0-
02		174 N	1	-0-	-173	-0-	1 3		Y	-0-		-0-
03		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		Y	-0-		-0-
04		9 N	6	-0-	-3	-0-	6 3		Y	-0-		-0-
-----												
SATTERWHITE "A"		WELL #: 4		RRCID -> 123323		COMPL. DATE 02/03/1987		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3958 - 4073		
11		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3		Y	-0-		-0-
12		124 N	50	-0-	-74	-0-	50 3		Y	-0-		-0-
01		124 N	7	-0-	-117	-0-	7 3		Y	-0-		-0-
02		116 N	1	-0-	-115	-0-	1 3		Y	-0-		-0-
03		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	-0-		-0-
04		7 N	4	-0-	-3	-0-	4 3		Y	-0-		-0-
-----												
WEATHERFORD (ATOKA, MIDDLE)		95583 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
OWL CREEK OPERATING CO., INC.		629889										
HICKS		WELL #: 1		RRCID -> 082456		COMPL. DATE 11/07/1978		TOTAL DEPTH 5099		PERF. 3714 - 3798		
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
PLUGGED AND ABANDONED 07/29/2022												
-----												
WEATHERFORD (ATOKA UP.)		95583 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
SALT OF THE EARTH ENERGY, LLC		101212										
NEAL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 080329		COMPL. DATE 05/22/1978		TOTAL DEPTH 3950		PERF. 2340 - 2566		
11		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 2		N	-0-		-0-
12		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 2		N	-0-		-0-
01		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 2		N	-0-		-0-
02		145 N	-0-	-0-	-145	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
CASE RESOURCES, LLC		139140										
AREY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 080460		COMPL. DATE 07/12/1978		TOTAL DEPTH 3700		PERF. 3396 - 3452		
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
-----												
WEATHERFORD (MARBLE FALLS)		95583 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER				
SOMERSET OPERATING, LLC		101481										
CARTER		WELL #: 1		RRCID -> 034844		COMPL. DATE 06/22/1961		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
11		650 N	650	-0-	-0-	-0-	650 2		N	-0-		-0-
12		650 N	650	-0-	-0-	-0-	650 2		N	-0-		-0-
01		576 N	576	-0-	-0-	-0-	576 2		N	-0-		-0-
*02		650 N	650	-0-	-0-	-0-	650 2		N	-0-		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEATHERFORD (STRAWN) 95583 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER  
 ADAMI COMPRESSOR SERVICE 003974  
 BOYLES, W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077003 COMPL. DATE 01/27/1978 TOTAL DEPTH 2887 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2	N	-0-			-0-
12	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2	N	-0-			-0-
01	527 N	436	-0-	-91	-0-	436	2	N	-0-			-0-
02	377 N	370	-0-	-7	-0-	370	2	N	-0-			-0-
03	341 N	258	-0-	-83	-0-	258	2	N	-0-			-0-
04	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2	N	-0-			-0-

ATWOOD, BILLY 036644  
 DUGAN, R. L. WELL #: 1 RRCID -> 082131 COMPL. DATE 01/10/1979 TOTAL DEPTH 3961 PERF. 2622 - 2647

11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CBMONCRIEF OPERATING, LLC 140525  
 MONCRIEF RANCH WELL #: 2 RRCID -> 077283 COMPL. DATE 06/01/1978 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2740 - 2750

11	379 N	379	-0-	-0-	-0-	109	1	270	2	N	-0-	-0-
12	350 N	350	-0-	-0-	-0-	95	1	255	2	N	-0-	-0-
01	355 N	355	-0-	-0-	-0-	69	1	286	2	N	-0-	-0-
02	326 N	326	-0-	-0-	-0-	92	1	234	2	N	-0-	-0-
03	387 N	387	-0-	-0-	-0-	122	1	265	2	N	-0-	-0-
04	333 N	333	-0-	-0-	-0-	101	1	232	2	N	-0-	-0-

MONCRIEF RANCH WELL #: 5 RRCID -> 078353 COMPL. DATE 07/14/1978 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2682 - 2692

11	154 N	154	-0-	-0-	-0-	44	1	110	2	N	-0-	-0-
12	155 N	152	-0-	-3	-0-	41	1	111	2	N	-0-	-0-
01	155 N	121	-0-	-34	-0-	24	1	97	2	N	-0-	-0-
02	158 N	158	-0-	-0-	-0-	45	1	113	2	N	-0-	-0-
03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	61	1	132	2	N	-0-	-0-
04	199 N	199	-0-	-0-	-0-	60	1	139	2	N	-0-	-0-

WEATHERFORD (STRAWN A) 95583 681 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER  
 SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930  
 KELLEY GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 084204 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 2753 - 2760

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

WEATHERFORD, SE.(1900) 95589 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
 HANKS, CHRISTOPHER GLENN 354655  
 JOHNSON WELL #: 1 A RRCID -> 107438 COMPL. DATE 02/02/1983 TOTAL DEPTH 5489 PERF. 1981 - 1991

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125					N	-0-	-0-

WEATHERFORD, SE. (1900) //CONT.// 95589 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
 RYDEL, A. C., JR. 739831  
 BOWMAN-RYDEL WELL #: 2 RRCID -> 108890 COMPL. DATE 12/16/1983 TOTAL DEPTH 1953 PERF. 1513 - 1518

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEATHERFORD, SW. (ATOKA) 95590 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PARKER  
 PM RANCH 631370  
 BLACK WELL #: 1 RRCID -> 080877 COMPL. DATE 01/16/1979 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4650 - 4662

11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEATHERFORD, SW (ATOKA, LO) 95590 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER  
 GIANT NRG CO., LP 302592  
 PORTER WELL #: 1 RRCID -> 138751 COMPL. DATE 01/03/1991 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4226 - 4256

11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
*02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	89	7	-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 08/07/2023

WEATHERFORD, SW. (STRAWN) 95590 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER  
 ANRE GAS SYSTEMS, INC. 025639  
 COTTEN "A" WELL #: 2 C RRCID -> 083902 COMPL. DATE 02/22/1979 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 2532 - 2556

11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

FTM INCORPORATED 288406  
 WILEY, B WELL #: 1 RRCID -> 081430 COMPL. DATE 06/11/1978 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2418 - 2458

11	540	N	506	-0-	-34	B	-0-	56	1	450	2	N	-0-	-0-
12	459	N	459	-0-	-0-	B	-0-	47	1	412	2	N	-0-	-0-
01	558	N	204	-0-	-354	B	-0-	22	1	182	2	N	-0-	-0-
02	526	N	526	-0-	-0-	B	-0-	51	1	475	2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	465	N	285	-0-	-180	B	-0-	29	1	256	2	N	-0-	-0-
*04	487	N	487	-0-	-0-	B	-0-	61	1	426	2	N	-0-	-0-



M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----											
WEATHERFORD, SW. (STRAWN)		//CONT.//		95590 300	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER		
GIANT NRG CO., LP				302592							
FULLER		WELL #:		6	RRCID ->	084280	COMPL. DATE	11/04/1995	TOTAL DEPTH	2300	PERF. 1200 - 1204
11	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246 2		N	-0-		-0-
12	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246 2		N	-0-		-0-
01	394 N	394	-0-	-0- B	-0-	394 2		N	-0-		-0-
02	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304 2		N	-0-		-0-
04	390 N	302	-0-	-88 B	-0-	302 2		N	-0-		-0-
-----											
CIRCLE W RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	162281	COMPL. DATE	12/16/1996	TOTAL DEPTH	2304	PERF. 2135 - 2145
11	150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234 2		N	-0-		-0-
04	439 N	439	-0-	-0- B	-0-	439 2		N	-0-		-0-
-----											
RKW OPERATING LLC		714311									
HARRINGTON		WELL #:		1	RRCID ->	084276	COMPL. DATE	09/27/1978	TOTAL DEPTH	4055	PERF. 2462 - 2481
11	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108 2		N	-0-		-0-
12	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107 2		N	-0-		-0-
01	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110 2		N	-0-		-0-
02	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95 2		N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		809930									
FULLER, J. GU		WELL #:		1	RRCID ->	084287	COMPL. DATE	07/26/1978	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 2315 - 2317
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/01/2024											
-----											
WEATHERFORD, SW (3000)		95590 550		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER			
OWL CREEK OPERATING CO., INC.		629889									
PEOPLES, MELVIN		WELL #:		1	RRCID ->	081422	COMPL. DATE	08/14/1978	TOTAL DEPTH	3950	PERF. 3274 - 3311
11	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	15 1	122 2	N	-0-		2
12	155 N	147	-0-	-8 B	-0-	15 1	132 2	N	-0-		2
01	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	19 1	158 2	N	-0-		2
02	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	14 1	136 2	N	-0-		2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	17 1	146 2	N	-0-		2
04	180 N	160	-0-	-20 B	-0-	20 1	140 2	N	-0-		2
-----											
BRADFORD, E.M.		WELL #:		2	RRCID ->	084274	COMPL. DATE	10/27/1978	TOTAL DEPTH	4335	PERF. 2985 - 2995
11	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	8 1	68 2	N	-0-		-0-
12	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	7 1	64 2	N	-0-		-0-
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2		N	-0-		-0-
02	87 N	-0-	-0-	-87 B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-			N	-0-		-0-
04	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-			N	-0-		-0-

-----												
WEATHERFORD, WEST (ATOKA)		95595 600		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: PARKER			
SOMERSET OPERATING, LLC		101481										
PLUMLEE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 132383		COMPL. DATE 09/25/1989		TOTAL DEPTH 4410		PERF. 4118 - 4152		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	395 N	395	-0-	-0- B	-0-	395	2		N	-0-		-0-
12	395 N	395	-0-	-0- B	-0-	395	2		N	-0-		-0-
01	391 N	391	-0-	-0- B	-0-	391	2		N	-0-		-0-
02	391 N	391	-0-	-0- B	-0-	391	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
OWL CREEK OPERATING CO., INC.		629889							CNTY: BROWN			
BAILEY		WELL #: 1		RRCID -> 081427		COMPL. DATE 08/09/1978		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 3897 - 4042		
11	270 N	268	-0-	-2 B	-0-	29	1	239	2	N	-0-	13
12	278 N	278	-0-	-0- B	-0-	29	1	249	2	N	-0-	13
01	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	19	1	158	2	N	-0-	13
02	261 N	89	-0-	-172 B	-0-	9	1	80	2	N	-0-	13
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	285 N	285	-0-	-0- B	-0-	29	1	256	2	N	-0-	13
*04	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	35	1	244	2	N	-0-	13
-----												
WITHERSPOON, T. R.		WELL #: 1		RRCID -> 084275		COMPL. DATE 10/06/1978		TOTAL DEPTH 4230		PERF. 4009 - 4094		
11	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		7
12	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		7
01	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		7
02	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		7
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		7
04	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		7
PLUGGED AND ABANDONED 07/29/2022												
-----												
WEEDON (MARBLE FALLS)		95823 500		ASSOCIATED		49B			CNTY: BROWN			
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		806190										
WINN, PAUL		WELL #: 1		RRCID -> 128863		COMPL. DATE 10/24/1988		TOTAL DEPTH 2450		PERF. 2348 - 2360		
11	30 #	16	-0-	-14	-0-	16	3		N	-0-		5
12	31 #	22	-0-	-9	-0-	22	3		N	-0-		5
01	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	3		N	-0-		5
02	29 #	18	-0-	-11	-0-	18	3		N	-0-		5
03	31 #	22	-0-	-9	-0-	22	3		N	-0-		5
04	30 #	21	-0-	-9	-0-	21	3		N	-0-		5
-----												
WINN, PAUL		WELL #: 2		RRCID -> 128864		COMPL. DATE 10/25/1988		TOTAL DEPTH 2469		PERF. 2380 - 2392		
11	30 #	15	-0-	-15	-0-	15	3		N	-0-		-0-
12	31 #	22	-0-	-9	-0-	22	3		N	-0-		-0-
01	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	3		N	-0-		-0-
02	29 #	18	-0-	-11	-0-	18	3		N	-0-		-0-
03	31 #	21	-0-	-10	-0-	21	3		N	-0-		-0-
04	30 #	21	-0-	-9	-0-	21	3		N	-0-		-0-

WEED VALLEY (900)		95827 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE							
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726													
SWINT		WELL #: 1A		RRCID -> 085022		COMPL. DATE 08/08/1979		TOTAL DEPTH 1080		PERF. 920 - 926					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
LINDLEY, W. W.		WELL #: 4		RRCID -> 091766		COMPL. DATE 06/18/1980		TOTAL DEPTH 735		PERF. 705 - 735					
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-
-----															
WEED VALLEY (MARBLE FALLS)		95827 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE							
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726													
SWINT		WELL #: 1		RRCID -> 115619		COMPL. DATE 08/03/1979		TOTAL DEPTH 2866		PERF. 2686 - 2814					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
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
-----															
LINDLEY, W. W.		WELL #: 1		RRCID -> 115620		COMPL. DATE 06/05/1979		TOTAL DEPTH 2950		PERF. 2787 - 2833					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				34
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				34
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				34
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				34
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				34
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				34
-----															
LINDLEY, W.W.		WELL #: 2		RRCID -> 115621		COMPL. DATE 07/23/1979		TOTAL DEPTH 2885		PERF. 2794 - 2808					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
LINDLEY, W.W.		WELL #: 3		RRCID -> 115622		COMPL. DATE 04/14/1980		TOTAL DEPTH 2802		PERF. 2712 - 2716					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				42

WEED VALLEY (MARBLE FALLS)		//CONT.//		95827 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: COMANCHE							
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726											
LINDLEY, W.W.		WELL #:		5	RRCID ->	115623	COMPL. DATE	07/10/1980	TOTAL DEPTH	2731	PERF.	2727 - 2731			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	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-

RUSSELL-BALLARD		WELL #:		1	RRCID ->	218844	COMPL. DATE	10/28/1980	TOTAL DEPTH	2935	PERF.	N/A
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WEILLAN (STRAWN)		95933 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PARKER					
SOMERSET OPERATING, LLC		101481										
FORD		WELL #:		1	RRCID ->	093663	COMPL. DATE	02/01/1981	TOTAL DEPTH	5730	PERF.	2790 - 2796
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-		-0-
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-		-0-
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-		-0-
*02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WELDON (CONGLOMERATE)		96124 500		ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
J-TEC PRODUCTION, LLC		427406										
TESCO		WELL #:		7	RRCID ->	152855	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4305	PERF.	4028 - 4048
11	240 N	192	-0-	-48	-0-	192	3		N	-0-		-0-
12	248 N	194	-0-	-54	-0-	194	3		N	-0-		-0-
01	217 N	198	-0-	-19	-0-	198	3		N	-0-		-0-
02	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3		N	-0-		-0-
03	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3		N	-0-		-0-
04	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3		N	-0-		-0-

ROLLO RESOURCES, LLC		726791										
WELDON, J. K.		WELL #:		1	RRCID ->	226662	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3675 - 3688
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		62
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		62
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		62
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		62
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		62
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		62

WELDON, J. K.		726791										
WELDON, J. K.		WELL #:		2	RRCID ->	226663	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3678 - 3688
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		62
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		62
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		62
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		62
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		62
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		62

WELDON (CONGLOMERATE)		//CONT.//		96124 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925										
HINKSON				WELL #:	1B	RRCID ->	242375	COMPL. DATE	07/06/2008	TOTAL DEPTH	4233	PERF.	4179 - 4197	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		782 N	782	-0-	-0-	-0-	782 3			Y	-0-			66
12		1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076 3			Y	-0-			66
01		977 N	977	-0-	-0-	-0-	977 3			Y	-0-			66
02		843 N	843	-0-	-0-	-0-	843 3			Y	-0-			66
03		898 N	898	-0-	-0-	-0-	898 3			Y	-0-			66
04		849 N	849	-0-	-0-	-0-	849 3			Y	-0-			66
-----														
HINKSON				WELL #:	1A	RRCID ->	242828	COMPL. DATE	07/24/2007	TOTAL DEPTH	4354	PERF.	4126 - 4172	
11		580 N	580	-0-	-0-	-0-	580 3			Y	-0-			68
12		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 3			Y	-0-			68
01		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3			Y	-0-			68
02		203 N	188	-0-	-15	-0-	188 3			Y	-0-			68
03		217 N	183	-0-	-34	-0-	183 3			Y	-0-			68
04		210 N	173	-0-	-37	-0-	173 3			Y	-0-			68
-----														
WELDON (3900)				96124 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PALO PINTO						
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925										
GARDNER				WELL #:	1	RRCID ->	141350	COMPL. DATE	03/03/1992	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3786 - 3866	
11		60 N	55	-0-	-5	-0-	55 3			Y	-0-			-0-
12		62 N	55	-0-	-7	-0-	55 3			Y	-0-			-0-
01		62 N	58	-0-	-4	-0-	58 3			Y	-0-			-0-
02		58 N	43	-0-	-15	-0-	43 3			Y	-0-			-0-
03		62 N	56	-0-	-6	-0-	56 3			Y	-0-			-0-
04		60 N	52	-0-	-8	-0-	52 3			Y	-0-			-0-
-----														
WHISKEY FLAT (LOWER ATOKA)				96816 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER						
NORTH LAKE RESOURCES LLC				100308										
COPELAND GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	100256	COMPL. DATE	04/01/1982	TOTAL DEPTH	6107	PERF.	4494 - 4569	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38
-----														
HANKS, CHRISTOPHER GLENN				354655				CNTY: PALO PINTO						
CLEMENS				WELL #:	1 C	RRCID ->	091005	COMPL. DATE	05/15/1980	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	5170 - 5176	
11		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-			-0-
12		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-			-0-
01		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-			-0-
02		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-			-0-
03		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-			-0-
*04		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-			-0-
-----														
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY				809930				CNTY: PALO PINTO						
WILSON-HARRIS GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	099127	COMPL. DATE	03/18/1982	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	4908 - 5405	
11		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 2			N	-0-			-0-
12		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 2			N	-0-			-0-
01		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 2			N	-0-			-0-
02		413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 2			N	-0-			-0-
03		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 2			N	-0-			-0-
04		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 2			N	-0-			-0-

-----  
 WHISKEY FLAT (LOWER ATOKA) //CONT.// 96816 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
 SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930  
 FITZWILLIAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099128 COMPL. DATE 03/19/1982 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 4287 - 5427

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
11		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2		N	-0-			71
12		244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2		N	-0-			71
01		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2		N	-0-			71
02		261 N	233	-0-	-28	-0-	233	2		N	-0-			71
03		248 N	228	-0-	-20	-0-	228	2		N	-0-			71
04		300 N	215	-0-	-85	-0-	215	2		N	-0-			71

-----  
 WHITE FLAT 96907 001 ASSOCIATED 49B CNTY: NOLAN  
 BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC 078032  
 BEENE WELL #: 1 RRCID -> 221595 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 5630 PERF. 5474 - 5492

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			259
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			259
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			259
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			259
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			259
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			259

-----  
 WHITLEY (GRAY SAND) 97071 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN  
 CONTINUAL OIL & GAS, INC. 173790  
 NESTEBY WELL #: 1 RRCID -> 222600 COMPL. DATE 03/10/1996 TOTAL DEPTH 3869 PERF. 3853 - 3863

11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 12/19/2023

-----  
 WHITT (BASAL CONGL.) 97120 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER  
 ATOKA OPERATING, INC. 036606  
 MCCLENDON, ALMA WELL #: 1 RRCID -> 211989 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 4998 - 5006

11		632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2		N	-0-			-0-
12		620 N	569	-0-	-51	-0-	569	2		N	-0-			-0-
01		589 N	556	-0-	-33	-0-	556	2		N	-0-			-0-
02		609 N	512	-0-	-97	-0-	512	2		N	-0-			-0-
03		558 N	532	-0-	-26	-0-	532	2		N	-0-			-0-
04		540 N	458	-0-	-82	-0-	458	2		N	-0-			-0-

-----  
 WHITT (BIG SALINE) 97120 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER  
 CROSSBOW RESOURCES, LLC 190494  
 ERNEST ASHBROOK WELL #: 1 RRCID -> 135271 COMPL. DATE 06/20/1990 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4991 - 4993

11		450 N	432	-0-	-18	-0-	428	3	4 9	N	4			97
12		465 N	434	-0-	-31	-0-	432	3	2 9	N	2			99
01		465 N	418	-0-	-47	-0-	418	3		N	-0-			99
02		406 N	388	-0-	-18	-0-	388	3		N	-0-			99
03		434 N	301	-0-	-133	-0-	301	3		N	-0-			99
04		390 N	358	-0-	-32	-0-	358	3		N	-0-			99

WHITT (BIG SALINE)		//CONT.//		97120 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER						
RKW OPERATING LLC				714311										
POWELL, HELEN				WELL #:	1	RRCID ->	073433	COMPL. DATE	08/27/1977	TOTAL DEPTH	5060	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925										
MILLER, MARY				WELL #:	1	RRCID ->	083581	COMPL. DATE	04/06/1979	TOTAL DEPTH	5265	PERF.	4943 - 4971	
11	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-			20
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			20
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			20
02	29 N	22	-0-	-7	-0-	22	3			Y	-0-			20
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-			20
04	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-			20

WHITT (4000)				97120 750	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER						
CROSSBOW RESOURCES, LLC				190494										
WATERS TRAVIS E				WELL #:	1	RRCID ->	060401	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5175	PERF.	1947 - 1970	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RKW OPERATING LLC				714311										
POWELL, HELEN				WELL #:	2	RRCID ->	126148	COMPL. DATE	12/23/1987	TOTAL DEPTH	5273	PERF.	4172 - 4238	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925										
BALLARD, F.B.				WELL #:	1	RRCID ->	090777	COMPL. DATE	10/22/1980	TOTAL DEPTH	5225	PERF.	4046 - 4116	
11	420 N	81	-0-	-339	-0-	81	3			Y	-0-			-0-
12	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			Y	-0-			-0-
01	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			Y	-0-			-0-
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-			-0-
03	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			Y	-0-			-0-
04	420 N	412	-0-	-8	-0-	412	3			Y	-0-			-0-

WHITTLES (CADD)				97144 200	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: COMANCHE						
WATSON OIL & GAS, INC.				901174										
WHITTLES				WELL #:	1	RRCID ->	122633	COMPL. DATE	02/11/1985	TOTAL DEPTH	2956	PERF.	2830 - 2850	
11	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-			76
12	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-			76
01	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-			76
02	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-			76
03	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-			76
04	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT			76

-----

WILENA (DUFFER) 97370 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS  
SEELY OIL COMPANY 763148  
ROBERTSON, PEARL

WELL #: 1 RRCID -> 198911 COMPL. DATE 12/01/2002 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4036 - 4056

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			163
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			163
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	93	1	7	2	N	-0-			163
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			163
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			163
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			163

-----

WILES (CONGL. 3450) 97373 500 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS  
KEATING ENERGY, INC. 453142  
ELLIS, D. N.

WELL #: 2 RRCID -> 018542 COMPL. DATE 05/12/1930 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3585 - 3640

11	706 R	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-			-0-
12	682 #	670	-0-	-12	-0-	670	2			N	-0-			-0-
01	713 #	636	-0-	-77	-0-	636	2			N	-0-			-0-
02	696 #	581	-0-	-115	-0-	581	2			N	-0-			-0-
03	744 #	615	-0-	-129	-0-	615	2			N	-0-			-0-
04	720 #	600	-0-	-120	-0-	600	2			N	-0-			-0-

-----

WILLIAM & JACK 97554 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS  
E.C. HINDMAN OIL AND GAS 238196  
BLACK BROTHERS -A-

WELL #: 1 RRCID -> 122946 COMPL. DATE 08/22/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4065 - 4077

11	1800 #	1794	-0-	-6	-0-	1792	3	2	9	N	2			11
12	1860 #	1699	-0-	-161	-0-	1696	3	3	9	N	3			14
01	1860 #	1585	-0-	-275	-0-	1583	3	2	9	N	2			16
02	1740 N	1615	-0-	-125	-0-	1614	3	1	9	N	1			17
03	1705 N	225	-0-	-1480	-0-	224	3	1	9	N	1			18
04	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1531	3	2	9	N	2			20

-----

WILLIAMS (CADD0, MIDDLE) 97601 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROWN  
KLH OIL & GAS, INC. 448810  
WILLIAMS, H. C.

WELL #: 4 RRCID -> 172134 COMPL. DATE 07/20/1982 TOTAL DEPTH 3084 PERF. 2004 - 2014

11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-			-0-
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			-0-
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			-0-

-----

WILLIAMS (MARBLE FALLS) 97601 600 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN  
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. 058851  
STEWART

WELL #: 1 RRCID -> 118119 COMPL. DATE 01/16/1985 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 3114 - 3198

11	600 #	585	-0-	-15	-0-	585	2			Y	-0-			-0-
12	620 #	508	-0-	-112	-0-	508	2			Y	-0-			-0-
01	620 #	444	-0-	-176	-0-	444	2			Y	-0-			-0-
02	580 #	486	-0-	-94	-0-	486	2			Y	-0-			-0-
03	620 #	516	-0-	-104	-0-	516	2			Y	-0-			-0-
04	600 #	390	-0-	-210	-0-	390	2			Y	-0-			-0-

-----

SRC-ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 127013 COMPL. DATE 04/14/1988 TOTAL DEPTH 3404 PERF. 2801 - 3097

11	1130 R	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			Y	-0-			32
12	1075 R	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			Y	-0-			32
01	1035 R	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			Y	-0-			32
02	1050 R	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			Y	-0-			32
03	990 R	990	-0-	-0-	-0-	990	2			Y	-0-			32
04	881 R	881	-0-	-0-	-0-	881	2			Y	-0-			32



WILLIAMS (MARBLE FALLS) //CONT.// 97601 600 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN												
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 058851												
SRC-GARMS LEATHERWOOD WELL #: 1 RRCID -> 127014 COMPL. DATE 04/14/1988 TOTAL DEPTH 3485 PERF. 2847 - 3198												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
11	2356 R	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			N	-0-	4
12	2322 R	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2			N	-0-	4
01	2119 R	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			N	-0-	4
02	2199 R	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2			N	-0-	4
03	2324 R	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			N	-0-	4
04	1965 R	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			N	-0-	4
-----												
SRC-STOVER WELL #: 1 RRCID -> 130756 COMPL. DATE 05/26/2023 TOTAL DEPTH 3340 PERF. 2822 - 3091												
11	90 #	5	-0-	-85	-0-	5	2			N	-0-	-0-
12	93 #	8	-0-	-85	-0-	8	2			N	-0-	-0-
01	93 #	18	-0-	-75	-0-	18	2			N	-0-	-0-
02	6 #	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-	-0-
03	8 #	2	-0-	-6	-0-	2	2			N	-0-	-0-
04	30 #	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-	-0-
-----												
SRC-ALLEN "B" WELL #: 2 RRCID -> 261144 COMPL. DATE 08/17/2022 TOTAL DEPTH 3308 PERF. 3050 - 3125												
11	186 R	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-	-0-
12	307 R	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-	-0-
01	262 R	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-	-0-
02	255 R	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-	-0-
03	310 #	293	-0-	-17	-0-	293	2			Y	-0-	-0-
04	300 #	253	-0-	-47	-0-	253	2			Y	-0-	-0-
-----												
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190												
GARMS -A- WELL #: 1X RRCID -> 118819 COMPL. DATE 12/02/1983 TOTAL DEPTH 3417 PERF. 2923 - 2929												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
GARMS -A- WELL #: 2 RRCID -> 118820 COMPL. DATE 06/07/1984 TOTAL DEPTH 3379 PERF. 2858 - 2862												
11	150 #	142	-0-	-8	-0-	142	3			N	-0-	-0-
12	155 #	128	-0-	-27	-0-	128	3			N	-0-	-0-
01	155 #	118	-0-	-37	-0-	118	3			N	-0-	-0-
02	145 #	120	-0-	-25	-0-	120	3			N	-0-	-0-
03	155 #	123	-0-	-32	-0-	123	3			N	-0-	-0-
04	150 #	138	-0-	-12	-0-	138	3			N	-0-	-0-
-----												
ALLEN, E. A. WELL #: 9 RRCID -> 124413 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3416 PERF. 2816 - 2820												
11	1080 #	713	-0-	-367	-0-	713	3			N	-0-	4
12	1116 #	669	-0-	-447	-0-	669	3			N	-0-	4
01	1023 #	957	-0-	-66	-0-	957	3			N	-0-	4
02	899 #	823	-0-	-76	-0-	823	3			N	-0-	4
03	806 #	789	-0-	-17	-0-	789	3			N	-0-	4
04	930 #	716	-0-	-214	-0-	716	3			N	-0-	4

WILLIAMS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		97601 600	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN								
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		//CONT.//		806190											
GARMS-LEATHWOOD		WELL #:		1	RRCID ->	126405	COMPL. DATE	03/28/1984	TOTAL DEPTH	3186	PERF.	2814 -	2828		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34

STOVER, DON "C"		WELL #:		1	RRCID ->	159744	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3454	PERF.	2887 -	2891
11	240 #	232	-0-	-8	-0-	232	3		N	-0-			-0-
12	248 #	242	-0-	-6	-0-	242	3		N	-0-			-0-
01	248 #	229	-0-	-19	-0-	229	3		N	-0-			-0-
02	232 #	197	-0-	-35	-0-	197	3		N	-0-			-0-
03	248 #	133	-0-	-115	-0-	133	3		N	-0-			-0-
04	240 #	151	-0-	-89	-0-	151	3		N	-0-			-0-

STOVER, DON "C"		WELL #:		2	RRCID ->	160263	COMPL. DATE	06/23/1978	TOTAL DEPTH	3229	PERF.	N/A
11	696 R	696	-0-	-0-	-0-	696	3		N	-0-		11
12	731 R	731	-0-	-0-	-0-	725	3	6	9	N	5	16
01	693 R	693	-0-	-0-	-0-	687	3	6	9	N	5	21
02	627 R	627	-0-	-0-	-0-	590	3	37	9	N	34	3
03	668 R	668	-0-	-0-	-0-	665	3	3	9	N	3	6
04	756 R	756	-0-	-0-	-0-	753	3	3	9	N	3	9

STOVER, DON "B"		WELL #:		2	RRCID ->	161229	COMPL. DATE	05/03/1978	TOTAL DEPTH	3220	PERF.	2865 -	2871
11	90 #	4	-0-	-86	-0-	4	3		N	-0-			10
12	93 #	11	-0-	-82	-0-	11	3		N	-0-			10
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			10
02	29 #	-0-	-0-	-29	-0-				N	-0-			10
03	89 R	89	-0-	-0-	-0-	89	3		N	-0-			10
04	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			10

WILLIE MAE (3RD CONGL)		97655 450		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO							
STERLING OIL AND GAS		818896											
MALLORY, O. L.		WELL #:		1	RRCID ->	095816	COMPL. DATE	08/01/1981	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3977 -	3996
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			64
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			64
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			64
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			64
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			64
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			64
PLUGGED AND ABANDONED 08/11/2023 - WELL PLUGGED 08/11/23													

WILSON SHOSHONE (CONGL.)		97872 500		ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SHACKELFORD							
G & F OIL, INC.		292000											
EKDAHL		WELL #:		1	RRCID ->	144290	COMPL. DATE	02/14/1985	TOTAL DEPTH	5150	PERF.	4935 -	4939
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			126
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			126
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			126
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			126
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			126
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			126

WINDHAM, NORTH (MORRIS)		97924 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD								
D.J. & T. ENERGY		196227														
DAVIS ESTATE '2'		WELL #: 2		RRCID -> 209240		COMPL. DATE 01/02/2003		TOTAL DEPTH 3482 PERF. 3395 - 0								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M & K OPERATING LLC		518499		WALKER-BUCKLER TRUST, ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 018547		COMPL. DATE 07/21/2009		TOTAL DEPTH 3419		PERF. 3404 - 3414		
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, G. R.		WELL #: 1		RRCID -> 018550		COMPL. DATE 04/19/1961		TOTAL DEPTH 3921		PERF. 3404 - 3412						
11	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					24
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					24
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

DAVIS, G.R.		WELL #: 2		RRCID -> 083903		COMPL. DATE 03/01/1979		TOTAL DEPTH 3510		PERF. 3444 - 3458						
11	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					17
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					17
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

SOJOURNER DRILLING CORPORATION		800750		WINDHAM, J. D.		WELL #: 282		RRCID -> 018552		COMPL. DATE 04/28/1955		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3386 - 3402		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINDHAM, WEST (PALO PINTO SD)		97930 250		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHACKELFORD								
DAHAB ENERGY INC.		197200														
WINDHAM, J.D. 81-N		WELL #: 1		RRCID -> 126159		COMPL. DATE 08/22/1987		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3154 - 3192								
11	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

WINDHAM, WEST (PALO PINTO SD)		//CONT.//		97930 250	ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHACKELFORD		
GLOBAL DRILLING, LLC				310382							
DAVIS ESTATE "80"				WELL #: 1	RRCID -> 159078	COMPL. DATE	04/03/1996	TOTAL DEPTH	3918	PERF.	3156 - 3158
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39 2	N	-0-		111
12		50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50 2	N	-0-		111
01		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	1		112
02		29 N	-0-	-0-	-29 B	-0-		N	1		113
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		31 N	5	-0-	-26 B	-0-	5 1	N	-0-		113
*04		5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5 1	N	-0-		113

WINDHAM, WEST (3400)				97930 750	ASSOCIATED	49B			CNTY: CALLAHAN		
GRAYROCK ENERGY II, LLC				101718							
DAVIS "B"				WELL #: 7609	RRCID -> 217816	COMPL. DATE	05/31/2006	TOTAL DEPTH	4012	PERF.	3420 - 3438
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		6
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		6
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		6
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		6
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		6
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		6

DAVIS "B"				WELL #: 7612	RRCID -> 221576	COMPL. DATE	10/01/2006	TOTAL DEPTH	4986	PERF.	3446 - 3456
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		6
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		6
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		6
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		6
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		6
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		6

DAVIS "WB"				WELL #: 6814	RRCID -> 221668	COMPL. DATE	10/13/2006	TOTAL DEPTH	4007	PERF.	3410 - 3416
11		228 R	228	-0-	-0-	-0-	214 2	14 9	Y	13	36
12		62 #	33	-0-	-29	-0-	33 2		Y	-0-	36
01		62 #	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-	36
02		58 #	-0-	-0-	-58	-0-			Y	-0-	36
03		62 #	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-	36
04		T. A.	102	-0-	102	-0-	102 2		Y	-0-	36

DAVIS "B"				WELL #: 7615	RRCID -> 223237	COMPL. DATE	10/25/2006	TOTAL DEPTH	4009	PERF.	3420 - 3430
11		620 R	620	-0-	-0-	-0-	620 2		Y	-0-	11
12		525 R	525	-0-	-0-	-0-	525 2		Y	-0-	11
01		279 #	274	-0-	-5	-0-	274 2		Y	-0-	11
02		261 #	124	-0-	-137	-0-	124 2		Y	-0-	11
03		279 #	51	-0-	-228	-0-	51 2		Y	-0-	11
*04		655 R	655	-0-	-0-	-0-	655 2		Y	-0-	11

DAVIS "B"				WELL #: 7616	RRCID -> 223238	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3412 - 3426
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		6
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		6
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		6
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		6
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		6
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		6

WINDHAM, WEST (3400)		//CONT.// 97930 750		ASSOCIATED		49B		CNTY: CALLAHAN							
GRAYROCK ENERGY II, LLC		//CONT.// 101718		WELL #: 7618		RRCID ->	223239	COMPL. DATE	11/14/2006	TOTAL DEPTH	4011	PERF.	3400 - 3406		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6	
-----															
DAVIS		WELL #: 5013		RRCID ->		225249		COMPL. DATE		12/11/2006		TOTAL DEPTH		4013 PERF. 3416 - 3431	
11	450 #	435	-0-	-15	-0-	435	2			Y	-0-			-0-	
12	466 R	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-			-0-	
01	374 R	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-			-0-	
02	435 #	250	-0-	-185	-0-	250	2			Y	-0-			-0-	
03	465 #	279	-0-	-186	-0-	279	2			Y	-0-			-0-	
*04	317 R	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-			-0-	
-----															
DAVIS		WELL #: 5018		RRCID ->		225885		COMPL. DATE		09/22/2007		TOTAL DEPTH		3550 PERF. 3420 - 3440	
11	570 #	543	-0-	-27	-0-	543	2			Y	-0-			-0-	
12	589 #	583	-0-	-6	-0-	583	2			Y	-0-			-0-	
01	499 R	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-			-0-	
02	522 #	500	-0-	-22	-0-	500	2			Y	-0-			-0-	
03	589 #	558	-0-	-31	-0-	558	2			Y	-0-			-0-	
*04	633 R	633	-0-	-0-	-0-	633	2			Y	-0-			-0-	
-----															
DAVIS "B"		WELL #: 7521		RRCID ->		229373		COMPL. DATE		07/12/2007		TOTAL DEPTH		5050 PERF. 3409 - 4766	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
-----															
DAVIS "B"		WELL #: 7625		RRCID ->		232483		COMPL. DATE		10/09/2007		TOTAL DEPTH		3540 PERF. 3418 - 3434	
11	620 R	620	-0-	-0-	-0-	620	2			Y	-0-			11	
12	525 R	525	-0-	-0-	-0-	525	2			Y	-0-			11	
01	279 #	274	-0-	-5	-0-	274	2			Y	-0-			11	
02	261 #	124	-0-	-137	-0-	124	2			Y	-0-			11	
03	279 #	51	-0-	-228	-0-	51	2			Y	-0-			11	
*04	655 R	655	-0-	-0-	-0-	655	2			Y	-0-			11	
-----															
DAVIS		WELL #: 5020		RRCID ->		239995		COMPL. DATE		06/13/2008		TOTAL DEPTH		3556 PERF. 3430 - 3450	
11	570 #	543	-0-	-27	-0-	543	2			Y	-0-			-0-	
12	589 #	583	-0-	-6	-0-	583	2			Y	-0-			-0-	
01	499 R	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-			-0-	
02	522 #	500	-0-	-22	-0-	500	2			Y	-0-			-0-	
03	589 #	558	-0-	-31	-0-	558	2			Y	-0-			-0-	
*04	633 R	633	-0-	-0-	-0-	633	2			Y	-0-			-0-	
-----															
DAVIS "WB"		WELL #: 6829		RRCID ->		242069		COMPL. DATE		06/06/2008		TOTAL DEPTH		3466 PERF. 3355 - 3366	
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-	

WINDHAM, WEST (3400) //CONT.// 97930 750 ASSOCIATED 49B CNTY: CALLAHAN  
 SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750  
 HENNESSEY, SARAH C. WELL #: 2 RRCID -> 018555 COMPL. DATE 06/23/1953 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3413 - 3421

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 S NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINSLOW (CADD0) 98107 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS  
 JEFF DOOLEY OPERATING, LLC 430677  
 GREEN WELL #: 1 RRCID -> 165061 COMPL. DATE 09/17/1997 TOTAL DEPTH 4547 PERF. 3440 - 3448

11	640 N	640	-0-	-0-	-0-	554	2	86	9	N	78	166	1			81
12	741 N	741	-0-	-0-	-0-	618	2	123	9	N	112					193
01	703 N	703	-0-	-0-	-0-	602	2	101	9	N	92	169	1			116
02	625 N	625	-0-	-0-	-0-	533	2	92	9	N	84					200
03	731 N	731	-0-	-0-	-0-	633	2	98	9	N	89	171	1			118
04	724 N	724	-0-	-0-	-0-	622	2	102	9	N	93					211

WINSTON (STRAWN 2340) 98118 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
 DELTA OIL & GAS LTD. 213703  
 WINSTON, BLANCHE WELL #: 4 RRCID -> 080815 COMPL. DATE 02/10/1979 TOTAL DEPTH 3065 PERF. 2330 - 2355

11	480 N	458	-0-	-22	-0-	458	3			N	-0-					-0-
12	527 N	463	-0-	-64	-0-	463	3			N	-0-					-0-
01	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
02	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
03	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
04	480 N	462	-0-	-18	-0-	462	3			N	-0-					-0-

ITX CORPORATION 427179  
 DUNLAP, J G WELL #: 4 RRCID -> 202676 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 2216 - 2222

11	9 N	3	-0-	-6	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
01	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

FREEMAN WELL #: 2 RRCID -> 212976 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2218 - 2222

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WINSTON RANCH (BIG SALINE) 98125 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
 BKV BARNETT, LLC 072504  
 VEALE RANCH WELL #: 7 RRCID -> 213515 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 5278 - 5296

11	120 N	82	-0-	-38	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
12	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
01	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
02	87 N	73	-0-	-14	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
03	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

WOLF CAMP (SWASTIKA)		98372 750		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: THROCKMORTON					
PETERSON OIL AND GAS LLC		658440											
CULVER D-872		WELL #: 1		RRCID -> 219665		COMPL. DATE 05/08/2006		TOTAL DEPTH 1387 PERF. 1339 - 1342					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 3			N	-0-		-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4 3			N	-0-		-0-
*04	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 3			N	-0-		-0-

WOOD (STRAWN)		98465 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND					
BACON ENERGY		042398											
BACON		WELL #: 2		RRCID -> 132380		COMPL. DATE 07/22/1985		TOTAL DEPTH 1424 PERF. 1342 - 1346					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WOODFIN (MARBLE FALLS)		98517 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER					
STERLING OIL AND GAS		818896											
WOODFIN		WELL #: 1		RRCID -> 105613		COMPL. DATE 08/10/1982		TOTAL DEPTH 5959 PERF. 5504 - 5515					
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WOODS (CONGLOMERATE)		98615 200		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
BULWARK OIL & GAS, LLC		102061											
LOCKHART, P.A., JR. HEIRS "MIT"		WELL #: 1		RRCID -> 204734		COMPL. DATE 09/17/2004		TOTAL DEPTH 4220 PERF. 3957 - 3965					
11	212 N	212	-0-	-0-	-0-	210	2	2 9	N	2	2 8		67
12	268 N	268	-0-	-0-	-0-	266	2	2 9	N	2			69
01	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2		N	-0-			69
02	251 N	251	-0-	-0-	-0-	249	2	2 9	N	2	2 8		69
03	291 N	291	-0-	-0-	-0-	282	2	9 9	N	8	3 8		74
04	371 N	371	-0-	-0-	-0-	365	2	6 9	N	5			79

UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
RICKELS		WELL #: 4		RRCID -> 208854		COMPL. DATE 06/18/2022		TOTAL DEPTH 4225 PERF. 3868 - 3964					
11	1482	1482	-0-	-0-	-0-	1352	3	130 9	Y	118			661
12	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	789	3	217 9	Y	197	362 1		496
01	957 N	957	-0-	-0-	-0-	792	3	165 9	Y	150	180 1		466
02	979 N	979	-0-	-0-	-0-	874	3	105 9	Y	95	184 1		377
03	979 N	979	-0-	-0-	-0-	866	3	113 9	Y	103			480
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-				Y	125	182 1		423

WOOLFOLK (MARBLE FALLS)		98738 666		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD					
PETEX		659782											
ROBERTS, WADE "47"		WELL #: 4		RRCID -> 237127		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4175		PERF. 3955 - 3960	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
11	989 N	989	-0-	-0-	-0-	967 2	22 9		N	20	50 1		32
12	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	988 2	26 9		N	24			56
01	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	999 2	26 9		N	24	50 1		30
02	885 N	885	-0-	-0-	-0-	863 2	22 9		N	20			50
03	936 N	936	-0-	-0-	-0-	914 2	22 9		N	20	48 1		22
04	905 N	905	-0-	-0-	-0-	883 2	22 9		N	20			42

  

WORLEY (STRAWN)		98810 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER					
ROLLO RESOURCES, LLC		726791											
SOSEBEE "B"		WELL #: 1		RRCID -> 097751		COMPL. DATE 07/16/1981		TOTAL DEPTH 5065		PERF. 2155 - 2165			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

  

WORSHAM-ATKINS (STRAWN)		98830 650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER					
BRAY, DONALD		089921											
BRAY		WELL #: 1		RRCID -> 110698		COMPL. DATE 04/10/1984		TOTAL DEPTH 1801		PERF. 1530 - 1587			
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	38			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	38			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	38			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	38			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	38			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	38			N	NO RPT			-0-

  

MASON, ROBERT ELDON		531762						CNTY: PARKER					
MASON		WELL #: 1		RRCID -> 112536		COMPL. DATE 07/28/1984		TOTAL DEPTH 1620		PERF. 1556 - 1567			
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

  

X-RAY (MARBLE FALLS)		99140 166		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: ERATH					
CROSSBOW RESOURCES, LLC		190494											
ALEXANDER, A. V.		WELL #: 1		RRCID -> 018560		COMPL. DATE 02/06/1960		TOTAL DEPTH 3476		PERF. 3263 - 3298			
11	30 N	6	-0-	-24	-0-	6 3			N	-0-			-0-
12	62 N	5	-0-	-57	-0-	5 3			N	-0-			-0-
01	31 N	8	-0-	-23	-0-	8 3			N	-0-			-0-
02	6 N	3	-0-	-3	-0-	3 3			N	-0-			-0-
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3			N	-0-			-0-
04	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3			N	-0-			-0-

  

BURRIS, J. W.		WELL #: 1		RRCID -> 018562		COMPL. DATE 06/09/1960		TOTAL DEPTH 3302		PERF. 3181 - 3257			
11	180 N	131	-0-	-49	-0-	131 3			N	-0-			-0-
12	217 N	147	-0-	-70	-0-	147 3			N	-0-			-0-
01	186 N	125	-0-	-61	-0-	125 3			N	-0-			-0-
02	116 N	106	-0-	-10	-0-	106 3			N	-0-			-0-
03	155 N	122	-0-	-33	-0-	122 3			N	-0-			-0-
04	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3			N	-0-			-0-



X-RAY (MARBLE FALLS)		//CONT.// 99140 166		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: ERATH			
CROSSBOW RESOURCES, LLC		//CONT.// 190494									
EVANS, J. B. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 018564		COMPL. DATE 04/01/1960		TOTAL DEPTH 3355 PERF. 3138 - 3208			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	30 N	16	-0-	-14	-0-	16 3		N	-0-		-0-
12	31 N	8	-0-	-23	-0-	8 3		N	-0-		-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-		-0-
02	29 N	27	-0-	-2	-0-	27 3		N	-0-		-0-
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3		N	-0-		-0-
04	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 3		N	-0-		-0-
-----											
VIRGIL GORDON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 018572		COMPL. DATE 05/23/1960		TOTAL DEPTH 3386 PERF. 3231 - 3346			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
JACOBS, I. N.		WELL #: 1		RRCID -> 018574		COMPL. DATE 04/11/1960		TOTAL DEPTH 3325 PERF. 3132 - 3172			
11	60 N	51	-0-	-9	-0-	51 3		N	-0-		-0-
12	62 N	42	-0-	-20	-0-	42 3		N	-0-		-0-
01	62 N	42	-0-	-20	-0-	42 3		N	-0-		-0-
02	58 N	46	-0-	-12	-0-	46 3		N	-0-		-0-
03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3		N	-0-		-0-
04	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3		N	-0-		-0-
-----											
KEMP, H. J.		WELL #: 1		RRCID -> 018576		COMPL. DATE 03/11/1960		TOTAL DEPTH 3460 PERF. 3216 - 3257			
11	60 N	54	-0-	-6	-0-	54 3		N	-0-		-0-
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3		N	-0-		-0-
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3		N	-0-		-0-
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 3		N	-0-		-0-
03	93 N	71	-0-	-22	-0-	71 3		N	-0-		-0-
04	120 N	65	-0-	-55	-0-	65 3		N	-0-		-0-
-----											
MORING, C. S.		WELL #: 1		RRCID -> 018580		COMPL. DATE 06/01/1960		TOTAL DEPTH 3348 PERF. 3224 - 3300			
11	60 N	20	-0-	-40	-0-	20 3		N	-0-		-0-
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 3		N	-0-		-0-
01	31 N	16	-0-	-15	-0-	16 3		N	-0-		-0-
02	29 N	24	-0-	-5	-0-	24 3		N	-0-		-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3		N	-0-		-0-
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3		N	-0-		-0-
-----											
MORING, J. E.		WELL #: 1		RRCID -> 018581		COMPL. DATE 03/30/1960		TOTAL DEPTH 3365 PERF. 3142 - 3193			
11	150 N	136	-0-	-14	-0-	136 3		N	-0-		-0-
12	155 N	122	-0-	-33	-0-	122 3		N	-0-		-0-
01	155 N	117	-0-	-38	-0-	117 3		N	-0-		-0-
02	145 N	143	-0-	-2	-0-	143 3		N	-0-		-0-
03	124 N	122	-0-	-2	-0-	122 3		N	-0-		-0-
04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3		N	-0-		-0-
-----											
PARTEN, L. F.		WELL #: 1		RRCID -> 018582		COMPL. DATE 04/05/1960		TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3241 - 3298			
11	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 3		N	-0-		-0-
12	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 3		N	-0-		-0-
01	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 3		N	-0-		-0-
02	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 3		N	-0-		-0-
03	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 3		N	-0-		-0-
04	150 N	109	-0-	-41	-0-	109 3		N	-0-		-0-

X-RAY (MARBLE FALLS)		//CONT.// 99140 166		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: ERATH						
CROSSBOW RESOURCES, LLC		//CONT.// 190494												
RUSSELL, C. C.		WELL #: 3		RRCID -> 018587		COMPL. DATE 05/18/1960		TOTAL DEPTH 3258		PERF. 3167 - 3233				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
11	114 N	114	-0-	-0-	-0-		114 3			N	-0-			-0-
12	124 N	86	-0-	-38	-0-		86 3			N	-0-			-0-
01	124 N	115	-0-	-9	-0-		115 3			N	-0-			-0-
02	116 N	86	-0-	-30	-0-		86 3			N	-0-			-0-
03	93 N	44	-0-	-49	-0-		44 3			N	-0-			-0-
04	120 N	46	-0-	-74	-0-		46 3			N	-0-			-0-
-----														
WYLIE, A. K., HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 018590		COMPL. DATE 06/15/1960		TOTAL DEPTH 3206		PERF. 3119 - 3168				
11	326 N	326	-0-	-0-	-0-		326 3			N	-0-			-0-
12	310 N	300	-0-	-10	-0-		300 3			N	-0-			-0-
01	341 N	293	-0-	-48	-0-		293 3			N	-0-			-0-
02	378 N	378	-0-	-0-	-0-		378 3			N	-0-			-0-
03	323 N	323	-0-	-0-	-0-		323 3			N	-0-			-0-
04	298 N	298	-0-	-0-	-0-		298 3			N	-0-			-0-
-----														
WYLIE, H. T.		WELL #: 1		RRCID -> 018591		COMPL. DATE 06/29/1960		TOTAL DEPTH 3308		PERF. 3228 - 3264				
11	90 N	88	-0-	-2	-0-		88 3			N	-0-			-0-
12	93 N	52	-0-	-41	-0-		52 3			N	-0-			-0-
01	93 N	63	-0-	-30	-0-		63 3			N	-0-			-0-
02	87 N	82	-0-	-5	-0-		82 3			N	-0-			-0-
03	80 N	80	-0-	-0-	-0-		80 3			N	-0-			-0-
04	73 N	73	-0-	-0-	-0-		73 3			N	-0-			-0-
-----														
YOUNG, I. W.		WELL #: 1		RRCID -> 018592		COMPL. DATE 06/15/1960		TOTAL DEPTH 3336		PERF. 3197 - 3311				
11	210 N	180	-0-	-30	-0-		180 3			N	-0-			-0-
12	248 N	203	-0-	-45	-0-		203 3			N	-0-			-0-
01	141 N	141	-0-	-0-	-0-		141 3			N	-0-			-0-
02	191 N	191	-0-	-0-	-0-		191 3			N	-0-			-0-
03	217 N	170	-0-	-47	-0-		170 3			N	-0-			-0-
04	203 N	203	-0-	-0-	-0-		203 3			N	-0-			-0-
-----														
MORRIS, MRS. MAGGIE		WELL #: 1		RRCID -> 018594		COMPL. DATE 12/20/1961		TOTAL DEPTH 3265		PERF. 3175 - 3189				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
DILLINGHAM-FULFER		WELL #: 1		RRCID -> 018613		COMPL. DATE 05/04/1929		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3138 - 3155				
11	150 N	126	-0-	-24	-0-		126 3			N	-0-			-0-
12	186 N	74	-0-	-112	-0-		74 3			N	-0-			-0-
01	186 N	117	-0-	-69	-0-		117 3			N	-0-			-0-
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-		119 3			N	-0-			-0-
03	87 N	87	-0-	-0-	-0-		87 3			N	-0-			-0-
04	120 N	62	-0-	-58	-0-		62 3			N	-0-			-0-
-----														
WHITTENTON, D. W.		WELL #: 1		RRCID -> 018617		COMPL. DATE 08/09/1961		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3326 - 3335				
11	30 N	2	-0-	-28	-0-		2 3			N	-0-			-0-
12	31 N	1	-0-	-30	-0-		1 3			N	-0-			-0-
01	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 3			N	-0-			-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 3			N	-0-			-0-
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-		6 3			N	-0-			-0-

X-RAY (MARBLE FALLS)		//CONT.// 99140 166		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: ERATH								
CROSSBOW RESOURCES, LLC		//CONT.// 190494														
MAULDIN, DREW		WELL #: 1		RRCID -> 031426		COMPL. DATE 10/29/1963		TOTAL DEPTH 3278 PERF. 3180 - 3243								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
BLACKWELL, A. H.		WELL #: 1		RRCID -> 035767		COMPL. DATE 04/12/1965		TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A								
11	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3		N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-					-0-
01	9	N	2	-0-	-7	-0-	2	3		N	-0-					-0-
02	13	N	1	-0-	-12	-0-	1	3		N	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-					-0-
-----																
MCINROE, M. F.		WELL #: 1		RRCID -> 035972		COMPL. DATE 05/02/1965		TOTAL DEPTH 3295 PERF. N/A								
11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3		N	-0-					-0-
12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-					-0-
01	217	N	126	-0-	-91	-0-	126	3		N	-0-					-0-
02	203	N	119	-0-	-84	-0-	119	3		N	-0-					-0-
03	217	N	123	-0-	-94	-0-	123	3		N	-0-					-0-
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3		N	-0-					-0-
-----																
STEWART		WELL #: 1		RRCID -> 036205		COMPL. DATE 04/12/1965		TOTAL DEPTH 3406 PERF. N/A								
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3		N	-0-					-0-
12	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3		N	-0-					-0-
01	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3		N	-0-					-0-
02	29	N	12	-0-	-17	-0-	12	3		N	-0-					-0-
03	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3		N	-0-					-0-
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	3		N	-0-					-0-
-----																
MORING, J. E.		WELL #: 2		RRCID -> 042881		COMPL. DATE 08/20/1967		TOTAL DEPTH 3290 PERF. 3194 - 3212								
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3		N	-0-					-0-
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3		N	-0-					-0-
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3		N	-0-					-0-
02	29	N	14	-0-	-15	-0-	14	3		N	-0-					-0-
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3		N	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-					-0-
-----																
PIPES, W.B. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 088175		COMPL. DATE 06/13/1980		TOTAL DEPTH 4420 PERF. 3452 - 3468								
11	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	3		N	-0-					-0-
12	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3		N	-0-					-0-
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3		N	-0-					-0-
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3		N	-0-					-0-
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3		N	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3		N	-0-					-0-
-----																
MAULDIN, C.W. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 090733		COMPL. DATE 11/06/1980		TOTAL DEPTH 4483 PERF. 3291 - 3333								
11	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3		N	-0-					-0-
12	279	N	224	-0-	-55	-0-	224	3		N	-0-					-0-
01	279	N	226	-0-	-53	-0-	226	3		N	-0-					-0-
02	232	N	206	-0-	-26	-0-	206	3		N	-0-					-0-
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-					-0-
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3		N	-0-					-0-

X-RAY (MARBLE FALLS)		//CONT.// 99140 166		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: ERATH								
CROSSBOW RESOURCES, LLC		//CONT.// 190494														
WYLIE, A.K. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 091258		COMPL. DATE 12/02/1980		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3149 - 3197								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
RUSSELL, C.C.		WELL #: 4		RRCID -> 093053		COMPL. DATE 03/17/1981		TOTAL DEPTH 4103 PERF. 3241 - 3289								
11	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-					-0-
12	8 N	3	-0-	-5	-0-	3	3			N	-0-					-0-
01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
02	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
03	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-					-0-
-----																
ALEXANDER, A.V. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 093403		COMPL. DATE 03/30/1981		TOTAL DEPTH 4015 PERF. 3244 - 3282								
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
12	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
01	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
02	58 N	15	-0-	-43	-0-	15	3			N	-0-					-0-
03	62 N	3	-0-	-59	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	60 N	5	-0-	-55	-0-	5	3			N	-0-					-0-
-----																
KEMP, H.J GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 093536		COMPL. DATE 05/09/1981		TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3261 - 3402								
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
12	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-					-0-
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
-----																
FULFER, MRS. W.T. ETAL GAS UNIT1		WELL #: 6		RRCID -> 093664		COMPL. DATE 05/07/1981		TOTAL DEPTH 3870 PERF. 3176 - 3221								
11	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
12	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
01	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
02	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
03	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
04	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
-----																
RUSSELL,C.C.		WELL #: 5P		RRCID -> 094299		COMPL. DATE 07/10/1981		TOTAL DEPTH 3459 PERF. 3255 - 3325								
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
12	186 N	135	-0-	-51	-0-	135	3			N	-0-					-0-
01	186 N	172	-0-	-14	-0-	172	3			N	-0-					-0-
02	145 N	116	-0-	-29	-0-	116	3			N	-0-					-0-
03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
04	180 N	128	-0-	-52	-0-	128	3			N	-0-					-0-
-----																
GORDON, VIRGIL GAS UNIT		WELL #: 2P		RRCID -> 094690		COMPL. DATE 05/28/1981		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3169 - 3266								
11	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
12	341 N	307	-0-	-34	-0-	307	3			N	-0-					-0-
01	372 N	272	-0-	-100	-0-	272	3			N	-0-					-0-
02	319 N	297	-0-	-22	-0-	297	3			N	-0-					-0-
03	310 N	238	-0-	-72	-0-	238	3			N	-0-					-0-
04	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-

X-RAY (MARBLE FALLS)		//CONT.// 99140 166		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: ERATH				
CROSSBOW RESOURCES, LLC		//CONT.// 190494										
MAULDIN, C.W. "A" GAS UNIT		WELL #: 2P		RRCID ->	094691	COMPL. DATE	05/08/1981	TOTAL DEPTH	3420	PERF.	3192 - 3290	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	180 N	106	-0-	-74	-0-	106	3	N	-0-			-0-
12	186 N	165	-0-	-21	-0-	165	3	N	-0-			-0-
01	217 N	155	-0-	-62	-0-	155	3	N	-0-			-0-
02	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3	N	-0-			-0-
03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3	N	-0-			-0-
04	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3	N	-0-			-0-
-----												
FULBRIGHT,W.C. GAS UNIT		WELL #: 3P		RRCID ->	096462	COMPL. DATE	11/17/1981	TOTAL DEPTH	3420	PERF.	3244 - 3337	
11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3	N	-0-			-0-
12	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	3	N	-0-			-0-
01	124 N	99	-0-	-25	-0-	99	3	N	-0-			-0-
02	116 N	94	-0-	-22	-0-	94	3	N	-0-			-0-
03	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	3	N	-0-			-0-
04	90 N	56	-0-	-34	-0-	56	3	N	-0-			-0-
-----												
WILLIAMS, G. GAS UNIT		WELL #: 3P		RRCID ->	096472	COMPL. DATE	12/01/1981	TOTAL DEPTH	3424	PERF.	3186 - 3247	
11	240 N	164	-0-	-76	-0-	164	3	N	-0-			-0-
12	248 N	235	-0-	-13	-0-	235	3	N	-0-			-0-
01	248 N	230	-0-	-18	-0-	230	3	N	-0-			-0-
02	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3	N	-0-			-0-
03	248 N	236	-0-	-12	-0-	236	3	N	-0-			-0-
04	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3	N	-0-			-0-
-----												
EVANS, J.B. GAS UNIT		WELL #: 3P		RRCID ->	098137	COMPL. DATE	02/01/1982	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3266 - 3329	
11	210 N	189	-0-	-21	-0-	189	3	N	-0-			-0-
12	217 N	166	-0-	-51	-0-	166	3	N	-0-			-0-
01	217 N	100	-0-	-117	-0-	100	3	N	-0-			-0-
02	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3	N	-0-			-0-
03	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3	N	-0-			-0-
04	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3	N	-0-			-0-
-----												
MILLER OPERATING COMPANY LLC		568561										
BARTON, E. M.		WELL #: 2		RRCID ->	018596	COMPL. DATE	10/03/1929	TOTAL DEPTH	3265	PERF.	3173 - 3265	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
DAVIS, E. A.		WELL #: 1		RRCID ->	018602	COMPL. DATE	09/26/1928	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3350 - 3363	
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

X-RAY (MARBLE FALLS)										CNTY: ERATH		
MILLER OPERATING COMPANY LLC		//CONT.// 99140 166		NON-ASSOCIATED		SALVAGE						
EVATT, J. V.		//CONT.// 568561										
WELL #:		1		RRCID -> 018603		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3258 - 3289		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
MAULDIN, C. D.		WELL #:		1		RRCID -> 018604		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3280 - 3300
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
MORING, J. B.		WELL #:		1		RRCID -> 018606		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3159 - 3249
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
MORING, J. B.		WELL #:		2		RRCID -> 018607		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3300 - 3319
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
SMITH, J. E., -D-		WELL #:		1		RRCID -> 018609		COMPL. DATE		11/24/1960		TOTAL DEPTH 3410 PERF. 3200 - 3240
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
SMITH-BAHAN		WELL #:		1		RRCID -> 018610		COMPL. DATE		10/22/1928		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3260 - 3361
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
SMITH-BAHAN		WELL #:		B 1		RRCID -> 018611		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3260 - 3367
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

-----													
X-RAY (MARBLE FALLS) //CONT.// 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH													
MILLER OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 568561													
WYLIE, A. K. WELL #: 1 RRCID -> 018612 COMPL. DATE 04/09/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3183 - 3225													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----													
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
-----													
SMITH, J. E. "D" WELL #: 2 RRCID -> 174674 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 3792 PERF. 3150 - 3202													
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
-----													
MINGUS OIL & GAS 569683													
PETTUS, M. ALMA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 018618 COMPL. DATE 07/08/1960 TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3184 - 3206													
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
-----													
PETTUS, M. ALMA ET AL WELL #: 2 RRCID -> 018619 COMPL. DATE 07/30/1960 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 3220 - 3250													
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
-----													
T. P. FEE /FD-41-B/ WELL #: 1 RRCID -> 034866 COMPL. DATE 07/02/1964 TOTAL DEPTH 3275 PERF. N/A													
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
-----													
T. P. FEE /FD-41-B/ WELL #: 2 RRCID -> 034868 COMPL. DATE 10/07/1964 TOTAL DEPTH 3427 PERF. N/A													
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
-----													

X-RAY (MARBLE FALLS)		//CONT.//		99140 166	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: ERATH					
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP				617342									
FAMBRO 288				WELL #:	3	RRCID ->	291845	COMPL. DATE	12/31/2021	TOTAL DEPTH	3755	PERF.	3274 - 3296
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	
11		3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	3695	2		N	-0-		34
12		4433 X	3490	-0-	-943	-0-	3490	2		N	-0-	34 1	-0-
01		4433 X	3117	-0-	-1316	-0-	3117	2		N	-0-		-0-
02		4147 X	2862	-0-	-1285	-0-	2862	2		N	-0-		-0-
03		4092 X	2811	-0-	-1281	-0-	2811	2		N	-0-		-0-
04		3690 X	2662	-0-	-1028	-0-	2662	2		N	-0-		-0-

STEWART CONTRACT SERVICES				820789			SALVAGE		CNTY: ERATH				
CARR-GORDON				WELL #:	1	RRCID ->	165720	COMPL. DATE	11/18/1997	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	3223 - 3240
11		434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2		N	-0-		196
12		401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2		N	-0-		196
01		403 N	182	-0-	-221	-0-	182	2		N	-0-		196
02		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2		N	-0-		196
03		418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2		N	-0-		196
04		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2		N	-0-		196

STONEBRIAR OIL LLC				823774			SALVAGE		CNTY: ERATH				
CARY, W. B.				WELL #:	1	RRCID ->	018597	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3250 - 3280
11		1230 N	1208	-0-	-22	-0-	5	1	1203	2	N	-0-	-0-
12		1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	6	1	1195	2	N	-0-	-0-
01		1240 N	1132	-0-	-108	-0-	5	1	1127	2	N	-0-	-0-
02		1160 N	1088	-0-	-72	-0-	5	1	1083	2	N	-0-	-0-
03		1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	4	1	1182	2	N	-0-	-0-
04		1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	4	1	1155	2	N	-0-	-0-

WOOD, JERRY G.				937390			SALVAGE		CNTY: ERATH				
WOOD, JERRY G.				WELL #:	1	RRCID ->	096471	COMPL. DATE	09/08/1981	TOTAL DEPTH	3430	PERF.	3116 - 3121
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

X-RAY, N. (MOSLEY SAND)				99142 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ERATH					
PENDRAGON OIL CO.				651162									
PIERCE -A-				WELL #:	2	RRCID ->	147521	COMPL. DATE	03/01/1993	TOTAL DEPTH	3520	PERF.	3334 - 3354
11		352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3		N	-0-		-0-
12		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3		N	-0-		-0-
01		367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3		N	-0-		-0-
02		323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3		N	-0-		-0-
03		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3		N	-0-		-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

X-RAY S. (MARBLE FALLS)				99148 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ERATH					
PRYOR PETROLEUM CORPORATION				682038									
CHAMBERS, BEN				WELL #:	1	RRCID ->	091039	COMPL. DATE	09/12/2005	TOTAL DEPTH	3634	PERF.	3416 - 3442
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-



OIL AND GAS DIVISION

X-RAY S. (MARBLE FALLS) WOFFORD, R. NAT WOFFORD		//CONT.//	99148 500 935462	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ERATH				
		WELL #:	1	RRCID -> 089304	COMPL. DATE 12/18/1979	TOTAL DEPTH	3571	PERF. 3480 - 5661		
M	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 AMT CODE	EOM BALANCE
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

Y-OH-Y (CADDO) PETERSON OIL AND GAS LLC GREENMAN			99157 300 658440	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PARKER				
		WELL #:	1	RRCID -> 127730	COMPL. DATE 06/07/1988	TOTAL DEPTH	3804	PERF. 3266 - 3294		
11	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 3	N	-0-		-0-
12	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 3	N	-0-		-0-
01	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 3	N	-0-		-0-
02	377 N	328	-0-	-49	-0-	328 3	N	-0-		-0-
03	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 3	N	-0-		-0-
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-		N	-0-		-0-

YAHOO (MISSISSIPPIAN) BRAKA OPERATING, L.L.C. STUART, J. N. "B"			99200 250 088563	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO				
		WELL #:	26	RRCID -> 195781	COMPL. DATE 03/08/2003	TOTAL DEPTH	3902	PERF. 3449 - 3458		
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3	N	-0-		-0-
12	93 N	67	-0-	-26	-0-	67 3	N	-0-		-0-
01	62 N	53	-0-	-9	-0-	53 3	N	-0-		-0-
02	58 N	56	-0-	-2	-0-	56 3	N	-0-		-0-
03	62 N	57	-0-	-5	-0-	57 3	N	-0-		-0-
04	60 N	48	-0-	-12	-0-	48 3	N	-0-		-0-

STUART, J.N. "B"			WELL #:	27	RRCID -> 195782	COMPL. DATE 03/09/2003	TOTAL DEPTH	3950	PERF. 3620 - 3671	
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3	N	-0-		-0-
12	93 N	67	-0-	-26	-0-	67 3	N	-0-		-0-
01	62 N	53	-0-	-9	-0-	53 3	N	-0-		-0-
02	58 N	56	-0-	-2	-0-	56 3	N	-0-		-0-
03	62 N	57	-0-	-5	-0-	57 3	N	-0-		-0-
04	60 N	48	-0-	-12	-0-	48 3	N	-0-		-0-

COPELAND RANCH "C"			WELL #:	C 1	RRCID -> 202675	COMPL. DATE 06/10/2004	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3768 - 3784	
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-		30
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3	N	-0-		30
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3	N	-0-		30
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-		30
03	12 N	10	-0-	-2	-0-	10 3	N	-0-		30
04	11 N	10	-0-	-1	-0-	10 3	N	-0-		30

STUART, J.N. "B"			WELL #:	28	RRCID -> 227481	COMPL. DATE 11/29/2002	TOTAL DEPTH	3950	PERF. 3838 - 3878	
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3	N	-0-		-0-
12	93 N	67	-0-	-26	-0-	67 3	N	-0-		-0-
01	62 N	53	-0-	-9	-0-	53 3	N	-0-		-0-
02	58 N	56	-0-	-2	-0-	56 3	N	-0-		-0-
03	62 N	57	-0-	-5	-0-	57 3	N	-0-		-0-
04	60 N	48	-0-	-12	-0-	48 3	N	-0-		-0-

YAHOO (MISSISSIPPIAN)		//CONT.//		99200 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563										
STUART, J. N. "B"		WELL #:		35	RRCID ->	246249	COMPL. DATE	09/30/2008	TOTAL DEPTH	4020	PERF.	3507 - 3542		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-			-0-
12	93 N	67	-0-	-26	-0-	-0-	67	3		N	-0-			-0-
01	62 N	53	-0-	-9	-0-	-0-	53	3		N	-0-			-0-
02	58 N	56	-0-	-2	-0-	-0-	56	3		N	-0-			-0-
03	62 N	57	-0-	-5	-0-	-0-	57	3		N	-0-			-0-
04	60 N	48	-0-	-12	-0-	-0-	48	3		N	-0-			-0-
-----														
STUART, J. N. "A"		WELL #:		12	RRCID ->	261292	COMPL. DATE	03/28/1997	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3626 - 3650		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
-----														
STUART, J. N. "A"		WELL #:		14	RRCID ->	261293	COMPL. DATE	04/12/1997	TOTAL DEPTH	3940	PERF.	3594 - 3620		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02	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-
-----														
YEAGER-LOFLIN (MISS 3800)				99319 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: EASTLAND						
ARNOT OIL COMPANY, LLC				033012										
LOFTIN		WELL #:		1	RRCID ->	196507	COMPL. DATE	05/01/2003	TOTAL DEPTH	3805	PERF.	3795 - 3805		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
-----														
ZENO (MORRIS)				99779 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLEMAN						
BEVERLY HILLBILLY OPERATING LLC				068419										
MORRIS 30		WELL #:		A 3	RRCID ->	022804	COMPL. DATE	09/00/1955	TOTAL DEPTH	2645	PERF.	2620 - 2636		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
-----														
ZOURETTE (MARBLE FALLS)				99882 555	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: COMANCHE						
CIRCLE D OIL & GAS, INC.				153608										
COLE, O. B.		WELL #:		1	RRCID ->	054350	COMPL. DATE	10/19/1972	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	N/A		
11	0 N	2	-0-	2	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
12	0 #	2	-0-	2	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
01	0 #	2	-0-	2	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
02	1 R	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
03	2 R	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ZOURETTTE (MARBLE FALLS		//CONT.// 99882 555		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE							
CIRCLE D OIL & GAS, INC.		//CONT.// 153608													
COLE		WELL #: 1		RRCID -> 080503		COMPL. DATE 09/13/1978		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 2700 - 2704					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	0 N	4	-0-	4	-0-	-0-	4	2		N	-0-				-0-
12	0 #	4	-0-	4	-0-	-0-	4	2		N	-0-				-0-
01	0 #	4	-0-	4	-0-	-0-	4	2		N	-0-				-0-
02	2 R	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-				-0-
03	4 R	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-				-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
COLE		WELL #: 3		RRCID -> 080741		COMPL. DATE 11/17/1978		TOTAL DEPTH 2768		PERF. 2699 - 2709					
11	0 N	3	-0-	3	-0-	-0-	3	2		N	-0-				-0-
12	0 #	3	-0-	3	-0-	-0-	3	2		N	-0-				-0-
01	0 #	3	-0-	3	-0-	-0-	3	2		N	-0-				-0-
02	2 R	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-				-0-
03	3 R	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-				-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
PIERSON, HAROLD -A-		WELL #: 2		RRCID -> 082931		COMPL. DATE 02/24/1979		TOTAL DEPTH 2779		PERF. 2738 - 2752					
11	0 N	1	-0-	1	-0-	-0-	1	2		N	-0-				-0-
12	0 #	1	-0-	1	-0-	-0-	1	2		N	-0-				-0-
01	0 #	1	-0-	1	-0-	-0-	1	2		N	-0-				-0-
02	1 R	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-				-0-
03	1 R	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-				-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
PIERSON		WELL #: 2		RRCID -> 094704		COMPL. DATE 06/23/1981		TOTAL DEPTH 2873		PERF. 2722 - 2728					
11	0 N	10	-0-	10	-0-	-0-	10	2		N	-0-				-0-
12	0 #	10	-0-	10	-0-	-0-	10	2		N	-0-				-0-
01	0 #	8	-0-	8	-0-	-0-	8	2		N	-0-				-0-
02	5 R	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-				-0-
03	8 R	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-				-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
ZOURETTTE, N (MARBLE FALLS)		99883 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE							
CIRCLE D OIL & GAS, INC.		153608													
PIERSON, HAROLD -B-		WELL #: 3		RRCID -> 082929		COMPL. DATE 04/23/1979		TOTAL DEPTH 2988		PERF. 2734 - 2744					
11	0 N	20	-0-	20	-0-	-0-	20	2		N	-0-				-0-
12	0 #	20	-0-	20	-0-	-0-	20	2		N	-0-				-0-
01	0 #	17	-0-	17	-0-	-0-	17	2		N	-0-				-0-
02	11 R	11	-0-	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-				-0-
03	17 R	17	-0-	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-				-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
PEARSON, HAROLD -C-		WELL #: 4		RRCID -> 090669		COMPL. DATE 06/23/1980		TOTAL DEPTH 2954		PERF. 2762 - 2766					
11	0 N	32	-0-	32	-0-	-0-	32	2		N	-0-				-0-
12	0 #	33	-0-	33	-0-	-0-	33	2		N	-0-				-0-
01	0 #	27	-0-	27	-0-	-0-	27	2		N	-0-				-0-
02	18 R	18	-0-	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-				-0-
03	28 R	28	-0-	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-				-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

-----														
ZOURETTE, N (MARBLE FALLS)		//CONT.//		99883 500	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: COMANCHE			
CIRCLE D OIL & GAS, INC.		//CONT.//		153608										
PIERSON		WELL #:		1	RRCID -> 092051			COMPL. DATE 01/15/1981			TOTAL DEPTH 3000	PERF. 2930 - 2940		
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
-----														
11		0	N		22	-0-		22		22	2	-0-		
12		0	#		22	-0-		22		22	2	-0-		
01		0	#		19	-0-		19		19	2	-0-		
02		13	R		13	-0-	-0-			13	2	-0-		
03		19	R		19	-0-	-0-			19	2	-0-		
04		0	#	NO RPT		-0-	-0-					-0-		
-----														
PIERSON, HAROLD -D-				WELL #:		5	RRCID -> 096810			COMPL. DATE 11/15/1981			TOTAL DEPTH 2791	PERF. 2732 - 2742
-----														
11		0	N		10	-0-		10		10	2	-0-		
12		0	#		11	-0-		11		11	2	-0-		
01		0	#		9	-0-		9		9	2	-0-		
02		6	R		6	-0-	-0-			6	2	-0-		
03		9	R		9	-0-	-0-			9	2	-0-		
04		0	#	NO RPT		-0-	-0-					-0-		