
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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

CUMMING COMPANY, INC. THE		194204		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS		
101		WELL #: 1A		RRCID -> 196989		COMPL. DATE 03/24/2003		TOTAL DEPTH 4100 PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HILL OPERATING LLC		387979		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS		
THURBER		WELL #: 1		RRCID -> 254450		COMPL. DATE 09/27/2008		TOTAL DEPTH 4343 PERF. 4110 - 4118		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/05/2020 - P/A 11/05/2020										

KOKOMO ENERGY, INC.		474070		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS		
MCWHORTER		WELL #: 4		RRCID -> 280650		COMPL. DATE 02/04/2016		TOTAL DEPTH 4330 PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MCWHORTER		WELL #: 5		RRCID -> 282787		COMPL. DATE 02/04/2017		TOTAL DEPTH 4430 PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WILDCAT		//CONT.//		00014 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CALLAHAN								
KOKOMO ENERGY, INC.		//CONT.//		474070											
HENDERSON		WELL #:		1	RRCID ->	284621	COMPL. DATE	08/03/2006	TOTAL DEPTH	3443	PERF.	2890 - 2906			
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

REDWOOD OPERATING, INC.				697137			CNTY: CALLAHAN								
CUESTA-VOSS		WELL #:		1	RRCID ->	247613	COMPL. DATE	12/15/2006	TOTAL DEPTH	3238	PERF.	N/A			
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

ROLLO RESOURCES, LLC				726791			CNTY: CALLAHAN								
EDWARDS, JACK		WELL #:		1	RRCID ->	134067	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2672	PERF.	1473 - 1478			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

SAGE NATURAL RESOURCES LLC				743223			CNTY: CALLAHAN								
DAVIDSON -40-		WELL #:		4	RRCID ->	238993	COMPL. DATE	10/09/2006	TOTAL DEPTH	1421	PERF.	N/A			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

THE CORYELL-OUACHITA GROUP, INC.				851492			CNTY: CALLAHAN								
BARNHILL		WELL #:		1	RRCID ->	263699	COMPL. DATE	03/12/2009	TOTAL DEPTH	16260	PERF.	N/A			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

XSTAR RESOURCES LLC				945934			CNTY: CALLAHAN								
BARRON		WELL #:		8	RRCID ->	255381	COMPL. DATE	04/18/2006	TOTAL DEPTH	398	PERF.	N/A			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

A. E. DAVIS (MARBLE FALLS) SUBSURFACE PRODUCTION, INC. DAVIS, A. E.				00119 500 828317	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROWN					
				WELL #: 8	RRCID -> 109742	COMPL. DATE 01/31/1984	TOTAL DEPTH 1410	PERF. 1234	- 1240				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* *	C M	COND PROD	* *	DISPOSITIONS AMT CODE	* *	EOM BALANCE
06	6 N	4	-0-	-2	-0-	4 2		Y	-0-				-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		Y	-0-				-0-
08	5 N	4	-0-	-1	-0-	4 2		Y	-0-				-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		Y	-0-				-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		Y	-0-				-0-
*11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		Y	-0-				-0-

DAVIS, A. E.				WELL #: 9	RRCID -> 110809	COMPL. DATE 04/27/1984	TOTAL DEPTH 1312	PERF. 1238	- 1244				
06	6 N	4	-0-	-2	-0-	4 2		Y	-0-				-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		Y	-0-				-0-
08	5 N	4	-0-	-1	-0-	4 2		Y	-0-				-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		Y	-0-				-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		Y	-0-				-0-
*11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		Y	-0-				-0-

DAVIS, A. E.				WELL #: 10	RRCID -> 110810	COMPL. DATE 05/10/1984	TOTAL DEPTH 1331	PERF. 1190	- 1201				
06	6 N	4	-0-	-2	-0-	4 2		Y	-0-				-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		Y	-0-				-0-
08	5 N	4	-0-	-1	-0-	4 2		Y	-0-				-0-
09	4 N	3	-0-	-1	-0-	3 2		Y	-0-				-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		Y	-0-				-0-
*11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		Y	-0-				-0-

DAVIS, A. E.				WELL #: 11	RRCID -> 110811	COMPL. DATE 05/13/1984	TOTAL DEPTH 1307	PERF. 1228	- 1270				
06	5 N	4	-0-	-1	-0-	4 2		Y	-0-				-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		Y	-0-				-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		Y	-0-				-0-
09	4 N	3	-0-	-1	-0-	3 2		Y	-0-				-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		Y	-0-				-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		Y	-0-				-0-

DAVIS, A. E.				WELL #: 14	RRCID -> 112603	COMPL. DATE 07/31/1984	TOTAL DEPTH 1320	PERF. 1190	- 1233				
06	6 N	4	-0-	-2	-0-	4 2		Y	-0-				-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		Y	-0-				-0-
08	5 N	4	-0-	-1	-0-	4 2		Y	-0-				-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		Y	-0-				-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		Y	-0-				-0-
*11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		Y	-0-				-0-

DAVIS, A. E.				WELL #: 15	RRCID -> 112604	COMPL. DATE 08/21/1984	TOTAL DEPTH 1320	PERF. 1164	- 1172				
06	6 N	4	-0-	-2	-0-	4 2		Y	-0-				-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		Y	-0-				-0-
08	5 N	4	-0-	-1	-0-	4 2		Y	-0-				-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		Y	-0-				-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		Y	-0-				-0-
*11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		Y	-0-				-0-

DAVIS, A. E.				WELL #: 16	RRCID -> 112778	COMPL. DATE 09/05/1984	TOTAL DEPTH 1323	PERF. 1200	- 1234				
06	6 N	5	-0-	-1	-0-	5 2		Y	-0-				-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		Y	-0-				-0-
08	5 N	4	-0-	-1	-0-	4 2		Y	-0-				-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		Y	-0-				-0-
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		Y	-0-				-0-
*11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		Y	-0-				-0-

A. E. DAVIS (MARBLE FALLS) //CONT.// 00119 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROWN												
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. //CONT.// 828317												
WALKER, J.N. WELL #: 2 RRCID -> 117701 COMPL. DATE 06/30/1985 TOTAL DEPTH 1330 PERF. 1210 - 1250												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	EOM BALANCE
06		15 N	11	-0-	-4	-0-		11	2	Y	-0-	-0-
07		12 N	12	-0-	-0-	-0-		12	2	Y	-0-	-0-
08		12 N	11	-0-	-1	-0-		11	2	Y	-0-	-0-
09		11 N	7	-0-	-4	-0-		7	2	Y	-0-	-0-
10		13 N	13	-0-	-0-	-0-		13	2	Y	-0-	-0-
*11		12 N	12	-0-	-0-	-0-		12	2	Y	-0-	-0-

WALKER, J.N. WELL #: 3 RRCID -> 117702 COMPL. DATE 07/03/1985 TOTAL DEPTH 1330 PERF. 1226 - 1260												
06		30 N	12	-0-	-18	-0-		12	2	Y	-0-	-0-
07		12 N	12	-0-	-0-	-0-		12	2	Y	-0-	-0-
08		13 N	12	-0-	-1	-0-		12	2	Y	-0-	-0-
09		12 N	8	-0-	-4	-0-		8	2	Y	-0-	-0-
10		14 N	14	-0-	-0-	-0-		14	2	Y	-0-	-0-
*11		13 N	13	-0-	-0-	-0-		13	2	Y	-0-	-0-

WALKER, J.N. WELL #: 1 RRCID -> 117703 COMPL. DATE 12/07/1984 TOTAL DEPTH 1315 PERF. 1150 - 1162												
06		15 N	11	-0-	-4	-0-		11	2	Y	-0-	-0-
07		12 N	12	-0-	-0-	-0-		12	2	Y	-0-	-0-
08		12 N	11	-0-	-1	-0-		11	2	Y	-0-	-0-
09		11 N	7	-0-	-4	-0-		7	2	Y	-0-	-0-
10		14 N	14	-0-	-0-	-0-		14	2	Y	-0-	-0-
*11		12 N	12	-0-	-0-	-0-		12	2	Y	-0-	-0-

DAVIS, A.E. WELL #: 18 RRCID -> 119330 COMPL. DATE 06/18/1985 TOTAL DEPTH 1330 PERF. 1193 - 1201												
06		5 N	4	-0-	-1	-0-		4	2	Y	-0-	-0-
07		4 N	4	-0-	-0-	-0-		4	2	Y	-0-	-0-
08		4 N	4	-0-	-0-	-0-		4	2	Y	-0-	-0-
09		5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	2	Y	-0-	-0-
10		5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	2	Y	-0-	-0-
11		4 N	4	-0-	-0-	-0-		4	2	Y	-0-	-0-

MCNURLEN WELL #: 101 RRCID -> 132946 COMPL. DATE 12/18/1989 TOTAL DEPTH 1295 PERF. 1136 - 1144												
06		10 N	8	-0-	-2	-0-		8	2	Y	-0-	-0-
07		8 N	8	-0-	-0-	-0-		8	2	Y	-0-	-0-
08		8 N	7	-0-	-1	-0-		7	2	Y	-0-	-0-
09		8 N	5	-0-	-3	-0-		5	2	Y	-0-	-0-
10		15 N	15	-0-	-0-	-0-		15	2	Y	-0-	-0-
*11		9 N	9	-0-	-0-	-0-		9	2	Y	-0-	-0-

MCNURLEN WELL #: 103 RRCID -> 132947 COMPL. DATE 12/18/1989 TOTAL DEPTH 1311 PERF. 1168 - 1218												
06		10 N	7	-0-	-3	-0-		7	2	Y	-0-	-0-
07		8 N	8	-0-	-0-	-0-		8	2	Y	-0-	-0-
08		8 N	7	-0-	-1	-0-		7	2	Y	-0-	-0-
09		7 N	5	-0-	-2	-0-		5	2	Y	-0-	-0-
10		8 N	8	-0-	-0-	-0-		8	2	Y	-0-	-0-
*11		8 N	8	-0-	-0-	-0-		8	2	Y	-0-	-0-

DAVIS, A. E. WELL #: 19 RRCID -> 134846 COMPL. DATE 04/30/1990 TOTAL DEPTH 1308 PERF. 1197 - 1244												
06		8 N	6	-0-	-2	-0-		6	2	Y	-0-	-0-
07		6 N	6	-0-	-0-	-0-		6	2	Y	-0-	-0-
08		6 N	6	-0-	-0-	-0-		6	2	Y	-0-	-0-
09		6 N	4	-0-	-2	-0-		4	2	Y	-0-	-0-
10		7 N	7	-0-	-0-	-0-		7	2	Y	-0-	-0-
*11		7 N	7	-0-	-0-	-0-		7	2	Y	-0-	-0-

A. E. DAVIS (MARBLE FALLS) //CONT.// 00119 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROWN
 SUBSURFACE PRODUCTION, INC. //CONT.// 828317
 STEELE WELL #: 1 RRCID -> 137064 COMPL. DATE 02/11/1991 TOTAL DEPTH 1372 PERF. 1230 - 1288

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06		30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2	N	-0-			-0-
07		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-			-0-
08		15 N	13	-0-	-2	-0-	13	2	N	-0-			-0-
09		14 N	9	-0-	-5	-0-	9	2	N	-0-			-0-
10		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2	N	-0-			-0-
*11		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-			-0-

AARON (RANGER) 00278 284 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 PENDRAGON OIL CO. 651162
 CLABORN WELL #: 2 RRCID -> 127735 COMPL. DATE 06/16/1988 TOTAL DEPTH 3694 PERF. 3255 - 3274

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70

ABBOTT (MARBLE FALLS) 00285 300 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 SHAIDA, JOHN H. 768650
 GRIFFIN, J.M. WELL #: 7 RRCID -> 086874 COMPL. DATE 04/19/1976 TOTAL DEPTH 4151 PERF. 3421 - 3427

06		300 #	206	-0-	-94	-0-	12	1	194	2	N	-0-	73
07		279 #	255	-0-	-24	-0-	14	1	241	2	N	-0-	73
08		248 #	206	-0-	-42	-0-	12	1	194	2	N	-0-	73
09		240 #	194	-0-	-46	-0-	11	1	183	2	N	-0-	73
10		251 R	251	-0-	-0-	-0-	14	1	237	2	N	-0-	73
*11		257 R	257	-0-	-0-	-0-	15	1	242	2	N	-0-	73

GRIFFIN, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 112593 COMPL. DATE 06/03/1986 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 3342 - 3427

06		420 #	223	-0-	-197	-0-	13	1	210	2	N	-0-	37
07		372 #	366	-0-	-6	-0-	21	1	345	2	N	-0-	37
08		314 R	314	-0-	-0-	-0-	18	1	296	2	N	-0-	37
09		300 #	293	-0-	-7	-0-	17	1	276	2	N	-0-	37
10		386 R	386	-0-	-0-	-0-	22	1	364	2	N	-0-	37
*11		369 R	369	-0-	-0-	-0-	21	1	348	2	N	-0-	37

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
 ROBERTSON CSL WELL #: 9 L RRCID -> 093854 COMPL. DATE 12/15/1980 TOTAL DEPTH 3696 PERF. 3476 - 3483

06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	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

06		930 #	-0-	-0-	-930	-0-				N	-0-		-0-
07		806 #	-0-	-0-	-806	-0-				N	-0-		-0-
08		775 #	-0-	-0-	-775	-0-				N	-0-		-0-
09		750 #	541	-0-	-209	-0-	59	1	482	3	N	-0-	-0-
10		1612 R	1612	-0-	-0-	-0-	99	1	1513	3	N	-0-	-0-
*11		1297 R	1297	-0-	-0-	-0-	80	1	1217	3	N	-0-	-0-

ABERNATHY (3620)		00350 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
G & F OIL, INC.		292000														
EAGLES NEST		WELL #: 1		RRCID -> 167090		COMPL. DATE 10/04/1997		TOTAL DEPTH 4264 PERF. 3690 - 3699								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH, CARTER		00350 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO								
		042398														
		WELL #: 1		RRCID -> 170703		COMPL. DATE 02/24/1998		TOTAL DEPTH 4280 PERF. 3692 - 4092								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABERNATHY (4000)		00350 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO								
BACON ENERGY		042398														
TURNER		WELL #: 1		RRCID -> 161552		COMPL. DATE 11/19/1996		TOTAL DEPTH 4308 PERF. 3992 - 4002								
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	106	2	N	NO RPT							-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	99	2	N	NO RPT							-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	99	2	N	NO RPT							-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	88	2	N	NO RPT							-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	111	2	N	NO RPT							-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	94	2	N	NO RPT							-0-

RKW OPERATING LLC		714311		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JONES								
WHARTON		800750														
		WELL #: 2		RRCID -> 111229		COMPL. DATE 03/02/1984		TOTAL DEPTH 4190 PERF. 4028 - 4036								
06	150 N	106	-0-	-44 B	-0-	106	2	N	-0-							-0-
07	124 N	99	-0-	-25 B	-0-	99	2	N	-0-							-0-
08	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99	2	N	-0-							-0-
09	120 N	88	-0-	-32 B	-0-	88	2	N	-0-							-0-
10	111 N	111	-0-	-0- B	-0-	111	2	N	-0-							-0-
*11	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2	N	-0-							-0-

ACE-TINER (CANYON REEF II)		00423 102		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JONES								
SOJOURNER DRILLING CORPORATION		800750														
JONES		WELL #: 1		RRCID -> 159977		COMPL. DATE 08/01/1996		TOTAL DEPTH 4365 PERF. 4273 - 4277								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-							-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT							-0-

JONES, J. R.		00423 102		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JONES								
		800750														
		WELL #: 1B		RRCID -> 196085		COMPL. DATE 01/27/2003		TOTAL DEPTH 5448 PERF. 4390 - 4406								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-							-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT							-0-

OIL AND GAS DIVISION

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					
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
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				59
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				59
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				59
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				59
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				59
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				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							
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				58
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				58
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				58
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				58
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				58
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				58

ADAMS (DUFFER, LOWER)		00622 400		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
BYRNE OIL COMPANY		119795													
DUFFER B		WELL #: 1		RRCID -> 285567		COMPL. DATE 08/20/2018		TOTAL DEPTH 3545 PERF. 3427 - 3437							
06	390 N	351	-0-	-39	-0-	351	2			N	-0-				-0-
07	372 N	355	-0-	-17	-0-	355	2			N	-0-				-0-
08	372 N	356	-0-	-16	-0-	356	2			N	-0-				-0-
09	360 N	352	-0-	-8	-0-	352	2			N	-0-				-0-
10	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-				-0-
*11	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-				-0-

ADVANCE (CADD0)		00799 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER							
WISE PRODUCTION COMPANY		933825													
MORRISON "X"		WELL #: 1		RRCID -> 103927		COMPL. DATE 12/10/1982		TOTAL DEPTH 4203 PERF. 4044 - 4070							
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53

AKIN (CADD0)		00989 555		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
MCANELLY, STANLEY M., JR.		537366													
AKIN, C. E.		WELL #: 2		RRCID -> 017291		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3120 - 3115					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PARKER ENERGY COMPANY		640154		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
WHALEN-WILSON		WELL #: 1		RRCID -> 017290		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3188 - 3115					
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

AKIN (CADDO)		//CONT.//		00989 555	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS				
PARTECH INVESTMENTS LLC				642685							
DAVIS. G. R.				WELL #: 1	RRCID -> 058867	COMPL. DATE 10/25/1963	TOTAL DEPTH 3610	PERF. N/A			
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DAVIS. G. R.				WELL #: 2	RRCID -> 058868	COMPL. DATE 02/08/1964	TOTAL DEPTH 3594	PERF. 3114 - 3147			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DAVIS, G. R.				WELL #: 4	RRCID -> 084848	COMPL. DATE 09/03/1979	TOTAL DEPTH 3320	PERF. 3178 - 3184			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

AKIN (CONGLOMERATE)				00989 666	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS				
LSM VENTURES, LLC				511753							
HART,C.				WELL #: 1	RRCID -> 060397	COMPL. DATE 11/06/1974	TOTAL DEPTH 4044	PERF. N/A			
06	90 N	87	-0-	-3	-0-	87 3		N	-0-		-0-
07	124 N	107	-0-	-17	-0-	107 3		N	-0-		-0-
08	93 N	55	-0-	-38	-0-	55 3		N	-0-		-0-
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3		N	-0-		-0-
10	93 N	81	-0-	-12	-0-	81 3		N	-0-		-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3		N	-0-		-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			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		110
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		110
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		110
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		110
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		110
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		110

ALBANY (CADDO)				01125 110	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SHACKELFORD				
VAN OPERATING, LTD.				881442							
CASEY "33-R"				WELL #: 1	RRCID -> 190297	COMPL. DATE 07/17/2002	TOTAL DEPTH 4995	PERF. 4394 - 4410			
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87

PLUGGED AND ABANDONED 06/20/2019 - P/A 06/20/19

ALBANY (MISSISSIPPIAN) 01125 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
 VAN OPERATING, LTD. 881442
 NEWELL "58" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162881 COMPL. DATE 03/25/1997 TOTAL DEPTH 4817 PERF. 4718 - 4738

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
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

PLUGGED AND ABANDONED 07/12/2019

CASEY "32" WELL #: 1 RRCID -> 190633 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 4910 PERF. 4800 - 4814

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

PLUGGED AND ABANDONED 05/27/2019 - P/A 05/27/19

ALBANY, S. (ATOKA 4400) 01129 250 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD
 VAN OPERATING, LTD. 881442
 VALDEZ WELL #: 1 RRCID -> 175653 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 4846 PERF. 4467 - 4473

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146

PLUGGED AND ABANDONED 06/05/2019 - P/A 06/05/19

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALEDO, 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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	

ALED0, SOUTH (ATOKA)		01402 000		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER			
BKV BARNETT, LLC		072504									
MCFARLAND-DIXON		WELL #: 2		RRCID -> 207611		COMPL. DATE 11/08/2004		TOTAL DEPTH 6029		PERF. 5813 - 5880	
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
06	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	573 1	1158 3	Y	-0-		-0-
07	1891 N	1801	-0-	-90	-0-	592 1	1209 3	Y	-0-		-0-
08	1798 N	1791	-0-	-7	-0-	592 1	1199 3	Y	-0-		-0-
09	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	573 1	1198 3	Y	-0-		-0-
10	1798 N	1609	-0-	-189	-0-	456 1	1153 3	Y	-0-		-0-
*11	1740 N	NO RPT	-0-	-1740	-0-			Y	NO RPT		-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	
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-
*10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ALEXANDRIA (GARDNER SD A)		01433 210		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD			
M & K OPERATING LLC		518499									
ELLIOTT, R. B.		WELL #: 1B		RRCID -> 270471		COMPL. DATE 12/04/2011		TOTAL DEPTH 4246		PERF. 2830 - 2850	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	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	
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TXL-A		WELL #: 2C		RRCID -> 170295		COMPL. DATE 06/15/1998		TOTAL DEPTH 4448		PERF. 3447 - 4448	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ALLEN (STRAWN)		01643 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563												
GAILEY, N. C. ET AL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 087574		COMPL. DATE 03/26/1980		TOTAL DEPTH 3395 PERF. 1369 - 1388						
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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GAILEY, N.C. "A" ET AL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 103520		COMPL. DATE 12/30/1982		TOTAL DEPTH 2314 PERF. 1999 - 2060						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ALONGSIDE (MISS.)		01916 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD						
VAN OPERATING, LTD.		881442												
FORT GRIFFIN UNIT		WELL #: 1D		RRCID -> 275945		COMPL. DATE 11/20/2014		TOTAL DEPTH 4662 PERF. 5018 - 5031						
06	5010 #	4702	-0-	-308	-0-	4186	3	516	9	N	469	507	1	337
07	5084 #	4890	-0-	-194	-0-	4498	3	392	9	N	356	336	1	357
08	5053 #	4800	-0-	-253	-0-	4382	3	418	9	N	380	492	1	245
09	4710 #	4542	-0-	-168	-0-	4191	3	351	9	N	319	169	1	395
10	4898 #	4581	-0-	-317	-0-	4173	3	408	9	N	371	507	1	259
11	4740 #	4525	-0-	-215	-0-	4118	3	407	9	N	370	336	1	293

ALVA LEE HAWKINS (3280)		02095 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
KORNYE-TILLMAN COMPANY		475741												
NORTH ALLEN RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 123263		COMPL. DATE 12/29/1986		TOTAL DEPTH 3516 PERF. 3354 - 3460						
06	111 N	54	-0-	-57	-0-	54	2			N	-0-			38
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			38
08	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-			38
09	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-			38
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			38
*11	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-			38

ALLEN HEIRS-FIELD		WELL #: 2		RRCID -> 124996		COMPL. DATE 07/25/1989		TOTAL DEPTH 3492 PERF. 3111 - 3337						
06	119 N	58	-0-	-61	-0-	58	2			N	-0-			44
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			44
08	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-			44
09	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-			44
10	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-			44
*11	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-			44

ALLEN HEIRS "D"		WELL #: 2		RRCID -> 126868		COMPL. DATE 03/28/1988		TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3557 - 3562						
06	103 N	51	-0-	-52	-0-	51	2			N	-0-			63
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			63
08	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-			63
09	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-			63
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			63
*11	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-			63

ALVA LEE HAWKINS (3400)		02095 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND								
D & R ENTERPRISES		196846														
HAWKINS, J.J.		WELL #: 7		RRCID -> 075858		COMPL. DATE 03/02/1978		TOTAL DEPTH 3702 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
06	14B DENY	-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-

HAWKINS, J.J.		WELL #: 9		RRCID -> 084213		COMPL. DATE 08/01/1979		TOTAL DEPTH 3440 PERF. 3340 - 3350								
06	14B DENY	-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-

KORNYE-TILLMAN COMPANY		475741		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD								
EAST ALLEN RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 127910		COMPL. DATE 07/18/1988		TOTAL DEPTH 3560 PERF. 3448 - 3462								
06	104 N	53	-0-	-51	-0-	53	2			N	-0-					21
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					21
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					21
09	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					21
10	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					21
*11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					21

ANTELOPE CREEK (BLUFF CREEK)		03095 050		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD								
FTC CONSULTING, LLC		288423														
NAIL "103"		WELL #: 1S		RRCID -> 151870		COMPL. DATE 12/09/1994		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANTELOPE HILLS (CADDO, UPPER)		03097 122		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD								
M & K OPERATING LLC		518499														
NAIL "103"		WELL #: 2		RRCID -> 147500		COMPL. DATE 09/24/1993		TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4618 - 4636								
06	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-
07	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
08	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
09	600 N	439	-0-	-161	-0-	439	2			N	-0-					-0-
10	496 N	456	-0-	-40	-0-	456	2			N	-0-					-0-
*11	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-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		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE

06		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	1		N	-0-		-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
*08		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	1		N	-0-		-0-
*09		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	1		N	-0-		-0-
10	DELQ	PR	60	-0-	60	60	60	1		N	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	60				N	NO RPT		-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		

06		60 N	54	-0-	-6	-0-	54	1		N	-0-		-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
*08		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	1		N	-0-		-0-
09		60 N	51	-0-	-9	-0-	51	1		N	-0-		-0-
10	DELQ	PR	67	-0-	67	67	67	1		N	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	67				N	NO RPT		-0-

SEVEN CROSS OPERATING, LLC			767834						CNTY: COLEMAN				
MILLER LITE "B"			WELL #: 1B		RRCID -> 136543		COMPL. DATE 07/23/1990		TOTAL DEPTH 2670		PERF. 2004 - 2014		

06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MILLER DISCOVERY			WELL #: 5		RRCID -> 141755		COMPL. DATE 06/24/1992		TOTAL DEPTH 3520		PERF. 2056 - 2060		

06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MILLER RANCH			WELL #: 4		RRCID -> 151784		COMPL. DATE 03/10/1995		TOTAL DEPTH 3530		PERF. 2100 - 2106		

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-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		

06		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-		12
07		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-		12
08		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-		12
09		30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2		N	-0-		12
10		31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-		12
11		30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2		N	-0-		12

ARDINGER (LAKE SAND, UPPER) //CONT.// 03496 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND												
HANVEY, DON H. OIL INTERESTS INC//CONT.// 355586												
HANVEY-FEE WELL #: 4 RRCID -> 122334 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3397 - 3406												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
06		30 N	22	-0-	-8	-0-		22	2		N	-0-
07		31 N	26	-0-	-5	-0-		26	2		N	-0-
08		31 N	25	-0-	-6	-0-		25	2		N	-0-
09		31 N	31	-0-	-0-	-0-		31	2		N	-0-
10		31 N	23	-0-	-8	-0-		23	2		N	-0-
11		30 N	21	-0-	-9	-0-		21	2		N	-0-

GEORGE FEE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 132266 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3452 - 3466												
06		113 N	113	-0-	-0-	-0-		113	2		N	105
07		126 N	126	-0-	-0-	-0-		126	2		N	105
08		124 N	124	-0-	-0-	-0-		124	2		N	105
09		117 N	117	-0-	-0-	-0-		117	2		N	105
*10		113 N	113	-0-	-0-	-0-		113	2		N	105
*11		103 N	103	-0-	-0-	-0-		103	2		N	105

MEHAFFEY INVESTMENTS, INC. 559355												
HANVEY-FEE "D" WELL #: 15 RRCID -> 114297 COMPL. DATE 12/07/1984 TOTAL DEPTH 4043 PERF. 3351 - 3358												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	3		N	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT

KATLACO FEE "C" WELL #: 7 RRCID -> 125624 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3664 - 3666												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		492 N	492	-0-	-0-	-0-		492	3		N	-0-
09		345 N	345	-0-	-0-	-0-		345	3		N	-0-
10		284 N	284	-0-	-0-	-0-		284	3		N	-0-
11		240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT

KATLACO FEE WELL #: 3 RRCID -> 125627 COMPL. DATE 03/18/1983 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3468 - 3490												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4
08		335 N	335	-0-	-0-	-0-		328	3	7	9	59
09		236 N	236	-0-	-0-	-0-		230	3	6	9	64
10		202 N	202	-0-	-0-	-0-		189	3	13	9	76
11		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT

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												
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	(-)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	T. A.		NO RPT	-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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

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

06	210 N	3	-0-	-207	-0-		3	2		N	-0-		18
07	217 N	9	-0-	-208	-0-		9	2		N	-0-		18
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-		18
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-		91	2		N	-0-		18
*10	133 N	133	-0-	-0-	-0-		133	2		N	-0-		18
*11	191 N	191	-0-	-0-	-0-		191	2		N	-0-		18

WHITE, WAYNE "46" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246059 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 4107 PERF. 3876 - 3890

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BBB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS) 04672 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
 ARCHER PETROLEUM 028882
 ROBERTSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 084819 COMPL. DATE 07/01/1979 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2802 - 2823

06	14B DENY		-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BBB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS) //CONT.// 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														
M	O	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

06		30 #	27	-0-	-3	-0-	27	2		N	-0-			-0-
07		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
08		32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
09		30 #	27	-0-	-3	-0-	27	2		N	-0-			-0-
10		31 #	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-			-0-
*11		37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-

FORMATION RECOVERY LLC 276932														
SPENCE WELL #: 1 RRCID -> 123246 COMPL. DATE 07/02/1983 TOTAL DEPTH 2902 PERF. N/A														

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190														
NEWMAN, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 100396 COMPL. DATE 01/03/1900 TOTAL DEPTH 2851 PERF. 2748 - 2771														

06		90 #	57	-0-	-33	-0-	57	3		N	-0-			23
07		93 #	56	-0-	-37	-0-	56	3		N	-0-			23
08		93 #	60	-0-	-33	-0-	60	3		N	-0-			23
09		60 #	58	-0-	-2	-0-	58	3		N	-0-			23
10		62 #	52	-0-	-10	-0-	52	3		N	-0-			23
11		60 #	50	-0-	-10	-0-	50	3		N	-0-			23

MURPHREE, W.E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 100397 COMPL. DATE 10/16/1976 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2810 - 2836														

06		60 #	31	-0-	-29	-0-	31	3		N	-0-			35
07		62 #	22	-0-	-40	-0-	22	3		N	-0-			35
08		62 #	23	-0-	-39	-0-	23	3		N	-0-			35
09		60 #	49	-0-	-11	-0-	49	3		N	-0-			35
10		62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			35
*11		57 R	57	-0-	-0-	-0-	57	3		N	-0-			35

LESTER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 100398 COMPL. DATE 04/12/1977 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2800 - 2825														

06		90 #	80	-0-	-10	-0-	80	3		N	-0-			16
07		93 #	91	-0-	-2	-0-	91	3		N	-0-			16
08		93 #	6	-0-	-87	-0-	6	3		N	-0-			16
09		90 #	78	-0-	-12	-0-	78	3		N	-0-			16
10		93 #	84	-0-	-9	-0-	84	3		N	-0-			16
11		90 #	78	-0-	-12	-0-	78	3		N	-0-			16

WOODS, MAUDIE "A" WELL #: 1 RRCID -> 100400 COMPL. DATE 07/02/1977 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2736 - 2795														

06		210 #	193	-0-	-17	-0-	193	3		N	-0-			5
07		242 R	242	-0-	-0-	-0-	242	3		N	-0-			5
08		217 #	26	-0-	-191	-0-	26	3		N	-0-			5
09		210 #	2	-0-	-208	-0-	2	3		N	-0-			5
10		217 #	4	-0-	-213	-0-	4	3		N	-0-			5
11		210 #	25	-0-	-185	-0-	25	3		N	-0-			5

BBB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS) //CONT.// 04672 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
 SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190
 WILLIAMS, WILLIE WELL #: 4 RRCID -> 100401 COMPL. DATE 04/08/1977 TOTAL DEPTH 2838 PERF. 2735 - 2763

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
06	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37 3	Y	-0-			-0-
07	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36 3	Y	-0-			-0-
08	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36 3	Y	-0-			-0-
09	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36 3	Y	-0-			-0-
10	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36 3	Y	-0-			-0-
*11	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33 3	Y	-0-			-0-

WILLIAMS, WILLIE WELL #: 3 RRCID -> 100402 COMPL. DATE 03/10/1977 TOTAL DEPTH 2825 PERF. 2698 - 2742

06	112 R	112	-0-	-0-	-0-	112 3	Y	-0-			-0-
07	107 R	107	-0-	-0-	-0-	107 3	Y	-0-			-0-
08	108 R	108	-0-	-0-	-0-	108 3	Y	-0-			-0-
09	107 R	107	-0-	-0-	-0-	107 3	Y	-0-			-0-
10	109 R	109	-0-	-0-	-0-	109 3	Y	-0-			-0-
*11	99 R	99	-0-	-0-	-0-	99 3	Y	-0-			-0-

WILLIAMS, WILLIE WELL #: 2 RRCID -> 100403 COMPL. DATE 03/03/1977 TOTAL DEPTH 2885 PERF. 2807 - 2861

06	163 R	163	-0-	-0-	-0-	163 3	Y	-0-			21
07	153 R	153	-0-	-0-	-0-	153 3	Y	-0-			21
08	157 R	157	-0-	-0-	-0-	157 3	Y	-0-			21
09	154 R	154	-0-	-0-	-0-	154 3	Y	-0-			21
10	158 R	158	-0-	-0-	-0-	158 3	Y	-0-			21
*11	143 R	143	-0-	-0-	-0-	143 3	Y	-0-			21

RANKIN, RAY WELL #: 4 RRCID -> 100410 COMPL. DATE 05/23/1977 TOTAL DEPTH 2883 PERF. 2811 - 2815

06	30 #	28	-0-	-2	-0-	28 3	Y	-0-			6
07	31 #	25	-0-	-6	-0-	25 3	Y	-0-			6
08	31 #	15	-0-	-16	-0-	15 3	Y	-0-			6
09	30 #	10	-0-	-20	-0-	10 3	Y	-0-			6
10	31 #	9	-0-	-22	-0-	9 3	Y	-0-			6
11	30 #	7	-0-	-23	-0-	7 3	Y	-0-			6

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

06	90 #	72	-0-	-18	-0-	72 3	Y	-0-			7
07	93 #	64	-0-	-29	-0-	64 3	Y	-0-			7
08	93 #	38	-0-	-55	-0-	38 3	Y	-0-			7
09	90 #	25	-0-	-65	-0-	25 3	Y	-0-			7
10	93 #	24	-0-	-69	-0-	24 3	Y	-0-			7
11	60 #	17	-0-	-43	-0-	17 3	Y	-0-			7

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

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			18
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			18
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			18
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			18
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			18
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			18

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/00/1987

BBB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS)			//CONT.//		04672 500	ASSOCIATED			49B		CNTY: BROWN		
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.			//CONT.//		806190								
WOODS, H.T.			WELL #:		1	RRCID ->	102369	COMPL. DATE	09/15/1976	TOTAL DEPTH	2860	PERF. 2796 - 2835	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

06		76 R	76	-0-	-0-	-0-	76 3			N	-0-		21
07		77 R	77	-0-	-0-	-0-	77 3			N	-0-		21
08		82 R	82	-0-	-0-	-0-	82 3			N	-0-		21
09		60 #	5	-0-	-55	-0-	5 3			N	-0-		21
10		62 #	4	-0-	-58	-0-	4 3			N	-0-		21
11		60 #	28	-0-	-32	-0-	28 3			N	-0-		21

LEE, WELDON			WELL #:		1	RRCID ->	105999	COMPL. DATE	07/13/1977	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2789 - 2794	
06		214 R	214	-0-	-0-	-0-	214 3			Y	-0-		17
07		241 R	241	-0-	-0-	-0-	241 3			Y	-0-		17
08		241 R	241	-0-	-0-	-0-	241 3			Y	-0-		17
09		220 R	220	-0-	-0-	-0-	220 3			Y	-0-		17
10		217 #	212	-0-	-5	-0-	212 3			Y	-0-		17
11		210 #	119	-0-	-91	-0-	119 3			Y	-0-		17

LEE, WELDON			WELL #:		2	RRCID ->	106000	COMPL. DATE	11/23/1977	TOTAL DEPTH	2875	PERF. 2817 - 2825	
06		240 #	213	-0-	-27	-0-	213 3			Y	-0-		17
07		241 R	241	-0-	-0-	-0-	241 3			Y	-0-		17
08		241 R	241	-0-	-0-	-0-	241 3			Y	-0-		17
09		220 R	220	-0-	-0-	-0-	220 3			Y	-0-		17
10		248 #	212	-0-	-36	-0-	212 3			Y	-0-		17
11		240 #	119	-0-	-121	-0-	119 3			Y	-0-		17

LESTER UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	112352	COMPL. DATE	08/06/1976	TOTAL DEPTH	2880	PERF. 2786 - 2798	
06		66 R	66	-0-	-0-	-0-	66 3			N	-0-		2
07		75 R	75	-0-	-0-	-0-	75 3			N	-0-		2
08		93 #	5	-0-	-88	-0-	5 3			N	-0-		2
09		90 #	63	-0-	-27	-0-	63 3			N	-0-		2
10		93 #	69	-0-	-24	-0-	69 3			N	-0-		2
*11		63 R	63	-0-	-0-	-0-	63 3			N	-0-		2

MURPHREE, W.E. "A"			WELL #:		1	RRCID ->	112355	COMPL. DATE	08/25/1976	TOTAL DEPTH	2930	PERF. 2837 - 2842	
06		60 #	30	-0-	-30	-0-	30 3			N	-0-		23
07		62 #	48	-0-	-14	-0-	48 3			N	-0-		23
08		62 #	44	-0-	-18	-0-	44 3			N	-0-		23
09		60 #	40	-0-	-20	-0-	40 3			N	-0-		23
10		62 #	48	-0-	-14	-0-	48 3			N	-0-		23
11		60 #	48	-0-	-12	-0-	48 3			N	-0-		23

MURPHREE, W.E. "A"			WELL #:		3	RRCID ->	122365	COMPL. DATE	03/30/1977	TOTAL DEPTH	2960	PERF. 2877 - 2897	
06		65 R	65	-0-	-0-	-0-	65 3			N	-0-		4
07		69 R	69	-0-	-0-	-0-	69 3			N	-0-		4
08		62 R	62	-0-	-0-	-0-	62 3			N	-0-		4
09		60 #	55	-0-	-5	-0-	55 3			N	-0-		4
10		62 #	61	-0-	-1	-0-	61 3			N	-0-		4
11		60 R	60	-0-	-0-	-0-	60 3			N	-0-		4

PALMORE, J.B.			WELL #:		1	RRCID ->	122366	COMPL. DATE	07/15/1977	TOTAL DEPTH	2880	PERF. 2799 - 2820	
06		270 #	46	-0-	-224	-0-	46 3			N	-0-		10
07		279 #	29	-0-	-250	-0-	29 3			N	-0-		10
08		279 #	18	-0-	-261	-0-	18 3			N	-0-		10
09		270 #	147	-0-	-123	-0-	147 3			N	-0-		10
10		301 R	301	-0-	-0-	-0-	301 3			N	-0-		10
*11		278 R	278	-0-	-0-	-0-	278 3			N	-0-		10

M O		GAS INJECT. (I)		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

BBB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS)		//CONT.//		04672	500	ASSOCIATED	49B					CNTY: BROWN			
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		//CONT.//		806190											
SPENCE, ROBERT J.		WELL #:		2	RRCID ->	125399	COMPL. DATE	06/09/1976	TOTAL DEPTH	2922	PERF.	2762	-	2766	
06	30 #	17	-0-	-13	-0-	17	3	Y	-0-						1
07	31 #	18	-0-	-13	-0-	18	3	Y	-0-						1
08	31 #	24	-0-	-7	-0-	24	3	Y	-0-						1
09	30 #	21	-0-	-9	-0-	21	3	Y	-0-						1
10	31 #	21	-0-	-10	-0-	21	3	Y	-0-						1
11	30 #	19	-0-	-11	-0-	19	3	Y	-0-						1

SPENCE, ROBERT J.		WELL #:		3	RRCID ->	125400	COMPL. DATE	07/31/1976	TOTAL DEPTH	2891	PERF.	2785	-	2798	
06	153 R	153	-0-	-0-	-0-	153	3	Y	-0-						5
07	159 R	159	-0-	-0-	-0-	159	3	Y	-0-						5
08	215 R	215	-0-	-0-	-0-	215	3	Y	-0-						5
09	186 R	186	-0-	-0-	-0-	186	3	Y	-0-						5
10	190 R	190	-0-	-0-	-0-	190	3	Y	-0-						5
*11	172 R	172	-0-	-0-	-0-	172	3	Y	-0-						5

RINGHOFFER, A. H.		WELL #:		3	RRCID ->	146645	COMPL. DATE	07/27/1977	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	2726	-	2768	
06	535 R	535	-0-	-0-	-0-	535	3	N	-0-						-0-
07	524 R	524	-0-	-0-	-0-	524	3	N	-0-						-0-
08	496 R	496	-0-	-0-	-0-	496	3	N	-0-						-0-
09	518 R	518	-0-	-0-	-0-	518	3	N	-0-						-0-
10	490 R	490	-0-	-0-	-0-	490	3	N	-0-						-0-
*11	424 R	424	-0-	-0-	-0-	424	3	N	-0-						-0-

RINGHOFFER, A. H.		WELL #:		5	RRCID ->	146653	COMPL. DATE	03/26/1986	TOTAL DEPTH	2861	PERF.	2791	-	2804	
06	238 R	238	-0-	-0-	-0-	238	3	N	-0-						-0-
07	233 R	233	-0-	-0-	-0-	233	3	N	-0-						-0-
08	220 R	220	-0-	-0-	-0-	220	3	N	-0-						-0-
09	230 R	230	-0-	-0-	-0-	230	3	N	-0-						-0-
10	218 R	218	-0-	-0-	-0-	218	3	N	-0-						-0-
*11	188 R	188	-0-	-0-	-0-	188	3	N	-0-						-0-

RINGHOFFER, A. H.		WELL #:		6	RRCID ->	146654	COMPL. DATE	07/27/1977	TOTAL DEPTH	2903	PERF.	2833	-	2847	
06	214 R	214	-0-	-0-	-0-	214	3	N	-0-						-0-
07	210 R	210	-0-	-0-	-0-	210	3	N	-0-						-0-
08	198 R	198	-0-	-0-	-0-	198	3	N	-0-						-0-
09	207 R	207	-0-	-0-	-0-	207	3	N	-0-						-0-
10	196 R	196	-0-	-0-	-0-	196	3	N	-0-						-0-
*11	170 R	170	-0-	-0-	-0-	170	3	N	-0-						-0-

RINGHOFFER, A. H.		WELL #:		2	RRCID ->	146655	COMPL. DATE	06/03/1993	TOTAL DEPTH	2825	PERF.	2742	-	2780	
06	90 #	83	-0-	-7	-0-	83	3	N	-0-						-0-
07	93 #	81	-0-	-12	-0-	81	3	N	-0-						-0-
08	93 #	78	-0-	-15	-0-	78	3	N	-0-						-0-
09	90 #	82	-0-	-8	-0-	82	3	N	-0-						-0-
10	93 #	76	-0-	-17	-0-	76	3	N	-0-						-0-
11	90 #	66	-0-	-24	-0-	66	3	N	-0-						-0-

RANKIN, RAY		WELL #:		1	RRCID ->	282691	COMPL. DATE	02/14/1977	TOTAL DEPTH	2890	PERF.	2796	-	2800	
06	90 #	85	-0-	-5	-0-	85	3	N	-0-						-0-
07	93 #	75	-0-	-18	-0-	75	3	N	-0-						-0-
08	93 #	45	-0-	-48	-0-	45	3	N	-0-						-0-
09	90 #	29	-0-	-61	-0-	29	3	N	-0-						-0-
10	93 #	29	-0-	-64	-0-	29	3	N	-0-						-0-
11	90 #	20	-0-	-70	-0-	20	3	N	-0-						-0-

BBB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS)			//CONT.//		04672 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN					
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.			//CONT.//		806190										
RANKIN, RAY			WELL #:		2	RRCID ->	282693	COMPL. DATE	02/13/1977	TOTAL DEPTH	2875	PERF. 2806 - 2814			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

06		90 #	72	-0-	-18	-0-	72	3			N	-0-			-0-
07		93 #	63	-0-	-30	-0-	63	3			N	-0-			-0-
08		93 #	38	-0-	-55	-0-	38	3			N	-0-			-0-
09		90 #	25	-0-	-65	-0-	25	3			N	-0-			-0-
10		93 #	24	-0-	-69	-0-	24	3			N	-0-			-0-
11		60 #	17	-0-	-43	-0-	17	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			

06		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-			-0-
07		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-			-0-
08		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-			-0-
09		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-			-0-
*10		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-			-0-
11		240 N	228	-0-	-12	-0-	228	3			N	-0-			-0-

MARTHA -18-			WELL #:		1	RRCID ->	211428	COMPL. DATE	06/15/2005	TOTAL DEPTH	3025	PERF. 2612 - 2732			

06		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-			-0-
07		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-			-0-
08		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-			-0-
09		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-			-0-
*10		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-			-0-
*11		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-			-0-

101 RANCH -17-			WELL #:		3	RRCID ->	211441	COMPL. DATE	07/15/2005	TOTAL DEPTH	3035	PERF. 2577 - 2856			

06		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-			-0-
07		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-			-0-
08		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-			-0-
09		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-			-0-
*10		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-			-0-
11		90 N	85	-0-	-5	-0-	85	3			N	-0-			-0-

CM-S -A-			WELL #:		2	RRCID ->	216245	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3024	PERF. 2115 - 2237			

06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	173	-0-	173	-0-	173	3			N	-0-			-0-

CM-S			WELL #:		1	RRCID ->	222102	COMPL. DATE	10/13/2006	TOTAL DEPTH	3024	PERF. 2242 - 2248			

06		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-			-0-
07		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-			-0-
08		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-			-0-
09		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-			-0-
*10		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-			-0-
11		90 N	79	-0-	-11	-0-	79	3			N	-0-			-0-

BCM (STRAWN)		//CONT.//		04692 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
SAGE NATURAL RESOURCES LLC				743223							
PLEASANT VALLEY				WELL #: 1	RRCID -> 165739	COMPL. DATE 07/15/1997	TOTAL DEPTH 2834	PERF. 1858	- 1864		
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DAVIDSON -40-				WELL #: 2	RRCID -> 225252	COMPL. DATE 01/04/2007	TOTAL DEPTH 2303	PERF. 2166	- 2180		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

DAVIDSON -40-				WELL #: 3	RRCID -> 225913	COMPL. DATE 02/27/2007	TOTAL DEPTH 2305	PERF. 2154	- 2161		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925							
VINCENT				WELL #: 1	RRCID -> 150216	COMPL. DATE 05/19/1994	TOTAL DEPTH 4700	PERF. 2331	- 2339		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		32

VINCENT				WELL #: 2	RRCID -> 154250	COMPL. DATE 02/25/1995	TOTAL DEPTH 4650	PERF. 2322	- 2330		
06	1150 X	319	-0-	-831	-0-	5 1	314 3	Y	-0-		-0-
07	243 X	243	-0-	-0-	-0-	243 3		Y	-0-		-0-
08	218 X	218	-0-	-0-	-0-	218 3		Y	-0-		-0-
09	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 3		Y	-0-		-0-
10	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 3		Y	-0-		-0-
*11	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 3		Y	-0-		-0-

B.L.E. (DUFFER)				04802 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: COMANCHE			
SCRANTON EXPLORATION				760227							
4-WAY FARMS				WELL #: 2	RRCID -> 103416	COMPL. DATE 11/20/1982	TOTAL DEPTH 2840	PERF. 2735	- 2738		
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-		-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-		-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-		-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-		-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-		-0-
11	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

B.L.E. (DUFFER)		//CONT.//		04802 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COMANCHE					
SCRANTON EXPLORATION		//CONT.//		760227								
4-WAY FARMS		WELL #:		3	RRCID ->	113141	COMPL. DATE	08/10/1984	TOTAL DEPTH	2810	PERF.	2734 - 2740
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2	N	-0-			19
07		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2	N	-0-			19
08		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2	N	-0-			19
09		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2	N	-0-			19
*10		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2	N	-0-			19
11		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-		N	NO RPT			19

B.R.A. (CONGL.)				04809 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO					
ASSENT ENERGY PARTNERS, LLC				035486								
DENO-GRAGG		WELL #:		1	RRCID ->	199917	COMPL. DATE	02/16/2004	TOTAL DEPTH	4335	PERF.	4142 - 4163
06		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 3	N	-0-			226
07		914 N	914	-0-	-0-	-0-	914 3	N	-0-			226
*08		1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150 3	N	-0-			226
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			226
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			226
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			226

COLEMAN		WELL #:		1	RRCID ->	206019	COMPL. DATE	09/28/2004	TOTAL DEPTH	4376	PERF.	4136 - 4142
06		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374 3	N	-0-			42
07		124 N	49	-0-	-75	-0-	27 3	N	20			62
08		124 N	-0-	-0-	-124	-0-		N	34			96
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			96
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			96
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			96

GRAGG, P. K.		WELL #:		1	RRCID ->	212130	COMPL. DATE	06/16/2005	TOTAL DEPTH	4194	PERF.	4060 - 4070
06		420 N	-0-	-0-	-420	-0-		N	-0-			213
07		496 N	-0-	-0-	-496	-0-		N	17			230
08		372 N	-0-	-0-	-372	-0-		N	5			235
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			235
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			235
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			235

GRAGG, DENO		WELL #:		2	RRCID ->	214151	COMPL. DATE	06/06/2005	TOTAL DEPTH	4688	PERF.	4140 - 4146
06		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3	N	-0-			83
07		563 N	563	-0-	-0-	-0-	548 3	N	14			97
*08		788 N	788	-0-	-0-	-0-	690 3	N	89	156 1		30
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			30
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			30
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			30

BLACK BANDANA LLC				072506			CNTY: PALO PINTO					
NEWMAN, GRAGG		WELL #:		2	RRCID ->	210666	COMPL. DATE	07/14/2005	TOTAL DEPTH	4130	PERF.	4024 - 4034
06		1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388 3	N	-0-			22
07		2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	2624 3	N	-0-			22
08		2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	2672 3	N	-0-			22
09		2684 N	2684	-0-	-0-	-0-	2684 3	N	-0-			22
10		2752 N	2752	-0-	-0-	-0-	2752 3	N	-0-			22
11		300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-		N	NO RPT			22

B. R. A. (CONGL.)		//CONT.//		04809 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
HILL, R.M. OPERATING INC.				387991							
GRAGG NORTH		WELL #:		3	RRCID ->	221347	COMPL. DATE	11/19/2005	TOTAL DEPTH	4360	PERF. 4292 - 4305
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	180 N	159	-0-	-21	-0-	159	2	N	-0-		14
07	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2	N	-0-		14
08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2	N	-0-		14
09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2	N	-0-		14
10	155 N	117	-0-	-38	-0-	117	2	N	-0-		14
11	150 N	120	-0-	-30	-0-	120	2	N	-0-		14

J-TEC PRODUCTION, LLC				427406							
LANDAR		WELL #:		3	RRCID ->	090914	COMPL. DATE	11/15/1980	TOTAL DEPTH	4300	PERF. 3921 - 3929
06	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3	N	-0-		-0-
07	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3	N	-0-		-0-
08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3	N	-0-		-0-
09	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3	N	-0-		-0-
*10	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3	N	-0-		-0-
*11	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3	N	-0-		-0-

LANDAR		WELL #:		5	RRCID ->	094999	COMPL. DATE	08/20/1981	TOTAL DEPTH	4258	PERF. 3906 - 3912
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3	N	-0-		-0-
07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3	N	-0-		-0-
08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3	N	-0-		-0-
09	90 N	89	-0-	-1	-0-	89	3	N	-0-		-0-
*10	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3	N	-0-		-0-
*11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3	N	-0-		-0-

LANDAR		WELL #:		6	RRCID ->	095592	COMPL. DATE	09/27/1981	TOTAL DEPTH	4251	PERF. 3974 - 3984
06	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3	N	-0-		-0-
07	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3	N	-0-		-0-
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-		-0-
09	150 N	134	-0-	-16	-0-	134	3	N	-0-		-0-
*10	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3	N	-0-		-0-
*11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3	N	-0-		-0-

DUWE, DOUG		WELL #:		3	RRCID ->	134859	COMPL. DATE	02/20/1987	TOTAL DEPTH	4300	PERF. 3838 - 3848
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

KADANE CORPORATION				450038							
CONSTANTIN, HARMON		WELL #:		1	RRCID ->	073027	COMPL. DATE	04/25/1977	TOTAL DEPTH	4178	PERF. N/A
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20 7	-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PLUGGED AND ABANDONED _____ 02/12/2020											

B. R. A. (CONGL.)		//CONT.//		04809 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
PICK OIL & GAS, LLC				664362							
GIBSON-BELDING				WELL #: 5	RRCID -> 091315	COMPL. DATE 11/02/1980	TOTAL DEPTH 4293	PERF. 3895	- 3901		
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
06	368 N	368	-0-	-0-	-0-	128 1	240 2	N	-0-		3
07	543 N	543	-0-	-0-	-0-	104 1	439 2	N	-0-		3
08	494 N	494	-0-	-0-	-0-	122 1	372 2	N	-0-		3
*09	561 N	561	-0-	-0-	-0-	108 1	453 2	N	-0-		3
*10	546 N	546	-0-	-0-	-0-	111 1	435 2	N	-0-		3
11	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-			N	NO RPT		3

GIBSON-BELDING				WELL #: 8	RRCID -> 097376	COMPL. DATE 12/18/1981	TOTAL DEPTH 4203	PERF. 3852	- 3859	
06	172 N	172	-0-	-0-	-0-	60 1	112 2	N	-0-	-0-
07	463 N	463	-0-	-0-	-0-	89 1	374 2	N	-0-	-0-
08	292 N	292	-0-	-0-	-0-	72 1	220 2	N	-0-	-0-
*09	407 N	407	-0-	-0-	-0-	79 1	328 2	N	-0-	-0-
*10	409 N	409	-0-	-0-	-0-	83 1	326 2	N	-0-	-0-
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT	-0-

PITCOCK, INC.				WELL #: 2	RRCID -> 162766	COMPL. DATE 03/31/1997	TOTAL DEPTH 4700	PERF. 4061	- 4069	
06	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 2		N	-0-	18
07	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 2		N	-0-	18
08	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 2		N	-0-	18
09	180 N	165	-0-	-15	-0-	165 2		N	-0-	18
10	217 N	140	-0-	-77	-0-	140 2		N	-0-	18
11	180 N	107	-0-	-73	-0-	107 2		N	-0-	18

GREEN, F.				WELL #: 3	RRCID -> 163196	COMPL. DATE 06/06/1997	TOTAL DEPTH 4743	PERF. 4004	- 4016	
06	1470 N	1438	-0-	-32	-0-	1438 2		N	-0-	2
07	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442 2		N	-0-	2
08	1519 N	1505	-0-	-14	-0-	1505 2		N	-0-	2
09	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481 2		N	-0-	2
10	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527 2		N	-0-	2
11	1470 N	1221	-0-	-249	-0-	1221 2		N	-0-	2

GREEN, F.				WELL #: 4	RRCID -> 164791	COMPL. DATE 09/26/1997	TOTAL DEPTH 4701	PERF. 4176	- 4180	
06	540 N	513	-0-	-27	-0-	513 2		N	-0-	-0-
07	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554 2		N	-0-	-0-
08	589 N	522	-0-	-67	-0-	522 2		N	-0-	-0-
09	510 N	483	-0-	-27	-0-	483 2		N	-0-	-0-
10	558 N	421	-0-	-137	-0-	421 2		N	-0-	-0-
11	510 N	429	-0-	-81	-0-	429 2		N	-0-	-0-

GREEN, F.				WELL #: 5	RRCID -> 168416	COMPL. DATE 05/21/1998	TOTAL DEPTH 4270	PERF. 4242	- 4247	
06	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 2		N	-0-	18
07	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 2		N	-0-	18
08	527 N	498	-0-	-29	-0-	498 2		N	-0-	18
09	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 2		N	-0-	18
10	496 N	485	-0-	-11	-0-	485 2		N	-0-	18
11	480 N	356	-0-	-124	-0-	356 2		N	-0-	18

B. R. A. (CONGL.)		//CONT.//		04809 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964										
GIBSON				WELL #:	1	RRCID ->	153378	COMPL. DATE	02/18/1995	TOTAL DEPTH	4130	PERF. 3989 - 3998		
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
06	660 N	545	-0-	-115	-0-	545	3			N	-0-			17
07	682 N	562	-0-	-120	-0-	562	3			N	-0-			17
08	620 N	555	-0-	-65	-0-	555	3			N	-0-			17
09	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-			17
10	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-			17
*11	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-			17

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		
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			66
07	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-			66
08	62 N	7	-0-	-55	-0-	7	2			N	-0-			66
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			66
10	93 N	42	-0-	-51	-0-	42	2			N	-0-			66
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			66

WRIGHT "E"				WELL #:	6	RRCID ->	140745	COMPL. DATE	03/15/1986	TOTAL DEPTH	4060	PERF. 3484 - 3497		
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			137
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			137
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			137
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			137
*10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			137
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			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		
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			87
07	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-			87
08	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-			87
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			87
*10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			87
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			87

WRIGHT, W.B. "A"				WELL #:	3	RRCID ->	120633	COMPL. DATE	03/25/1985	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3445 - 3455		
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			52
07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			52
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			52
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			52
*10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			52
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			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		
06	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-			-0-
07	279 N	267	-0-	-12	-0-	267	3			N	-0-			-0-
08	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-			-0-
09	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-			-0-
10	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-			-0-
11	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT			-0-

BANKLINE-FEE (LAKE)		//CONT.//		05466 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: EASTLAND			
PETEX				659782								
STEPHENSON, G. M.		WELL #:		1	RRCID ->	039353	COMPL. DATE	02/15/1965	TOTAL DEPTH	3510	PERF.	3560 - 3563
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
06	720 N	161	-0-	-559	-0-	161	2	N	-0-			61
07	589 N	143	-0-	-446	-0-	143	2	N	-0-			61
08	372 N	68	-0-	-304	-0-	68	2	N	-0-			61
09	150 N	98	-0-	-52	-0-	98	2	N	-0-			61
10	155 N	131	-0-	-24	-0-	131	2	N	-0-			61
*11	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2	N	-0-			61

WRIGHT & HARRELL "30"		WELL #:		10	RRCID ->	066035	COMPL. DATE	03/19/1976	TOTAL DEPTH	3473	PERF.	N/A
06	1380 N	911	-0-	-469	-0-	911	2	N	-0-			-0-
07	1395 N	1235	-0-	-160	-0-	1235	2	N	-0-			-0-
08	1209 N	818	-0-	-391	-0-	818	2	N	-0-			-0-
09	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2	N	-0-			-0-
*10	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2	N	-0-			-0-
*11	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2	N	-0-			-0-

BANKLINE-OWEN				05480 001	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: EASTLAND			
GERRY-MAC OIL, INC.				302025								
DULIN, A.		WELL #:		3	RRCID ->	229288	COMPL. DATE	02/14/2007	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	3250 - 3260
06	240 N	168	-0-	-72	-0-	165	3	3 9 N	3			49
07	217 N	167	-0-	-50	-0-	152	3	15 9 N	14			63
08	186 N	135	-0-	-51	-0-	128	3	7 9 N	6			69
09	180 N	55	-0-	-125	-0-	55	3	N	-0-			69
10	155 N	114	-0-	-41	-0-	114	3	N	-0-			69
*11	225 N	225	-0-	-0-	-0-	223	3	2 9 N	2	59	1	12

DULIN, A		WELL #:		1	RRCID ->	229290	COMPL. DATE	02/14/2007	TOTAL DEPTH	3315	PERF.	3256 - 3268
06	240 N	163	-0-	-77	-0-	160	3	3 9 N	3			43
07	217 N	162	-0-	-55	-0-	148	3	14 9 N	13			56
08	186 N	128	-0-	-58	-0-	124	3	4 9 N	4			60
09	150 N	53	-0-	-97	-0-	53	3	N	-0-			60
10	155 N	111	-0-	-44	-0-	111	3	N	-0-			60
*11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	217	3	1 9 N	1	57	1	4

DULIN, A.		WELL #:		2	RRCID ->	229292	COMPL. DATE	02/14/2007	TOTAL DEPTH	3315	PERF.	3263 - 3275
06	240 N	163	-0-	-77	-0-	160	3	3 9 N	3			43
07	217 N	163	-0-	-54	-0-	148	3	15 9 N	14			57
08	186 N	128	-0-	-58	-0-	124	3	4 9 N	4			61
09	150 N	53	-0-	-97	-0-	53	3	N	-0-			61
10	155 N	111	-0-	-44	-0-	111	3	N	-0-			61
*11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	217	3	1 9 N	1	57	1	5

BANKLINE-OWEN (LAKE)				05480 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: EASTLAND			
PENDRAGON OIL CO.				651162								
BIBLE		WELL #:		1	RRCID ->	087604	COMPL. DATE	02/15/1980	TOTAL DEPTH	3797	PERF.	3330 - 3340
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3	N	-0-			-0-
07	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3	N	-0-			-0-
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-			-0-
09	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3	N	-0-			-0-
*10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BANKLINE-OWEN, N. (LAKE SAND)		05482 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563		RRCID -> 120634		COMPL. DATE 11/15/1984		TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3226 - 3239				
WOOD, ELMA		WELL #: 2										
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
06		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-		-0-
07		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2	N	-0-		-0-
08		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	N	-0-		-0-
09		60 N	53	-0-	-7	-0-	53	2	N	-0-		-0-
10		62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2	N	-0-		-0-
11		60 N	38	-0-	-22	-0-	38	2	N	-0-		-0-

MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.		559355		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
JOHNSON, A. H.		WELL #: 1		RRCID -> 277653		COMPL. DATE 03/25/1967		TOTAL DEPTH 3288 PERF. 3263 - 3283				
06		99 N	99	-0-	-0-	-0-	96	3	3	9	N	57
07		99 N	99	-0-	-0-	-0-	89	3	10	9	N	66
08		99 N	99	-0-	-0-	-0-	91	3	8	9	N	73
09		97 N	97	-0-	-0-	-0-	91	3	6	9	N	78
10		122 N	122	-0-	-0-	-0-	93	3	29	9	N	104
11		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT		104

BARON LIME (1200)		05790 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
ELDERS, WAYNE		247525		RRCID -> 088811		COMPL. DATE 03/12/1980		TOTAL DEPTH 1258 PERF. 1228 - 1244				
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		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		RRCID -> 209247		COMPL. DATE 02/28/2005		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3006 - 3040				
06		120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-		-0-
07		6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILKINSON, C.W.		WELL #: 1		RRCID -> 288517		COMPL. DATE 11/01/2018		TOTAL DEPTH 3160 PERF. 3009 - 3019				
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3	N	-0-		-0-
08		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3	N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			N	NO RPT		-0-
11		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT		-0-

BEALL (MORRIS)		06442 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN				
HUNTER, THALIA		419221		RRCID -> 083783		COMPL. DATE 12/28/1977		TOTAL DEPTH 2256 PERF. 2190 - 2200				
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BEAR CANYON (BEND CONGL)
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.
RIDGEWOOD ESTATES

06460 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
709694

WELL #: RRCID -> 167327 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 4422 PERF. 4148 - 4154

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31

BEATTIE (MARBLE FALLS)
RUTLEDGE, KENNY
GRANT

06514 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COMANCHE
739150

WELL #: 1 RRCID -> 060644 COMPL. DATE 05/04/1974 TOTAL DEPTH 3067 PERF. 2579 - 0

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GOATES

WELL #: 1 RRCID -> 060645 COMPL. DATE 11/10/1974 TOTAL DEPTH 3044 PERF. N/A

06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOORE

WELL #: 1 RRCID -> 064245 COMPL. DATE 07/14/1974 TOTAL DEPTH 3011 PERF. N/A

06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOOLSEY

WELL #: 1 RRCID -> 066293 COMPL. DATE 05/03/1976 TOTAL DEPTH 2845 PERF. 0 - 2546

06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SCRANTON EXPLORATION				760227											
PHIFER				WELL #:	1	RRCID ->	073038	COMPL. DATE	09/09/1977	TOTAL DEPTH	2618	PERF.	N/A		
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				-0-
11	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT				-0-

LINEHAM-MCNAMARA				WELL #:	1	RRCID ->	073973	COMPL. DATE	11/10/1977	TOTAL DEPTH	2600	PERF.	N/A		
06	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-				-0-
07	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-				-0-
08	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-				-0-
09	660 N	644	-0-	-16	-0-	644	2			N	-0-				-0-
*10	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-				-0-
11	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT				-0-

4 WAY FARMS				WELL #:	1	RRCID ->	081402	COMPL. DATE	12/01/1978	TOTAL DEPTH	2650	PERF.	2398 - 2500		
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-				-0-
07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-				-0-
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-				-0-
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-				-0-
*10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-				-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT				-0-

TOC ENERGY RESOURCES, LLC				860965											
WELCH				WELL #:	1	RRCID ->	060643	COMPL. DATE	05/19/1974	TOTAL DEPTH	3133	PERF.	N/A		
06	360 N	356	-0-	-4	-0-	356	3			N	-0-				-0-
07	372 N	361	-0-	-11	-0-	361	3			N	-0-				-0-
08	372 N	371	-0-	-1	-0-	371	3			N	-0-				-0-
09	360 N	359	-0-	-1	-0-	359	3			N	-0-				-0-
10	372 N	363	-0-	-9	-0-	363	3			N	-0-				-0-
11	360 N	345	-0-	-15	-0-	345	3			N	-0-				-0-

WATSON OIL & GAS, INC.				901174											
BLACK				WELL #:	1	RRCID ->	060647	COMPL. DATE	12/19/1974	TOTAL DEPTH	3137	PERF.	N/A		
06	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-				-0-
07	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-				-0-
*08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-				-0-
*09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-				-0-
*10	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BEATTIE, N. (MARBLE FALLS)		06520 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE						
BIBBY, A. E.		068957		RRCID -> 110268		COMPL. DATE 08/31/1981		TOTAL DEPTH	3028	PERF.	2627 -	2730		
BIBBY		WELL #: 2		RRCID -> 110268		COMPL. DATE 08/31/1981		TOTAL DEPTH	3028	PERF.	2627 -	2730		
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
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FLO, A.&P., INC.		273966		ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE				
HUDDLESTON, H. J.		WELL #: 1		RRCID -> 198065		COMPL. DATE 05/25/1979		TOTAL DEPTH	2646	PERF.	2487 -	2492
06	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-			4
07	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-			4
08	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			4
09	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			4
10	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			4
11	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			4

HUDDLESTON, H. J.		236645		ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE				
HUDDLESTON, H. J.		WELL #: 2		RRCID -> 236645		COMPL. DATE 08/01/2007		TOTAL DEPTH	2738	PERF.	2381 -	2516
06	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-			-0-
07	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-			-0-
08	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-
09	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			-0-
10	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-
11	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			-0-

HUDDLESTON, B. N.		409131		ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE				
HUDDLESTON, H. J.		WELL #: 1		RRCID -> 096014		COMPL. DATE 10/02/1981		TOTAL DEPTH	2870	PERF.	2564 -	2584
06	194 R	194	-0-	-0-	-0-	194	2	N	-0-			-0-
07	194 R	194	-0-	-0-	-0-	194	2	N	-0-			-0-
08	217 #	161	-0-	-56	-0-	161	2	N	-0-			-0-
09	210 #	208	-0-	-2	-0-	208	2	N	-0-			-0-
10	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT			-0-
11	180 #	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT			-0-

BECK-HISE (DUFFER)		06630 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
DFG ENERGY COMPANY LLC		216724		RRCID -> 115706		COMPL. DATE 03/14/1985		TOTAL DEPTH	3885	PERF.	3774 -	3785
HARBIN, J.B.		WELL #: 1		RRCID -> 115706		COMPL. DATE 03/14/1985		TOTAL DEPTH	3885	PERF.	3774 -	3785
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BECK-SNEED (CONGL.)		06645 300		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND				
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563		RRCID -> 141927		COMPL. DATE 11/11/1983		TOTAL DEPTH	3847	PERF.	3603 -	3612
SNEED, MYRL "B"		WELL #: 1		RRCID -> 141927		COMPL. DATE 11/11/1983		TOTAL DEPTH	3847	PERF.	3603 -	3612
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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 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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BELDING (BEND CONGL.) 06852 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
 SET RANCH WELL #: 35 RRCID -> 101994 COMPL. DATE 07/27/1982 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4232 - 4242

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
 BELDING, C. H. -B- WELL #: 1 RRCID -> 017323 COMPL. DATE 12/19/1959 TOTAL DEPTH 4375 PERF. 4246 - 4252

06	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2	N	-0-			-0-
07	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2	N	-0-			-0-
08	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2	N	-0-			-0-
09	330 N	328	-0-	-2	-0-	328	2	N	-0-			-0-
*10	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2	N	-0-			-0-
11	360 N	351	-0-	-9	-0-	351	2	N	-0-			-0-

BRACKEEN -B- WELL #: 2 T RRCID -> 073023 COMPL. DATE 02/09/1977 TOTAL DEPTH 4660 PERF. N/A

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TEXACO WELL #: 1 RRCID -> 077450 COMPL. DATE 04/30/1978 TOTAL DEPTH 4301 PERF. 4119 - 4128

06	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	2	N	-0-			-0-
07	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	2	N	-0-			-0-
08	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2	N	-0-			-0-
09	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	2	N	-0-			-0-
10	930 N	866	-0-	-64	-0-	866	2	N	-0-			-0-
11	990 N	912	-0-	-78	-0-	912	2	N	-0-			-0-

TEXACO WELL #: 2 RRCID -> 078438 COMPL. DATE 07/09/1978 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4142 - 4148

06	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2	N	-0-			-0-
07	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2	N	-0-			-0-
08	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2	N	-0-			-0-
09	150 N	144	-0-	-6	-0-	144	2	N	-0-			-0-
10	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	2	N	-0-			-0-
11	180 N	161	-0-	-19	-0-	161	2	N	-0-			-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM			
BELDING (BEND CONGL.)													
ECHO PRODUCTION, INC.													
ORME, CHARLSIE													
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM			
2		107039		01/24/1994		4347		3826 -		3830			
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
06		432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 2		N	-0-			-0-
07		537 N	537	-0-	-0-	-0-	537 2		N	-0-			-0-
08		609 N	609	-0-	-0-	-0-	609 2		N	-0-			-0-
09		687 N	687	-0-	-0-	-0-	687 2		N	-0-			-0-
*10		591 N	591	-0-	-0-	-0-	591 2		N	-0-			-0-
11		600 N	573	-0-	-27	-0-	573 2		N	-0-			-0-
MOGUL RESOURCES, LLC													
CANTY													
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM			
1		073029		08/23/1977		4060		N/A					
06		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 2		N	-0-			-0-
07		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2		N	-0-			-0-
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
CANTEY													
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM			
2		082392		03/15/1979		4344		4052 -		4061			
06		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2		N	-0-			-0-
07		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2		N	-0-			-0-
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
CANTY 'A'													
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM			
1		153136		01/30/1995		4021		3952 -		3962			
06		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-			-0-
07		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-			-0-
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BELZNER (CONGL.)													
PENDRAGON OIL CO.													
BELZNER													
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM			
1		117418		02/24/1984		3690		3509 -		3516			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
BEN'S (GARDNER)													
VAN OPERATING, LTD.													
SOUTH GREEN "72"													
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM			
2		198639		07/10/2003		4512		3282 -		3285			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/06/2020 - P/A 08/06/20

BENDA (CADDO) 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

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
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
10	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
11	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

BENTLEY (BASAL CONGL.) 07197 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
 GTG OPERATING, LLC 337080
 STUART, J.N. "A" WELL #: 3 RRCID -> 152846 COMPL. DATE 12/23/1994 TOTAL DEPTH 3649 PERF. 3580 - 3585

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT NO RPT	-0-	-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

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
06	9 N	1	-0-	-8	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	10 N	8	-0-	-2	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	10 N	4	-0-	-6	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
*11	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-

RED HILLS OPERATING CO. 696725
 BERRYMAN, A. R. WELL #: 1 RRCID -> 017327 COMPL. DATE 05/18/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2781 - 2789

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
06	120 N	18	-0-	-102	-0-	18	2			N	-0-					-0-
07	124 N	25	-0-	-99	-0-	25	2			N	-0-					-0-
08	124 N	26	-0-	-98	-0-	26	2			N	-0-					-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317
 DOROTHY, FAYE WELL #: 2 RRCID -> 081594 COMPL. DATE 02/16/1979 TOTAL DEPTH 3155 PERF. 2764 - 2774

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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAYE, DOROTHY WELL #: 3 RRCID -> 083568 COMPL. DATE 06/30/1979 TOTAL DEPTH 3225 PERF. 2800 - 2812

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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BERRYMAN (KICHI CREEK LIMESTONE)//CONT.// 07395 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN												
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. //CONT.// 828317												
WILLLOUGHBY WELL #: 1 RRCID -> 131398 COMPL. DATE 06/27/1989 TOTAL DEPTH 2786 PERF. 2652 - 2658												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

ANNABELLE WELL #: 2 RRCID -> 152219 COMPL. DATE 08/01/1980 TOTAL DEPTH 3286 PERF. 2861 - 2877												
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10				N	-0-	117
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10				N	-0-	117
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	10				N	-0-	117
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	10				N	-0-	117
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	10				N	-0-	117
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10				N	-0-	117

BETHESDA (BIG SALINE) 07565 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER												
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265												
PATTON WELL #: 1 RRCID -> 127736 COMPL. DATE 01/12/1991 TOTAL DEPTH 4970 PERF. 4901 - 4913												
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-		196	2	N	-0-	-0-
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-		283	2	N	-0-	-0-
08	243	N	243	-0-	-0-	-0-		243	2	N	-0-	-0-
09	325	N	325	-0-	-0-	-0-		325	2	N	-0-	-0-
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-		279	2	N	-0-	-0-
11	240	N	99	-0-	-141	-0-		99	2	N	-0-	-0-

FONDREN WELL #: 1 RRCID -> 127950 COMPL. DATE 07/23/1988 TOTAL DEPTH 5021 PERF. 4884 - 4898												
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0 A		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/08/2020												

SIMMS WELL #: 1 RRCID -> 129218 COMPL. DATE 11/21/1988 TOTAL DEPTH 5029 PERF. 3814 - 3908												
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

MEEKER AND COMPANY, INC. 558961												
PEARSON, J. M. WELL #: 1A RRCID -> 259247 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4950 - 4970												
06	1080	N	1049	-0-	-31	-0-		1049	2	N	-0-	-0-
07	1116	N	1085	-0-	-31	-0-		1085	2	N	-0-	-0-
08	1116	N	1090	-0-	-26	-0-		1090	2	N	-0-	-0-
09	1050	N	1047	-0-	-3	-0-		1047	2	N	-0-	-0-
10	1085	N	1075	-0-	-10	-0-		1075	2	N	-0-	-0-
11	1050	N	1031	-0-	-19	-0-		1031	2	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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06		335 N	335	-0-	-0-	-0-	12	1	323 2	N	-0-		10
07		405 N	405	-0-	-0-	-0-	47	1	358 2	N	-0-		10
08		417 N	417	-0-	-0-	-0-	56	1	361 2	N	-0-		10
09		391 N	391	-0-	-0-	-0-	33	1	358 2	N	-0-		10
*10		385 N	385	-0-	-0-	-0-	36	1	349 2	N	-0-		10
11		330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-				N	NO RPT		10

OXXN 630579													
LEATHERMAN WELL #: 1 RRCID -> 101306 COMPL. DATE 07/03/1982 TOTAL DEPTH 4979 PERF. 4820 - 4825													
06		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2		N	-0-		-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2		N	-0-		-0-
*09		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2		N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		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													
06		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-		39
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		39
08		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-		39
*09		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-		39
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		39
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		39

PETTYJOHN, J.P. WELL #: 2 RRCID -> 131320 COMPL. DATE 06/05/1989 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4746 - 4933													
06		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-		1
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		1
08		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-		1
*09		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-		1
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		1
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		1

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925													
RUSSELL, ETTA WELL #: 1 RRCID -> 074238 COMPL. DATE 06/20/1977 TOTAL DEPTH 4940 PERF. N/A													
06		300 N	275	-0-	-25	-0-	98	1	177 3	Y	-0-		-0-
07		304 N	304	-0-	-0-	-0-	89	1	215 3	Y	-0-		-0-
08		217 N	202	-0-	-15	-0-	71	1	131 3	Y	-0-		-0-
09		313 N	313	-0-	-0-	-0-	105	1	208 3	Y	-0-		-0-
10		352 N	352	-0-	-0-	-0-	131	1	221 3	Y	-0-		-0-
*11		265 N	265	-0-	-0-	-0-	97	1	168 3	Y	-0-		-0-

XPLORE OPERATING, LLC 946023													
SWANSON-WALDRUM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 069109 COMPL. DATE 09/23/1976 TOTAL DEPTH 4830 PERF. N/A													
06		420 N	129	-0-	-291	-0-	16	1	113 3	N	-0-		-0-
07		421 N	421	-0-	-0-	-0-	49	1	372 3	N	-0-		-0-
08		204 N	204	-0-	-0-	-0-	27	1	177 3	N	-0-		-0-
09		120 N	64	-0-	-56	-0-	5	1	59 3	N	-0-		-0-
10		434 N	112	-0-	-322	-0-	11	1	101 3	N	-0-		-0-
*11		238 N	238	-0-	-0-	-0-	29	1	209 3	N	-0-		-0-

BETHESDA (BIG SALINE)		//CONT.//		07565 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER					
XPLORE OPERATING, LLC		//CONT.//		946023											
CYRIER UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 069176		COMPL. DATE 11/10/1976		TOTAL DEPTH 4823 PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		AMT CODE		AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE		
06	180 N	155	-0-	-25	-0-	19	1	136	3	N	-0-			-0-	
07	186 N	186	-0-	-0-	-0-	22	1	164	3	N	-0-			-0-	
08	186 N	186	-0-	-0-	-0-	25	1	161	3	N	-0-			-0-	
09	150 N	136	-0-	-14	-0-	11	1	125	3	N	-0-			-0-	
10	186 N	121	-0-	-65	-0-	11	1	110	3	N	-0-			-0-	
*11	233 N	233	-0-	-0-	-0-	28	1	205	3	N	-0-			-0-	

SIMMONS		WELL #:		2		RRCID -> 161912		COMPL. DATE 10/10/1996		TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4852 - 5010					
06	200 N	200	-0-	-0-	-0-	24	1	176	3	N	-0-			-0-	
07	266 N	266	-0-	-0-	-0-	31	1	235	3	N	-0-			-0-	
08	226 N	226	-0-	-0-	-0-	30	1	196	3	N	-0-			-0-	
09	180 N	160	-0-	-20	-0-	13	1	147	3	N	-0-			-0-	
10	259 N	259	-0-	-0-	-0-	24	1	235	3	N	-0-			-0-	
*11	314 N	314	-0-	-0-	-0-	38	1	276	3	N	-0-			-0-	

BETHESDA (CADD)		07565 400		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER							
HOBSON, PHILIP R.		390661													
HOBSON "A"		WELL #:		1		RRCID -> 090890		COMPL. DATE 08/21/1980		TOTAL DEPTH 5035 PERF. 3155 - 3194					
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	

XPLORE OPERATING, LLC		946023		SWANSON-WALDRUM UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 069108		COMPL. DATE 09/23/1976		TOTAL DEPTH 4930 PERF. N/A	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-	

GAINES, EDWARD		WELL #:		2		RRCID -> 071778		COMPL. DATE 06/24/1975		TOTAL DEPTH 5085 PERF. N/A					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-	
11	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					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-	

BETHESDA (CADD)		//CONT.// 07565 400		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER			
XPLORE OPERATING, LLC		//CONT.// 946023									
STAFFORD		WELL #: 1		RRCID -> 166995		COMPL. DATE 10/02/1997		TOTAL DEPTH 4982		PERF. 3710 - 3755	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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	
06	270 N	229	-0-	-41 B	-0-	28 1	201 3	N	-0-	-0-	
07	341 N	245	-0-	-96 B	-0-	29 1	216 3	N	-0-	-0-	
08	248 N	200	-0-	-48 B	-0-	27 1	173 3	N	-0-	-0-	
09	240 N	209	-0-	-31 B	-0-	18 1	191 3	N	-0-	-0-	
10	248 N	221	-0-	-27 B	-0-	21 1	200 3	N	-0-	-0-	
*11	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	27 1	195 3	N	-0-	-0-	

PATTERSON		WELL #: 1		RRCID -> 281058		COMPL. DATE 07/18/2016		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3608 - 3644	
06	379 N	379	-0-	-0- B	-0-	46 1	333 3	N	-0-	-0-	
07	434 N	224	-0-	-210 B	-0-	26 1	198 3	N	-0-	-0-	
08	437 N	437	-0-	-0- B	-0-	58 1	379 3	N	-0-	-0-	
09	390 N	284	-0-	-106 B	-0-	24 1	260 3	N	-0-	-0-	
10	324 N	324	-0-	-0- B	-0-	31 1	293 3	N	-0-	-0-	
11	420 N	417	-0-	-3 B	-0-	50 1	367 3	N	-0-	-0-	

LAMKIN, W.W.		WELL #: 2		RRCID -> 282152		COMPL. DATE 07/01/1978		TOTAL DEPTH 4960		PERF. 3628 - 4828	
06	1620 N	1431	-0-	-189 B	-0-	173 1	1258 3	N	-0-	-0-	
07	1688 N	1688	-0-	-0- B	-0-	197 1	1491 3	N	-0-	-0-	
08	1612 N	1420	-0-	-192 B	-0-	189 1	1231 3	N	-0-	-0-	
09	1440 N	1429	-0-	-11 B	-0-	120 1	1309 3	N	-0-	-0-	
10	1674 N	1422	-0-	-252 B	-0-	134 1	1288 3	N	-0-	-0-	
*11	1594 N	1594	-0-	-0- B	-0-	192 1	1402 3	N	-0-	-0-	

BETHESDA, SW. (STRAWN)		07566 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER			
DALLAS PRODUCTION, INC.		197690									
HOWARD, R.R.		WELL #: 1		RRCID -> 090177		COMPL. DATE 08/23/1980		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 2100 - 2110	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BEULAH LANE (COMYN)		07650 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS			
WEST INLAND ENERGY, INC.		910215									
HART RANCH 23		WELL #: 1		RRCID -> 162620		COMPL. DATE 02/22/1997		TOTAL DEPTH 4170		PERF. 3874 - 3879	
06	870 N	207	-0-	-663	-0-	207 2		Y	-0-	-0-	
07	1147 N	339	-0-	-808	-0-	339 2		Y	-0-	-0-	
08	1085 N	191	-0-	-894	-0-	191 2		Y	-0-	-0-	
09	210 N	138	-0-	-72	-0-	138 2		Y	-0-	-0-	
*10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		Y	-0-	-0-	
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			Y	NO RPT	-0-	

BEULAH LANE (CONGL.)		07650 300		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS			
BACON ENERGY		042398									
LANE, BEULAH		WELL #: 1		RRCID -> 080816		COMPL. DATE 02/22/1978		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3820 - 3830	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

BIBB, EAST(MARBLE FALLS-STORAGE)										07684 500		NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: COMANCHE			
BRANCH, JESSIE C.										088610									
JONES, FRED										WELL #:	1	RRCID ->	017329	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2445	PERF.	2190 - 2210
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
							AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE	AMT	BALANCE				
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				

BIG BEN (BIG SALINE A-1)										07756 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
DRILLOGIX EXPLORATION LLC										228368									
BARRON										WELL #:	2	RRCID ->	210271	COMPL. DATE	06/28/2005	TOTAL DEPTH	3830	PERF.	3116 - 3120
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				

BARRON										WELL #:		5		RRCID ->		213070		COMPL. DATE		10/07/2005		TOTAL DEPTH		3395		PERF.		3112 - 3122	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-														
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-														
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-														
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-														
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-														
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-														

BARRON										WELL #:		6		RRCID ->		213662		COMPL. DATE		10/19/2005		TOTAL DEPTH		3795		PERF.		3079 - 3085	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-														
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-														
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-														
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-														
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-														
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-														

BIG BUFFALO (CADD0)										07770 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: THROCKMORTON			
PETEX										659782									
LAMBSHEAD B-8										WELL #:	2D	RRCID ->	152297	COMPL. DATE	12/20/1994	TOTAL DEPTH	4686	PERF.	4344 - 4398
06		330 N	44	-0-	-286	-0-	44	2		Y	-0-				-0-				
07		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		Y	-0-				-0-				
08		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		Y	-0-				-0-				
09		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		Y	-0-				-0-				
*10		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		Y	-0-				-0-				
11		60 N	10	-0-	-50	-0-	10	2		Y	-0-				-0-				

LAMBSHEAD C-9										WELL #:		1		RRCID ->		208953		COMPL. DATE		04/01/2005		TOTAL DEPTH		4999		PERF.		4366 - 4372	
06		501 N	501	-0-	-0-	-0-	324	2	177	9	N	161	343	1	205														
07		491 N	491	-0-	-0-	-0-	330	2	161	9	N	146	176	1	175														
08		497 N	497	-0-	-0-	-0-	334	2	163	9	N	148	177	1	146														
09		480 N	480	-0-	-0-	-0-	315	2	165	9	N	150	170	1	126														
*10		470 N	470	-0-	-0-	-0-	307	2	163	9	N	148	179	1	95														
11		450 N	449	-0-	-1	-0-	282	2	167	9	N	152	179	1	68														

OIL AND GAS DIVISION

BIG BUFFALO (CADDO)		//CONT.// 07770 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: THROCKMORTON	
PETEX		//CONT.// 659782							
LAMBSHEAD C-10		WELL #: 1D		RRCID -> 265301	COMPL. DATE 12/02/2011	TOTAL DEPTH 4800	PERF. 4238	- 4266	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	30 N	15	-0-	-15	-0-	15 2	N	-0-	78
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	78
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	78
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	1	79
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1	80
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1	81

BIG HOLE (ATOKA "C")		07893 100		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO	
BRAMMER PETROLEUM, INC.		088600							
BUXTON		WELL #: 088600		RRCID -> 114298	COMPL. DATE 12/11/1984	TOTAL DEPTH 4290	PERF. 4171	- 4181	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	3
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	3
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	3
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	3
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	3
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	3
PLUGGED AND ABANDONED 08/18/2014									

KORNYE-TILLMAN COMPANY		475741		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO	
MCMURREY-MITCHELL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 137585	COMPL. DATE 03/01/1991	TOTAL DEPTH 4179	PERF. 4100	- 4126	
06	660 #	135	-0-	-525	-0-	135 2	N	-0-	59
07	682 #	116	-0-	-566	-0-	116 2	N	-0-	59
08	682 #	127	-0-	-555	-0-	127 2	N	-0-	59
09	150 #	129	-0-	-21	-0-	129 2	N	-0-	59
10	155 #	131	-0-	-24	-0-	131 2	N	-0-	59
*11	155 R	155	-0-	-0-	-0-	155 2	N	-0-	59

LEXGAS, INC.		500222		NON-ASSOCIATED		N/A		CNTY: PALO PINTO	
MCCLURE, J. M.		WELL #: 3		RRCID -> 135602	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH 4300	PERF. 4101	- 4108	
06	415 R	415	-0-	-0-	-0-	415 2	N	-0-	-0-
07	629 R	629	-0-	-0-	-0-	629 2	N	-0-	-0-
08	468 R	468	-0-	-0-	-0-	468 2	N	-0-	-0-
09	538 R	538	-0-	-0-	-0-	538 2	N	-0-	-0-
10	583 R	583	-0-	-0-	-0-	583 2	N	-0-	-0-
*11	620 R	620	-0-	-0-	-0-	620 2	N	-0-	-0-

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		631388		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO	
MCMURREY, M. H.		WELL #: 2001		RRCID -> 183512	COMPL. DATE 07/06/2001	TOTAL DEPTH 4238	PERF. 3812	- 3817	
06	578 R	578	-0-	-0-	-0-	578 2	N	-0-	58
07	558 #	475	-0-	-83	-0-	475 2	N	-0-	58
08	589 #	531	-0-	-58	-0-	531 2	N	-0-	58
09	570 #	518	-0-	-52	-0-	518 2	N	-0-	58
10	589 #	532	-0-	-57	-0-	532 2	N	-0-	58
*11	646 R	646	-0-	-0-	-0-	646 2	N	-0-	58

BIG SALINE (STRAWN)		08020 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO	
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		238462							
COX UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 279230	COMPL. DATE 09/18/2015	TOTAL DEPTH 6607	PERF. 5093	- 5100	
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

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	594 N	72	-0-	-522	-0-	72 2		Y	-0-			-0-
07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2		Y	-0-			-0-
08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2		Y	-0-			-0-
09	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2		Y	-0-			-0-
*10	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2		Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BIG SANDY (MARBLE FALLS) 08030 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. 105675
 TOMLIN, O. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 101315 COMPL. DATE 03/12/1952 TOTAL DEPTH 3719 PERF. 3680 - 3719

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	603 N	73	-0-	-530	-0-	73 2		Y	-0-			-0-
07	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2		Y	-0-			-0-
08	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2		Y	-0-			-0-
09	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2		Y	-0-			-0-
*10	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2		Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOMLIN, O. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134849 COMPL. DATE 06/00/1954 TOTAL DEPTH 3695 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
06	442 N	53	-0-	-389	-0-	53 2		Y	-0-			-0-
07	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2		Y	-0-			-0-
08	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2		Y	-0-			-0-
09	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2		Y	-0-			-0-
*10	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2		Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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

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	628 N	76	-0-	-552	-0-	76 2		Y	-0-			-0-
07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		Y	-0-			-0-
08	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2		Y	-0-			-0-
09	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2		Y	-0-			-0-
*10	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 2		Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

O TOMLIN "B" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 135235 COMPL. DATE 07/20/1988 TOTAL DEPTH 4022 PERF. 3946 - 3974

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	500 N	61	-0-	-439	-0-	61 2		Y	-0-			-0-
07	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2		Y	-0-			-0-
08	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2		Y	-0-			-0-
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2		Y	-0-			-0-
*10	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2		Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOMLIN, O. "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251410 COMPL. DATE 11/05/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3856 - 3963

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	678 N	82	-0-	-596	-0-	82 2		Y	-0-			-0-
07	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2		Y	-0-			-0-
08	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2		Y	-0-			-0-
09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2		Y	-0-			-0-
*10	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2		Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BIG SANDY (MISSISSIPPI)		//CONT.//		08030 750	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS					
E.C. HINDMAN OIL AND GAS				238196								
OLD THUNDER				WELL #: 1	RRCID -> 260682	COMPL. DATE 06/16/2011	TOTAL DEPTH 4365	PERF. 4126	- 4130			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 2		N	-0-		-0-	
07	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 2		N	-0-		-0-	
08	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 2		N	-0-		-0-	
09	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569 2		N	-0-		-0-	
*10	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655 2		N	-0-		-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE)				08050 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ERATH					
HEXAGON OIL AND GAS INC.				383200								
RASBERRY, A.W. "A"				WELL #: 2	RRCID -> 109000	COMPL. DATE 01/09/1984	TOTAL DEPTH 4716	PERF. 3764	- 3926			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-		14	
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-		14	
08	31 N	2	-0-	-29	-0-	2 2		N	-0-		14	
09	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-		14	
10	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-		14	
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		14	

CEE BAR RANCH				WELL #: 1	RRCID -> 110964	COMPL. DATE 06/05/1984	TOTAL DEPTH 4675	PERF. 3724	- 3774			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884 2		N	-0-		3	
07	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820 2		N	-0-		3	
08	961 N	720	-0-	-241	-0-	720 2		N	-0-		3	
09	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871 2		N	-0-		3	
10	806 N	754	-0-	-52	-0-	754 2		N	-0-		3	
11	690 N	582	-0-	-108	-0-	582 2		N	-0-		3	

RASBERRY, A. W. "B"				WELL #: 1	RRCID -> 113511	COMPL. DATE 10/21/1984	TOTAL DEPTH 4651	PERF. 3732	- 3854			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		1	
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		1	
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		1	
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		1	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1	

MIZE, R.B. "C"				WELL #: 1	RRCID -> 113939	COMPL. DATE 11/09/1984	TOTAL DEPTH 4800	PERF. 3734	- 3800			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11	

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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2	

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE)		//CONT.//		08050 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH						
HEXAGON OIL AND GAS INC.		//CONT.//		383200											
CEE BAR RANCH "C"		WELL #:		1	RRCID ->	114346	COMPL. DATE	12/02/1984	TOTAL DEPTH	4750	PERF.	3732 - 3835			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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			
06	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2				N	-0-			3
07	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2				N	-0-			3
08	713 N	520	-0-	-193	-0-	520	2				N	-0-			3
09	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	2				N	-0-			3
10	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2				N	-0-			3
11	510 N	458	-0-	-52	-0-	458	2				N	-0-			3
PARCLAY-CEE BAR		WELL #:		1	RRCID ->	117510	COMPL. DATE	07/13/1985	TOTAL DEPTH	4796	PERF.	4089 - 4100			
06	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2				N	-0-			14
07	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2				N	-0-			14
08	465 N	439	-0-	-26	-0-	439	2				N	-0-			14
09	450 N	416	-0-	-34	-0-	416	2				N	-0-			14
10	465 N	426	-0-	-39	-0-	426	2				N	-0-			14
*11	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2				N	-0-			14
NACHTIGALL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	117694	COMPL. DATE	07/13/1985	TOTAL DEPTH	4713	PERF.	3710 - 3750			
06	510 N	-0-	-0-	-510	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
EARP UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	117695	COMPL. DATE	07/19/1985	TOTAL DEPTH	4799	PERF.	3743 - 3846			
06	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2				N	-0-			9
07	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2				N	-0-			9
08	1209 N	1083	-0-	-126	-0-	1083	2				N	-0-			9
09	1170 N	890	-0-	-280	-0-	890	2				N	-0-			9
10	1178 N	767	-0-	-411	-0-	767	2				N	-0-			9
11	1050 N	799	-0-	-251	-0-	799	2				N	-0-			9
MIZE, R.B. "E"		WELL #:		1	RRCID ->	119210	COMPL. DATE	11/11/1985	TOTAL DEPTH	4644	PERF.	3601 - 3655			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
CEE BAR RANCH "F"		WELL #:		1	RRCID ->	119211	COMPL. DATE	11/29/1985	TOTAL DEPTH	4198	PERF.	3667 - 3944			
06	240 N	168	-0-	-72	-0-	168	2				N	-0-			30
07	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2				N	-0-			30
08	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2				N	-0-			30
09	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	2				N	-0-			30
10	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	2				N	-0-			30
*11	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2				N	-0-			30

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE)		//CONT.// 08050 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH		
HEXAGON OIL AND GAS INC.		//CONT.// 383200								
CEE BAR RANCH "G"		WELL #: 1		RRCID -> 119461		COMPL. DATE 12/10/1985		TOTAL DEPTH 4707 PERF. 3750 - 3878		
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
06	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2	N	-0-		13
07	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2	N	-0-		13
08	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2	N	-0-		13
09	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2	N	-0-		13
10	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2	N	-0-		13
*11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2	N	-0-		13

MIZE,R.B. "G"		WELL #: 1		RRCID -> 119877		COMPL. DATE 11/23/1985		TOTAL DEPTH 4737 PERF. 3765 - 3840		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		9

CEE BAR RANCH "I"		WELL #: 1		RRCID -> 121678		COMPL. DATE 07/01/1986		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3705 - 3765		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7

EARP "A"		WELL #: 1		RRCID -> 121709		COMPL. DATE 07/07/1986		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3753 - 3861		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5
11	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		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		21
11	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		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		4
11	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		
06	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 2	N	-0-		18
07	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 2	N	-0-		18
08	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2	N	-0-		18
09	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2	N	-0-		18
10	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2	N	-0-		18
*11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 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 INJECT. (I)	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

EVANS		WELL #: 1		RRCID -> 124175		COMPL. DATE 05/03/1987		TOTAL DEPTH 4197 PERF. 3780 - 3810	
06	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947 2	N	-0-	10
07	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728 2	N	-0-	10
08	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573 2	N	-0-	10
09	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 2	N	-0-	10
10	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 2	N	-0-	10
*11	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 2	N	-0-	10

CEE BAR RANCH "N"		WELL #: 1		RRCID -> 125884		COMPL. DATE 11/29/1987		TOTAL DEPTH 4093 PERF. 3651 - 3704	
06	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870 2	N	-0-	3
07	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820 2	N	-0-	3
08	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866 2	N	-0-	3
09	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886 2	N	-0-	3
10	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788 2	N	-0-	3
11	750 N	702	-0-	-48	-0-	702 2	N	-0-	3

EARP		WELL #: 2		RRCID -> 126960		COMPL. DATE 04/11/1988		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3811 - 3922	
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-	28
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	28
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	28
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	28
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	28
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	28

CEE BAR RANCH "O"		WELL #: 1		RRCID -> 127154		COMPL. DATE 04/19/1988		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3758 - 3805	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	15
11	14B2 EXT	-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	
06	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235 2	N	-0-	20
07	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182 2	N	-0-	20
08	1271 N	577	-0-	-694	-0-	577 2	N	-0-	20
09	1230 N	321	-0-	-909	-0-	321 2	N	-0-	20
10	1178 N	161	-0-	-1017	-0-	161 2	N	-0-	20
11	570 N	80	-0-	-490	-0-	80 2	N	-0-	20

RASBERRY, A.W.		WELL #: 2		RRCID -> 127185		COMPL. DATE 05/04/1988		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3725 - 3720	
06	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 2	N	-0-	-0-
07	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 2	N	-0-	-0-
08	682 N	459	-0-	-223	-0-	459 2	N	-0-	-0-
09	510 N	337	-0-	-173	-0-	337 2	N	-0-	-0-
10	434 N	310	-0-	-124	-0-	310 2	N	-0-	-0-
11	450 N	287	-0-	-163	-0-	287 2	N	-0-	-0-

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE)		//CONT.//		08050 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH					
HEXAGON OIL AND GAS INC.		//CONT.//		383200										
FEARS				WELL #: 4	RRCID -> 127217	COMPL. DATE 05/12/1988	TOTAL DEPTH 4100	PERF. 3663	- 3823					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
FEARS				WELL #: 3	RRCID -> 127218	COMPL. DATE 05/12/1988	TOTAL DEPTH 4100	PERF. 3804	- 3833					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MIZE, R.B. "D"				WELL #: 2	RRCID -> 127426	COMPL. DATE 05/21/1988	TOTAL DEPTH 4100	PERF. 3686	- 3750					
06	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 2				N	-0-			24
07	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 2				N	-0-			24
08	310 N	285	-0-	-25	-0-	285 2				N	-0-			24
09	300 N	273	-0-	-27	-0-	273 2				N	-0-			24
10	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 2				N	-0-			24
11	270 N	269	-0-	-1	-0-	269 2				N	-0-			24
CEE BAR RANCH "O"				WELL #: 3	RRCID -> 127428	COMPL. DATE 05/27/1988	TOTAL DEPTH 4100	PERF. 3730	- 3802					
06	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 2				N	-0-			56
07	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 2				N	-0-			56
08	527 N	427	-0-	-100	-0-	427 2				N	-0-			56
09	450 N	408	-0-	-42	-0-	408 2				N	-0-			56
10	434 N	415	-0-	-19	-0-	415 2				N	-0-			56
11	420 N	396	-0-	-24	-0-	396 2				N	-0-			56
MIZE, R.B. "C"				WELL #: 2	RRCID -> 127466	COMPL. DATE 05/27/1988	TOTAL DEPTH 4100	PERF. 3600	- 3692					
06	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833 2				N	-0-			6
07	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835 2				N	-0-			6
08	651 N	522	-0-	-129	-0-	522 2				N	-0-			6
09	630 N	603	-0-	-27	-0-	603 2				N	-0-			6
10	651 N	467	-0-	-184	-0-	467 2				N	-0-			6
11	510 N	190	-0-	-320	-0-	190 2				N	-0-			6
CEE BAR RANCH "O"				WELL #: 2	RRCID -> 127699	COMPL. DATE 06/17/1988	TOTAL DEPTH 4100	PERF. 3658	- 3722					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CEE BAR RANCH "G"				WELL #: 3	RRCID -> 145092	COMPL. DATE 04/27/1993	TOTAL DEPTH 4150	PERF. 3733	- 3798					
06	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 2				N	-0-			15
07	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 2				N	-0-			15
08	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 2				N	-0-			15
09	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 2				N	-0-			15
10	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 2				N	-0-			15
*11	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 2				N	-0-			15

OIL AND GAS DIVISION

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE)		//CONT.//		08050 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ERATH				
HEXAGON OIL AND GAS INC.		//CONT.//		383200								
CEE BAR RANCH "M"		WELL #:		2	RRCID -> 145406	COMPL. DATE	05/14/1993	TOTAL DEPTH	4150	PERF. 3721 - 3835		
M	O	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		14

MOSAIC OIL LLC				589978				CNTY: ERATH				
ULMER, C.M.		WELL #:		2	RRCID -> 130414	COMPL. DATE	06/14/1988	TOTAL DEPTH	4125	PERF. 3724 - 3780		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	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		
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	4		N	-0-		-0-
07	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	4		N	-0-		-0-
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	4		N	-0-		-0-
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	4		N	-0-		-0-
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	4		N	-0-		-0-
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	4		N	-0-		-0-

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		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-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		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-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		
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
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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		
06	2280 N	967	-0-	-1313 B	-50530	967 3		N	-0-			-0-
07	1581 N	576	-0-	-1005 B	-50530	576 3		N	-0-			-0-
08	0 N	2500	-0-	2500 B	-48030	2500 3		N	-0-			-0-
09	960 N	1768	-0-	808 B	-47222	1768 3		N	-0-			-0-
10	589 N	2260	-0-	1671 B	-45551	2260 3		N	-0-			-0-
11	2280 N	2051	-0-	-229 B	-45551	2051 3		N	-0-			-0-

ECHOLS, BILL		WELL #: 8		RRCID -> 217818		COMPL. DATE 06/30/2006		TOTAL DEPTH 4280		PERF. 4057 - 4168		
06	180 N	150	-0-	-30 B	-0-	150 3		N	-0-			-0-
07	186 N	165	-0-	-21 B	-0-	165 3		N	-0-			-0-
08	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170 3		N	-0-			-0-
09	150 N	130	-0-	-20 B	-0-	130 3		N	-0-			-0-
10	155 N	135	-0-	-20 B	-0-	135 3		N	-0-			-0-
11	150 N	130	-0-	-20 B	-0-	130 3		N	-0-			-0-

ECHOLS, BILL		WELL #: 9		RRCID -> 227570		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 4221		PERF. 3938 - 4055		
06	180 N	135	-0-	-45 B	-13034	135 3		N	-0-			-0-
07	186 N	150	-0-	-36 B	-13034	150 3		N	-0-			-0-
08	155 N	150	-0-	-5 B	-13034	150 3		N	-0-			-0-
09	150 N	130	-0-	-20 B	-13034	130 3		N	-0-			-0-
10	155 N	130	-0-	-25 B	-13034	130 3		N	-0-			-0-
11	150 N	125	-0-	-25 B	-13034	125 3		N	-0-			-0-

ECHOLS, BILL		WELL #: 13		RRCID -> 236872		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3880 - 3884		
06	120 N	235	-0-	115 B	-30562	235 3		N	-0-			-0-
07	124 N	285	-0-	161 B	-30401	285 3		N	-0-			-0-
08	124 N	280	-0-	156 B	-30245	280 3		N	-0-			-0-
09	120 N	210	-0-	90 B	-30155	210 3		N	-0-			-0-
10	124 N	200	-0-	76 B	-30079	200 3		N	-0-			-0-
11	120 N	205	-0-	85 B	-29994	205 3		N	-0-			-0-

ECHOLS, BILL		WELL #: 16		RRCID -> 250662		COMPL. DATE 01/31/2009		TOTAL DEPTH 4465		PERF. 4048 - 4100		
06	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175 3		N	-0-			-0-
07	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190 3		N	-0-			-0-
08	195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195 3		N	-0-			-0-
09	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170 3		N	-0-			-0-
10	184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184 3		N	-0-			-0-
*11	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183 3		N	-0-			-0-

BILLIE J. HALL (CONGLOMERATE) TRACER OPERATING, INC. HODGKINS, C. L. NO. 2		08171 100 863965		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* *	C M	COND PROD	* *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* *	EOM BALANCE
		WELL #: 2		RRCID -> 145341		COMPL. DATE 07/11/1990		TOTAL DEPTH 3975		PERF. 3486 -		3500		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				95
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				95
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				95
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				95
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				95
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				95

RITCHIE, ANN		WELL #: 1		RRCID -> 173724		COMPL. DATE 10/12/1995		TOTAL DEPTH 4482		PERF. 3434 -		3439		
06	120 N	2	-0-	-118	-0-	2	2		N	-0-				65
07	93 N	1	-0-	-92	-0-	1	2		N	-0-				65
08	62 N	1	-0-	-61	-0-	1	2		N	-0-				65
09	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2		N	-0-				65
10	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2		N	-0-				65
*11	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	2		N	-0-				65

RITCHIE, JOHN		WELL #: 2		RRCID -> 173725		COMPL. DATE 10/27/1989		TOTAL DEPTH 3890		PERF. 3589 -		3741		
06	60 N	1	-0-	-59	-0-	1	2		N	-0-				-0-
07	62 N	1	-0-	-61	-0-	1	2		N	-0-				-0-
08	62 N	1	-0-	-61	-0-	1	2		N	-0-				-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-				-0-
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-				-0-
*11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-				-0-

RIEBE, H.		WELL #: 3		RRCID -> 225915		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3880		PERF. 3578 -		3587		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	24	47	1		24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	30				54
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	19				73
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				73
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				73

RITCHIE-WHARTON		WELL #: 2		RRCID -> 274451		COMPL. DATE 03/29/1994		TOTAL DEPTH 3930		PERF. 3626 -		3644		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

RITCHIE-WHARTON		WELL #: 1		RRCID -> 274902		COMPL. DATE 04/15/1996		TOTAL DEPTH 3940		PERF. 3631 -		3641		
06	240 N	233	-0-	-7	-0-	233	2		N	-0-				-0-
07	310 N	44	-0-	-266	-0-	44	2		N	-0-				-0-
08	279 N	18	-0-	-261	-0-	18	2		N	-0-				-0-
09	240 N	104	-0-	-136	-0-	104	2		N	-0-				-0-
10	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2		N	-0-				-0-
*11	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2		N	-0-				-0-

RITCHIE-WHARTON		WELL #: 7		RRCID -> 275776		COMPL. DATE 01/31/1996		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3578 -		3590		
06	240 N	233	-0-	-7	-0-	233	2		N	-0-				240
07	310 N	44	-0-	-266	-0-	44	2		N	-0-				240
08	279 N	18	-0-	-261	-0-	18	2		N	-0-				240
09	240 N	104	-0-	-136	-0-	104	2		N	-0-				240
10	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2		N	-0-				240
*11	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2		N	-0-				240

BILLY-BOB FOAG, INC. LEDBETTER		08237 500 274964		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS								
WELL #:		1		RRCID -> 109205		COMPL. DATE 08/11/1983		TOTAL DEPTH 4242		PERF. 3644 - 3648						
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
06		799 N	799	-0-	-0-	-0-	799 2			Y	-0-					80
07		496 N	439	-0-	-57	-0-	439 2			Y	-0-					80
08		755 N	755	-0-	-0-	-0-	755 2			Y	-0-					80
09		510 N	144	-0-	-366	-0-	144 2			Y	-0-					80
10		621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 2			Y	-0-					80
*11		704 N	704	-0-	-0-	-0-	704 2			Y	-0-					80

LEDBETTER		08337 240 088563		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
WELL #:		2		RRCID -> 110722		COMPL. DATE 08/15/1983		TOTAL DEPTH 4270		PERF. 3765 - 3771						
06		799 N	799	-0-	-0-	-0-	799 2			Y	-0-					76
07		496 N	439	-0-	-57	-0-	439 2			Y	-0-					76
08		755 N	755	-0-	-0-	-0-	755 2			Y	-0-					76
09		510 N	144	-0-	-366	-0-	144 2			Y	-0-					76
10		621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 2			Y	-0-					76
*11		704 N	704	-0-	-0-	-0-	704 2			Y	-0-					76

BIRDSONG (LAKE SAND) BRAKA OPERATING, L.L.C. STUART, J. N. "B"		08337 240 088563		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
WELL #:		23		RRCID -> 189458		COMPL. DATE 07/08/2002		TOTAL DEPTH 4050		PERF. 3448 - 3456						
06		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2			N	-0-					-0-
07		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2			N	-0-					-0-
08		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2			N	-0-					-0-
09		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2			N	-0-					-0-
10		93 N	89	-0-	-4	-0-	89 2			N	-0-					-0-
11		90 N	71	-0-	-19	-0-	71 2			N	-0-					-0-

COPELAND RANCH		08337 240 088563		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
WELL #:		1		RRCID -> 189470		COMPL. DATE 03/17/2002		TOTAL DEPTH 3965		PERF. 3542 - 3632						
06		822 N	822	-0-	-0-	-0-	822 2			N	-0-					-0-
07		818 N	818	-0-	-0-	-0-	818 2			N	-0-					-0-
08		682 N	625	-0-	-57	-0-	625 2			N	-0-					-0-
09		810 N	372	-0-	-438	-0-	372 2			N	-0-					-0-
10		806 N	283	-0-	-523	-0-	283 2			N	-0-					-0-
11		600 N	298	-0-	-302	-0-	298 2			N	-0-					-0-

STUART, J. N. "B"		08337 240 088563		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
WELL #:		22		RRCID -> 189472		COMPL. DATE 05/29/2002		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3450 - 3458						
06		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2			N	-0-					-0-
07		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2			N	-0-					-0-
08		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2			N	-0-					-0-
09		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2			N	-0-					-0-
10		93 N	89	-0-	-4	-0-	89 2			N	-0-					-0-
11		90 N	71	-0-	-19	-0-	71 2			N	-0-					-0-

STUART, J. N. "B"		08337 240 088563		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
WELL #:		24		RRCID -> 190209		COMPL. DATE 06/09/2002		TOTAL DEPTH 5327		PERF. 3459 - 3468						
06		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2			N	-0-					-0-
07		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2			N	-0-					-0-
08		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2			N	-0-					-0-
09		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2			N	-0-					-0-
10		93 N	89	-0-	-4	-0-	89 2			N	-0-					-0-
11		90 N	71	-0-	-19	-0-	71 2			N	-0-					-0-

BIRDSONG (LAKE SAND)		//CONT.//	08337 240	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//	088563								
STUART, J. N. "B"		WELL #:	34	RRCID ->	245336	COMPL. DATE	09/25/2008	TOTAL DEPTH	3980	PERF. 3716 - 3754	
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
06		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2	N	-0-		-0-
07		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2	N	-0-		-0-
08		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2	N	-0-		-0-
09		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2	N	-0-		-0-
10		93 N	89	-0-	-4	-0-	89 2	N	-0-		-0-
11		90 N	71	-0-	-19	-0-	71 2	N	-0-		-0-

STUART, J. N. "B"		WELL #:	33	RRCID ->	249881	COMPL. DATE	09/02/2008	TOTAL DEPTH	3900	PERF. 3634 - 3682	
06		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2	N	-0-		-0-
07		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2	N	-0-		-0-
08		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2	N	-0-		-0-
09		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2	N	-0-		-0-
10		93 N	89	-0-	-4	-0-	89 2	N	-0-		-0-
11		90 N	71	-0-	-19	-0-	71 2	N	-0-		-0-

INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP		WELL #:	10	RRCID ->	158043	COMPL. DATE	06/23/2017	TOTAL DEPTH	3906	PERF. 3793 - 3808	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	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	
06		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 2	N	-0-		-0-
07		323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 2	N	-0-		-0-
08		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2	N	-0-		-0-
*09		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2	N	-0-		-0-
*10		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2	N	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

J-TEC OPERATING, LLC		WELL #:	12U	RRCID ->	158087	COMPL. DATE	02/20/1996	TOTAL DEPTH	4025	PERF. 3719 - 3725	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KOKOMO ENERGY, INC.		WELL #:	7	RRCID ->	147503	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3880	PERF. 3755 - 3769	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BIRDSONG (LAKE SAND) KOKOMO ENERGY, INC. MOUNTAIN TOP		//CONT.// //CONT.//	08337 240 474070	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 6		RRCID -> 147508	COMPL. DATE 09/20/1993	TOTAL DEPTH 3740	PERF. 3707	-	3716							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MARJAC OIL COMPANY, INC. LINK RANCH 56		526262		WELL #: 1	RRCID -> 170738	COMPL. DATE 07/21/1998	TOTAL DEPTH 4134	PERF. 3820	-	3833						
06	1620 N	62	-0-	-1558	-0-	62	2			N	-0-					54
07	3100 N	3459	-0-	359	-0-	3459	2			N	-0-					54
08	2879 N	2520	-0-	-359	-0-	2520	2			N	-0-					54
09	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-					54
10	1953 X	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			N	-0-					54
*11	1867 X	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-					54
MORALES "65"		WELL #: 1		RRCID -> 175322	COMPL. DATE 09/14/1999	TOTAL DEPTH 4550	PERF. 3800	-	3808							
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LINK RANCH "65"		WELL #: 1		RRCID -> 178037	COMPL. DATE 04/27/2000	TOTAL DEPTH 4039	PERF. 3686	-	3690							
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
LINK RANCH "55"		WELL #: 1		RRCID -> 186547	COMPL. DATE 12/14/2001	TOTAL DEPTH 4550	PERF. 3880	-	3892							
06	2400 X	2194	-0-	-206	-0-	2194	2			N	-0-					-0-
07	2623 X	2623	-0-	-0-	-0-	2623	2			N	-0-					-0-
08	2575 X	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
09	2400 X	2307	-0-	-93	-0-	2307	2			N	-0-					-0-
10	2480 N	2347	-0-	-133	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
11	2400 N	2216	-0-	-184	-0-	2216	2			N	-0-					-0-
TANDEM ENERGY CORPORATION BALL		835707		WELL #: 17	RRCID -> 186406	COMPL. DATE 10/31/2001	TOTAL DEPTH 3620	PERF. 3252	-	3260						
06	480 N	449	-0-	-31	-0-	43	1	406	2	Y	-0-					-0-
07	382 N	382	-0-	-0-	-0-	28	1	354	2	Y	-0-					-0-
08	534 N	534	-0-	-0-	-0-	38	1	496	2	Y	-0-					-0-
09	450 N	214	-0-	-236	-0-	11	1	203	2	Y	-0-					-0-
10	372 N	358	-0-	-14	-0-	12	1	346	2	Y	-0-					-0-
11	450 N	163	-0-	-287	-0-	5	1	158	2	Y	-0-					-0-

BIRDSONG (LAKE SAND)		//CONT.// 08337 240		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
TANDEM ENERGY CORPORATION		//CONT.// 835707														
BALL		WELL #: 25		RRCID -> 263501		COMPL. DATE 07/09/2010		TOTAL DEPTH 3643 PERF. 3209 - 3216								
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALL		WELL #: 26		RRCID -> 273813		COMPL. DATE 12/31/2010		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3154 - 3196								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST INLAND ENERGY, INC.		910215		RRCID -> 186183		COMPL. DATE 08/01/2001		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3856 - 3864								
HART RANCH 25		WELL #: 3														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIRTHDAY (MORAN)		08375 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: SHACKELFORD								
ARCHER PETROLEUM		028882														
COMPTON, S. W.		WELL #: 5		RRCID -> 199309		COMPL. DATE 07/30/2003		TOTAL DEPTH 2013 PERF. 1945 - 1950								
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2554					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2554					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2554					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2554					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2554					N	-0-					-0-
11	14B DENY	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								
06	14B DENY	-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	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								
06	1230 N	1093	-0-	-137	-0-	1080	2	13	9	N	12					162
07	1488 N	1036	-0-	-452	-0-	1026	2	10	9	N	9					171
08	1302 N	1059	-0-	-243	-0-	1052	2	7	9	N	6					177
09	1080 N	1033	-0-	-47	-0-	1024	2	9	9	N	8					185
10	1023 N	1003	-0-	-20	-0-	1003	2			N	-0-	151	1			34
11	1020 N	879	-0-	-141	-0-	879	2			N	-0-					34

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

BLACK GOLD (JERUSALEM ROCK)		//CONT.//		08526 300		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS		
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563								
BRADFORD		WELL #:		2		RRCID -> 196048		COMPL. DATE 08/04/2011		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3526 - 3745		
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

BLACK RANCH (BONNIE, LOWER)				08535 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD		
XTO ENERGY INC.				945936								
BLACK RANCH		WELL #:		1BC		RRCID -> 148627		COMPL. DATE 11/18/1993		TOTAL DEPTH 1734 PERF. 880 - 892		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	11 N	-0-	-0-	-11	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

BLACK RANCH		WELL #:		23		RRCID -> 156976		COMPL. DATE 09/14/1995		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 901 - 906		
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	180 N	-0-	-0-	-180	-0-	-0-		N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/31/2020												

BLACK RANCH (STRAWN 1100)				08535 825		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD		
XTO ENERGY INC.				945936								
BLACK RANCH		WELL #:		20		RRCID -> 148628		COMPL. DATE 11/21/1993		TOTAL DEPTH 3041 PERF. 1122 - 1125		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	6 N	-0-	-0-	-6	-0-	-0-		N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/16/2020 - P/A 07/16/20												

ADDISON, D.		WELL #:		2		RRCID -> 155412		COMPL. DATE 03/27/1995		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 1138 - 1142		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

BLACK RANCH (STRAWN 1500)				08535 850		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD		
XTO ENERGY INC.				945936								
BLACK RANCH		WELL #:		28		RRCID -> 147090		COMPL. DATE 09/10/1993		TOTAL DEPTH 3075 PERF. 1571 - 1561		
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	12 N	-0-	-0-	-12	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	6 N	-0-	-0-	-6	-0-	-0-		N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/04/2020 - WELL PLUGGED 8/4/2020												

BLACK RANCH		WELL #:		29		RRCID -> 147517		COMPL. DATE 09/13/1993		TOTAL DEPTH 3050 PERF. 1514 - 1522		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

BLACK RANCH (STRAWN 1500)		//CONT.//		08535 850	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HOOD						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
BLACK RANCH		WELL #:		1BT	RRCID -> 156653	COMPL. DATE 09/23/1995	TOTAL DEPTH 1734	PERF. 1565	- 1571				
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
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
08		11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BLACK RANCH (STRAWN 1700)				08535 870	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HOOD						
XTO ENERGY INC.				945936									
BLACK RANCH		WELL #:		20	RRCID -> 147512	COMPL. DATE 10/06/1993	TOTAL DEPTH 3041	PERF. 1710	- 1718				
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/16/2020 - P/A 07/16/20													

BLACK RANCH (800)				08535 934	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HOOD						
XTO ENERGY INC.				945936									
BLACK RANCH		WELL #:		21	RRCID -> 147167	COMPL. DATE 10/28/1993	TOTAL DEPTH 1600	PERF. 818	- 824				
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/20/2020 - P/A 07/20/20													

BLACK RANCH				WELL #:	16	RRCID -> 147510	COMPL. DATE 10/01/1993	TOTAL DEPTH 3000	PERF. 818	- 826			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		84 N	-0-	-0-	-84	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/22/2020 - P/A 07/22/20													

BLACK RANCH				WELL #:	5BB	RRCID -> 148440	COMPL. DATE 12/21/1993	TOTAL DEPTH 2304	PERF. 778	- 784			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/13/2020 - P/A 07/13/20													

BLANKET (MARBLE FALLS)				08823 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN						
RICE DRILLING COMPANY				706685									
CARRUTH, RAYMOND		WELL #:		1	RRCID -> 089102	COMPL. DATE 05/30/1980	TOTAL DEPTH 2200	PERF. 2140	- 2154				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLIND HOG (CADD0)				08880 100	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND						
OTEX LLC				628115									
GIBBONS		WELL #:		1	RRCID -> 115228	COMPL. DATE 08/29/1980	TOTAL DEPTH 3349	PERF. 2449	- 2452				
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BLIND HOG (CONGL)		08880 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
ZIEGLER OIL & GAS, LLC		950726									
SPECKLES		WELL #:	1	RRCID ->	155245	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3120 PERF. 2324 - 2334		
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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/21/2020											

BLIND HOG (RANGER)		08880 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND		
OTEX LLC		628115								
PARNELL		WELL #:	1	RRCID ->	143313	COMPL. DATE	04/16/1978	TOTAL DEPTH	3355 PERF. 2980 - 3008	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

T-SQUARE PETROLEUM CO.		833912		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND		
FOWLER		628115								
		WELL #:	1	RRCID ->	154923	COMPL. DATE	04/04/1979	TOTAL DEPTH	3644 PERF. N/A	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	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	
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-	33
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-	33
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	33
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	33
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	33
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	33

BROOKS, R. W. "C"		833912		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS		
		659782								
		WELL #:	1	RRCID ->	151872	COMPL. DATE	03/07/1988	TOTAL DEPTH	4152 PERF. 3600 - 3607	
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34 2	N	-0-	-0-
07	31	N	3	-0-	-28	-0-	3 2	N	-0-	-0-
08	31	N	3	-0-	-28	-0-	3 2	N	-0-	-0-
09	30	N	4	-0-	-26	-0-	4 2	N	-0-	-0-
*10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11 2	N	-0-	-0-
*11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68 2	N	-0-	-0-

CALLAWAY		09689 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS		
		659782								
		WELL #:	3	RRCID ->	167175	COMPL. DATE	10/10/1992	TOTAL DEPTH	3747 PERF. 3496 - 3502	
06	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2561 2	N	-0-	8
07	2635	N	1233	-0-	-1402	-0-	1233 2	N	-0-	8
08	2635	N	-0-	-0-	-2635	-0-		N	-0-	8
09	2550	N	-0-	-0-	-2550	-0-		N	-0-	8
10	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-		N	-0-	8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	8

BLOOMQUIST (LAKE SAND)		//CONT.// 09689 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
PETEX		//CONT.// 659782										
HUDSON		WELL #: 5		RRCID -> 169686		COMPL. DATE 09/11/1987		TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3628 - 3636				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-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-

HUDSON		WELL #: 2		RRCID -> 169687		COMPL. DATE 04/30/1987		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3662 - 3674				
06	570 N	545	-0-	-25	-0-	545	2	N	-0-			54
07	558 N	438	-0-	-120	-0-	438	2	N	-0-			54
08	589 N	410	-0-	-179	-0-	410	2	N	-0-			54
09	540 N	507	-0-	-33	-0-	507	2	N	-0-			54
10	434 N	429	-0-	-5	-0-	429	2	N	-0-			54
*11	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2	N	-0-			54

HUDSON		WELL #: 1		RRCID -> 169689		COMPL. DATE 01/07/1987		TOTAL DEPTH 4196 PERF. 3684 - 3742				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-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-

MCCANLIES		WELL #: 4		RRCID -> 217883		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4116 PERF. 3585 - 3594				
06	2010 N	1073	-0-	-937	-0-	1073	2	N	-0-			-0-
07	1395 N	993	-0-	-402	-0-	993	2	N	-0-			-0-
08	1240 N	997	-0-	-243	-0-	997	2	N	-0-			-0-
09	1080 N	925	-0-	-155	-0-	925	2	N	-0-			-0-
*10	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2	N	-0-			-0-
*11	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2	N	-0-			-0-

BLUE GRASS (MORRIS)		09812 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN				
FORTUNA EXPLORATION, INC.		278703										
WILSON "T"		WELL #: 1		RRCID -> 143328		COMPL. DATE 11/03/1992		TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2838 - 2843				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	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				
06	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2	N	-0-			-0-
07	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2	N	-0-			-0-
08	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2	N	-0-			-0-
09	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2	N	-0-			-0-
*10	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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 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
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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 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
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
09	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					-0-
11	4 N	3	-0-	-1	-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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB RICHARDS RANCH (CONGL.)		10028 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
MINGUS OIL & GAS		569683														
PITMAN		WELL #: 1		RRCID -> 151308		COMPL. DATE		08/07/1994								
								TOTAL DEPTH								
								3639 PERF. 3230 - 3238								
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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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				
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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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				
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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB RICHARDS RANCH (CONGL.)		//CONT.//		10028 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
MINGUS OIL & GAS		//CONT.//		569683							
RICHARDS RANCH		WELL #:		4	RRCID ->	153606	COMPL. DATE	03/10/1995	TOTAL DEPTH	3610	PERF. 3286 - 3290
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

SAGE NATURAL RESOURCES LLC		743223						CNTY: PALO PINTO			
HOUX, J.		WELL #:		1	RRCID ->	165382	COMPL. DATE	10/24/1997	TOTAL DEPTH	4086	PERF. 3222 - 3250
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-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-	

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
06	452	94	-0-	-358	-0-	94 2	Y	-0-		-0-	
07	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2	Y	-0-		-0-	
08	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2	Y	-0-		-0-	
09	90 N	60	-0-	-30	-0-	60 2	Y	-0-		-0-	
10	124 N	121	-0-	-3	-0-	121 2	Y	-0-		-0-	
11	120 N	107	-0-	-13	-0-	107 2	Y	-0-		-0-	

HARTNETT		WELL #:		2	RRCID ->	073012	COMPL. DATE	06/03/1977	TOTAL DEPTH	4300	PERF. N/A
06	338	71	-0-	-267	-0-	71 2	Y	-0-		-0-	
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2	Y	-0-		-0-	
08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2	Y	-0-		-0-	
09	60 N	44	-0-	-16	-0-	44 2	Y	-0-		-0-	
10	93 N	91	-0-	-2	-0-	91 2	Y	-0-		-0-	
11	90 N	80	-0-	-10	-0-	80 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
06	95 X	20	-0-	-75	-0-	20 2	Y	-0-		-0-	
07	31 N	29	-0-	-2	-0-	29 2	Y	-0-		-0-	
08	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 2	Y	-0-		-0-	
09	30 N	12	-0-	-18	-0-	12 2	Y	-0-		-0-	
10	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 2	Y	-0-		-0-	
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	23 2	Y	-0-		-0-	

HARTNETT		WELL #:		4	RRCID ->	079469	COMPL. DATE	11/14/1978	TOTAL DEPTH	2865	PERF. 2638 - 2735
06	27 X	6	-0-	-21	-0-	6 2	Y	-0-		-0-	
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2	Y	-0-		-0-	
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2	Y	-0-		-0-	
09	6 N	3	-0-	-3	-0-	3 2	Y	-0-		-0-	
10	8 N	7	-0-	-1	-0-	7 2	Y	-0-		-0-	
11	8 N	6	-0-	-2	-0-	6 2	Y	-0-		-0-	

BOGGY BOTTOM (STRAWN) //CONT.// 10150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
 HARTNETT WELL #: 6 RRCID -> 091694 COMPL. DATE 12/10/1980 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2596 - 2697

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
06	199 X	42	-0-	-157	-0-	42 2		Y	-0-			-0-
07	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		Y	-0-			-0-
08	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2		Y	-0-			-0-
09	30 N	26	-0-	-4	-0-	26 2		Y	-0-			-0-
*10	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2		Y	-0-			-0-
*11	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2		Y	-0-			-0-

HARTNETT WELL #: 5 RRCID -> 092352 COMPL. DATE 01/05/1981 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2546 - 2685

06	10 X	2	-0-	-8	-0-	2 2		Y	-0-			-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		Y	-0-			-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		Y	-0-			-0-
09	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 2		Y	-0-			-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		Y	-0-			-0-
11	3 N	2	-0-	-1	-0-	2 2		Y	-0-			-0-

MCCLURE, J. WELL #: 11 RRCID -> 092672 COMPL. DATE 03/23/1981 TOTAL DEPTH 4152 PERF. 2475 - 3118

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCCLURE, J. WELL #: 9 RRCID -> 098469 COMPL. DATE 12/20/1981 TOTAL DEPTH 4186 PERF. 2493 - 2598

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HARTNETT WELL #: 7 RRCID -> 142416 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 3108 PERF. 2648 - 3056

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HARDONCOURT, FRANCES D. 356760
 HARDONCOURT -A- WELL #: 1 RRCID -> 073918 COMPL. DATE 10/04/1977 TOTAL DEPTH 3010 PERF. N/A

06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOGGY BOTTOM (STRAWN) //CONT.// 10150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 KEATING ENERGY, INC. 453142
 JOHNSON, JOE D. WELL #: 1 U RRCID -> 110034 COMPL. DATE 09/07/2016 TOTAL DEPTH 4471 PERF. 2898 - 3066

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. 631388
 O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 3 RRCID -> 080397 COMPL. DATE 06/28/1978 TOTAL DEPTH 4175 PERF. 2690 - 2707

06		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					89
07		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					89
08		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					89
09		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					89
10		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					89
*11		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					89

O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 23 RRCID -> 099042 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 2724 - 2734

06		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
07		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
08		248 N	182	-0-	-66	-0-	182	2			N	-0-					-0-
09		270 N	222	-0-	-48	-0-	222	2			N	-0-					-0-
10		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
*11		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-

O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 30 RRCID -> 110342 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 1430 PERF. 1365 - 1371

06		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMURREY, M.H. WELL #: 20 RRCID -> 119880 COMPL. DATE 12/23/1985 TOTAL DEPTH 4162 PERF. 2454 - 2468

06		120 N	104	-0-	-16	-0-	104	2			N	-0-					-0-
07		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
08		155 N	128	-0-	-27	-0-	128	2			N	-0-					-0-
09		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
10		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
*11		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-

GREEN, FLORENCE WELL #: 3 RRCID -> 148844 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2440 - 2452

06		T. A.	54	-0-	54	226	54	2			N	-0-					-0-
07		14B DENY	55	-0-	55	281	55	2			N	-0-					-0-
08		14B DENY	51	-0-	51	332	51	2			N	-0-					-0-
09		14B DENY	9	-0-	9	341	9	2			N	-0-					-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	341					N	-0-					-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	341					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. "C" WELL #: 150C RRCID -> 186167 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 2574 PERF. 2391 - 2459

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
07		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
08		341 N	339	-0-	-2	-0-	339	2			N	-0-					-0-
09		330 N	312	-0-	-18	-0-	312	2			N	-0-					-0-
10		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
11		330 N	317	-0-	-13	-0-	317	2			N	-0-					-0-

CHANEY WELL #: 1A RRCID -> 197078 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 2494 - 2530

06		270 N	262	-0-	-8	-0-	262	2			N	-0-					37
07		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					37
08		279 N	244	-0-	-35	-0-	244	2			N	-0-					37
09		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					37
10		248 N	240	-0-	-8	-0-	240	2			N	-0-					37
*11		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					37

MCMURREY, M.H. C WELL #: 200C RRCID -> 198607 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 2378 - 2395

06		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08		10 N	9	-0-	-1	-0-	9	2			N	-0-					-0-
09		10 N	9	-0-	-1	-0-	9	2			N	-0-					-0-
10		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
*11		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-

MCMURREY, M. H. WELL #: 33 RRCID -> 202366 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2486 - 2502

06		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
07		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
08		93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					-0-
09		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
10		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
11		90 N	73	-0-	-17	-0-	73	2			N	-0-					-0-

SMITH, MARY V. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 209162 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 4241 PERF. 2575 - 2613

06		438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
07		466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
08		470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
09		424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
10		434 N	424	-0-	-10	-0-	424	2			N	-0-					-0-
*11		461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-

PITCOCK, INC. 665870
 JOHNSON, H.H. "D" WELL #: 1 RRCID -> 140742 COMPL. DATE 02/13/1992 TOTAL DEPTH 4788 PERF. 3017 - 3042

06		426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					30
07		435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					30
08		465 N	431	-0-	-34	-0-	431	2			N	-0-					30
09		420 N	369	-0-	-51	-0-	369	2			N	-0-					30
10		434 N	419	-0-	-15	-0-	419	2			N	-0-					30
11		420 N	396	-0-	-24	-0-	396	2			N	-0-					30

BOGGY BOTTOM (STRAWN)		//CONT.//		10150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO		
SKY RESOURCES, INC.				786408							
WILSON-HITTSO UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 183188	COMPL. DATE	05/11/2001	TOTAL DEPTH	4190	PERF.	2440 - 2448
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT	* EOM BALANCE
06	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3	N	-0-		-0-
07	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3	N	-0-		-0-
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3	N	-0-		-0-
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3	N	-0-		-0-
10	62 N	10	-0-	-52	-0-	10	3	N	-0-		-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT		-0-

BOWMAN (CADD0, LOWER)				10940 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STEPHENS		
VAN OPERATING, LTD.				881442							
BOWMAN, DANIEL		WELL #:			RRCID -> 142121	COMPL. DATE	07/18/1992	TOTAL DEPTH	4480	PERF.	3700 - 3716
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		147
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		147
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		147
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		147
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		147
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		147
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/08/1994											

BOWNE (CADD0)				10944 400	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CALLAHAN		
VAN OPERATING, LTD.				881442							
BOWNE "2989"		WELL #:		1	RRCID -> 284467	COMPL. DATE	01/28/2018	TOTAL DEPTH	4083	PERF.	3301 - 3308
06	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	2420	3	17 9	N	15	197
07	2108 N	-0-	-0-	-2108	-0-				N	13	210
08	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3		N	-0-	210
09	2040 N	957	-0-	-1083	-0-	947	3	10 9	N	9	219
10	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1382	3	14 9	N	13	65
11	1590 N	1023	-0-	-567	-0-	1013	3	10 9	N	9	74

BOWNE (CONGL)				10944 500	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: CALLAHAN		
ANDERSON PRODUCTION				022922							
ROGERS		WELL #:		2	RRCID -> 109104	COMPL. DATE	10/01/1979	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3696 - 3708
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BROOKS				WELL #:	2	RRCID -> 141629	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3851 - 3861
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

B. R. A. (STRAWN) M. E. OPERATING & SERVICES, INC. PATTON, TOM		11155 500 518265		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER					
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	

WELL #:		1		RRCID -> 147654		COMPL. DATE 01/07/1993		TOTAL DEPTH 5027		PERF. 2224 - 2234			
06		529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 2	N	-0-			-0-	
07		716 N	716	-0-	-0-	-0-	716 2	N	-0-			-0-	
08		472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 2	N	-0-			-0-	
09		360 N	251	-0-	-109	-0-	251 2	N	-0-			-0-	
10		372 N	359	-0-	-13	-0-	359 2	N	-0-			-0-	
*11		429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 2	N	-0-			-0-	

OXXN HODGES		630579		1 C		RRCID -> 101302		COMPL. DATE 07/19/1982		TOTAL DEPTH 5320		PERF. 2388 - 2392	
06		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 2	N	-0-			16	
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			16	
08		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 2	N	-0-			16	
*09		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 2	N	-0-			16	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			16	
11		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	
06		326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 2	N	-0-			-0-	
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08		338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 2	N	-0-			-0-	
*09		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 2	N	-0-			-0-	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

XPLORE OPERATING, LLC MURRAY, L.D. "A"		946023		1A		RRCID -> 115776		COMPL. DATE 08/05/1984		TOTAL DEPTH 2400		PERF. 2279 - 2295	
06		61 N	61	-0-	-0-	-0-	7 1	54 3	N	-0-		-0-	
07		62 N	46	-0-	-16	-0-	5 1	41 3	N	-0-		-0-	
08		62 N	55	-0-	-7	-0-	7 1	48 3	N	-0-		-0-	
09		60 N	42	-0-	-18	-0-	4 1	38 3	N	-0-		-0-	
10		48 N	48	-0-	-0-	-0-	5 1	43 3	N	-0-		-0-	
11		60 N	57	-0-	-3	-0-	7 1	50 3	N	-0-		-0-	

MURRAY, L.D. "A"		WELL #:		2A		RRCID -> 118784		COMPL. DATE 12/01/1984		TOTAL DEPTH 2357		PERF. 2298 - 2305	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

COWLEY		WELL #:		3		RRCID -> 184572		COMPL. DATE 06/15/2001		TOTAL DEPTH 2100		PERF. 1974 - 2012	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

BRA-GRAGG (BEND CONGL)		11157 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO			
KORNYE-TILLMAN COMPANY		475741									
BRA-GRAGG		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
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
06	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 2	N	-0-			-0-
07	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 2	N	-0-			-0-
08	403 N	353	-0-	-50	-0-	353 2	N	-0-			-0-
09	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615 2	N	-0-			-0-
10	558 N	551	-0-	-7	-0-	551 2	N	-0-			-0-
*11	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 2	N	-0-			-0-

BRAD (MARBLE FALLS)		11190 333		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO			
PETEX		659782									
HART, J.B.		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BRAD, SOUTH (LAKE)		11195 333		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
BLACK BANDANA LLC		072506									
BELDING, W. H.		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
06	990 N	475	-0-	-515	-0-	475 3	N	-0-			22
07	538 N	538	-0-	-0-	-0-	534 3	N	4			26
08	1023 N	436	-0-	-587	-0-	436 3	N	-0-			26
09	480 N	372	-0-	-108	-0-	372 3	N	-0-			26
10	527 N	469	-0-	-58	-0-	469 3	N	-0-			26
11	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-		N	NO RPT			26

STERLING OIL AND GAS		818896									
SLEMMONS, BERT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BRAD, SW. (BIG SALINE CONGL.)		11197 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
ANTLE OPERATING, INC.		026646									
CEDAR SPRINGS METHODIST CHURCH		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
06	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2	Y	-0-			-0-
07	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	150	-0-	150	-0-	150 2	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	150	-0-	150	-0-	300	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	150	-0-	150	-0-	450	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	450	Y	-0-			-0-

HART CATTLE COMPANY "A"		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
06	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 2	N	-0-			48
07	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 2	N	-0-			48
08	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 2	N	-0-			48
09	180 N	114	-0-	-66	-0-	114 2	N	-0-			48
10	186 N	1	-0-	-185	-0-	1 2	N	-0-			48
11	180 N	8	-0-	-172	-0-	8 2	N	-0-			48

BRAD, SW. (BIG SALINE CONGL.) //CONT.// 11197 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 ANTLE OPERATING, INC. //CONT.// 026646
 HART CATTLE COMPANY "A" WELL #: 2 RRCID -> 068187 COMPL. DATE 07/26/1976 TOTAL DEPTH 4100 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
06	1080 N	1009	-0-	-71	-0-	1009 2		N	-0-			10
07	1147 N	538	-0-	-609	-0-	538 2		N	-0-			10
08	1147 N	1046	-0-	-101	-0-	1046 2		N	-0-			10
09	1020 N	372	-0-	-648	-0-	372 2		N	-0-			10
10	527 N	431	-0-	-96	-0-	431 2		N	-0-			10
*11	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182 2		N	-0-			10

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
 BRACKEEN, A.H. 21 WELL #: 1 RRCID -> 017352 COMPL. DATE 06/02/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3976 - 4001

06	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2		N	-0-			82
07	155 N	132	-0-	-23	-0-	132 2		N	-0-			82
08	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 2		N	-0-			82
09	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 2		N	-0-			82
*10	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 2		N	-0-			82
*11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 2		N	-0-			82

BRACKEEN, A.H. 21 WELL #: B 1 RRCID -> 017353 COMPL. DATE 02/05/1962 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 4026 - 4033

06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2		N	-0-			-0-
07	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 2		N	-0-			-0-
08	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2		N	-0-			-0-
09	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 2		N	-0-			-0-
*10	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 2		N	-0-			-0-
*11	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 2		N	-0-			-0-

BRACKEEN -B- WELL #: 1 RRCID -> 073028 COMPL. DATE 08/31/1977 TOTAL DEPTH 4660 PERF. N/A

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRACKEEN -B- WELL #: 2 C RRCID -> 074259 COMPL. DATE 12/05/1977 TOTAL DEPTH 4660 PERF. N/A

06	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 2		N	-0-			-0-
07	217 N	209	-0-	-8	-0-	209 2		N	-0-			-0-
08	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 2		N	-0-			-0-
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2		N	-0-			-0-
10	217 N	215	-0-	-2	-0-	215 2		N	-0-			-0-
11	240 N	187	-0-	-53	-0-	187 2		N	-0-			-0-

BELDING A WELL #: 3 RRCID -> 079916 COMPL. DATE 11/16/1978 TOTAL DEPTH 4445 PERF. 4247 - 4250

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRAD, SW. (BIG SALINE CONGL.)		//CONT.//		11197 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
ECHO PRODUCTION, INC.		//CONT.//		240125								
EVANS (INCO)		WELL #:		1	RRCID ->	091692	COMPL. DATE	12/26/1980	TOTAL DEPTH	4225	PERF. 3887 - 3894	
M	O	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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

J-TEC OPERATING, LLC				427739								
STUART		WELL #:		2	RRCID ->	070033	COMPL. DATE	01/30/1976	TOTAL DEPTH	4063	PERF. 3784 - 0	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

STUART "A"		WELL #:		2	RRCID ->	072376	COMPL. DATE	05/07/1977	TOTAL DEPTH	4078	PERF. N/A	
06	41	N	41	-0-	-0-		41 3	N	-0-		-0-	
07	36	N	36	-0-	-0-		36 3	N	-0-		-0-	
08	33	N	33	-0-	-0-		33 3	N	-0-		-0-	
09	30	N	8	-0-	-22		8 3	N	-0-		-0-	
*10	6	N	6	-0-	-0-		6 3	N	-0-		-0-	
11	30	N	27	-0-	-3		27 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	
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

STEPHENS ENERGY CORP.				817515								
STEPHENS		WELL #:		1	RRCID ->	035508	COMPL. DATE	01/19/1965	TOTAL DEPTH	4291	PERF. N/A	
06	3	N	3	-0-	-0-		3 2	N	-0-		-0-	
07	2	N	1	-0-	-1		1 2	N	-0-		-0-	
08	4	N	3	-0-	-1		3 2	N	-0-		-0-	
09	3	N	2	-0-	-1		2 2	N	-0-		-0-	
10	1	N	1	-0-	-0-		1 2	N	-0-		-0-	
11	3	N	2	-0-	-1		2 2	N	-0-		-0-	

TARPON OIL & GAS CO.				836178								
ROBINSON GUY		WELL #:		1	RRCID ->	066855	COMPL. DATE	01/08/1976	TOTAL DEPTH	4100	PERF. N/A	
06	1408	N	1408	-0-	-0-		1408 3	N	-0-		-0-	
07	2590	N	2590	-0-	-0-		2590 3	N	-0-		-0-	
08	802	N	802	-0-	-0-		802 3	N	-0-		-0-	
09	1410	N	190	-0-	-1220		190 3	N	-0-		-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-	
11	780	N	11	-0-	-769		11 3	N	-0-		-0-	

BRAD, SW. (BIG SALINE CONGL.)		//CONT.//		11197 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
TARPON OIL & GAS CO.		//CONT.//		836178							
ROBINSON RANCH 78		WELL #:		3D	RRCID ->	246682	COMPL. DATE	01/05/2009	TOTAL DEPTH	4334	PERF. 3966 - 3988
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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	212	325 1	125
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	485	506 1	104
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	573	493 1	184
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	368	315 1	237
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	484	317 1	404
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	415	654 1	165

WEST INLAND ENERGY, INC.				910215				CNTY: TAYLOR			
BELDING		WELL #:		1	RRCID ->	277376	COMPL. DATE	04/18/2014	TOTAL DEPTH	4317	PERF. 3789 - 4248
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-		110
07	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2	N	-0-		110
08	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2	N	-0-		110
09	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2	N	-0-		110
*10	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2	N	-0-		110
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT		110

BRADSHAW (GARDNER)				11277 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: TAYLOR			
LECLAIR OPERATING, L.L.C.		WELL #:		1	RRCID ->	032359	COMPL. DATE	02/22/1964	TOTAL DEPTH	4514	PERF. N/A
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BRANDON ALEXANDER (CADD)				11376 075	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD			
STASNEY WELL SERVICE, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	174589	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4490	PERF. 3714 - 4490
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BRANSON (STRAWN)				11436 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
PEBA OIL & GAS, INC.		WELL #:		1U	RRCID ->	096247	COMPL. DATE	09/16/1981	TOTAL DEPTH	4660	PERF. 2132 - 2142
06	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2	N	-0-		-0-
07	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2	N	-0-		-0-
08	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2	N	-0-		-0-
09	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2	N	-0-		-0-
10	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	2	N	-0-		-0-
11	150 N	137	-0-	-13	-0-	137	2	N	-0-		-0-

WILLIAMS		WELL #:		2	RRCID ->	121687	COMPL. DATE	06/28/1986	TOTAL DEPTH	2600	PERF. 1904 - 2252
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRANSON (STRAWN)		//CONT.// 11436 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
PEBA OIL & GAS, INC.		//CONT.// 648640												
WILLIAMS		WELL #: 3		RRCID -> 121707		COMPL. DATE 07/04/1986		TOTAL DEPTH 2600		PERF. 2108 - 2163				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WAY, W.H.		WELL #: 1		RRCID -> 121869		COMPL. DATE 08/02/1986		TOTAL DEPTH 2500		PERF. 2192 - 2286				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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				
06	90 N	50	-0-	-40	-0-	50	2			N	-0-			-0-
07	93 N	62	-0-	-31	-0-	62	2			N	-0-			-0-
08	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-			-0-
09	60 N	38	-0-	-22	-0-	38	2			N	-0-			-0-
10	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-			-0-
*11	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-			-0-
WILLIAMS		WELL #: 5		RRCID -> 124339		COMPL. DATE 05/31/1987		TOTAL DEPTH 2450		PERF. 2151 - 2213				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SLUSHER		WELL #: 1		RRCID -> 124396		COMPL. DATE 05/15/1987		TOTAL DEPTH 2450		PERF. 2119 - 2284				
06	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-			-0-
07	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-			-0-
08	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-			-0-
09	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-			-0-
10	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-			-0-
11	14 N	11	-0-	-3	-0-	11	2			N	-0-			-0-
WILLIAMS		WELL #: 7		RRCID -> 221578		COMPL. DATE 09/12/2006		TOTAL DEPTH 2995		PERF. 2124 - 2202				
06	90 N	79	-0-	-11	-0-	79	2			N	-0-			-0-
07	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-			-0-
08	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-			-0-
09	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	2			N	-0-			-0-
10	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-			-0-
11	90 N	71	-0-	-19	-0-	71	2			N	-0-			-0-

BRANSON (STRAWN)		//CONT.//		11436 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
ROLLO RESOURCES, LLC				726791								
BRANSON, H. L.		WELL #:		1	RRCID ->	126471	COMPL. DATE	12/10/1987	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	2890 - 2903
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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BRATTEN (STRAWN)				11499 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HOOD				
XTO ENERGY INC.				945936								
BRATTEN RANCH		WELL #:		7	RRCID ->	072356	COMPL. DATE	06/08/1977	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	N/A
06	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	3	N	-0-		-0-
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3	N	-0-		-0-
08	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3	N	-0-		-0-
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-		-0-
10	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	3	N	-0-		-0-
*11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3	N	-0-		-0-

BRATTEN RANCH				WELL #:	9	RRCID ->	078928	COMPL. DATE	10/04/1978	TOTAL DEPTH	4950	PERF.	4470 - 4780
06	420	N	321	-0-	-99	-0-	321	3	N	-0-		-0-	
07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3	N	-0-		-0-	
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3	N	-0-		-0-	
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3	N	-0-		-0-	
10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3	N	-0-		-0-	
*11	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3	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
06	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1955	2	4 9	N	4	12
07	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2		N	-0-	12
08	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2		N	-0-	12
09	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2		N	-0-	12
10	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2		N	-0-	12
*11	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2		N	-0-	12

J-TEC PRODUCTION, LLC				427406		RRCID ->	161162	COMPL. DATE	10/03/1996	TOTAL DEPTH	5100	PERF.	3896 - 3905
BENNETT		WELL #:		9604									
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BOWDEN				WELL #:	1	RRCID ->	219830	COMPL. DATE	05/24/2006	TOTAL DEPTH	4603	PERF.	4203 - 4209
06	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3		N	-0-		-0-
07	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3		N	-0-		-0-
08	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3		N	-0-		-0-
09	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3		N	-0-		-0-
*10	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3		N	-0-		-0-
*11	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3		N	-0-		-0-

BRAZOS (BEND CONGLOMERATE)		//CONT.//		11609 166	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
MOSAIC OIL LLC				589978								
ASHLEY				WELL #: 9502	RRCID -> 158816	COMPL. DATE 03/19/1996	TOTAL DEPTH 4414	PERF. 4215	- 4224			
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
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50

ASHLEY				WELL #: 9601	RRCID -> 160603	COMPL. DATE 08/15/1996	TOTAL DEPTH 5100	PERF. 3994	- 4098	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		10
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		10
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		10
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		10
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		10
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		10

ROLLO RESOURCES, LLC				726791		RRCID -> 203459	COMPL. DATE 01/16/2004	TOTAL DEPTH 4564	PERF. 4246	- 4252	
GILBERT W1				WELL #: 1W							
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SAGE NATURAL RESOURCES LLC				743223		RRCID -> 197293	COMPL. DATE 06/30/2003	TOTAL DEPTH 4560	PERF. 4076	- 4084	
RINGO-WELLS				WELL #: 1							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

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	
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	13 1	32 3	Y	-0-		133
07	31 N	28	-0-	-3	-0-	10 1	18 3	Y	-0-		133
08	52 N	52	-0-	-0-	-0-	34 1	18 3	Y	-0-		133
09	49 N	49	-0-	-0-	-0-	13 1	36 3	Y	-0-		133
10	790 N	790	-0-	-0-	-0-	221 1	560 3	Y	8	1 8	140
*11	500 N	500	-0-	-0-	-0-	147 9	344 3	Y	8		148

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		
06	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 3		N	-0-		-0-
07	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 3		N	-0-		-0-
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3		N	-0-		-0-
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3		N	-0-		-0-
*10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		N	-0-		-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT		-0-

BRAZOS (MARBLE FALLS)												
J-TEC PRODUCTION, LLC //CONT.// 11609 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO												
DEEP CREEK //CONT.// 427406												
WELL #: 1 RRCID -> 219823 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 4601 PERF. 4478 - 4502												
M	ALLOW 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

06	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-	-0-
07	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-	-0-
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-	-0-
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-	-0-
*10	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-	-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT	-0-

CANYON VIEW												
WELL #: 8 RRCID -> 221612 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4286 - 4520												
06	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-	-0-
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-	-0-
08	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-	-0-
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-	-0-
*10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-	-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT	-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY												
WHARTON, AZEL 878925												
WELL #: 1 RRCID -> 120702 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 4612 PERF. 3602 - 3616												
06	259 N	259	-0-	-0-	-0-	74	1	185	3	Y	-0-	-0-
07	243 N	243	-0-	-0-	-0-	83	1	160	3	Y	-0-	-0-
08	234 N	234	-0-	-0-	-0-	74	1	160	3	Y	-0-	-0-
09	210 N	205	-0-	-5	-0-	54	1	151	3	Y	-0-	-0-
10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	63	1	158	3	Y	-0-	-0-
11	210 N	208	-0-	-2	-0-	62	1	146	3	Y	-0-	-0-

BRAZOS (PREGNANT SHALE)												
CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC 11609 496 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO												
PETTY, BETTIE ESTATE 147849												
WELL #: 6 RRCID -> 236756 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 4502 PERF. 4172 - 4176												
06	210 N	148	-0-	-62	-0-	148	2			N	-0-	-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-	-0-
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-	-0-
09	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-	-0-
*10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-	-0-
*11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-	-0-

BRAZOS (STRAWN)												
ARCHER PETROLEUM 11609 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO												
MARSHALL, ED 028882												
WELL #: 1 RRCID -> 234604 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 3011 PERF. 2874 - 2888												
06	14B DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BAJA PRODUCTION												
WHITE RANCH 044650												
WELL #: 1 RRCID -> 154925 COMPL. DATE 02/08/1995 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3130 - 3138												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1201					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1201					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1201					N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1201					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1201					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1201					N	NO RPT	-0-

BRAZOS (STRAWN)		//CONT.//		11609 664	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
J-TEC PRODUCTION, LLC				427406								
CV-S				WELL #: 4	RRCID -> 212109	COMPL. DATE 07/12/2005	TOTAL DEPTH	2902	PERF. 2793	- 2836		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-			-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-			-0-
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-			-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-			-0-
*10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-			-0-
11	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-			N	NO RPT			-0-

CV-S				WELL #: 7	RRCID -> 212112	COMPL. DATE 07/05/2005	TOTAL DEPTH	2902	PERF. 2761	- 2818		
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-			-0-
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-			-0-
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3		N	-0-			-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-			-0-
*10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3		N	-0-			-0-
11	13 N	NO RPT	-0-	-13	-0-			N	NO RPT			-0-

CV-S				WELL #: 14	RRCID -> 212278	COMPL. DATE 07/08/2005	TOTAL DEPTH	2902	PERF. 2804	- 2849		
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-			-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-			-0-
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-			-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			-0-
*10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			-0-
11	6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-			N	NO RPT			-0-

CV-S				WELL #: 11	RRCID -> 222027	COMPL. DATE 09/28/2006	TOTAL DEPTH	2934	PERF. 2826	- 2867		
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3		N	-0-			-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-			-0-
08	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 3		N	-0-			-0-
09	30 N	17	-0-	-13	-0-	17 3		N	-0-			-0-
*10	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3		N	-0-			-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			-0-

CV-S				WELL #: 12	RRCID -> 223835	COMPL. DATE 12/13/2006	TOTAL DEPTH	2964	PERF. 2830	- 2865		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CV-S				WELL #: 13	RRCID -> 232479	COMPL. DATE 08/14/2007	TOTAL DEPTH	2970	PERF. 2811	- 2856		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BRAZOS (STRAWN)		//CONT.//		11609 664	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
ROLLO RESOURCES, LLC				726791										
JACKSON, E. L.		WELL #:		1	RRCID ->	017373	COMPL. DATE	02/15/1963	TOTAL DEPTH	2060	PERF. 1923 - 2035			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
JACKSON, E. L.		WELL #:		2	RRCID ->	032812	COMPL. DATE	01/29/1964	TOTAL DEPTH	2000	PERF. 1788 - 1919			
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-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			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BRAZOS, EAST (CADDO)				11611 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER						
CITATION OIL & GAS CORP.				154235										
CARR, H. "B" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	017377	COMPL. DATE	06/25/2010	TOTAL DEPTH	3925	PERF. 3840 - 3863			
06	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-			172
07	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3			N	-0-			172
08	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			N	-0-			172
09	1050 N	1048	-0-	-2	-0-	144	1	904	2	N	-0-			172
10	1054 N	1033	-0-	-21	-0-	186	1	847	2	N	-0-			172
11	1020 N	881	-0-	-139	-0-	159	1	722	2	N	-0-			172
CARR, H. , -E- UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	017379	COMPL. DATE	04/24/1994	TOTAL DEPTH	4372	PERF. 3919 - 4282			
06	1110 N	1080	-0-	-30	-0-	1080	3			N	-0-			-0-
07	1116 N	1087	-0-	-29	-0-	1087	3			N	-0-			-0-
08	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-			-0-
09	1080 N	1078	-0-	-2	-0-	148	1	930	2	N	-0-			-0-
10	1085 N	1055	-0-	-30	-0-	190	1	865	2	N	-0-			-0-
11	1020 N	892	-0-	-128	-0-	161	1	731	2	N	-0-			-0-
CARR, H. , -F- UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	017380	COMPL. DATE	02/22/2011	TOTAL DEPTH	4407	PERF. 4294 - 4332			
06	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	3			N	-0-			-0-
07	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	3			N	-0-			-0-
08	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3			N	-0-			-0-
09	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	256	1	1613	2	N	-0-			-0-
10	1922 N	1890	-0-	-32	-0-	340	1	1550	2	N	-0-			-0-
11	1860 N	1715	-0-	-145	-0-	310	1	1405	2	N	-0-			-0-

BRAZOS, EAST (CADDO) //CONT.// 11611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
CITATION OIL & GAS CORP. //CONT.// 154235
CARR -J- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017384 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 5087 PERF. 4180 - 4351

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	3	N	-0-			-0-
07	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3	N	-0-			-0-
08	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	3	N	-0-			-0-
09	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	256	1	N	-0-	1611 2		-0-
10	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	339	1	N	-0-	1548 2		-0-
*11	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	310	1	N	-0-	1404 2		-0-

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

06	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3	N	-0-			-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3	N	-0-			-0-
08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3	N	-0-			-0-
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	4	1	N	-0-	23 2		-0-
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	4	1	N	-0-	20 2		-0-
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	4	1	N	-0-	20 2		-0-

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

06	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3	N	-0-			-0-
07	1085	N	1027	-0-	-58	-0-	1027	3	N	-0-			-0-
08	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3	N	-0-			-0-
09	1050	N	1049	-0-	-1	-0-	144	1	N	-0-	905 2		-0-
10	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	186	1	N	-0-	847 2		-0-
11	1020	N	881	-0-	-139	-0-	159	1	N	-0-	722 2		-0-

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

06	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3	N	-0-			139
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3	N	-0-			139
08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3	N	-0-			139
09	60	N	59	-0-	-1	-0-	8	1	N	-0-	51 2		139
10	62	N	53	-0-	-9	-0-	10	1	N	-0-	43 2		139
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	9	1	N	-0-	41 2		139

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
MARTIN, R.P. -A- WELL #: 1 RRCID -> 068646 COMPL. DATE 09/11/1976 TOTAL DEPTH 4725 PERF. N/A

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MARTIN, R. D. -A- WELL #: 2 RRCID -> 074758 COMPL. DATE 04/11/1977 TOTAL DEPTH 4630 PERF. N/A

06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2	N	-0-			-0-
07	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2	N	-0-			-0-
08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2	N	-0-			-0-
09	450	N	439	-0-	-11	-0-	439	2	N	-0-			-0-
10	465	N	461	-0-	-4	-0-	461	2	N	-0-			-0-
11	450	N	444	-0-	-6	-0-	444	2	N	-0-			-0-

BRAZOS, EAST (CADDO)		//CONT.//		11611 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER				
ERNMAR INVESTMENTS, INC.				253489								
ZACH II				WELL #: 2	RRCID -> 209065	COMPL. DATE 03/11/2005	TOTAL DEPTH 4770	PERF. 4034	- 4043			
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
06		103 N	103	-0-	-0-	103 2		N	-0-			-0-
07		103 N	103	-0-	-0-	103 2		N	-0-			-0-
08		106 N	106	-0-	-0-	106 2		N	-0-			-0-
09		98 N	98	-0-	-0-	98 2		N	-0-			-0-
10		97 N	97	-0-	-0-	97 2		N	-0-			-0-
*11		92 N	92	-0-	-0-	92 2		N	-0-			-0-

J-TEC PRODUCTION, LLC				427406								
BENNETT				WELL #: 1	RRCID -> 203528	COMPL. DATE 04/05/2004	TOTAL DEPTH 4458	PERF. 4188	- 4198			
06		644 N	644	-0-	-0-	644 3		N	-0-			-0-
07		736 N	736	-0-	-0-	736 3		N	-0-			-0-
08		757 N	757	-0-	-0-	757 3		N	-0-			-0-
09		694 N	694	-0-	-0-	694 3		N	-0-			-0-
*10		732 N	732	-0-	-0-	732 3		N	-0-			-0-
*11		727 N	727	-0-	-0-	727 3		N	-0-			-0-

CANYON VIEW				WELL #: 2	RRCID -> 211433	COMPL. DATE 03/03/2005	TOTAL DEPTH 4943	PERF. 4892	- 4930			
06		10 N	10	-0-	-0-	10 3		N	-0-			-0-
07		7 N	7	-0-	-0-	7 3		N	-0-			-0-
08		15 N	15	-0-	-0-	15 3		N	-0-			-0-
09		12 N	12	-0-	-0-	12 3		N	-0-			-0-
*10		12 N	12	-0-	-0-	12 3		N	-0-			-0-
11		15 N	NO RPT	-0-	-15	-0-		N	NO RPT			-0-

CANYON VIEW				WELL #: 3	RRCID -> 211450	COMPL. DATE 02/26/2005	TOTAL DEPTH 4958	PERF. 4913	- 4940			
06		27 N	27	-0-	-0-	27 3		N	-0-			-0-
07		19 N	19	-0-	-0-	19 3		N	-0-			-0-
08		39 N	39	-0-	-0-	39 3		N	-0-			-0-
09		30 N	30	-0-	-0-	30 3		N	-0-			-0-
*10		32 N	32	-0-	-0-	32 3		N	-0-			-0-
11		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-		N	NO RPT			-0-

PEBA OIL & GAS, INC.				648640								
WILLIAMS				WELL #: 1L	RRCID -> 159879	COMPL. DATE 09/16/1981	TOTAL DEPTH 4660	PERF. 4019	- 4023			
06		647 N	647	-0-	-0-	647 2		N	-0-			-0-
07		649 N	649	-0-	-0-	649 2		N	-0-			-0-
08		668 N	668	-0-	-0-	668 2		N	-0-			-0-
09		653 N	653	-0-	-0-	653 2		N	-0-			-0-
10		620 N	580	-0-	-40	580 2		N	-0-			-0-
11		600 N	548	-0-	-52	548 2		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			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRAZOS, EAST (CADDO)										//CONT.// 11611 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER	
QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC										//CONT.// 684645							
MARTIN R. D.										WELL #: 1		RRCID -> 067243		COMPL. DATE 10/00/1995		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4229 - 4254	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			

MARTIN B										WELL #: 4B		RRCID -> 070507		COMPL. DATE 10/21/1976		TOTAL DEPTH 5020 PERF. N/A	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			

ROLLO RESOURCES, LLC										726791							
CHENAULT "A"										WELL #: 1 T		RRCID -> 017375		COMPL. DATE 01/01/1961		TOTAL DEPTH 4531 PERF. 3778 - 3827	
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1			
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1			
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1			
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1			
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1			
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1			

GILBERT, A.B. UNIT 1										WELL #: 1		RRCID -> 060459		COMPL. DATE 06/05/1974		TOTAL DEPTH 4464 PERF. N/A	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3			
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3			

GILBERT, A.B. UNIT 1										WELL #: 2		RRCID -> 060460		COMPL. DATE 07/30/1982		TOTAL DEPTH 4600 PERF. N/A	
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			

LADD-HERRING										WELL #: 1		RRCID -> 064585		COMPL. DATE 05/27/1975		TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A	
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			

BRAZOS, EAST (CADDO)			//CONT.// 11611 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PARKER				
ROLLO RESOURCES, LLC			//CONT.// 726791											
ODOM, J. L.			WELL #: 1		RRCID -> 067283		COMPL. DATE 08/22/1975		TOTAL DEPTH 4500		PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LADD-TAYLOR			WELL #: 1		RRCID -> 068712		COMPL. DATE 03/05/1975		TOTAL DEPTH 4500		PERF. N/A			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LADD-CARR "M"			WELL #: 1		RRCID -> 077569		COMPL. DATE 03/21/1977		TOTAL DEPTH 4975		PERF. 4251 - 4282			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LADD-CARR "K"			WELL #: 4		RRCID -> 077570		COMPL. DATE 09/22/1977		TOTAL DEPTH 4850		PERF. 4246 - 42521			
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LADD-GILBERT "B"			WELL #: 1		RRCID -> 080949		COMPL. DATE 11/16/1978		TOTAL DEPTH 4850		PERF. 3914 - 3920			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GILBERT-HAGLER			WELL #: 1		RRCID -> 087907		COMPL. DATE 08/27/1979		TOTAL DEPTH 4760		PERF. 3799 - 3819			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			13
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			13
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			13
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			13
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			13
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			13

BRAZOS, EAST (CADDO)			//CONT.//		11611 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PARKER						
ROLLO RESOURCES, LLC			//CONT.//		726791												
SIGLEY-SPENCER			WELL #:		1	RRCID -> 094538		COMPL. DATE 03/28/1978		TOTAL DEPTH	5096	PERF. 4244 - 4278					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LADD-CARR "K"			WELL #:		3	RRCID -> 159559		COMPL. DATE 06/03/1996		TOTAL DEPTH	4850	PERF. 4293 - 4297					
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAGE NATURAL RESOURCES LLC			WELL #:		743223	RRCID -> 037499		COMPL. DATE 07/31/1965		TOTAL DEPTH	4375	PERF. N/A					
ACME BRICK CO.			WELL #:		1	RRCID -> 037499		COMPL. DATE 07/31/1965		TOTAL DEPTH	4375	PERF. N/A					
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.			WELL #:		817555	RRCID -> 071582		COMPL. DATE 05/25/1977		TOTAL DEPTH	5060	PERF. N/A					
COURTNEY			WELL #:		1	RRCID -> 071582		COMPL. DATE 05/25/1977		TOTAL DEPTH	5060	PERF. N/A					
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ODOM-LOE			WELL #:		1	RRCID -> 071583		COMPL. DATE 05/24/1977		TOTAL DEPTH	5020	PERF. N/A					
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
08	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
*11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC			WELL #:		822615	RRCID -> 062689		COMPL. DATE 06/10/1975		TOTAL DEPTH	4430	PERF. N/A					
WRIGHT, GEORGE A.			WELL #:		1	RRCID -> 062689		COMPL. DATE 06/10/1975		TOTAL DEPTH	4430	PERF. N/A					
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
07	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
*09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
*10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
11	15	N	NO RPT	-0-	-15	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAZOS, EAST (CADD)		//CONT.//		11611 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PARKER					
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925										
U 2 RANCH				WELL #:	3	RRCID ->	097881	COMPL. DATE	09/21/1981	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	3891 - 3911	
M	O	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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			32
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			32
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			32
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			32
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			32
11		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	
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRAZOS, EAST (CADD, UPPER)				11611 521	ASSOCIATED	49B			CNTY: PARKER					
BAJA PRODUCTION JACKSON				044650										
				WELL #:	3	RRCID ->	104562	COMPL. DATE	11/01/1982	TOTAL DEPTH	4227	PERF.	4187 - 4192	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925										
U 2 RANCH				WELL #:	2	RRCID ->	129780	COMPL. DATE	07/12/1974	TOTAL DEPTH	4627	PERF.	3980 - 4040	
06	305 R	305	-0-	-0-	-0-	104	1	201	3	Y	-0-			-0-
07	291 R	291	-0-	-0-	-0-	89	1	202	3	Y	-0-			-0-
08	253 R	253	-0-	-0-	-0-	75	1	178	3	Y	-0-			-0-
09	265 R	265	-0-	-0-	-0-	80	1	185	3	Y	-0-			-0-
10	211 R	211	-0-	-0-	-0-	62	1	149	3	Y	-0-			-0-
*11	126 R	126	-0-	-0-	-0-	37	1	89	3	Y	-0-			-0-

BRAZOS, EAST (LOWER ATOKA)				11611 610	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PARKER					
J-TEC PRODUCTION, LLC				427406										
FLINN -A-				WELL #:	2	RRCID ->	262345	COMPL. DATE	04/25/2007	TOTAL DEPTH	4615	PERF.	3733 - 3900	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROLLO RESOURCES, LLC				726791										
YOUNGBLOOD, E.				WELL #:	1A	RRCID ->	114530	COMPL. DATE	11/30/1984	TOTAL DEPTH	4950	PERF.	3893 - 3896	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1951				N	NO RPT			14
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1951				N	NO RPT			14
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14

BRAZOS, EAST (LOWER ATOKA)		//CONT.// 11611 610		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER			
ROLLO RESOURCES, LLC		//CONT.// 726791									
WHITE MINES - KATY		WELL #: 1		RRCID -> 141027		COMPL. DATE 01/27/1992		TOTAL DEPTH 4656 PERF. 3780 - 3786			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-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		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HERRING		WELL #: 1		RRCID -> 148633		COMPL. DATE 02/11/1994		TOTAL DEPTH 3886 PERF. 3816 - 3834		
06	90 N	61	-0-	-29	-0-	61	3	N	-0-	-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-	-0-
08	124 N	83	-0-	-41	-0-	83	3	N	-0-	-0-
09	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3	N	-0-	-0-
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-	-0-
*11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3	N	-0-	-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925									
LOBO		WELL #: 1		RRCID -> 169852		COMPL. DATE 08/14/1998		TOTAL DEPTH 4617 PERF. 3787 - 3812			
06	627 N	627	-0-	-0-	-0-	214	1	413	3	Y	-0-
07	652 N	652	-0-	-0-	-0-	200	1	452	3	Y	-0-
08	669 N	669	-0-	-0-	-0-	198	1	471	3	Y	-0-
09	622 N	622	-0-	-0-	-0-	189	1	433	3	Y	-0-
10	531 N	531	-0-	-0-	-0-	157	1	374	3	Y	-0-
11	510 N	423	-0-	-87	-0-	125	1	298	3	Y	-0-

BRAZOS, EAST (MARBLE FALLS)		11611 625		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER		
ROLLO RESOURCES, LLC		726791								
LADD-CARR "M"		WELL #: 2		RRCID -> 082651		COMPL. DATE 05/17/1978		TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4694 - 4700		
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LADD-CARR "E"		WELL #: 1		RRCID -> 092772		COMPL. DATE 10/03/1979		TOTAL DEPTH 4850 PERF. N/A		
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BRAZOS, EAST (STRAWN)				11611 750	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PARKER					
ROLLO RESOURCES, LLC				726791								
CHENAULT "A"				WELL #:	1 C	RRCID -> 017396	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4531	PERF. 1912 - 2034	
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
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-

SEARS MARIE UNIT				WELL #:	1 C	RRCID -> 059601	COMPL. DATE 12/28/1973		TOTAL DEPTH	4700	PERF. 2928 - 0	
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	20	N	NO RPT			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	20	N	NO RPT			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				20								
09		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	20	N	NO RPT			-0-
10		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	20	N	NO RPT			-0-
11		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	20	N	NO RPT			-0-

TAYLOR				WELL #:	2	RRCID -> 068713	COMPL. DATE 08/22/1975		TOTAL DEPTH	4475	PERF. N/A	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-

LADD-CARR "O"				WELL #:	1	RRCID -> 068994	COMPL. DATE 10/30/1975		TOTAL DEPTH	4500	PERF. 2056 - 0	
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	112	N	NO RPT			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	112	N	NO RPT			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				112								
09		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	112	N	NO RPT			-0-
10		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	112	N	NO RPT			-0-
11		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	112	N	NO RPT			-0-

GILBERT, J D				WELL #:	1	RRCID -> 084683	COMPL. DATE 08/30/1979		TOTAL DEPTH	4556	PERF. 2352 - 2356	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11		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	
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-

BRAZOS EAST, (STRAWN 1950)		//CONT.//		11611 800	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HOOD				
ROLLO RESOURCES, LLC		//CONT.//		726791							
BRANSON, H.L.		WELL #:		2	RRCID -> 125371	COMPL. DATE 08/18/1987	TOTAL DEPTH 4801	PERF. 2152	-	2174	
M	O	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
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		0 N	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	
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SAGE NATURAL RESOURCES LLC		743223									
GILBERT, A. B.		WELL #:		4A	RRCID -> 144928	COMPL. DATE 03/19/1993	TOTAL DEPTH 2200	PERF. 2019	-	2113	
06	120	N	61	-0-	-59	-0-	61	3		N	-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-
08	124	N	83	-0-	-41	-0-	83	3		N	-0-
09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3		N	-0-
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-
*11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-

GILBERT, A. B.		WELL #:		4B	RRCID -> 144929	COMPL. DATE 03/26/1993	TOTAL DEPTH 2200	PERF. 2056	-	2098	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BRAZOS, EAST (STRAWN 2275)		11611 850		NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER					
MOAIC OIL LLC		589978									
BARNES		WELL #:		1	RRCID -> 193319	COMPL. DATE 12/15/2002	TOTAL DEPTH 2539	PERF. 2258	-	2271	
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925									
HARGIS		WELL #:			RRCID -> 190619	COMPL. DATE 06/04/2002	TOTAL DEPTH 4553	PERF. 1970	-	2069	
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		36
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		36
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		36
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		36
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		36
11	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	
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	62				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	62				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GILBERT W8			WELL #:	8W	RRCID ->	186425	COMPL. DATE	11/08/2001	TOTAL DEPTH	2685	PERF.	2428 - 2544	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRAZOS BISHOP (STRAWN 2100)			11625 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC			147849										
PETTY, BETTIE ESTATE			WELL #:	2	RRCID ->	158852	COMPL. DATE	03/21/1997	TOTAL DEPTH	4261	PERF.	2065 - 2137	
06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
09	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-			-0-

PETTY, BETTY ESTATE			WELL #:	1	RRCID ->	190166	COMPL. DATE	01/06/2002	TOTAL DEPTH	3430	PERF.	2139 - 2160	
06	150 N	99	-0-	-51	-0-	99	2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2		N	-0-			-0-
*10	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2		N	-0-			-0-
*11	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2		N	-0-			-0-

BETTIE PETTY ESTATE			WELL #:	4 A	RRCID ->	198488	COMPL. DATE	11/01/2003	TOTAL DEPTH	2391	PERF.	2022 - 2136	
06	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	2		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-

PETTY, BETTY ESTATE			WELL #:	5	RRCID ->	202648	COMPL. DATE	04/22/2004	TOTAL DEPTH	4066	PERF.	2200 - 2201	
06	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2		N	-0-			-0-
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			-0-
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			-0-
09	240 N	130	-0-	-110	-0-	130	2		N	-0-			-0-
*10	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-			-0-
*11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-			-0-

BRAZOS BISHOP (STRAWN 2100) //CONT.// 11625 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO												
CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC //CONT.// 147849												
PETTY, BETTIE ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 209100 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 3384 PERF. 1873 - 1932												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

06		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09		10 N	-0-	-0-	-10					N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690												
JANA WELL #: 1 RRCID -> 195773 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 2932 PERF. 2152 - 2255												
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-	-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	-0-
08		14 N	-0-	-0-	-14	-0-				N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-	-0-
*11		305 N	305	-0-	-0-	-0-	30	1	275	3	N	-0-

SANDY WELL #: 1 RRCID -> 198412 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 3351 PERF. 2162 - 2216												
06		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3		N	-0-	-0-
07		248 N	191	-0-	-57	-0-	191	3		N	-0-	-0-
08		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3		N	-0-	-0-
09		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3		N	-0-	-0-
10		309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3		N	-0-	-0-
*11		588 N	588	-0-	-0-	-0-	57	1	531	3	N	-0-

RIO BRAZOS WELL #: 1 RRCID -> 199323 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 2812 PERF. 2143 - 2246												
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

JANA WELL #: 2 RRCID -> 204750 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 2812 PERF. 2197 - 2242												
06		180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		8 N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3		N	-0-	-0-
*11		172 N	172	-0-	-0-	-0-	17	1	155	3	N	-0-

RIO BRAZOS "A" WELL #: 1 RRCID -> 215654 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2174 - 2296												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	29	-0-	29	-0-	29	3	1	26	3	N

BRAZOS BISHOP (STRAWN 2100)		//CONT.//		11625 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
DALLAS PRODUCTION, INC.		//CONT.//		197690								
EDMONDSON		WELL #:		5	RRCID ->	227477	COMPL. DATE	04/23/2007	TOTAL DEPTH	4070	PERF. 2321 - 2577	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SAND VALLEY 'A'		WELL #:		2	RRCID ->	234407	COMPL. DATE	09/03/2007	TOTAL DEPTH	4671	PERF. 2241 - 2311	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		6
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		6
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		6
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		6
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		6
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		6

SAND VALLEY 'D'		WELL #:		5	RRCID ->	275927	COMPL. DATE	09/25/2014	TOTAL DEPTH	3014	PERF. 2148 - 2253	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SAND VALLEY 'E'		WELL #:		6	RRCID ->	278437	COMPL. DATE	11/26/2014	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2231 - 2260	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-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	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	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	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

BRAZOS GROGAN (ATOKA BEND) //CONT.// 11700 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO														
CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC 147849														
WHARTON WELL #: 1 RRCID -> 221513 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 5054 PERF. 4269 - 4302														
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

06		360 N	136	-0-	-224	-0-	136	2		N	-0-			103
07		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			103
08		341 N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-			103
09		150 N	15	-0-	-135	-0-	15	2		N	-0-			103
*10		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-			103
*11		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			103

DUNLAP-CHESTNUT WELL #: 2 RRCID -> 221519 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 4207 - 4221														
06		450 N	449	-0-	-1	-0-	449	2		N	-0-			-0-
07		589 N	-0-	-0-	-589	-0-				N	-0-			-0-
08		403 N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-			-0-
09		450 N	405	-0-	-45	-0-	405	2		N	-0-			-0-
*10		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2		N	-0-			-0-
*11		405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2		N	-0-			-0-

DUNLAP-CHESTNUT WELL #: 1 RRCID -> 245199 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 4942 PERF. 4014 - 4276														
06		900 N	-0-	-0-	-900	-0-				N	1			61
07		775 N	-0-	-0-	-775	-0-				N	-0-			61
08		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			61
09		1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1237	2	2	9	N	2		63
*10		870 N	870	-0-	-0-	-0-	869	2	1	9	N	1		64
*11		1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1237	2	1	9	N	1		64

DUNLAP-CHESTNUT WELL #: 3 RRCID -> 245209 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 4938 PERF. 4018 - 4233														
06		300 N	190	-0-	-110	-0-	188	2	2	9	N	2		8
07		465 N	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-			8
08		372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-			8
09		296 N	296	-0-	-0-	-0-	295	2	1	9	N	1		9
*10		558 N	558	-0-	-0-	-0-	557	2	1	9	N	1		10
*11		296 N	296	-0-	-0-	-0-	295	2	1	9	N	1		10

PETTY, BETTIE ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 246805 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 4936 PERF. 4211 - 4217														
06		660 N	275	-0-	-385	-0-	275	2		N	-0-			-0-
07		372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-			-0-
08		248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			-0-
09		959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	2		N	-0-			-0-
*10		1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2		N	-0-			-0-
*11		959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	2		N	-0-			-0-

DUNLAP CHESTNUT WELL #: 4 RRCID -> 255437 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 3980 - 3994														
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BRAZOS GROGAN (ATOKA BEND) DALLAS PRODUCTION, INC. SAND VALLEY		//CONT.//	11700 200 197690	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO								
		WELL #:	1	RRCID -> 228701	COMPL. DATE 07/02/2007	TOTAL DEPTH	4600	PERF. 4056 - 4060						
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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

EDMONDSON "A"		WELL #:	2	RRCID -> 230689	COMPL. DATE 08/21/2007	TOTAL DEPTH	4600	PERF. 4230 - 4240						
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

EDMONDSON "B"		WELL #:	3	RRCID -> 236985	COMPL. DATE 02/15/2008	TOTAL DEPTH	4640	PERF. 4239 - 4247						
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8

EDMONDSON "C"		WELL #:	4	RRCID -> 236987	COMPL. DATE 02/29/2008	TOTAL DEPTH	4650	PERF. 4211 - 4228						
06		720 N	-0-	-0-	-720	-0-				N	-0-			38
07		465 N	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-			38
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			38
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
10		92 N	92	-0-	-0-	-0-		92 3		N	-0-			38
*11		127 N	127	-0-	-0-	-0-		12 1 115 3		N	-0-			38

EDMONDSON "E"		WELL #:	6	RRCID -> 237655	COMPL. DATE 04/11/2008	TOTAL DEPTH	4650	PERF. 4385 - 4390						
06		270 N	80	-0-	-190	-0-		80 3		N	-0-			-0-
07		341 N	149	-0-	-192	-0-		149 3		N	-0-			-0-
08		159 N	159	-0-	-0-	-0-		159 3		N	-0-			-0-
09		194 N	194	-0-	-0-	-0-		194 3		N	-0-			-0-
10		155 N	152	-0-	-3	-0-		152 3		N	-0-			-0-
*11		419 N	419	-0-	-0-	-0-		41 1 378 3		N	-0-			-0-

EDMONDSON		WELL #:	1	RRCID -> 238245	COMPL. DATE 07/24/2007	TOTAL DEPTH	4600	PERF. 4054 - 4059						
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15

EDMONDSON "D"		WELL #:	5	RRCID -> 242522	COMPL. DATE 03/28/2008	TOTAL DEPTH	4647	PERF. 4148 - 4151						
06		270 N	-0-	-0-	-270	-0-				Y	-0-			179
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			179
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			179
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			179
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			179
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			179

BRAZOS GROGAN (ATOKA BEND)		//CONT.// 11700 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
DALLAS PRODUCTION, INC.		//CONT.// 197690										
EDMONDSON "G"		WELL #: 9		RRCID -> 260341		COMPL. DATE 05/13/2019		TOTAL DEPTH 4567 PERF. 4092 - 4096				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	1830 N	1739	-0-	-91	-0-	1692	3	47 9	Y	43		65
07	3100 N	3405	-0-	305	305	3381	3	24 9	Y	22		87
08	2144 N	1839	-0-	-305	-0-	1816	3	23 9	Y	21		108
09	1740 N	1080	-0-	-660	-0-	1074	3	6 9	Y	5		113
10	3069 X	541	-0-	-2528	-0-	527	3	14 9	Y	13		126
11	2970 X	1323	-0-	-1647	-0-	127	1	1177 3	Y	17		143
						19	9					

MURPHY-STONE UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 267481		COMPL. DATE 09/12/2012		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3974 - 3986				
06	10260 X	3927	-0-	-6333	-0-	3907	3	20 9	N	18		38
07	10602 X	9770	-0-	-832	-0-	9750	3	20 9	N	18	1 8	55
08	10447 X	9553	-0-	-894	-0-	9530	3	23 9	N	21		76
09	9244 X	9244	-0-	-0-	-0-	9235	3	9 9	N	8	1 8	83
10	9765 X	9350	-0-	-415	-0-	9314	3	36 9	N	33	1 8	115
11	9450 X	9088	-0-	-362	-0-	9077	3	11 9	N	10		125

WOOD, VIRGINIA		WELL #: 1		RRCID -> 273278		COMPL. DATE 04/08/2014		TOTAL DEPTH 4458 PERF. 3975 - 4150				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		77
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		77
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		77
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		77
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		77
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		77

EDMONDSON 'F'		WELL #: 8		RRCID -> 274073		COMPL. DATE 11/01/2012		TOTAL DEPTH 4701 PERF. 4326 - 4332				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		9

EDMONDSON 'I'		WELL #: 11		RRCID -> 279283		COMPL. DATE 09/17/2015		TOTAL DEPTH 4725 PERF. 4081 - 4243				
06	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-		29
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		29
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		29
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		29
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	29 1	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

L.J. RESOURCES, LLC		479988		RRCID -> 135388		COMPL. DATE 07/16/1990		TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3794 - 3800				
ALLEN, MARCUS		WELL #: 1										
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		23

BRAZOS GROGAN (ATOKA BEND)		//CONT.//		11700 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964							
FORD, BUSTER		WELL #:		2A	RRCID -> 152833	COMPL. DATE	03/26/1994	TOTAL DEPTH	4245	PERF. 3718 - 3740	
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
BRAZOS RIVER (ATOKA D)				11702 100	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
CRYSTAL RIVER OIL & GAS LLC				191683							
BIRD		WELL #:		1	RRCID -> 114541	COMPL. DATE	12/19/1984	TOTAL DEPTH	4403	PERF. 4202 - 4246	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
BIRD		WELL #:		2	RRCID -> 119690	COMPL. DATE	01/03/1986	TOTAL DEPTH	4999	PERF. 4232 - 4238	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
BRECKENRIDGE; SE (DUFFER)				11717 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
ATWELL TECHNICAL SERVICES, INC.				036634							
DOSHIER		WELL #:		1	RRCID -> 094169	COMPL. DATE	05/06/1981	TOTAL DEPTH	4143	PERF. 4054 - 4058	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	37			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	37			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	37			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	37			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	37			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	37			N	NO RPT		-0-
HOPE "E"		WELL #:		1	RRCID -> 106118	COMPL. DATE	02/03/1983	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 4067 - 4088	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
DOSHIER "A"		WELL #:		1	RRCID -> 218250	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 4088 - 4092	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRECKENRIDGE; SE (DUFFER)		//CONT.//		11717 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS				
BRICO OIL, INC.				091040							
PENDLETON "A"				WELL #: 1	RRCID -> 115778	COMPL. DATE 04/04/1983	TOTAL DEPTH 4201	PERF. 4084	- 4090		
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
06	1230 N	364	-0-	-866	-0-	364 2		N	-0-		84
07	775 N	438	-0-	-337	-0-	438 2		N	-0-		84
08	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 2		N	-0-		84
09	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595 2		N	-0-		84
*10	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606 2		N	-0-		84
11	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-			N	NO RPT		84

DELTA OIL & GAS LTD.				213703							
PIERCE, J. S.				WELL #: 21	RRCID -> 179310	COMPL. DATE 09/29/2000	TOTAL DEPTH 4183	PERF. 4045	- 4053		
06	10 N	8	-0-	-2	-0-	8 3		N	-0-		-0-
07	9 N	8	-0-	-1	-0-	8 3		N	-0-		-0-
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-		-0-
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-		-0-
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-		-0-
*11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-		-0-

PIERCE, J. S.				WELL #: 23	RRCID -> 218878	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 4170	PERF. 4084	- 4092		
*04	14B2 EXT	10	-0-	10	10	10 3		N	-0-		-0-
*05	14B2 EXT	11	-0-	11	21	11 3		N	-0-		-0-
*06	14B2 EXT	9	-0-	9	30	9 3		N	-0-		-0-
*07	14B2 EXT	11	-0-	11	41	11 3		N	-0-		-0-
*08	14B2 EXT	10	-0-	10	51	10 3		N	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	10	-0-	10	61	10 3		N	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	9	-0-	9	70	9 3		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	10	-0-	10	80	10 3		N	-0-		-0-

PIERCE, J. S.				WELL #: 25	RRCID -> 225570	COMPL. DATE 02/12/2007	TOTAL DEPTH 4600	PERF. 4140	- 4150		
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PIERCE, J. S.				WELL #: 26	RRCID -> 234441	COMPL. DATE 09/19/2007	TOTAL DEPTH 4475	PERF. 4110	- 4123		
*02	14B2 EXT	9	-0-	9	9	9 3		N	-0-		-0-
*03	14B2 EXT	11	-0-	11	20	11 3		N	-0-		-0-
*04	14B2 EXT	9	-0-	9	29	9 3		N	-0-		-0-
*05	14B2 EXT	9	-0-	9	38	9 3		N	-0-		-0-
*06	14B2 EXT	10	-0-	10	48	10 3		N	-0-		-0-
*07	14B2 EXT	10	-0-	10	58	10 3		N	-0-		-0-
*08	14B2 EXT	9	-0-	9	67	9 3		N	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	10	-0-	10	77	10 3		N	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	11	-0-	11	88	11 3		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	88			N	-0-		-0-

EASTLAND OPERATING, L.L.C.				239726							
HOPE, J. W. -C-				WELL #: 1	RRCID -> 090918	COMPL. DATE 10/17/1980	TOTAL DEPTH 4150	PERF. 4066	- 4069		
06	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			Y	-0-		70
07	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			Y	-0-		70
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		70
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		70
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		70
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		70

BRECKENRIDGE; SE (DUFFER) //CONT.// 11717 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
 HOPE, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 090919 COMPL. DATE 01/14/1980 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4048 - 4069

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					Y	-0-			70
07	14 N	-0-	-0-	-14	-0-	-0-					Y	-0-			70
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			70
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			70
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			70
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			70

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06	182 R	182	-0-	-0-	-0-	-0-	180	3	2	9	N	2			86
07	187 R	187	-0-	-0-	-0-	-0-	185	3	2	9	N	2			88
08	177 R	177	-0-	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-			88
09	183 R	183	-0-	-0-	-0-	-0-	182	3	1	9	N	1			89
10	186 #	166	-0-	-20	-0-	-0-	165	3	1	9	N	1			90
11	180 #	138	-0-	-42	-0-	-0-	134	3	4	9	N	4			94

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
 MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 209098 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 3114 - 3144

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06	120 N	12	-0-	-108	-0-	-0-	12	3			Y	-0-			-0-
07	186 N	109	-0-	-77	-0-	-0-	109	3			Y	-0-			-0-
08	144 N	144	-0-	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-			-0-
09	187 N	187	-0-	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-			-0-
10	438 N	438	-0-	-0-	-0-	-0-	438	3			Y	-0-			-0-
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-	-0-					Y	NO RPT			-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								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

GERALD LOUDDER		WELL #: 1		RRCID -> 217813		COMPL. DATE 06/15/2006		TOTAL DEPTH 4066 PERF. 3870 - 3950								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOUDDER, GERALD		WELL #: 2		RRCID -> 246475		COMPL. DATE 03/01/2009		TOTAL DEPTH 4051 PERF. 3900 - 3930								
06	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
07	527 N	506	-0-	-21	-0-	506	2			N	-0-					-0-
08	527 N	452	-0-	-75	-0-	452	2			N	-0-					-0-
09	510 N	426	-0-	-84	-0-	426	2			N	-0-					-0-
10	496 N	444	-0-	-52	-0-	444	2			N	-0-					-0-
11	450 N	417	-0-	-33	-0-	417	2			N	-0-					-0-

COZART "2259"		WELL #: 2		RRCID -> 262344		COMPL. DATE 01/02/2011		TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3896 - 3932								
06	360 N	223	-0-	-137	-0-	223	2			N	-0-					55
07	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					55
08	186 N	170	-0-	-16	-0-	170	2			N	-0-					55
09	445 N	445	-0-	-0-	-0-	442	2	3	9	N	3					58
*10	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					58
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					58

RANEY '2255'		WELL #: 1		RRCID -> 265302		COMPL. DATE 04/01/2012		TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3870 - 3894								
06	420 N	265	-0-	-155	-0-	265	2			N	-0-					97
07	310 N	261	-0-	-49	-0-	261	2			N	-0-					97
08	279 N	247	-0-	-32	-0-	247	2			N	-0-					97
09	270 N	230	-0-	-40	-0-	230	2			N	-0-					97
10	248 N	232	-0-	-16	-0-	232	2			N	-0-					97
11	240 N	218	-0-	-22	-0-	218	2			N	-0-					97

GUINN '2265' UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 265303		COMPL. DATE 04/04/2012		TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3946 - 3962								
06	630 N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					30
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					30
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
*11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					30

GUINN '2264' UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 267539		COMPL. DATE 02/01/2013		TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3892 - 3908								
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
*10	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
*11	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-

BROOKE (DUFFER)		//CONT.//		12190 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
PETEX		//CONT.//		659782								
ADAMS '2260'		WELL #:		4	RRCID ->	269833	COMPL. DATE	07/14/2013	TOTAL DEPTH	4050	PERF. 3882 - 3902	
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
06		914 N	914	-0-	-0-	-0-	914 2		N	-0-		-0-
07		775 N	774	-0-	-1	-0-	774 2		N	-0-		-0-
08		806 N	160	-0-	-646	-0-	160 2		N	-0-		-0-
09		810 N	387	-0-	-423	-0-	387 2		N	-0-		-0-
10		775 N	642	-0-	-133	-0-	642 2		N	-0-		-0-
*11		483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 2		N	-0-		-0-

ALMA GUINN		WELL #:		1	RRCID ->	285467	COMPL. DATE	09/01/2018	TOTAL DEPTH	4062	PERF. 3914 - 3926	
06		1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1674 2		N	-0-		2
07		1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1761 2		N	-0-		2
08		1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1814 2		N	-0-		2
09		1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1787 2		N	-0-		2
*10		1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1890 2		N	-0-		2
*11		1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1789 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	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HENDERSON, LEWIS & EMMA		WELL #:		1	RRCID ->	030596	COMPL. DATE	04/28/1961	TOTAL DEPTH	1182	PERF. N/A	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		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	
06		30 N	7	-0-	-23	-0-	7 2		Y	-0-		-0-
07		31 N	8	-0-	-23	-0-	8 2		Y	-0-		-0-
08		8 N	7	-0-	-1	-0-	7 2		Y	-0-		-0-
09		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		Y	-0-		-0-
10		8 N	7	-0-	-1	-0-	7 2		Y	-0-		-0-
11		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		Y	-0-		-0-

CONNAWAY		WELL #:		2	RRCID ->	067885	COMPL. DATE	06/26/1976	TOTAL DEPTH	1310	PERF. 1180 - 0	
06		30 N	7	-0-	-23	-0-	7 2		Y	-0-		-0-
07		31 N	8	-0-	-23	-0-	8 2		Y	-0-		-0-
08		8 N	7	-0-	-1	-0-	7 2		Y	-0-		-0-
09		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		Y	-0-		-0-
10		8 N	7	-0-	-1	-0-	7 2		Y	-0-		-0-
11		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		Y	-0-		-0-

BROOKESMITH (MARBLE FALLS REEF) //CONT.// 12195 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN														
CEDAR RIDGE ENERGY, INC. //CONT.// 140622														
CONNAWAY JEANNIE L. WELL #: 3 RRCID -> 068037 COMPL. DATE 06/07/1976 TOTAL DEPTH 1325 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

06		30 N		8	-0-	-22	-0-	8	2	Y	-0-			-0-
07		31 N		8	-0-	-23	-0-	8	2	Y	-0-			-0-
08		9 N		8	-0-	-1	-0-	8	2	Y	-0-			-0-
09		8 N		7	-0-	-1	-0-	7	2	Y	-0-			-0-
10		8 N		7	-0-	-1	-0-	7	2	Y	-0-			-0-
11		8 N		7	-0-	-1	-0-	7	2	Y	-0-			-0-

KING, ALAN D. 463803														
CRENSHAW WELL #: 1 RRCID -> 069964 COMPL. DATE 09/16/1976 TOTAL DEPTH 1189 PERF. N/A														

06		14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FUNDERBURK WELL #: 3 RRCID -> 073797 COMPL. DATE 07/21/1976 TOTAL DEPTH 1460 PERF. N/A														

06		DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KOLLAO PROPERTIES LLC 474275														
SHELTON WELL #: 2 RRCID -> 070494 COMPL. DATE 02/22/1977 TOTAL DEPTH 1235 PERF. 1142 - 0														

06		14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

R & D OPERATING, INC. 685874														
HENDERSON WELL #: 3 RRCID -> 069962 COMPL. DATE 10/06/1976 TOTAL DEPTH 1239 PERF. N/A														

06		14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		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														

06		14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		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	O	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
06		15 N	11	-0-	-4	-0-	11	2		Y	-0-			-0-
07		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		Y	-0-			-0-
08		13 N	11	-0-	-2	-0-	11	2		Y	-0-			-0-
09		11 N	8	-0-	-3	-0-	8	2		Y	-0-			-0-
10		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		Y	-0-			-0-
*11		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		Y	-0-			-0-

FRY, ZELMA WELL #: 1 RRCID -> 081255 COMPL. DATE 01/09/1979 TOTAL DEPTH 1356 PERF. 1273 - 1281														
06		30 N	9	-0-	-21	-0-	9	2		Y	-0-			-0-
07		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
08		15 N	10	-0-	-5	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
09		9 N	8	-0-	-1	-0-	8	2		Y	-0-			-0-
10		10 N	8	-0-	-2	-0-	8	2		Y	-0-			-0-
11		10 N	8	-0-	-2	-0-	8	2		Y	-0-			-0-

FRY, ZELMA WELL #: 2 RRCID -> 081298 COMPL. DATE 02/23/1979 TOTAL DEPTH 1340 PERF. N/A														
06		30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2		Y	-0-			-0-
07		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		Y	-0-			-0-
08		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		Y	-0-			-0-
09		13 N	12	-0-	-1	-0-	12	2		Y	-0-			-0-
10		14 N	12	-0-	-2	-0-	12	2		Y	-0-			-0-
11		15 N	12	-0-	-3	-0-	12	2		Y	-0-			-0-

MCNURLEN WELL #: 3 RRCID -> 083572 COMPL. DATE 06/29/1972 TOTAL DEPTH 1337 PERF. 1293 - 1299														
06		10 N	7	-0-	-3	-0-	7	2		Y	-0-			-0-
07		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		Y	-0-			-0-
08		8 N	7	-0-	-1	-0-	7	2		Y	-0-			-0-
09		7 N	5	-0-	-2	-0-	5	2		Y	-0-			-0-
10		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		Y	-0-			-0-
*11		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		Y	-0-			-0-

TEJAS JACK SALES, INC. 841296														
SHELTON SCHOOL HOUSE WELL #: 1 RRCID -> 073325 COMPL. DATE 08/25/1977 TOTAL DEPTH 1191 PERF. N/A														
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BROOKESMITH, E(MARBLE FALLS REEF) 12196 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROWN														
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC. 100298														
HOLLOWAY & MOSTERSON WELL #: 1 RRCID -> 049264 COMPL. DATE 01/03/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1198 - 1260														
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BROOKSMITH,E(MARBLE FALLS REEF)//CONT.// 12196 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROWN
 BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC. //CONT.// 100298
 GRELLE, D. WELL #: 1 RRCID -> 054932 COMPL. DATE 07/20/1969 TOTAL DEPTH 1240 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

CONNAWAY-GRELLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070326 COMPL. DATE 01/15/1977 TOTAL DEPTH 1445 PERF. N/A

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

CONNAWAY-GRELLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 107983 COMPL. DATE 12/06/1982 TOTAL DEPTH 1440 PERF. 1298 - 1408

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

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

06	10 N	7	-0-	-3	-0-	7	2				Y	-0-			-0-
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2				Y	-0-			-0-
08	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	2				Y	-0-			-0-
09	7 N	5	-0-	-2	-0-	5	2				Y	-0-			-0-
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2				Y	-0-			-0-
*11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2				Y	-0-			-0-

MCNURLLEN, PLEZ& KIRKPATRICK, E.E. WELL #: 6 RRCID -> 017457 COMPL. DATE 02/07/1960 TOTAL DEPTH 1190 PERF. 1102 - 1190

06	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2				Y	-0-			-0-
07	14 N	13	-0-	-1	-0-	13	2				Y	-0-			-0-
08	14 N	12	-0-	-2	-0-	12	2				Y	-0-			-0-
09	12 N	8	-0-	-4	-0-	8	2				Y	-0-			-0-
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2				Y	-0-			-0-
*11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2				Y	-0-			-0-

BAXTER, B. S. & KIRKPATRICK WELL #: 2 RRCID -> 036285 COMPL. DATE 06/06/1965 TOTAL DEPTH 1266 PERF. N/A

06	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2				N	-0-			-0-
07	14 N	13	-0-	-1	-0-	13	2				N	-0-			-0-
08	14 N	12	-0-	-2	-0-	12	2				N	-0-			-0-
09	12 N	8	-0-	-4	-0-	8	2				N	-0-			-0-
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2				N	-0-			-0-
*11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2				N	-0-			-0-

BROOKESMITH,E(MARBLE FALLS REEF)//CONT.// 12196 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROWN
 CEDAR RIDGE ENERGY, INC. //CONT.// 140622
 MCNURELEN-KIRKPATRICK WELL #: 7 RRCID -> 040690 COMPL. DATE 11/21/1966 TOTAL DEPTH 1399 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
06	9 N	7	-0-	-2	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
07	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
08	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
09	7 N	5	-0-	-2	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-			-0-
*11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-			-0-

BAXTER & KIRKPATRICK WELL #: 3 RRCID -> 042878 COMPL. DATE 10/16/1967 TOTAL DEPTH 1430 PERF. N/A

06	9 N	7	-0-	-2	-0-	7	2			N	-0-			-0-
07	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	2			N	-0-			-0-
08	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	2			N	-0-			-0-
09	7 N	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-			-0-
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			-0-
*11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			-0-

G. & S. LANDSCAPING, INC. 291946
 NABERS, IMA LOU & LYNN WELL #: 1 RRCID -> 043155 COMPL. DATE 12/10/1967 TOTAL DEPTH 1302 PERF. N/A

06	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-			-0-
07	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-			-0-
08	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-			-0-
09	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-			-0-
10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NABERS, IMA LOU & LYNN WELL #: 2 RRCID -> 043156 COMPL. DATE 12/20/1967 TOTAL DEPTH 1265 PERF. N/A

06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			-0-
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			-0-
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			-0-
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			-0-
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NABERS, IMA LOU & LYNN WELL #: 3 RRCID -> 043157 COMPL. DATE 12/28/1967 TOTAL DEPTH 1285 PERF. N/A

06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-			-0-
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-			-0-
08	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-			-0-
09	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-			-0-
10	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LEWIS-NABERS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 045444 COMPL. DATE 12/29/1968 TOTAL DEPTH 1290 PERF. N/A

06	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-			-0-
07	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-			-0-
08	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-			-0-
09	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-			-0-
10	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWN COUNTY REGULAR BARNUM, STORMY G. BARNUM		12406 001 052920		ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN					
		WELL #:	1	RRCID ->	141958	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1551	PERF.	1518 - 1532		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAYOU OPERATING COMPANY, INC. STEWART		058851 2		RRCID ->		117807		COMPL. DATE		07/05/1985		TOTAL DEPTH		1310		PERF.		1147 - 1174	
06	60 #	40	-0-	-20	-0-	40	2		N	-0-			-0-						
07	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-						
08	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			-0-						
09	61 R	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-			-0-						
10	62 #	61	-0-	-1	-0-	61	2		N	-0-			-0-						
11	60 #	59	-0-	-1	-0-	59	2		N	-0-			-0-						

CAMP & PARKS		WELL #:		7		RRCID ->		143801		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		2531		PERF.		2435 - 2451	
06	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-								
07	56 R	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-			-0-								
08	49 R	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-			-0-								
09	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-								
10	62 #	20	-0-	-42	-0-	20	2		N	-0-			-0-								
11	60 #	39	-0-	-21	-0-	39	2		N	-0-			-0-								

RINGHOFFER, A. H.		WELL #:		2		RRCID ->		237113		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		3280		PERF.		3074 - 3096	
06	325 R	325	-0-	-0-	-0-	325	2		N	-0-			-0-								
07	384 R	384	-0-	-0-	-0-	384	2		N	-0-			-0-								
08	368 R	368	-0-	-0-	-0-	368	2		N	-0-			-0-								
09	337 R	337	-0-	-0-	-0-	337	2		N	-0-			-0-								
10	361 R	361	-0-	-0-	-0-	361	2		N	-0-			-0-								
11	270 #	233	-0-	-37	-0-	233	2		N	-0-			-0-								

YATES, H. R.		WELL #:		1		RRCID ->		237119		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		3104		PERF.		2757 - 2760	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-								
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-								

SRC-GARMS/LEATHERWOOD "A"		WELL #:		3		RRCID ->		261304		COMPL. DATE		12/06/1983		TOTAL DEPTH		3414		PERF.		2834 - 2838	
06	60 #	28	-0-	-32	-0-	28	2		Y	-0-			-0-								
07	62 #	30	-0-	-32	-0-	30	2		Y	-0-			-0-								
08	62 #	39	-0-	-23	-0-	39	2		Y	-0-			-0-								
09	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2		Y	-0-			-0-								
10	52 R	52	-0-	-0-	-0-	52	2		Y	-0-			-0-								
*11	52 R	52	-0-	-0-	-0-	52	2		Y	-0-			-0-								

BROWN COUNTY REGULAR														
//CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN														
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 058851														
SRC-GARMS/LEATHERWOOD "A" WELL #: 5 RRCID -> 261491 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 3379 PERF. 2832 - 2851														
M	O	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
06		60 #	31	-0-	-29	-0-	31	2		N	-0-			-0-
07		62 #	33	-0-	-29	-0-	33	2		N	-0-			-0-
08		62 #	42	-0-	-20	-0-	42	2		N	-0-			-0-
09		40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
10		58 R	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-			-0-
*11		58 R	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-			-0-

SRC-STOVER WELL #: 2 RRCID -> 262054 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 3301 PERF. 2812 - 2860														
06		210 #	181	-0-	-29	-0-	181	2		N	-0-			20
07		217 #	188	-0-	-29	-0-	188	2		N	-0-			20
08		217 #	185	-0-	-32	-0-	185	2		N	-0-			20
09		210 #	170	-0-	-40	-0-	170	2		N	-0-			20
10		214 R	214	-0-	-0-	-0-	214	2		N	-0-			20
*11		203 R	203	-0-	-0-	-0-	203	2		N	-0-			20

SRC-GARMS/LEATHERWOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 262282 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 3395 PERF. 2816 - 2878														
06		60 #	32	-0-	-28	-0-	32	2		Y	-0-			-0-
07		62 #	35	-0-	-27	-0-	35	2		Y	-0-			-0-
08		62 #	44	-0-	-18	-0-	44	2		Y	-0-			-0-
09		60 #	42	-0-	-18	-0-	42	2		Y	-0-			-0-
10		60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	2		Y	-0-			-0-
*11		60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	2		Y	-0-			-0-

BATES WELL #: 4 RRCID -> 288662 COMPL. DATE 03/20/1981 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2867 - 2879														
06		0 W	23	-0-	23	100	23	2		N	-0-			-0-
07		124 #	17	-0-	-107	-0-	17	2		N	-0-			-0-
08		31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
09		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
10		55 R	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-			-0-
*11		38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-

BEAKLEY, HARRY L. 059785														
BEAKLEY, HARRY L. WELL #: 1 RRCID -> 128654 COMPL. DATE 09/30/1988 TOTAL DEPTH 1017 PERF. N/A														
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BGM PRODUCTION, LLC 068494														
PITZER, J. E. WELL #: 4A RRCID -> 171479 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 2509 PERF. 2448 - 2452														
06		101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	2		Y	-0-			-0-
07		62 #	21	-0-	-41	-0-	21	2		Y	-0-			-0-
08		62 #	19	-0-	-43	-0-	19	2		Y	-0-			-0-
09		60 #	18	-0-	-42	-0-	18	2		Y	-0-			-0-
10		62 #	22	-0-	-40	-0-	22	2		Y	-0-			-0-
11		60 #	27	-0-	-33	-0-	27	2		Y	-0-			-0-

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN						
BGM PRODUCTION, LLC		//CONT.//		068494											
PITZER, J. E.		WELL #:		5A	RRCID ->	171480	COMPL. DATE	05/27/1998	TOTAL DEPTH	2515	PERF.	2436 -	2466		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
06	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-				-0-
07	62 #	21	-0-	-41	-0-	21	2			Y	-0-				-0-
08	62 #	19	-0-	-43	-0-	19	2			Y	-0-				-0-
09	60 #	18	-0-	-42	-0-	18	2			Y	-0-				-0-
10	62 #	22	-0-	-40	-0-	22	2			Y	-0-				-0-
11	60 #	27	-0-	-33	-0-	27	2			Y	-0-				-0-

PITZER, J. E.		WELL #:		6A	RRCID ->	171481	COMPL. DATE	05/16/1998	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	2426 -	2434		
06	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-				-0-
07	62 #	22	-0-	-40	-0-	22	2			Y	-0-				-0-
08	62 #	17	-0-	-45	-0-	17	2			Y	-0-				-0-
09	60 #	18	-0-	-42	-0-	18	2			Y	-0-				-0-
10	62 #	22	-0-	-40	-0-	22	2			Y	-0-				-0-
11	60 #	27	-0-	-33	-0-	27	2			Y	-0-				-0-

BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC.		WELL #:		100298	RRCID ->	126450	COMPL. DATE	02/01/1988	TOTAL DEPTH	886	PERF.	839 -	845		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WALLACE, J.C.		WELL #:		3	RRCID ->	126940	COMPL. DATE	02/16/1988	TOTAL DEPTH	875	PERF.	831 -	837		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DAVIS, W.B.		WELL #:		5	RRCID ->	127269	COMPL. DATE	04/18/1988	TOTAL DEPTH	1073	PERF.	476 -	480		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DAVIS, M. J.		WELL #:		4	RRCID ->	130877	COMPL. DATE	08/30/1988	TOTAL DEPTH	530	PERF.	472 -	474		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	169					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	169					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	169					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	169					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	169					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	169					N	NO RPT				-0-

BROWN COUNTY REGULAR															
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC. HUTCHINSON															
//CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN															
//CONT.// 100298															
WELL #: 4 RRCID -> 140801 COMPL. DATE 01/12/1992 TOTAL DEPTH 796 PERF. 392 - 398															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MARTIN, WILLIE B.															
WELL #: 3 RRCID -> 154408 COMPL. DATE 11/04/1983 TOTAL DEPTH 614 PERF. 0 - 614															
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CEDAR RIDGE ENERGY, INC. HAYS, TOM "B"															
WELL #: 1 RRCID -> 115904 COMPL. DATE 01/06/1978 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2208 - 2304															
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAYS, TOM															
WELL #: 2 RRCID -> 253370 COMPL. DATE 02/14/1978 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2293 - 2298															
06	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAYS, TOM															
WELL #: 1 RRCID -> 272538 COMPL. DATE 09/23/1972 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2306 - 2312															
06	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAYS, TOM -A-															
WELL #: 2 A RRCID -> 276532 COMPL. DATE 11/04/1973 TOTAL DEPTH 2337 PERF. 2288 - 2292															
06	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BROWN COUNTY REGULAR															
//CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN															
CIRCLE D OIL & GAS, INC. 153608															
KELLER, C. A. WELL #: 4 RRCID -> 155424 COMPL. DATE 07/13/1995 TOTAL DEPTH 3066 PERF. 2812 - 2818															
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			24

CONNER-MARRS COMPANY															
LEACH, FRED "A" 172005															
WELL #: 1 RRCID -> 135159 COMPL. DATE 06/20/1990 TOTAL DEPTH 725 PERF. 616 - 712															
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		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															
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		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															
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC															
HICKMAN, IDA R. "D" 224880															
WELL #: 2D RRCID -> 253139 COMPL. DATE 12/13/1990 TOTAL DEPTH 2646 PERF. 2265 - 2323															
06		80 R	80	-0-	-0-	-0-	80	4			N	-0-			19
07		62 #	60	-0-	-2	-0-	60	4			N	-0-			19
08		62 #	60	-0-	-0-	-0-	60	4			N	-0-			19
09		60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	4			N	-0-			19
10		62 #	60	-0-	-2	-0-	60	4			N	-0-			19
11		60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	4			N	-0-			19

FURRY PRODUCING COMPANY															
PALMER, T. W. 291650															
WELL #: 1 A RRCID -> 045319 COMPL. DATE 09/21/1960 TOTAL DEPTH 2718 PERF. 2562 - 2680															
06		328 R	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-			-0-
07		334 R	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-			-0-
08		325 R	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-			-0-
09		307 R	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-			-0-
10		248 #	238	-0-	-10	-0-	238	2			N	-0-			-0-
11		240 #	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWN COUNTY REGULAR															
FURRY PRODUCING COMPANY															
GUTHRIE, HUBERT "A"															
//CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN															
//CONT.// 291650															
WELL #: 1A RRCID -> 097640 COMPL. DATE 05/26/1978 TOTAL DEPTH 2493 PERF. 2402 - 2422															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
06		67 R	67	-0-	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			-0-
07		70 R	70	-0-	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			-0-
08		74 R	74	-0-	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			-0-
09		60 R	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
*10		63 R	63	-0-	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			-0-
11		30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GUTHRIE, HUBERT "A"															
WELL #: 2 RRCID -> 099651 COMPL. DATE 02/28/1982 TOTAL DEPTH 2485 PERF. 2378 - 2411															
06		67 R	67	-0-	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			-0-
07		70 R	70	-0-	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			-0-
08		74 R	74	-0-	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			-0-
09		60 R	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
*10		63 R	63	-0-	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			-0-
11		30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HENRY, FORD															
WELL #: 1 RRCID -> 111632 COMPL. DATE 05/31/1984 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2424 - 2456															
06		123 R	123	-0-	-0-	-0-	-0-	123	2		N	-0-			-0-
07		125 R	125	-0-	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-			-0-
08		87 R	87	-0-	-0-	-0-	-0-	87	2		N	-0-			-0-
09		99 R	99	-0-	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-			-0-
*10		112 R	112	-0-	-0-	-0-	-0-	112	2		N	-0-			-0-
11		60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HALL, ANCIL															
WELL #: 1 RRCID -> 102972 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1075 PERF. 1052 - 1062															
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HALL, MURLIN KEITH															
WELL #: 2 RRCID -> 141045 COMPL. DATE 03/12/1992 TOTAL DEPTH 544 PERF. 522 - 530															
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HORNER, T. R.															
WELL #: 1 RRCID -> 161565 COMPL. DATE 09/15/1980 TOTAL DEPTH 1896 PERF. N/A															
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN								
JONES, GEORGIA RUTH				442020											
JONES, RUTH				WELL #:	1	RRCID ->	241381	COMPL. DATE	10/25/2006	TOTAL DEPTH	2040	PERF.	1762 - 1771		
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
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
K & W VANPELT COMPANY				448748											
CLARK, JEAN				WELL #:	4B	RRCID ->	165536	COMPL. DATE	05/04/1997	TOTAL DEPTH	3037	PERF.	2588 - 2642		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	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		
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	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		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
WATKINS				WELL #:	1	RRCID ->	257968	COMPL. DATE	08/08/1981	TOTAL DEPTH	2730	PERF.	2630 - 2636		
06	60 #	41	-0-	-19	-0-		40 3	1 9	N		1				30
07	62 #	36	-0-	-26	-0-		35 3	1 9	N		1				31
08	62 #	31	-0-	-31	-0-		30 3	1 9	N		1				32
09	60 #	37	-0-	-23	-0-		36 3	1 9	N		1				33
*10	50 R	50	-0-	-0-	-0-		50 3		N		-0-				33
*11	31 R	31	-0-	-0-	-0-		30 3	1 9	N		1				34
OTEX LLC				628115											
THRIFTY				WELL #:	1	RRCID ->	158082	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2970	PERF.	2760 - 2778		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BROWN COUNTY REGULAR																	
//CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN																	
PETROLIA GROUP, L.L.C. 660810																	
BROOKS, D. WELL #: 4 RRCID -> 105612 COMPL. DATE 04/29/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 415 - 623																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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																	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, M.J. WELL #: 3 RRCID -> 128284 COMPL. DATE 08/02/1988 TOTAL DEPTH 984 PERF. 938 - 942																	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	169					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	169					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	169					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	169					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	169					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-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																	
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKS, D. WELL #: 1 RRCID -> 154385 COMPL. DATE 10/22/1979 TOTAL DEPTH 1696 PERF. 606 - 611																	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKS, D. WELL #: 2 RRCID -> 154405 COMPL. DATE 10/05/1981 TOTAL DEPTH 1320 PERF. 1249 - 1254																	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, WILLIE B. WELL #: 2 RRCID -> 154406 COMPL. DATE 11/02/1983 TOTAL DEPTH 688 PERF. 605 - 614																	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	402					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	402					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	402					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	402					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	402					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	402					N	NO RPT					-0-

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
 PETROLIA GROUP, L.L.C. //CONT.// 660810
 GUTHRIE, R.C. WELL #: 4 RRCID -> 158652 COMPL. DATE 02/20/1996 TOTAL DEPTH 1256 PERF. 1206 - 1210

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
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SEWARD WELL #: 1A RRCID -> 177286 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH 1988 PERF. 1182 - 1192

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PITCOCK, INC. 665870
 PITCOCK CATTLE COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 115323 COMPL. DATE 07/29/1974 TOTAL DEPTH 2798 PERF. 2714 - 2719

06	180 #	65	-0-	-115	-0-	65	2	N	-0-			158
07	206 R	206	-0-	-0-	-0-	206	2	N	-0-			158
08	158 R	158	-0-	-0-	-0-	158	2	N	-0-			158
09	150 #	139	-0-	-11	-0-	139	2	N	-0-			158
10	218 R	218	-0-	-0-	-0-	218	2	N	-0-			158
*11	191 R	191	-0-	-0-	-0-	191	2	N	-0-			158

PITCOCK CATTLE COMPANY WELL #: 6 RRCID -> 115324 COMPL. DATE 10/23/1978 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2710 - 2715

06	150 #	58	-0-	-92	-0-	58	2	N	-0-			-0-
07	183 R	183	-0-	-0-	-0-	183	2	N	-0-			-0-
08	155 #	141	-0-	-14	-0-	141	2	N	-0-			-0-
09	150 #	123	-0-	-27	-0-	123	2	N	-0-			-0-
10	193 R	193	-0-	-0-	-0-	193	2	N	-0-			-0-
*11	170 R	170	-0-	-0-	-0-	170	2	N	-0-			-0-

PITCOCK CATTLE COMPANY WELL #: 8 RRCID -> 253456 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 3091 PERF. 2706 - 2711

06	180 #	165	-0-	-15	-0-	165	2	N	-0-			-0-
07	186 #	176	-0-	-10	-0-	176	2	N	-0-			-0-
08	186 #	168	-0-	-18	-0-	168	2	N	-0-			-0-
09	180 #	171	-0-	-9	-0-	171	2	N	-0-			-0-
10	200 R	200	-0-	-0-	-0-	200	2	N	-0-			-0-
11	180 #	158	-0-	-22	-0-	158	2	N	-0-			-0-

PITCOCK CATTLE COMPANY WELL #: 7 RRCID -> 254112 COMPL. DATE 07/17/2009 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2710 - 2718

06	150 #	123	-0-	-27	-0-	123	2	N	-0-			2
07	155 #	150	-0-	-5	-0-	150	2	N	-0-			2
08	155 R	155	-0-	-0-	-0-	155	2	N	-0-			2
09	150 #	145	-0-	-5	-0-	145	2	N	-0-			2
10	155 #	151	-0-	-4	-0-	151	2	N	-0-			2
11	150 #	143	-0-	-7	-0-	143	2	N	-0-			2

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN															
R & D OPERATING, INC. 685874															
BACON, SUE WELL #: 1 RRCID -> 090564 COMPL. DATE 06/20/1980 TOTAL DEPTH 1060 PERF. 970 - 990															
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	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															
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HARRIS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 116199 COMPL. DATE 08/31/1984 TOTAL DEPTH 2058 PERF. 1802 - 1808															
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HARRIS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 122974 COMPL. DATE 08/26/1974 TOTAL DEPTH 1915 PERF. 1770 - 1782															
06	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

REACH OIL INCE 695802 WELL #: 5 RRCID -> 281209 COMPL. DATE 03/29/1983 TOTAL DEPTH 2507 PERF. 2355 - 2368															
06	30 #		4	-0-	-26	-0-	4	2		N	-0-				-0-
*07	31 #		4	-0-	-27	-0-	4	2		N	-0-				-0-
08	31 #		3	-0-	-28	-0-	3	2		N	-0-				-0-
09	12 #		4	-0-	-8	-0-	4	2		N	-0-				-0-
10	4 #	NO RPT		-0-	-4	-0-				N	NO RPT				-0-
11	4 #	NO RPT		-0-	-4	-0-				N	NO RPT				-0-

INCE WELL #: 1 RRCID -> 281234 COMPL. DATE 12/07/1979 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 555 - 563															
06	30 #		6	-0-	-24	-0-	6	2		N	-0-				-0-
*07	31 #		4	-0-	-27	-0-	4	2		N	-0-				-0-
08	31 #		8	-0-	-23	-0-	8	2		N	-0-				-0-
09	11 #		8	-0-	-3	-0-	8	2		N	-0-				-0-
10	6 #	NO RPT		-0-	-6	-0-				N	NO RPT				-0-
11	6 #	NO RPT		-0-	-6	-0-				N	NO RPT				-0-

BROWN COUNTY REGULAR REACH OIL INCE		//CONT.// 12406 001		ASSOCIATED 49B		CNTY: BROWN						
		//CONT.// 695802										
WELL #:		2		RRCID -> 281235		COMPL. DATE 12/19/1979		TOTAL DEPTH 2600		PERF. 2510 - 2524		
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
06	30 #		9	-0-	-21	-0-	9 2	N	-0-			-0-
*07	31 #		10	-0-	-21	-0-	10 2	N	-0-			-0-
08	31 #		14	-0-	-17	-0-	14 2	N	-0-			-0-
09	30 #		14	-0-	-16	-0-	14 2	N	-0-			-0-
10	9 #	NO RPT		-0-	-9	-0-		N	NO RPT			-0-
11	9 #	NO RPT		-0-	-9	-0-		N	NO RPT			-0-

WELL #:		6		RRCID -> 281237		COMPL. DATE 03/29/1983		TOTAL DEPTH 2493		PERF. N/A		
06	30 #		2	-0-	-28	-0-	2 2	N	-0-			-0-
*07	31 #		16	-0-	-15	-0-	16 2	N	-0-			-0-
08	31 #		3	-0-	-28	-0-	3 2	N	-0-			-0-
09	30 #		4	-0-	-26	-0-	4 2	N	-0-			-0-
10	3 #	NO RPT		-0-	-3	-0-		N	NO RPT			-0-
11	2 #	NO RPT		-0-	-2	-0-		N	NO RPT			-0-

WELL #:		7		RRCID -> 281239		COMPL. DATE 07/15/1989		TOTAL DEPTH 2510		PERF. 2285 - 2295		
06	30 #		2	-0-	-28	-0-	2 2	N	-0-			-0-
*07	31 #		4	-0-	-27	-0-	4 2	N	-0-			-0-
08	15 #		3	-0-	-12	-0-	3 2	N	-0-			-0-
*09	9 #		4	-0-	-5	-0-	4 2	N	-0-			-0-
10	2 #	NO RPT		-0-	-2	-0-		N	NO RPT			-0-
11	2 #	NO RPT		-0-	-2	-0-		N	NO RPT			-0-

WELL #:		3		RRCID -> 281315		COMPL. DATE 03/10/1983		TOTAL DEPTH 2000		PERF. 1606 - 1612		
06	30 #		8	-0-	-22	-0-	8 2	N	-0-			-0-
*07	31 #		14	-0-	-17	-0-	14 2	N	-0-			-0-
08	13 R		13	-0-	-0-	-0-	13 2	N	-0-			-0-
*09	13 R		13	-0-	-0-	-0-	13 2	N	-0-			-0-
10	8 #	NO RPT		-0-	-8	-0-		N	NO RPT			-0-
11	8 #	NO RPT		-0-	-8	-0-		N	NO RPT			-0-

WELL #:		4		RRCID -> 281324		COMPL. DATE 10/01/1983		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2344 - 2388		
06	30 #		6	-0-	-24	-0-	6 2	N	-0-			-0-
*07	31 #		10	-0-	-21	-0-	10 2	N	-0-			-0-
08	14 #		8	-0-	-6	-0-	8 2	N	-0-			-0-
*09	14 #		8	-0-	-6	-0-	8 2	N	-0-			-0-
10	6 #	NO RPT		-0-	-6	-0-		N	NO RPT			-0-
11	6 #	NO RPT		-0-	-6	-0-		N	NO RPT			-0-

WELL #:		8		RRCID -> 281455		COMPL. DATE 11/28/1983		TOTAL DEPTH 2500		PERF. 2326 - 2354		
06	30 #		9	-0-	-21	-0-	9 2	N	-0-			-0-
*07	31 #		16	-0-	-15	-0-	16 2	N	-0-			-0-
08	31 #		14	-0-	-17	-0-	14 2	N	-0-			-0-
*09	30 #		14	-0-	-16	-0-	14 2	N	-0-			-0-
10	9 #	NO RPT		-0-	-9	-0-		N	NO RPT			-0-
11	9 #	NO RPT		-0-	-9	-0-		N	NO RPT			-0-

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED			49B	CNTY: BROWN					
REDWOOD OPERATING, INC.				697137										
HURLBUT, F. J.				WELL #:	2	RRCID ->	147937	COMPL. DATE	08/27/1980	TOTAL DEPTH	3420	PERF. 2308 - 2316		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHADY OIL CO.				768360										
NEWTON, A. J.				WELL #:	6 A	RRCID ->	217849	COMPL. DATE	01/20/1983	TOTAL DEPTH	2874	PERF. 2316 - 2333		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

06		240 #	209	-0-	-31	-0-		209	2	N	-0-			-0-
07		217 #	208	-0-	-9	-0-		208	2	N	-0-			-0-
08		217 #	166	-0-	-51	-0-		166	2	N	-0-			-0-
09		210 #	94	-0-	-116	-0-		94	2	N	-0-			-0-
10		217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT			-0-
11		210 #	NO RPT	-0-	-210	-0-				N	NO RPT			-0-

NEWTON, A. J.				WELL #:	3 A	RRCID ->	217853	COMPL. DATE	12/23/1982	TOTAL DEPTH	2600	PERF. 2240 - 2284		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

06		150 #	125	-0-	-25	-0-		125	2	N	-0-			-0-
07		125 R	125	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		124 #	98	-0-	-26	-0-		98	2	N	-0-			-0-
09		120 #	57	-0-	-63	-0-		57	2	N	-0-			-0-
10		124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			-0-
11		120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-				N	NO RPT			-0-

NEWTON, A. J.				WELL #:	4 A	RRCID ->	217854	COMPL. DATE	11/29/1982	TOTAL DEPTH	2860	PERF. 2346 - 2354		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

06		90 #	84	-0-	-6	-0-		84	2	N	-0-			-0-
07		93 #	83	-0-	-10	-0-		83	2	N	-0-			-0-
08		93 #	67	-0-	-26	-0-		67	2	N	-0-			-0-
09		90 #	37	-0-	-53	-0-		37	2	N	-0-			-0-
10		93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			-0-
11		90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT			-0-

NEWTON, L. E.				WELL #:	1 A	RRCID ->	281540	COMPL. DATE	04/01/1988	TOTAL DEPTH	2721	PERF. 2442 - 2448		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

06		180 #	170	-0-	-10	-0-		170	2	N	-0-			-0-
07		160 R	160	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		186 #	82	-0-	-104	-0-		82	2	N	-0-			-0-
09		210 #	42	-0-	-168	-0-		42	2	N	-0-			-0-
10		217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT			-0-
11		180 #	NO RPT	-0-	-180	-0-				N	NO RPT			-0-

NEWTON, L. E.				WELL #:	2 A	RRCID ->	281541	COMPL. DATE	06/27/1988	TOTAL DEPTH	2750	PERF. 2252 - 2260		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

06		43 R	43	-0-	-0-	-0-		43	2	N	-0-			-0-
07		40 R	40	-0-	-0-	-0-		40	2	N	-0-			-0-
08		31 #	20	-0-	-11	-0-		20	2	N	-0-			-0-
09		60 #	11	-0-	-49	-0-		11	2	N	-0-			-0-
10		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-
11		30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			-0-

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN					
SHADY OIL CO.		//CONT.//		768360								
CARMICHAEL		WELL #:		2	RRCID ->	282585	COMPL. DATE	01/11/1990	TOTAL DEPTH	3017	PERF.	2624 - 2628
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
06		60 #	54	-0-	-6	-0-	54	2	N	-0-		-0-
07		62 #	54	-0-	-8	-0-	54	2	N	-0-		-0-
08		62 #	52	-0-	-10	-0-	52	2	N	-0-		-0-
09		291 R	291	-0-	-0-	-0-	291	2	N	-0-		-0-
10		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		-0-
11		60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT		-0-

SHELTON, TED EDWARD				775365								
SHELTON		WELL #:		1B	RRCID ->	122143	COMPL. DATE	07/15/1986	TOTAL DEPTH	1700	PERF.	1568 - 1614
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		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
06		338 R	338	-0-	-0-	-0-	338	3	N	-0-		5
07		362 R	362	-0-	-0-	-0-	362	3	N	-0-		5
08		279 #	254	-0-	-25	-0-	254	3	N	-0-		5
09		330 #	319	-0-	-11	-0-	319	3	N	-0-		5
10		341 #	321	-0-	-20	-0-	321	3	N	-0-		5
*11		365 R	365	-0-	-0-	-0-	365	3	N	-0-		5

TURNER, J. B.				WELL #:	1	RRCID ->	125092	COMPL. DATE	01/21/1957	TOTAL DEPTH	2315	PERF.	2255 - 2271
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

CAMP & PARKS				WELL #:	3	RRCID ->	125401	COMPL. DATE	12/01/1986	TOTAL DEPTH	2850	PERF.	2362 - 2408
06		81 R	81	-0-	-0-	-0-	81	3	N	-0-		-0-	
07		73 R	73	-0-	-0-	-0-	73	3	N	-0-		-0-	
08		93 #	78	-0-	-15	-0-	78	3	N	-0-		-0-	
09		90 #	64	-0-	-26	-0-	64	3	N	-0-		-0-	
10		93 #	79	-0-	-14	-0-	79	3	N	-0-		-0-	
11		90 #	75	-0-	-15	-0-	75	3	N	-0-		-0-	

CAMP&PARKS				WELL #:	4	RRCID ->	125402	COMPL. DATE	05/19/1979	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2412 - 2457
06		81 R	81	-0-	-0-	-0-	81	3	N	-0-		-0-	
07		73 R	73	-0-	-0-	-0-	73	3	N	-0-		-0-	
08		93 #	78	-0-	-15	-0-	78	3	N	-0-		-0-	
09		90 #	64	-0-	-26	-0-	64	3	N	-0-		-0-	
10		93 #	79	-0-	-14	-0-	79	3	N	-0-		-0-	
11		90 #	75	-0-	-15	-0-	75	3	N	-0-		-0-	

BROWN COUNTY REGULAR												
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN												
CAMP & PARKS //CONT.// 806190												
WELL #: 5 RRCID -> 125403 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2471 - 2504												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	
06	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-			-0-
07	62 #	57	-0-	-5	-0-	57	3	N	-0-			-0-
08	62 #	61	-0-	-1	-0-	61	3	N	-0-			-0-
09	60 #	50	-0-	-10	-0-	50	3	N	-0-			-0-
10	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-			-0-
11	60 #	58	-0-	-2	-0-	58	3	N	-0-			-0-

NEWTON												
WELL #: L 1 RRCID -> 128073 COMPL. DATE 07/05/1988 TOTAL DEPTH 2599 PERF. 2208 - 2214												
06	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	3	N	-0-			-0-
07	62 #	57	-0-	-5	-0-	57	3	N	-0-			-0-
08	62 #	54	-0-	-8	-0-	54	3	N	-0-			-0-
09	60 #	51	-0-	-9	-0-	51	3	N	-0-			-0-
10	62 #	54	-0-	-8	-0-	54	3	N	-0-			-0-
11	60 #	51	-0-	-9	-0-	51	3	N	-0-			-0-

RINGHOFFER, A. H.												
WELL #: 1 RRCID -> 132382 COMPL. DATE 05/22/1976 TOTAL DEPTH 3151 PERF. 2816 - 2832												
06	210 #	201	-0-	-9	-0-	199	3	2 9 N	2			72
07	186 #	147	-0-	-39	-0-	147	3	N	-0-			72
08	186 #	94	-0-	-92	-0-	92	3	2 9 N	2			74
09	210 #	189	-0-	-21	-0-	176	3	13 9 N	12			86
10	217 #	206	-0-	-11	-0-	202	3	4 9 N	4			90
11	210 #	164	-0-	-46	-0-	162	3	2 9 N	2			92

WOOD, MAUDIE												
WELL #: 1 RRCID -> 151309 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3850 PERF. 2736 - 2796												
06	90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	3	N	-0-			-0-
07	93 #	88	-0-	-5	-0-	88	3	N	-0-			-0-
08	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	3	N	-0-			-0-
09	90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	3	N	-0-			-0-
10	93 #	90	-0-	-3	-0-	90	3	N	-0-			-0-
*11	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	3	N	-0-			-0-

BIBBY, J. C.												
WELL #: 6 RRCID -> 152274 COMPL. DATE 12/12/1981 TOTAL DEPTH 2585 PERF. 2470 - 2479												
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-			Y	20			50
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			Y	5	47 1		8
08	6 #	-0-	-0-	-6	-0-			Y	1			9
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			10
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			11
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			12

THOMPSON												
WELL #: 8 RRCID -> 158070 COMPL. DATE 06/05/1981 TOTAL DEPTH 2625 PERF. N/A												
06	162 R	162	-0-	-0-	-0-	162	3	N	-0-			6
07	134 R	134	-0-	-0-	-0-	134	3	N	-0-			6
08	103 R	103	-0-	-0-	-0-	103	3	N	-0-			6
09	108 R	108	-0-	-0-	-0-	108	3	N	-0-			6
10	135 R	135	-0-	-0-	-0-	135	3	N	-0-			6
*11	146 R	146	-0-	-0-	-0-	146	3	N	-0-			6

ALLEN, E. A.												
WELL #: 2 RRCID -> 165162 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 3384 PERF. 2165 - 2178												
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN COUNTY REGULAR												
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN												
STOVER, DON //CONT.// 806190												
WELL #: 1 RRCID -> 250064 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 3291 PERF. 2112 - 2154												
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
06		30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-
07		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-
08		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-
09		30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

AVT												
WELL #: 1 RRCID -> 251191 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 2675 PERF. 2212 - 2266												
06		286 R	286	-0-	-0-	-0-		286	3		N	-0-
07		288 R	288	-0-	-0-	-0-		288	3		N	-0-
08		310 #	242	-0-	-68	-0-		242	3		N	-0-
09		300 #	272	-0-	-28	-0-		272	3		N	-0-
10		310 #	280	-0-	-30	-0-		280	3		N	-0-
11		300 #	227	-0-	-73	-0-		227	3		N	-0-

MATSON, P. I.												
WELL #: 8 RRCID -> 253396 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3104 PERF. 1989 - 2005												
06		60 #	46	-0-	-14	-0-		46	3		N	-0-
07		62 #	47	-0-	-15	-0-		47	3		N	-0-
08		62 #	50	-0-	-12	-0-		50	3		N	-0-
09		60 #	57	-0-	-3	-0-		57	3		N	-0-
10		63 R	63	-0-	-0-	-0-		63	3		N	-0-
11		60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-

ALFORD, GLENN												
WELL #: 1 RRCID -> 253405 COMPL. DATE 05/24/1982 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2864 - 2872												
06		120 #	2	-0-	-118	-0-		2	3		N	-0-
07		124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-
08		124 #	20	-0-	-104	-0-		20	3		N	-0-
09		120 #	15	-0-	-105	-0-		15	3		N	-0-
10		62 #	57	-0-	-5	-0-		57	3		N	-0-
*11		121 R	121	-0-	-0-	-0-		121	3		N	-0-

WHITE, C.M.												
WELL #: 1A RRCID -> 258896 COMPL. DATE 03/05/1997 TOTAL DEPTH 2523 PERF. 2466 - 2474												
06		120 R	120	-0-	-0-	-0-		120	3		N	-0-
07		124 #	120	-0-	-4	-0-		120	3		N	-0-
08		125 R	125	-0-	-0-	-0-		125	3		N	-0-
09		120 #	117	-0-	-3	-0-		117	3		N	-0-
10		124 #	120	-0-	-4	-0-		120	3		N	-0-
11		120 #	113	-0-	-7	-0-		113	3		N	-0-

NICHOLS, GLADYS "A"												
WELL #: 4 RRCID -> 261145 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 2520 PERF. 1736 - 1806												
06		53 R	53	-0-	-0-	-0-		53	3		N	-0-
07		41 R	41	-0-	-0-	-0-		41	3		N	-0-
08		39 R	39	-0-	-0-	-0-		39	3		N	-0-
09		36 R	36	-0-	-0-	-0-		36	3		N	-0-
10		38 R	38	-0-	-0-	-0-		38	3		N	-0-
*11		34 R	34	-0-	-0-	-0-		34	3		N	-0-

NICHOLS, GLADYS "A"												
WELL #: 3 RRCID -> 261723 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 1865 PERF. 1742 - 1750												
06		132 R	132	-0-	-0-	-0-		132	3		N	-0-
07		103 R	103	-0-	-0-	-0-		103	3		N	-0-
08		98 R	98	-0-	-0-	-0-		98	3		N	-0-
09		91 R	91	-0-	-0-	-0-		91	3		N	-0-
10		96 R	96	-0-	-0-	-0-		96	3		N	-0-
11		90 #	84	-0-	-6	-0-		84	3		N	-0-

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN								
TABER, ELMER S.				834315											
TABER				WELL #:	2B	RRCID ->	124179	COMPL. DATE	07/25/2001	TOTAL DEPTH	963	PERF.	959 -	963	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TEJAS JACK SALES, INC.				841296											
LONGHORN-NEWSOME				WELL #:	5	RRCID ->	129825	COMPL. DATE	12/13/1988	TOTAL DEPTH	1265	PERF.	999 -	1007	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FITZGERALD				WELL #:	13	RRCID ->	249989	COMPL. DATE	06/14/2009	TOTAL DEPTH	1103	PERF.	1010 -	1020	
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FITZGERALD				WELL #:	11	RRCID ->	249990	COMPL. DATE	06/10/2009	TOTAL DEPTH	1179	PERF.	994 -	1036	
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FITZGERALD				WELL #:	12	RRCID ->	249991	COMPL. DATE	06/07/2009	TOTAL DEPTH	1179	PERF.	1046 -	1056	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FITZGERALD				WELL #:	10	RRCID ->	249992	COMPL. DATE	06/10/2009	TOTAL DEPTH	1179	PERF.	1008 -	1034	
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN												
TEJAS PETROLEUM RESOURCES, LLC 841316												
TAYLOR, B. L. WELL #: 4 RRCID -> 103834 COMPL. DATE 01/22/1983 TOTAL DEPTH 2135 PERF. 1072 - 1086												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
O												
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

PICKETT, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 180805 COMPL. DATE 10/04/1980 TOTAL DEPTH 3158 PERF. 1960 - 1962												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

PICKETT, G. W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 181629 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3043 PERF. 2065 - 2067												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

THOMAS, LOUIS W. 854100												
THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 186689 COMPL. DATE 04/22/1987 TOTAL DEPTH 2793 PERF. 2450 - 2540												
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-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												
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-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												
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BROWN COUNTY REGULAR																			
//CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN																			
TURNER, RICHARD //CONT.// 874249																			
NOBLE, D. "B" WELL #: 3 RRCID -> 110337 COMPL. DATE 06/20/1982 TOTAL DEPTH 1250 PERF. 440 - 442																			
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
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATSON, B. G.																			
HAYS, TOM WELL #: 900500 RRCID -> 119875 COMPL. DATE 09/24/1960 TOTAL DEPTH 2448 PERF. 2289 - 2310																			
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
PLUGGED AND ABANDONED 09/18/2009																			

XPLORE OPERATING, LLC																			
NEWTON, ROSS J. "B" WELL #: 946023 RRCID -> 265378 COMPL. DATE 05/21/1977 TOTAL DEPTH 3226 PERF. 2026 - 2036																			
06		120 #	51	-0-	-69	-0-	-0-	47	2	4	9	N	4						70
07		62 #	9	-0-	-53	-0-	-0-	3	2	6	9	N	5						75
08		124 #	116	-0-	-8	-0-	-0-	116	2			N	-0-						75
09		120 #	115	-0-	-5	-0-	-0-	115	2			N	-0-						75
10		154 R	154	-0-	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-						75
*11		160 R	160	-0-	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-						75

NEWTON, ROSS J.																			
WELL #: 3 RRCID -> 283808 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2766 - 2774																			
06		270 #	96	-0-	-174	-0-	-0-	96	2			N	-0-						-0-
07		341 #	2	-0-	-339	-0-	-0-	2	2			N	-0-						-0-
08		341 #	50	-0-	-291	-0-	-0-	50	2			N	-0-						-0-
09		150 #	141	-0-	-9	-0-	-0-	141	2			N	-0-						-0-
10		357 R	357	-0-	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-						-0-
*11		271 R	271	-0-	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-						-0-

4 J'S PRODUCTION																			
KEEL WELL #: 953565 RRCID -> 288401 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 1690 PERF. 1640 - 1690																			
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)																			
ANDERSON PRODUCTION 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN																			
BURCHAM 022922																			
WELL #: 1 RRCID -> 086509 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 2964 PERF. 2879 - 2891																			
06		270 N	212	-0-	-58	-0-	-0-	212	2				N	-0-					-0-
07		252 N	252	-0-	-0-	-0-	-0-	252	2				N	-0-					-0-
08		280 N	280	-0-	-0-	-0-	-0-	280	2				N	-0-					-0-
09		266 N	266	-0-	-0-	-0-	-0-	266	2				N	-0-					-0-
*10		270 N	270	-0-	-0-	-0-	-0-	270	2				N	-0-					-0-
11		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		120 N	104	-0-	-16	-0-	104	2			N	-0-			-0-
07		124 N	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-			-0-
08		124 N	88	-0-	-36	-0-	88	2			N	-0-			-0-
09		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			-0-
*10		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ARCADIAN MINERAL DEVELOPMENT, LLC 028757															
STANLEY, R. WELL #: 1 RRCID -> 098118 COMPL. DATE 06/19/1991 TOTAL DEPTH 1242 PERF. 1024 - 1032															
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		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															
06		600 N	1	-0-	-599	-0-	1	1			N	-0-			250
07		651 N	531	-0-	-120	-0-	489	2	42	9	N	38	168	1	120
08		772 N	772	-0-	-0-	-0-	742	2	30	9	N	27			147
09		695 N	695	-0-	-0-	-0-	670	2	25	9	N	23			170
*10		687 N	687	-0-	-0-	-0-	664	2	23	9	N	21			191
11		690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT			191

BARRON, FRANKLIN 053323															
FORTNER, ED WELL #: 1 RRCID -> 058743 COMPL. DATE 05/05/1974 TOTAL DEPTH 1000 PERF. N/A															
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FORTNER, ED WELL #: 4 RRCID -> 063505 COMPL. DATE 09/02/1975 TOTAL DEPTH 990 PERF. N/A															
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BAYOU OPERATING COMPANY, INC. 058851															
VOORHIES MAURINE WELL #: 1 RRCID -> 064539 COMPL. DATE 12/07/1975 TOTAL DEPTH 2669 PERF. 0 - 2614															
06		120 N	83	-0-	-37	-0-	83	2			N	-0-			-0-
07		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	1			N	-0-			-0-
08		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-			-0-
09		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-			-0-
10		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-			-0-
11		120 N	115	-0-	-5	-0-	115	2			N	-0-			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 058851												
RINGHOFFER A. H. WELL #: 2 A RRCID -> 065750 COMPL. DATE 03/05/1976 TOTAL DEPTH 1647 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE				
06		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 2		N	-0-		-0-
07		269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 2		N	-0-		-0-
08		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 2		N	-0-		-0-
09		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 2		N	-0-		-0-
10		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 2		N	-0-		-0-
*11		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 2		N	-0-		-0-

BATES WELL #: 1 RRCID -> 090645 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 2881 PERF. 2816 - 2827												
06		30 N	23	-0-	-7	-0-	23 2		N	-0-		-0-
07		31 N	17	-0-	-14	-0-	17 2		N	-0-		-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
09		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-		-0-
10		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2		N	-0-		-0-
*11		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-		-0-

BATES WELL #: 2 RRCID -> 090714 COMPL. DATE 10/20/1980 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2813 - 2820												
06		30 N	23	-0-	-7	-0-	23 2		N	-0-		-0-
07		31 N	17	-0-	-14	-0-	17 2		N	-0-		-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
09		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-		-0-
10		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2		N	-0-		-0-
*11		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-		-0-

BATES WELL #: 3 RRCID -> 093090 COMPL. DATE 03/18/1981 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2844 - 2850												
06		30 N	23	-0-	-7	-0-	23 2		N	-0-		-0-
07		31 N	17	-0-	-14	-0-	17 2		N	-0-		-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
09		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-		-0-
10		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2		N	-0-		-0-
*11		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-		-0-

RANKIN-BATES WELL #: 1 RRCID -> 093614 COMPL. DATE 04/11/1981 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2838 - 2848												
06		60 N	36	-0-	-24	-0-	36 2		N	-0-		-0-
07		31 N	27	-0-	-4	-0-	27 2		N	-0-		-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
09		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-		-0-
10		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2		N	-0-		-0-
*11		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2		N	-0-		-0-

BC EXPLORATION, LLC 058914												
F.S. & D. "A" WELL #: 41 RRCID -> 127156 COMPL. DATE 04/04/1988 TOTAL DEPTH 1175 PERF. 1010 - 1016												
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN													
BC EXPLORATION, LLC //CONT.// 058914													
F S & D "A" WELL #: 42 RRCID -> 127740 COMPL. DATE 06/24/1988 TOTAL DEPTH 1158 PERF. 1102 - 1108													
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
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

F S & D "A" WELL #: 43 RRCID -> 127741 COMPL. DATE 06/27/1988 TOTAL DEPTH 1133 PERF. 1074 - 1086													
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

K F O WELL #: 1 RRCID -> 128928 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 1163 PERF. 1116 - 1122													
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

K F O WELL #: 2 RRCID -> 128929 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 1185 PERF. 1111 - 1132													
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

BLACKWATER SWD, LLC 073332													
GOLSON, N.A. WELL #: 1 RRCID -> 095584 COMPL. DATE 06/24/1981 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2828 - 2834													
06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2	N	-0-		76	
07	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2	N	-0-		76	
08	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2	N	-0-		76	
09	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2	N	-0-		76	
10	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2	N	-0-		76	
*11	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2	N	-0-		76	

COX WELL #: 2 RRCID -> 101417 COMPL. DATE 07/22/1982 TOTAL DEPTH 2424 PERF. 2377 - 2403													
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2	N	-0-		-0-	
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2	N	-0-		-0-	
08	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2	N	-0-		-0-	
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2	N	-0-		-0-	
10	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2	N	-0-		-0-	
11	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE
06		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2				Y	-0-			-0-
07		93 N	66	-0-	-27	-0-	66 2				Y	-0-			-0-
08		93 N	56	-0-	-37	-0-	56 2				Y	-0-			-0-
09		90 N	69	-0-	-21	-0-	69 2				Y	-0-			-0-
10		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2				Y	-0-			-0-
11		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT			-0-

BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC. 100298
 ADAMS, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 040956 COMPL. DATE 10/25/1967 TOTAL DEPTH 971 PERF. N/A

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HUGGINS N. M. WELL #: 1 RRCID -> 062924 COMPL. DATE 06/29/1975 TOTAL DEPTH 1654 PERF. N/A

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THOMAS W.G. WELL #: 1 RRCID -> 064372 COMPL. DATE 09/26/1975 TOTAL DEPTH 1786 PERF. N/A

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WELLS L.D. WELL #: 1 RRCID -> 064373 COMPL. DATE 10/13/1975 TOTAL DEPTH 1714 PERF. N/A

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARTIN WILLIE B. WELL #: 1 RRCID -> 068582 COMPL. DATE 10/14/1976 TOTAL DEPTH 1665 PERF. 1650 - 1665

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC. //CONT.// 100298
 GROOMS, CLEO -B- WELL #: 1B RRCID -> 073814 COMPL. DATE 09/30/1977 TOTAL DEPTH 1736 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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LEACH, FRED M. WELL #: 2 RRCID -> 103515 COMPL. DATE 12/06/1982 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1600 - 1734

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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

06	0 W	61	-0-	61	210	61	2	Y	-0-					-0-
07	0 W	83	-0-	83	293	83	2	Y	-0-					-0-
08	0 W	107	-0-	107	400	107	2	Y	-0-					-0-
09	0 W	88	-0-	88	488	88	2	Y	-0-					-0-
10	0 W	56	-0-	56	544	56	2	Y	-0-					-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	544			Y	NO RPT					-0-

TONGATE, JERRY C. WELL #: 3 RRCID -> 090046 COMPL. DATE 08/25/1980 TOTAL DEPTH 2418 PERF. 1722 - 1728

06	0 W	57	-0-	57	148	57	2	Y	-0-					-0-
07	0 W	91	-0-	91	239	91	2	Y	-0-					-0-
08	0 W	65	-0-	65	304	65	2	Y	-0-					-0-
09	0 W	77	-0-	77	381	77	2	Y	-0-					-0-
10	0 W	53	-0-	53	434	53	2	Y	-0-					-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	434			Y	NO RPT					-0-

OLIVER STEEL-JENNY BELL FISHER A WELL #: 1 RRCID -> 095001 COMPL. DATE 05/26/1981 TOTAL DEPTH 1852 PERF. 1730 - 1852

06	0 W	45	-0-	45	182	45	2	N	-0-					-0-
07	0 W	65	-0-	65	247	65	2	N	-0-					-0-
08	0 W	54	-0-	54	301	54	2	N	-0-					-0-
09	0 W	63	-0-	63	364	63	2	N	-0-					-0-
10	0 W	54	-0-	54	418	54	2	N	-0-					-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	418			N	NO RPT					-0-

OLIVER STEEL-JENNY BELL FISHER A WELL #: 2 RRCID -> 098119 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 1930 PERF. 1721 - 1753

06	0 W	59	-0-	59	181	59	2	N	-0-					-0-
07	0 W	67	-0-	67	248	67	2	N	-0-					-0-
08	0 W	64	-0-	64	312	64	2	N	-0-					-0-
09	0 W	62	-0-	62	374	62	2	N	-0-					-0-
10	0 W	52	-0-	52	426	52	2	N	-0-					-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	426			N	NO RPT					-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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	

06		0 W	55	-0-	55	161	55	2		N	-0-			-0-	
07		0 W	73	-0-	73	234	73	2		N	-0-			-0-	
08		0 W	99	-0-	99	333	99	2		N	-0-			-0-	
09		0 W	59	-0-	59	392	59	2		N	-0-			-0-	
10		0 W	61	-0-	61	453	61	2		N	-0-			-0-	
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	453				N	NO RPT			-0-	

MYRICK, JACK WELL #: 1 RRCID -> 101001										COMPL. DATE	04/04/1982	TOTAL DEPTH	1924	PERF.	1722 - 1844
06		0 W	30	-0-	30	122	30	2		N	-0-			-0-	
07		0 W	73	-0-	73	195	73	2		N	-0-			-0-	
08		0 W	25	-0-	25	220	25	2		N	-0-			-0-	
09		0 W	63	-0-	63	283	63	2		N	-0-			-0-	
10		0 W	54	-0-	54	337	54	2		N	-0-			-0-	
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	337				N	NO RPT			-0-	

BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685															
CONNAWAY, DELBERT & JOHN WELL #: 14 RRCID -> 204275										COMPL. DATE	02/04/2004	TOTAL DEPTH	1400	PERF.	1330 - 1333
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

BROWN WELL #: 1 RRCID -> 139757										COMPL. DATE	10/01/1991	TOTAL DEPTH	1373	PERF.	970 - 978
06		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-	
07		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-			-0-	
08		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-			-0-	
09		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-	
10		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-	
*11		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-	

WESSON WELL #: 1 RRCID -> 143007										COMPL. DATE	11/04/1991	TOTAL DEPTH	1600	PERF.	1048 - 1068
06		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-	
07		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-	
08		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-	
09		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-	
10		31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-			-0-	
11		30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2		N	-0-			-0-	

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
CEDAR RIDGE ENERGY, INC. //CONT.// 140622												
BAHLS WELL #: 1 RRCID -> 143542 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 1040 PERF. 1014 - 1020												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		88 N	88	-0-	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-
07		84 N	84	-0-	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-
08		82 N	82	-0-	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-
09		74 N	74	-0-	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-
10		69 N	69	-0-	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-
*11		72 N	72	-0-	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-

BAHLS WELL #: 2 RRCID -> 149380 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 1028 PERF. 974 - 980												
06		96 N	96	-0-	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-
07		93 N	93	-0-	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-
08		90 N	90	-0-	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-
09		81 N	81	-0-	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-
10		75 N	75	-0-	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-
*11		80 N	80	-0-	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-

O'BRYAN, W. P. WELL #: 1 RRCID -> 151844 COMPL. DATE 10/05/1994 TOTAL DEPTH 1100 PERF. 1042 - 1048												
06		79 N	79	-0-	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-
07		76 N	76	-0-	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-
08		74 N	74	-0-	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-
09		67 N	67	-0-	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-
10		62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-
*11		65 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-

WESSON WELL #: 2 RRCID -> 156221 COMPL. DATE 10/10/1995 TOTAL DEPTH 1082 PERF. 1042 - 1046												
06		114 N	114	-0-	-0-	-0-	-0-	114	2		N	-0-
07		110 N	110	-0-	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-
08		106 N	106	-0-	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-
09		96 N	96	-0-	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-
10		89 N	89	-0-	-0-	-0-	-0-	89	2		N	-0-
*11		94 N	94	-0-	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-

WESSON WELL #: 3 RRCID -> 160934 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 1080 PERF. 1040 - 1046												
06		70 N	70	-0-	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-
07		68 N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-
08		65 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-
09		60 N	59	-0-	-1	-0-	-0-	59	2		N	-0-
10		62 N	55	-0-	-7	-0-	-0-	55	2		N	-0-
11		60 N	58	-0-	-2	-0-	-0-	58	2		N	-0-

O'BRYAN WELL #: 3 RRCID -> 163779 COMPL. DATE 07/13/1997 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1060 - 1066												
06		53 N	53	-0-	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-
07		51 N	51	-0-	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-
08		49 N	49	-0-	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-
09		44 N	44	-0-	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-
10		41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-
*11		43 N	43	-0-	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-

WESSON WELL #: 4 RRCID -> 176073 COMPL. DATE 01/24/2000 TOTAL DEPTH 1091 PERF. 1026 - 1048												
06		88 N	88	-0-	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-
07		84 N	84	-0-	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-
08		82 N	82	-0-	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-
09		74 N	74	-0-	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-
10		69 N	69	-0-	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-
*11		72 N	72	-0-	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN																	
CEDAR RIDGE ENERGY, INC. //CONT.// 140622																	
WESSON WELL #: 5 RRCID -> 176074 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 1098 PERF. 1032 - 1050																	
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
06		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
07		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
08		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
09		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
10		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
*11		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-

WESSON WELL #: 10 RRCID -> 177065 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 1072 PERF. 1022 - 1040																	
06		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
07		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
08		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
09		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
10		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
*11		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-

CHAMBERS, R. H. LLC 143549																	
CHAMBERS WELL #: 1 RRCID -> 064246 COMPL. DATE 07/08/1983 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1161 - 1176																	
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAMBERS, M. WELL #: 2 RRCID -> 073104 COMPL. DATE 09/15/1977 TOTAL DEPTH 1206 PERF. N/A																	
06		14B DENY	-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-

COLE, BERT 167048																	
COLE, BERT B. "B" WELL #: 3B RRCID -> 085499 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 720 PERF. 350 - 360																	
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE, BERT B. "B" WELL #: 2B RRCID -> 085500 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 880 PERF. 342 - 354																	
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN																	
CREEK ENERGY, INC. 188579																	
CULBERSON, A. B. WELL #: 1 RRCID -> 037556 COMPL. DATE 11/12/1965 TOTAL DEPTH 2714 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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CULBERSON WELL #: 4 RRCID -> 095422 COMPL. DATE 07/01/1978 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2687 - 2694																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

SWINNEY, A.B. WELL #: 1 A RRCID -> 147437 COMPL. DATE 09/01/1993 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2221 - 2228																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 249648 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 3102 PERF. 2793 - 2848																	
06		14B2 EXT	216	-0-	216	3144	216	2			N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3144					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3144					N	-0-					-0-
09		3144	-0-	-0-	-3144	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

D & L OPERATING CO. 196477 YOUNG & YARBROUGH WELL #: 1 RRCID -> 084692 COMPL. DATE 07/24/1979 TOTAL DEPTH 2401 PERF. 2330 - 2334																	
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	551					Y	-0-					-0-
07		14B DENY	100	-0-	100	651	100	2			Y	-0-					-0-
08		14B DENY	100	-0-	100	751	100	2			Y	-0-					-0-
09		14B DENY	150	-0-	150	901	150	2			Y	-0-					-0-
10		14B DENY	100	-0-	100	1001	100	2			Y	-0-					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1001					Y	NO RPT					-0-

YOUNG & YARBROUGH WELL #: 2 RRCID -> 090382 COMPL. DATE 09/12/1980 TOTAL DEPTH 2377 PERF. 2285 - 2296																	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07		16 N	16	-0-	-0-	-0-		16	2		Y	-0-					-0-
*08		118 N	118	-0-	-0-	-0-		118	2		Y	-0-					-0-
*09		150 N	150	-0-	-0-	-0-		150	2		Y	-0-					-0-
*10		110 N	110	-0-	-0-	-0-		110	2		Y	-0-					-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
D & L OPERATING CO. //CONT.// 196477												
YOUNG & YARBROUGH WELL #: 3 RRCID -> 092011 COMPL. DATE 01/29/1981 TOTAL DEPTH 2360 PERF. 2278 - 2284												
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	AMT CODE	BALANCE	
06		0 N	-0-	-0-	-0-			-0-			-0-	
*07		15 N	15	-0-	-0-	15 2		-0-			-0-	
*08		115 N	115	-0-	-0-	115 2		-0-			-0-	
*09		138 N	138	-0-	-0-	138 2		-0-			-0-	
*10		111 N	111	-0-	-0-	111 2		-0-			-0-	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-			NO RPT			-0-	

DAVIS, DON H. 203565												
MATSON, P. I. WELL #: 1 RRCID -> 038631 COMPL. DATE 03/26/1966 TOTAL DEPTH 2685 PERF. N/A												
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

DENTECO OIL COMPANY LLC 215939												
HUBBARD WELL #: 2 RRCID -> 065332 COMPL. DATE 05/12/1975 TOTAL DEPTH 2943 PERF. N/A												
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880												
EMMONS WELL #: 1 RRCID -> 130052 COMPL. DATE 02/02/1989 TOTAL DEPTH 2752 PERF. 2358 - 2382												
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 4		N	-0-		-0-	
07	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 4		N	-0-		-0-	
08	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 4		N	-0-		-0-	
09	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 4		N	-0-		-0-	
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 4		N	-0-		-0-	
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 4		N	-0-		-0-	

OXY-EMMONS WELL #: 1 RRCID -> 130053 COMPL. DATE 02/05/1989 TOTAL DEPTH 2752 PERF. 2346 - 2371												
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 4		N	-0-		21	
07	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 4		N	-0-		21	
08	62 N	55	-0-	-7	-0-	55 4		N	-0-		21	
09	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 4		N	-0-		21	
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 4		N	-0-		21	
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 4		N	-0-		21	

SOHIO-EMMONS WELL #: 1 RRCID -> 130489 COMPL. DATE 03/25/1989 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2346 - 2386												
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 4		N	-0-		-0-	
07	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 4		N	-0-		-0-	
08	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 4		N	-0-		-0-	
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 4		N	-0-		-0-	
10	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 4		N	-0-		-0-	
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 4		N	-0-		-0-	

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN															
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC //CONT.// 224880															
SOHIO-EMMONS WELL #: 2 RRCID -> 130614 COMPL. DATE 11/01/1989 TOTAL DEPTH 2680 PERF. 1235 - 1245															
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
06		60 N	50	-0-	-10	-0-	50	4			N	-0-			-0-
07		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	4			N	-0-			-0-
08		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	4			N	-0-			-0-
09		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4			N	-0-			-0-
10		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	4			N	-0-			-0-
11		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			-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															
06	H15 VIOL	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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															
06	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FORD, C.O. 275626															
FORD, C.O. WELL #: 1 RRCID -> 075427 COMPL. DATE 12/14/1977 TOTAL DEPTH 1004 PERF. N/A															
06	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FURRY, M. M. 291605															
FURRY M. WELL #: 1 RRCID -> 069575 COMPL. DATE 01/12/1977 TOTAL DEPTH 1679 PERF. 1660 - 1679															
06	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FURRY PRODUCING COMPANY 291650															
NICHOLS, GLADYS WELL #: 5 RRCID -> 179312 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 2480 PERF. 1757 - 1775															
06	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2				N	-0-			-0-
07	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2				N	-0-			-0-
08	217 N	166	-0-	-51	-0-	166	2				N	-0-			-0-
09	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2				N	-0-			-0-
*10	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2				N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//												
GRADON OIL COMPANY												
KEVIN-INGRAM-TAYLOR												
WELL #: 1 RRCID -> 116198 COMPL. DATE 03/20/1985 TOTAL DEPTH 2580 PERF. 2390 - 2545												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		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												
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		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												
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		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												
06		330 N	50	-0-	-280	-0-		50	2	N	-0-	-0-
07		620	114	-0-	-506	-0-		114	2	N	-0-	-0-
08		620	38	-0-	-582	-0-		38	2	N	-0-	-0-
09		600	228	-0-	-372	-0-		228	2	N	-0-	-0-
10		372 #	356	-0-	-16	-0-		356	2	N	-0-	-0-
11		120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-				N	NO RPT	-0-

TABER, W. R.												
WELL #: 1 RRCID -> 017434 COMPL. DATE 01/14/1959 TOTAL DEPTH 1814 PERF. 1777 - 1807												
06		360 N	56	-0-	-304	-0-		56	2	N	-0-	-0-
07		682	128	-0-	-554	-0-		128	2	N	-0-	-0-
08		682	43	-0-	-639	-0-		43	2	N	-0-	-0-
09		660	257	-0-	-403	-0-		257	2	N	-0-	-0-
10		403 #	400	-0-	-3	-0-		400	2	N	-0-	-0-
11		120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-				N	NO RPT	-0-

LEVISAY OPERATING CO.												
MITCHAM G. P.												
WELL #: 1 RRCID -> 056802 COMPL. DATE 04/08/1973 TOTAL DEPTH 2335 PERF. N/A												
06		2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	2	N	-0-	-0-
07		3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	2	N	-0-	-0-
08		3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	2	N	-0-	-0-
09		2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	2	N	-0-	-0-
10		3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	2	N	-0-	-0-
11		3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	2	N	-0-	-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 MCCLATCHY, GARNER 540180
 MCCLATCHY "A" WELL #: 1 RRCID -> 072938 COMPL. DATE 01/17/1977 TOTAL DEPTH 1464 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
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98

NEWTON OPERATING & CONSLTNG, LLC 608427
 DOSS, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 141418 COMPL. DATE 11/05/1991 TOTAL DEPTH 1525 PERF. 1488 - 1498

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWSOM, MACK 608607
 NEWSOM, MACK WELL #: 2 RRCID -> 123623 COMPL. DATE 02/19/1987 TOTAL DEPTH 1025 PERF. 968 - 971

06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	DLQ G-10	28	-0-	28	288	28	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	28	-0-	28	316	28	2			Y	-0-					-0-
08	333	17	-0-	-316	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
10	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
*11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-

LARRY, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 080890 COMPL. DATE 02/08/1979 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2274 - 2278

06	DLQ G-10	28	-0-	28	288	28	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	28	-0-	28	316	28	2			Y	-0-					-0-
08	333	17	-0-	-316	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
10	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
*11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-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) 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
06	DLQ	G-10	28	-0-	28	288	28	2			Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	28	-0-	28	316	28	2			Y	-0-			-0-
08		333	17	-0-	-316	-0-	17	2			Y	-0-			-0-
09		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-			-0-
10		31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-			-0-
*11		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-			-0-

SEWARD WELL #: 1 RRCID -> 087693 COMPL. DATE 05/01/1980 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2298 - 2304															
06	DELQ	PR		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GEORGE, LARRY WELL #: 5 RRCID -> 091634 COMPL. DATE 01/14/1981 TOTAL DEPTH 2383 PERF. 2303 - 2307															
06	DLQ	G-10	28	-0-	28	288	28	2			Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	28	-0-	28	316	28	2			Y	-0-			-0-
08		333	17	-0-	-316	-0-	17	2			Y	-0-			-0-
09		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-			-0-
10		31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-			-0-
*11		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-			-0-

STEPHENS, J. WELL #: 6 RRCID -> 120236 COMPL. DATE 01/23/1985 TOTAL DEPTH 1658 PERF. 1591 - 1597															
06	14B	DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B	DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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															
06	14B	DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B	DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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															
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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
 NICHOLS O. H. WELL #: 1 RRCID -> 062926 COMPL. DATE 06/22/1975 TOTAL DEPTH 1928 PERF. 1596 - 0

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 NICHOLS, O. H. -A- WELL #: 1A RRCID -> 073928 COMPL. DATE 10/25/1977 TOTAL DEPTH 1800 PERF. N/A

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 SEWARD WELL #: 3 RRCID -> 141273 COMPL. DATE 11/30/1991 TOTAL DEPTH 993 PERF. 394 - 400

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					104
07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	115	2	4	9	Y	4					108
08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	192	2	12	9	Y	11					119
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	188	2	4	9	Y	4					123
10	124	N	99	-0-	-25	-0-	97	2	2	9	Y	2					125
11	150	N	145	-0-	-5	-0-	141	2	4	9	Y	4					129

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

06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					1
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-					1
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-					1
09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					1
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-					1
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			Y	-0-					1

 PITCOCK CATTLE COMPANY "C" WELL #: 3 RRCID -> 252148 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2634 - 2650

06	90	N	49	-0-	-41	-0-	49	2			N	-0-					1
07	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					1
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					1
09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					1
10	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					1
*11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					1

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 PRAIRIE PRODUCTION 675926
 HERMAN, GEORGE "B" WELL #: 2 RRCID -> 138529 COMPL. DATE 01/05/1991 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2635 - 2670

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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PROSISE, J. D. 681466
 PROSISE, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 077279 COMPL. DATE 05/01/1978 TOTAL DEPTH 1269 PERF. 480 - 486

06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

R & D OPERATING, INC. 685874
 ROBERTS, LEE WELL #: 1 RRCID -> 040955 COMPL. DATE 12/01/1966 TOTAL DEPTH 1207 PERF. N/A

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/30/2020

BOYSEN, S F WELL #: 1 A RRCID -> 082445 COMPL. DATE 05/09/1978 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1597 - 1709

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOYSEN, S.F. WELL #: 3 A RRCID -> 082986 COMPL. DATE 02/01/1978 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1575 - 1900

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/10/2020 - P/A 11/10/20

BOYSEN, S.F. WELL #: 2A RRCID -> 087859 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1595 - 1700

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/06/2020 - P/A 11/06/20

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT										CNTY: BROWN					
R & D OPERATING, INC. //CONT.// 685874															
BOYSEN, S.F. WELL #: 2 RRCID -> 087877										COMPL. DATE	07/25/1979	TOTAL DEPTH	2055	PERF.	1600 - 1720
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		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
PLUGGED AND ABANDONED										11/17/2020					
BOYSEN, S.F. WELL #: 3 RRCID -> 087878										COMPL. DATE	07/27/1979	TOTAL DEPTH	2010	PERF.	1550 - 1850
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
PLUGGED AND ABANDONED										11/11/2020 - WELL PLUGGED 11/11/202					
T&L PROPERTIES, LTD. WELL #: 1 RRCID -> 103198										COMPL. DATE	03/16/1980	TOTAL DEPTH	1600	PERF.	1498 - 1600
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
MITCHELL, L. & P. WELL #: 2 RRCID -> 121052										COMPL. DATE	03/13/1985	TOTAL DEPTH	2022	PERF.	1791 - 1852
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
MITCHELL, L. P. WELL #: 1 RRCID -> 121053										COMPL. DATE	06/25/1985	TOTAL DEPTH	2045	PERF.	1782 - 1793
06	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
REACH OIL 695802															
BUCY, BETTIE WELL #: 2 RRCID -> 101002										COMPL. DATE	03/07/1961	TOTAL DEPTH	2374	PERF.	2297 - 2322
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	Y	-0-			-0-		
*07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	Y	-0-			-0-		
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	Y	-0-			-0-		
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	Y	-0-			-0-		
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN															
REACH OIL //CONT.// 695802															
BUCY, BETTIE WELL #: 1 RRCID -> 101003 COMPL. DATE 06/26/1960 TOTAL DEPTH 2405 PERF. 2328 - 2334															
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
06		2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	2		Y	-0-			-0-
*07		4 N	4	-0-	-0-	-0-		4	2		Y	-0-			-0-
08		3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	2		Y	-0-			-0-
09		4 N	4	-0-	-0-	-0-		4	2		Y	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

RINGO RIG LLC 712386															
BYLER, H. WELL #: 3 RRCID -> 130054 COMPL. DATE 01/11/1989 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2366 - 2404															
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SANTA ANNA PARTNERS, LP 748111															
STONE, ULA B. WELL #: 1 RRCID -> 090274 COMPL. DATE 10/01/1980 TOTAL DEPTH 803 PERF. 775 - 803															
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHADY OIL CO. 768360															
SHEFFIELD WELL #: 2 RRCID -> 017418 COMPL. DATE 12/07/1954 TOTAL DEPTH 1425 PERF. 1059 - 1081															
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DAY DOLORES WELL #: 1 C RRCID -> 061945 COMPL. DATE 04/15/1975 TOTAL DEPTH 1350 PERF. N/A															
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-			47
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-			47
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-			47
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-			47
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	24					Y	NO RPT			47
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	24					Y	NO RPT			47

DAY DOLORES WELL #: 2 D RRCID -> 062074 COMPL. DATE 05/01/1975 TOTAL DEPTH 2334 PERF. N/A															
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			68
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			68
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			68
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			68
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			68
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			68

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
SHADY OIL CO. //CONT.// 768360												
DAY DOLORES WELL #: 1 D RRCID -> 062075 COMPL. DATE 04/28/1975 TOTAL DEPTH 2350 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
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	71
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	71
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	71
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	71
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	71
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	71

LUCAS, R. W. -A- WELL #: 1 RRCID -> 062426 COMPL. DATE 06/19/1975 TOTAL DEPTH 2258 PERF. N/A												
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	1			N	-0-	-0-
07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-	-0-
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-	-0-
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT	-0-

DAY DOLORES WELL #: 1 B RRCID -> 062609 COMPL. DATE 03/29/1975 TOTAL DEPTH 2345 PERF. 2236 - 2282												
06	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-	-0-
07	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-	-0-
08	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-	-0-
09	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT	-0-

WHITE FRED WELL #: 5 RRCID -> 062610 COMPL. DATE 06/12/1975 TOTAL DEPTH 2342 PERF. N/A												
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-	-0-
07	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-	-0-
08	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-	-0-
09	150 N	138	-0-	-12	-0-	138	2			N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT	-0-

WHITE FRED WELL #: 6 RRCID -> 065333 COMPL. DATE 01/17/1976 TOTAL DEPTH 2306 PERF. N/A												
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-	-0-
07	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-	-0-
08	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-	-0-
09	120 N	115	-0-	-5	-0-	115	2			N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT	-0-

NEWTON A WELL #: 1 RRCID -> 071341 COMPL. DATE 05/09/1977 TOTAL DEPTH 2303 PERF. N/A												
06	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-	-0-
07	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-	-0-
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-	-0-
09	60 N	18	-0-	-42	-0-	18	2			N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT	-0-

NEWTON B WELL #: 2 RRCID -> 071342 COMPL. DATE 05/10/1977 TOTAL DEPTH 2307 PERF. N/A												
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-	-0-
07	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-	-0-
08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-	-0-
09	60 N	22	-0-	-38	-0-	22	2			N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT	-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN													
SHADY OIL CO. //CONT.// 768360													
NEWTON B WELL #: 3 RRCID -> 077168 COMPL. DATE 06/01/1974 TOTAL DEPTH 2315 PERF. 2222 - 2261													
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
06	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			-0-
07	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			-0-
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
09	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	15 N	NO RPT	-0-	-15	-0-				N	NO RPT			-0-

NEWTON, A. J. "B" WELL #: 4 RRCID -> 077295 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 2351 PERF. 2260 - 2266													
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
08	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			-0-

SAWYER WELL #: 1W RRCID -> 282011 COMPL. DATE 12/31/2016 TOTAL DEPTH 2736 PERF. 2232 - 2240													
06	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2		N	-0-			-0-
07	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2		N	-0-			-0-
08	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2		N	-0-			-0-
09	240 N	233	-0-	-7	-0-	233	2		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-				N	NO RPT			-0-

SAWYER WELL #: 2 W RRCID -> 282039 COMPL. DATE 10/18/2016 TOTAL DEPTH 2736 PERF. 2272 - 2280													
06	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2		N	-0-			-0-
07	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2		N	-0-			-0-
08	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2		N	-0-			-0-
09	240 N	233	-0-	-7	-0-	233	2		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-				N	NO RPT			-0-

SO OPERATING COMPANY 800281													
NEWBURY, J. L. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 108110 COMPL. DATE 09/27/1982 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 2945 - 2955													
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			-0-
07	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-			-0-
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			-0-
09	60 N	31	-0-	-29	-0-	31	3		N	-0-			-0-
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3		N	-0-			-0-
11	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	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													
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN													
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190													
FERGERSON WELL #: 1 RRCID -> 017437 COMPL. DATE 02/02/1959 TOTAL DEPTH 2416 PERF. 2276 - 2290													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			21
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			22
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			23
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23

HOLT, C. F. WELL #: 1 RRCID -> 031879 COMPL. DATE 12/26/1963 TOTAL DEPTH 2617 PERF. 2596 - 2616													
06	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	3		N	-0-			40
07	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3		N	-0-			40
08	465 N	461	-0-	-4	-0-	461	3		N	-0-			40
09	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3		N	-0-			40
10	465 N	428	-0-	-37	-0-	428	3		N	-0-			40
*11	502 N	502	-0-	-0-	-0-	501	3	1 9	N	1			41

ANGEL WELL #: 1 RRCID -> 032141 COMPL. DATE 04/15/1963 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2715 - 2755													
06	120 N	111	-0-	-9	-0-	111	3		N	-0-			-0-
07	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	3		N	-0-			-0-
08	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	3		N	-0-			-0-
09	120 N	111	-0-	-9	-0-	111	3		N	-0-			-0-
10	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	3		N	-0-			-0-
11	120 N	106	-0-	-14	-0-	106	3		N	-0-			-0-

ALLCORN, H. L., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 035109 COMPL. DATE 01/07/1965 TOTAL DEPTH 2318 PERF. N/A													
06	90 N	86	-0-	-4	-0-	80	3	6 9	N	5			42
07	93 N	85	-0-	-8	-0-	83	3	2 9	N				44
08	93 N	77	-0-	-16	-0-	75	3	2 9	N	2			46
09	90 N	69	-0-	-21	-0-	69	3		N	-0-			46
10	93 N	72	-0-	-21	-0-	71	3	1 9	N	1			47
*11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-			47

WILLIAMS, H. C. WELL #: 2 RRCID -> 038478 COMPL. DATE 03/09/1966 TOTAL DEPTH 2822 PERF. N/A													
06	90 N	73	-0-	-17	-0-	73	3		N	-0-			-0-
07	124 N	91	-0-	-33	-0-	91	3		N	-0-			-0-
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-			-0-
09	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3		N	-0-			-0-
10	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3		N	-0-			-0-
*11	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3		N	-0-			-0-

WILLIAMS, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 038488 COMPL. DATE 03/06/1966 TOTAL DEPTH 1493 PERF. N/A													
06	180 N	120	-0-	-60	-0-	120	3		N	-0-			-0-
07	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3		N	-0-			-0-
08	124 N	90	-0-	-34	-0-	90	3		N	-0-			-0-
09	120 N	94	-0-	-26	-0-	94	3		N	-0-			-0-
10	155 N	102	-0-	-53	-0-	102	3		N	-0-			-0-
*11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-			-0-

NEWTON, L. E. WELL #: 1 M RRCID -> 041053 COMPL. DATE 01/28/1967 TOTAL DEPTH 2306 PERF. N/A													
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-			-0-
07	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3		N	-0-			-0-
08	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3		N	-0-			-0-
09	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	3		N	-0-			-0-
10	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3		N	-0-			-0-
11	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	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 RRCID -> 055428 COMPL. DATE 05/26/1973 TOTAL DEPTH 2684 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 3		N	-0-		-0-
07		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 3		N	-0-		-0-
08		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 3		N	-0-		-0-
09		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 3		N	-0-		-0-
10		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3		N	-0-		-0-
*11		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3		N	-0-		-0-

DAY, DOLORES WELL #: 1 RRCID -> 055554 COMPL. DATE 01/03/1900 TOTAL DEPTH 2353 PERF. 2224 - 2232												
06		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 3		N	-0-		10
07		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 3		N	-0-		10
08		248 N	243	-0-	-5	-0-	243 3		N	-0-		10
09		240 N	212	-0-	-28	-0-	212 3		N	-0-		10
10		248 N	229	-0-	-19	-0-	229 3		N	-0-		10
11		240 N	215	-0-	-25	-0-	215 3		N	-0-		10

KILGORE, W. F. WELL #: 1 RRCID -> 057439 COMPL. DATE 10/16/1973 TOTAL DEPTH 2733 PERF. 2635 - 0												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
08		7 N	-0-	-0-	-7	-0-			Y	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

KILGORE, W. F. WELL #: 2 RRCID -> 057440 COMPL. DATE 10/18/1973 TOTAL DEPTH 2708 PERF. N/A												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		19
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		19
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		19
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		19
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		19
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		19

NICHOLS DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 058278 COMPL. DATE 08/03/1973 TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A												
06		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 3		Y	-0-		-0-
07		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3		Y	-0-		-0-
08		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 3		Y	-0-		-0-
09		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3		Y	-0-		-0-
10		93 N	59	-0-	-34	-0-	59 3		Y	-0-		-0-
11		90 N	87	-0-	-3	-0-	87 3		Y	-0-		-0-

WILLIAMS H.C.-B- WELL #: 1 B RRCID -> 058620 COMPL. DATE 05/14/1974 TOTAL DEPTH 3255 PERF. N/A												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HARDWICK, HATTIE WELL #: 1 RRCID -> 060826 COMPL. DATE 02/03/1975 TOTAL DEPTH 2581 PERF. N/A												
06		120 N	24	-0-	-96	-0-	24 3		N	-0-		-0-
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
08		31 N	20	-0-	-11	-0-	20 3		N	-0-		-0-
09		30 N	15	-0-	-15	-0-	15 3		N	-0-		-0-
10		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3		N	-0-		-0-
11		30 N	14	-0-	-16	-0-	14 3		N	-0-		-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190												
DAY DOLORES WELL #: 1 A RRCID -> 061447 COMPL. DATE 03/11/1975 TOTAL DEPTH 2315 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3		N	-0-		-0-
07		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3		N	-0-		-0-
08		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3		N	-0-		-0-
09		120 N	115	-0-	-5	-0-	115 3		N	-0-		-0-
10		124 N	116	-0-	-8	-0-	116 3		N	-0-		-0-
11		120 N	111	-0-	-9	-0-	111 3		N	-0-		-0-

WILLIAMS G.W. WELL #: 6 RRCID -> 061944 COMPL. DATE 07/15/1973 TOTAL DEPTH 3198 PERF. N/A												
06		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3		N	-0-		-0-
07		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		N	-0-		-0-
08		31 N	28	-0-	-3	-0-	28 3		N	-0-		-0-
09		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3		N	-0-		-0-
10		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3		N	-0-		-0-
*11		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3		N	-0-		-0-

STEWART BILLY V. WELL #: 1 D RRCID -> 062194 COMPL. DATE 05/05/1975 TOTAL DEPTH 2750 PERF. N/A												
06		180 N	177	-0-	-3	-0-	177 3		N	-0-		-0-
07		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3		N	-0-		-0-
08		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 3		N	-0-		-0-
09		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 3		N	-0-		-0-
10		186 N	184	-0-	-2	-0-	184 3		N	-0-		-0-
11		180 N	165	-0-	-15	-0-	165 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												
06		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3		N	-0-		-0-
07		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3		N	-0-		-0-
08		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3		N	-0-		-0-
09		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3		N	-0-		-0-
10		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3		N	-0-		-0-
11		120 N	113	-0-	-7	-0-	113 3		N	-0-		-0-

WILLIAMS H. C. WELL #: 1 D RRCID -> 062827 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2850 PERF. 1105 - 1120												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MURPHREE W. E. WELL #: 1 C RRCID -> 062921 COMPL. DATE 07/28/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2602 - 2620												
06		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3		N	-0-		-0-
07		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3		N	-0-		-0-
08		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3		N	-0-		-0-
09		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3		N	-0-		-0-
10		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3		N	-0-		-0-
*11		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3		N	-0-		-0-

DAY DOLORES WELL #: 1 E RRCID -> 063021 COMPL. DATE 07/24/1975 TOTAL DEPTH 2310 PERF. N/A												
06		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3		N	-0-		-0-
07		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3		N	-0-		-0-
08		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3		N	-0-		-0-
09		90 N	87	-0-	-3	-0-	87 3		N	-0-		-0-
10		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3		N	-0-		-0-
*11		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 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 E		RRCID -> 063422		COMPL. DATE 08/23/1975		TOTAL DEPTH 2285 PERF. N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 3	N	-0-		-0-
07	155 N	151	-0-	-4	-0-	151 3	N	-0-		-0-
08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3	N	-0-		-0-
09	150 N	147	-0-	-3	-0-	147 3	N	-0-		-0-
10	155 N	151	-0-	-4	-0-	151 3	N	-0-		-0-
11	150 N	142	-0-	-8	-0-	142 3	N	-0-		-0-

STONE JENNIE		WELL #: 2		RRCID -> 063463		COMPL. DATE 08/22/1975		TOTAL DEPTH 2771 PERF. 2010 - 2699		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5

VOORHIES MAURINE		WELL #: 1 A		RRCID -> 063663		COMPL. DATE 09/12/1975		TOTAL DEPTH 2698 PERF. N/A		
06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3	N	-0-		-0-
07	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3	N	-0-		-0-
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3	N	-0-		-0-
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3	N	-0-		-0-
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3	N	-0-		-0-
*11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3	N	-0-		-0-

WILLIAMS H.C. -B-		WELL #: 3 B		RRCID -> 063664		COMPL. DATE 09/03/1975		TOTAL DEPTH 2859 PERF. N/A		
06	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 3	N	-0-		35
07	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 3	N	-0-		35
08	155 N	137	-0-	-18	-0-	137 3	N	-0-		35
09	150 N	145	-0-	-5	-0-	145 3	N	-0-		35
10	155 N	138	-0-	-17	-0-	138 3	N	-0-		35
*11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3	N	-0-		35

WHITE C.M.		WELL #: 1 B		RRCID -> 063697		COMPL. DATE 09/21/1975		TOTAL DEPTH 2340 PERF. N/A		
06	60 N	58	-0-	-2	-0-	58 3	N	-0-		-0-
07	62 N	58	-0-	-4	-0-	58 3	N	-0-		-0-
08	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 3	N	-0-		-0-
09	60 N	56	-0-	-4	-0-	56 3	N	-0-		-0-
10	62 N	58	-0-	-4	-0-	58 3	N	-0-		-0-
11	60 N	54	-0-	-6	-0-	54 3	N	-0-		-0-

WHITE C M		WELL #: 1 C		RRCID -> 064074		COMPL. DATE 10/09/1975		TOTAL DEPTH 2336 PERF. N/A		
06	60 N	58	-0-	-2	-0-	58 3	N	-0-		-0-
07	62 N	58	-0-	-4	-0-	58 3	N	-0-		-0-
08	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 3	N	-0-		-0-
09	60 N	56	-0-	-4	-0-	56 3	N	-0-		-0-
10	62 N	58	-0-	-4	-0-	58 3	N	-0-		-0-
11	60 N	54	-0-	-6	-0-	54 3	N	-0-		-0-

MADISON, FRANK H. "C"		WELL #: 1		RRCID -> 065490		COMPL. DATE 02/24/1976		TOTAL DEPTH 3298 PERF. 2775 - 0		
06	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 3	N	-0-		-0-
07	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 3	N	-0-		-0-
08	496 N	474	-0-	-22	-0-	474 3	N	-0-		-0-
09	540 N	539	-0-	-1	-0-	539 3	N	-0-		-0-
10	589 N	561	-0-	-28	-0-	561 3	N	-0-		-0-
*11	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574 3	N	-0-		-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN														
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190														
MADISON "B" WELL #: 2 RRCID -> 065705 COMPL. DATE 03/07/1976 TOTAL DEPTH 3296 PERF. N/A														
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
06	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-			-0-
07	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-			-0-
08	620 N	568	-0-	-52	-0-	568	3			N	-0-			-0-
09	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-			-0-
10	713 N	685	-0-	-28	-0-	685	3			N	-0-			-0-
*11	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-			-0-

WEST MARION E. WELL #: 1 RRCID -> 068995 COMPL. DATE 08/03/1976 TOTAL DEPTH 3020 PERF. N/A														
06	630 N	478	-0-	-152	-0-	478	3			N	-0-			50
07	527 N	482	-0-	-45	-0-	482	3			N	-0-			50
08	496 N	474	-0-	-22	-0-	474	3			N	-0-			50
09	480 N	448	-0-	-32	-0-	448	3			N	-0-			50
10	496 N	455	-0-	-41	-0-	455	3			N	-0-			50
11	450 N	431	-0-	-19	-0-	431	3			N	-0-			50

WILLIAMS H. C. WELL #: 3 RRCID -> 070272 COMPL. DATE 02/19/1977 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A														
06	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-			-0-
07	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-			-0-
08	124 N	65	-0-	-59	-0-	65	3			N	-0-			-0-
09	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-			-0-
10	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-			-0-
*11	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-			-0-

MATSON, P. I. WELL #: 1 RRCID -> 073105 COMPL. DATE 09/15/1977 TOTAL DEPTH 3025 PERF. N/A														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WILLIAMS, G. W. WELL #: 7 RRCID -> 073358 COMPL. DATE 06/03/1977 TOTAL DEPTH 1200 PERF. N/A														
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-			-0-
07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-			-0-
08	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-			-0-
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-			-0-
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-			-0-
*11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-			-0-

NEWTON, L.E. WELL #: 1 D RRCID -> 075985 COMPL. DATE 04/15/1975 TOTAL DEPTH 2417 PERF. N/A														
06	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-			30
07	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-			30
08	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-			30
09	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-			30
10	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-			30
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-			30

NEWTON, L.E. WELL #: 2 RRCID -> 075986 COMPL. DATE 11/09/1972 TOTAL DEPTH 2400 PERF. N/A														
06	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-			11
07	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-			11
08	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-			11
09	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	3			N	-0-			11
10	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-			11
11	60 N	45	-0-	-15	-0-	45	3			N	-0-			11

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190												
NEWTON, L.E. WELL #: 3 RRCID -> 075987 COMPL. DATE 11/12/1972 TOTAL DEPTH 2373 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
06		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3		N	-0-	-0-
07		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3		N	-0-	-0-
08		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3		N	-0-	-0-
09		180 N	161	-0-	-19	-0-	161	3		N	-0-	-0-
10		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3		N	-0-	-0-
11		180 N	154	-0-	-26	-0-	154	3		N	-0-	-0-

MATSON, P.I. WELL #: 2 RRCID -> 078519 COMPL. DATE 08/25/1978 TOTAL DEPTH 1112 PERF. 1079 - 1112												
06		60 N	56	-0-	-4	-0-	56	3		N	-0-	-0-
07		62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3		N	-0-	-0-
08		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3		N	-0-	-0-
09		60 N	54	-0-	-6	-0-	54	3		N	-0-	-0-
10		62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3		N	-0-	-0-
11		60 N	50	-0-	-10	-0-	50	3		N	-0-	-0-

WATKINS, C. P. WELL #: 1 RRCID -> 082462 COMPL. DATE 02/18/1979 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3050 - 3074												
06		270 N	221	-0-	-49	-0-	221	3		N	-0-	40
07		248 N	224	-0-	-24	-0-	224	3		N	-0-	40
08		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3		N	-0-	40
09		210 N	207	-0-	-3	-0-	207	3		N	-0-	40
10		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3		N	-0-	40
*11		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3		N	-0-	40

CAMP & PARKS WELL #: 6 RRCID -> 082654 COMPL. DATE 05/18/1979 TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2394 - 2412												
06		30 N	28	-0-	-2	-0-	28	3		N	-0-	-0-
07		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3		N	-0-	-0-
08		31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3		N	-0-	-0-
09		30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3		N	-0-	-0-
10		31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3		N	-0-	-0-
11		30 N	26	-0-	-4	-0-	26	3		N	-0-	-0-

MADISON, FRANK H. "F" WELL #: 1 RRCID -> 083791 COMPL. DATE 07/12/1979 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2984 - 2994												
06		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3		N	-0-	-0-
07		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-	-0-
08		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-	-0-
09		60 N	44	-0-	-16	-0-	44	3		N	-0-	-0-
10		62 N	45	-0-	-17	-0-	45	3		N	-0-	-0-
*11		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3		N	-0-	-0-

NICHOLS, GLADYS -A- WELL #: 1 RRCID -> 084144 COMPL. DATE 08/30/1979 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2420 - 2430												
06		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3		N	-0-	-0-
07		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-	-0-
08		62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3		N	-0-	-0-
09		60 N	54	-0-	-6	-0-	54	3		N	-0-	-0-
10		62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3		N	-0-	-0-
11		60 N	50	-0-	-10	-0-	50	3		N	-0-	-0-

BUCY, BETTY "A" WELL #: 3 RRCID -> 086674 COMPL. DATE 02/20/1980 TOTAL DEPTH 2589 PERF. 2276 - 2286												
06		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3		N	-0-	-0-
07		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3		N	-0-	-0-
08		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3		N	-0-	-0-
09		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3		N	-0-	-0-
10		297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3		N	-0-	-0-
*11		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3		N	-0-	-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//		12406 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.//		806190		WELL #: 3		RRCID -> 087876		COMPL. DATE 05/09/1980		TOTAL DEPTH 2606 PERF. 2252 - 2268	
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
06	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3	N	-0-		-0-
07	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3	N	-0-		-0-
08	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3	N	-0-		-0-
09	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3	N	-0-		-0-
10	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3	N	-0-		-0-
*11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3	N	-0-		-0-

BUCY, BETTY "A"		WELL #: 5		RRCID -> 089070		COMPL. DATE 07/28/1980		TOTAL DEPTH 2551 PERF. 2250 - 2265			
06	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3	N	-0-		-0-
07	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3	N	-0-		-0-
08	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	3	N	-0-		-0-
09	120 N	116	-0-	-4	-0-	116	3	N	-0-		-0-
10	124 N	70	-0-	-54	-0-	70	3	N	-0-		-0-
11	120 N	78	-0-	-42	-0-	78	3	N	-0-		-0-

BUCY "A"		WELL #: 9		RRCID -> 090047		COMPL. DATE 09/02/1980		TOTAL DEPTH 2580 PERF. 2264 - 2278			
06	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3	N	-0-		39
07	248 N	186	-0-	-62	-0-	186	3	N	-0-		39
08	248 N	169	-0-	-79	-0-	169	3	N	-0-		39
09	240 N	184	-0-	-56	-0-	184	3	N	-0-		39
10	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3	N	-0-		39
*11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3	N	-0-		39

BUCY, BETTY "A"		WELL #: 12		RRCID -> 090917		COMPL. DATE 11/11/1980		TOTAL DEPTH 2539 PERF. 2252 - 2264			
06	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3	N	-0-		-0-
07	403 N	387	-0-	-16	-0-	387	3	N	-0-		-0-
08	403 N	359	-0-	-44	-0-	359	3	N	-0-		-0-
09	390 N	357	-0-	-33	-0-	357	3	N	-0-		-0-
10	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3	N	-0-		-0-
11	360 N	353	-0-	-7	-0-	353	3	N	-0-		-0-

BIBBY, J.C.		WELL #: 4A		RRCID -> 091754		COMPL. DATE 01/02/1981		TOTAL DEPTH 2733 PERF. 1843 - 1847			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		28
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	15 1	14
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1		15
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1		16
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1		17
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1		18

BUCY, BETTY "A"		WELL #: 14		RRCID -> 091895		COMPL. DATE 01/19/1981		TOTAL DEPTH 2603 PERF. 2254 - 2264			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BECK, J.		WELL #: 2		RRCID -> 092532		COMPL. DATE 08/19/1980		TOTAL DEPTH 2673 PERF. 2450 - 2454			
06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3	N	-0-		35
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-		35
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-		35
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3	N	-0-		35
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3	N	-0-		35
*11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3	N	-0-		35

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190												
MADISON, FRANK H. "C" WELL #: 4 RRCID -> 093441 COMPL. DATE 04/09/1981 TOTAL DEPTH 3336 PERF. 3022 - 3026												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	EOM BALANCE
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-	-0-
07	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-	-0-
08	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-	-0-
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-	-0-
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-	-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-	-0-

KING WELL #: 1 RRCID -> 095000 COMPL. DATE 01/03/1900 TOTAL DEPTH 3034 PERF. 2847 - 2856												
06	180 N	168	-0-	-12	-0-	168	3			N	-0-	-0-
07	217 N	195	-0-	-22	-0-	195	3			N	-0-	-0-
08	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-	-0-
09	180 N	169	-0-	-11	-0-	169	3			N	-0-	-0-
10	186 N	104	-0-	-82	-0-	104	3			N	-0-	-0-
11	180 N	104	-0-	-76	-0-	104	3			N	-0-	-0-

FORD, HENRY M. WELL #: 1 RRCID -> 096301 COMPL. DATE 10/19/1981 TOTAL DEPTH 2442 PERF. 1701 - 1706												
06	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-	24
07	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-	24
08	403 N	399	-0-	-4	-0-	399	3			N	-0-	24
09	420 N	397	-0-	-23	-0-	397	3			N	-0-	24
10	434 N	315	-0-	-119	-0-	315	3			N	-0-	24
11	390 N	338	-0-	-52	-0-	338	3			N	-0-	24

BUCY, BETTY "D" WELL #: 3 RRCID -> 097888 COMPL. DATE 11/18/1981 TOTAL DEPTH 2516 PERF. 2238 - 2258												
06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-	-0-
07	155 N	132	-0-	-23	-0-	132	3			N	-0-	-0-
08	155 N	133	-0-	-22	-0-	133	3			N	-0-	-0-
09	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-	-0-
10	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-	-0-
*11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-	-0-

TURNER, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 100315 COMPL. DATE 12/14/1976 TOTAL DEPTH 2379 PERF. 2312 - 2320												
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6

THOMPSON WELL #: 5 RRCID -> 101988 COMPL. DATE 02/14/1981 TOTAL DEPTH 2627 PERF. 2271 - 2276												
06	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-	20
07	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-	20
08	248 N	223	-0-	-25	-0-	223	3			N	-0-	20
09	240 N	224	-0-	-16	-0-	224	3			N	-0-	20
10	248 N	240	-0-	-8	-0-	240	3			N	-0-	20
*11	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-	20

THOMPSON WELL #: 6 RRCID -> 101989 COMPL. DATE 08/13/1980 TOTAL DEPTH 2575 PERF. 2272 - 2276												
06	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-	25
07	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-	25
08	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-	25
09	309 N	309	-0-	-0-	-0-	302	3	7	9	N	6	31
10	311 N	311	-0-	-0-	-0-	305	3	6	9	N	5	36
*11	284 N	284	-0-	-0-	-0-	283	3	1	9	N	1	37

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN										
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190										
THOMPSON WELL #: 7 RRCID -> 101990 COMPL. DATE 10/15/1980 TOTAL DEPTH 2717 PERF. 2284 - 2284										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3	N	-0-	37
07	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3	N	-0-	37
08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3	N	-0-	37
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3	N	-0-	37
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3	N	-0-	37
11	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	3	N	-0-	37

BIBBY, J. C. WELL #: 7 RRCID -> 103001 COMPL. DATE 11/03/1981 TOTAL DEPTH 1928 PERF. 1868 - 1877										
06	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

NICHOLS, GLADYS WELL #: 3 RRCID -> 105984 COMPL. DATE 06/17/1983 TOTAL DEPTH 1953 PERF. 1716 - 1721										
06	120 N	41	-0-	-79	-0-	41	3	N	-0-	-0-
07	93 N	30	-0-	-63	-0-	30	3	N	-0-	-0-
08	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3	N	-0-	-0-
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3	N	-0-	-0-
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3	N	-0-	-0-
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3	N	-0-	-0-

MAHAFFEY, VERDNA WELL #: 1 RRCID -> 110487 COMPL. DATE 05/02/1984 TOTAL DEPTH 2490 PERF. 1714 - 1719										
06	150 N	127	-0-	-23	-0-	127	3	N	-0-	14
07	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3	N	-0-	14
08	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	3	N	-0-	14
09	120 N	107	-0-	-13	-0-	107	3	N	-0-	14
10	155 N	104	-0-	-51	-0-	104	3	N	-0-	14
11	150 N	142	-0-	-8	-0-	142	3	N	-0-	14

COX, OLETA N. WELL #: 1 RRCID -> 120741 COMPL. DATE 03/24/1986 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1375 - 1380										
06	120 N	95	-0-	-25	-0-	95	3	N	-0-	-0-
07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3	N	-0-	-0-
08	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3	N	-0-	-0-
09	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	3	N	-0-	-0-
10	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	3	N	-0-	-0-
*11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3	N	-0-	-0-

RINGHOFFER, A.H. WELL #: 7 RRCID -> 146674 COMPL. DATE 08/25/1993 TOTAL DEPTH 1038 PERF. 988 - 995										
06	120 N	119	-0-	-1	-0-	119	3	N	-0-	-0-
07	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	3	N	-0-	-0-
08	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	3	N	-0-	-0-
09	120 N	115	-0-	-5	-0-	115	3	N	-0-	-0-
10	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	3	N	-0-	-0-
11	120 N	94	-0-	-26	-0-	94	3	N	-0-	-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//															
SUB SURFACE OPERATIONS															
HARRIS, V. (B)															
WELL #: 1A RRCID -> 138531 COMPL. DATE 03/18/1980 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1640 - 1666															
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SUBSURFACE PRODUCTION, INC.															
BOWEN, A. J.															
WELL #: 1A RRCID -> 120603 COMPL. DATE 11/27/1986 TOTAL DEPTH 1601 PERF. 1534 - 1537															
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOWEN, A. J.															
WELL #: 3A RRCID -> 121380 COMPL. DATE 04/05/1986 TOTAL DEPTH 1580 PERF. 1262 - 1264															
06		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	4			N	-0-			31
07		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	4			N	-0-			31
08		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	4			N	-0-			31
09		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	4			N	-0-			31
10		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	4			N	-0-			31
11		150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			31

TEJAS JACK SALES, INC.															
BOURN															
WELL #: 3 RRCID -> 124508 COMPL. DATE 04/08/1987 TOTAL DEPTH 1010 PERF. 969 - 973															
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWSOM, MACK															
WELL #: 4 RRCID -> 125101 COMPL. DATE 08/24/1987 TOTAL DEPTH 1050 PERF. 966 - 972															
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THRIFTY BOURN RANCH															
WELL #: 1 RRCID -> 131909 COMPL. DATE 08/31/1989 TOTAL DEPTH 1060 PERF. 1020 - 1023															
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		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 JACK SALES, INC. //CONT.// 841296												
THRIFTY BOURN RANCH WELL #: 2S RRCID -> 132995 COMPL. DATE 12/07/1989 TOTAL DEPTH 1123 PERF. 1076 - 1086												
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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TEJAS PETROLEUM RESOURCES, LLC 841316												
TAYLOR B. L. WELL #: 1 RRCID -> 064540 COMPL. DATE 11/17/1975 TOTAL DEPTH 3128 PERF. N/A												
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TAYLOR, B. L. WELL #: 3 RRCID -> 071422 COMPL. DATE 05/06/1977 TOTAL DEPTH 2959 PERF. N/A												
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TAYLOR, B. L. WELL #: 2 RRCID -> 072612 COMPL. DATE 05/10/1977 TOTAL DEPTH 2955 PERF. N/A												
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TAYLOR, B. L. WELL #: 5 RRCID -> 082729 COMPL. DATE 05/05/1979 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2947 - 2953												
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TOMCO OIL & GAS INC. 861759												
FOREMAN, ADDIE WELL #: 2 RRCID -> 069881 COMPL. DATE 10/26/1976 TOTAL DEPTH 940 PERF. N/A												
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//															
WHITE, L. L.															
WHITE, L. L.															
WELL #: 1 RRCID -> 099155 COMPL. DATE 01/14/1982 TOTAL DEPTH 1875 PERF. 1712 - 1785															
M	O	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
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, RICHARD L. & BONNY FAY															
WILLIAMS, RICHARD L. & BONNY FAY															
WELL #: 1 RRCID -> 080990 COMPL. DATE 12/13/1978 TOTAL DEPTH 535 PERF. 480 - 484															
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

XPLORE OPERATING, LLC															
NEWTON, ROSS J.															
WELL #: 1 RRCID -> 036663 COMPL. DATE 06/11/1965 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A															
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-			-0-
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-			-0-
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-			-0-
09	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-			-0-
10	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-			-0-
*11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-			-0-

LEWIS, CURTIS															
WELL #: 3 RRCID -> 076654 COMPL. DATE 02/14/1978 TOTAL DEPTH 2756 PERF. 2689 - 2694															
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			-0-
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-			-0-
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-			-0-
09	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-			-0-
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-			-0-
*11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-			-0-

LEWIS, DELMER															
WELL #: 1 RRCID -> 100513 COMPL. DATE 06/08/1978 TOTAL DEPTH 2707 PERF. 2665 - 2675															
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-			-0-
07	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-			-0-
08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-			-0-
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-			-0-
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-			-0-
*11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-			-0-

YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC.															
MURPHY, E.L.															
WELL #: 1 RRCID -> 095163 COMPL. DATE 08/21/1981 TOTAL DEPTH 2645 PERF. 2572 - 2578															
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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																	
06	300	N	208	-0-	-92	-0-	208	3			N	-0-					-0-
07	310	N	213	-0-	-97	-0-	213	3			N	-0-					-0-
08	248	N	182	-0-	-66	-0-	182	3			N	-0-					-0-
09	210	N	201	-0-	-9	-0-	201	3			N	-0-					-0-
10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
*11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	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																	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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																	
MOORE, H. B. -A- WELL #: 1A RRCID -> 041140 COMPL. DATE 05/02/1962 TOTAL DEPTH 1150 PERF. 0 - 1132																	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEAL, L. E. WELL #: 1 RRCID -> 041141 COMPL. DATE 06/01/1962 TOTAL DEPTH 1230 PERF. N/A																	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE, H. B., -A- WELL #: 2 RRCID -> 041332 COMPL. DATE 12/01/1966 TOTAL DEPTH 1135 PERF. N/A																	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWNWOOD, SOUTH (MARBLE FALLS) //CONT.// 12570 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN																	
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC. //CONT.// 100298																	
MOORE, H. B., -C- WELL #: 1 RRCID -> 041333 COMPL. DATE 10/25/1966 TOTAL DEPTH 1201 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MOORE, H. B. WELL #: 2 C RRCID -> 041413 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ADAMS, B. J., -A- WELL #: 1 RRCID -> 042571 COMPL. DATE 09/14/1967 TOTAL DEPTH 1170 PERF. N/A																	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RICE I. G. WELL #: 1 RRCID -> 061027 COMPL. DATE 06/28/1962 TOTAL DEPTH 1450 PERF. N/A																	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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																	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HEWGLEY, OTIS WELL #: 1 RRCID -> 070944 COMPL. DATE 01/19/1976 TOTAL DEPTH 1450 PERF. N/A																	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ADAMS, WESLEY WELL #: 1 RRCID -> 071386 COMPL. DATE 05/19/1977 TOTAL DEPTH 1048 PERF. N/A																	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWNWOOD, SOUTH (MARBLE FALLS) //CONT.// 12570 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN												
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC. //CONT.// 100298												
ADAMS, WESLEY -A- WELL #: 1A RRCID -> 075432 COMPL. DATE 01/30/1978 TOTAL DEPTH 1041 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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												
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MILLER CLAY,O "A" WELL #: 2 RRCID -> 097436 COMPL. DATE 11/30/1981 TOTAL DEPTH 1269 PERF. 1212 - 1218												
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CLARK, BOBBY WELL #: 5 RRCID -> 099055 COMPL. DATE 03/05/1982 TOTAL DEPTH 1254 PERF. 1195 - 1213												
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CEDAR RIDGE ENERGY, INC. 140622												
MCCELLELLAN, PAT N. WELL #: 1 RRCID -> 017458 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 1275 PERF. N/A												
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2	Y	-0-		-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2	Y	-0-		-0-
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2	Y	-0-		-0-
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2	Y	-0-		-0-
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2	Y	-0-		-0-
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2	Y	-0-		-0-

SIKES, ERNEST WELL #: 1 RRCID -> 017459 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 1395 PERF. N/A												
06	12	N	6	-0-	-6	-0-	6	2	Y	-0-		-0-
07	13	N	6	-0-	-7	-0-	6	2	Y	-0-		-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	Y	-0-		-0-
09	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2	Y	-0-		-0-
10	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2	Y	-0-		-0-
11	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2	Y	-0-		-0-

BROWNWOOD, SOUTH (MARBLE FALLS) //CONT.// 12570 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
 G.& S. LANDSCAPING, INC. 291946
 NABERS, IMA LOU & LYNN WELL #: 6 RRCID -> 074682 COMPL. DATE 12/06/1977 TOTAL DEPTH 1280 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			-0-
07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			-0-
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			-0-
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			-0-
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NABERS, IMALOU & LYNN WELL #: 10 RRCID -> 122694 COMPL. DATE 10/22/1986 TOTAL DEPTH 1311 PERF. 1223 - 1241

06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-			-0-
07	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-			-0-
08	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-			-0-
09	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-			-0-
10	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NABERS, IMA LOU & LYNN WELL #: 12 RRCID -> 123296 COMPL. DATE 12/31/1986 TOTAL DEPTH 1250 PERF. 1159 - 1176

06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-			-0-
07	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-			-0-
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-			-0-
09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-			-0-
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NABERS, IMA LOU & LYNN WELL #: 14 RRCID -> 134068 COMPL. DATE 03/10/1990 TOTAL DEPTH 1239 PERF. 1160 - 1188

06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			-0-
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			-0-
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			-0-
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			-0-
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

R & D OPERATING, INC. 685874
 GENTRY, D. S. WELL #: 1 RRCID -> 036108 COMPL. DATE 02/22/1962 TOTAL DEPTH 1308 PERF. N/A

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCLELLAN WELL #: 1 RRCID -> 120112 COMPL. DATE 01/18/1986 TOTAL DEPTH 1330 PERF. 1244 - 1252

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWNWOOD, SOUTH (MARBLE FALLS) //CONT.// 12570 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
 SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317
 DAVIS, ARLIE E. WELL #: M 18 RRCID -> 208502 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 1180 PERF. 1155 - 1158

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
06	5 N	4	-0-	-1	-0-	4 2		Y	-0-			-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		Y	-0-			-0-
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		Y	-0-			-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		Y	-0-			-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		Y	-0-			-0-
*11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		Y	-0-			-0-

ARLIE E. DAVIS WELL #: M 20 RRCID -> 215286 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 1205 PERF. 1162 - 1168

06	5 N	4	-0-	-1	-0-	4 2		Y	-0-			-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		Y	-0-			-0-
08	4 N	3	-0-	-1	-0-	3 2		Y	-0-			-0-
09	4 N	3	-0-	-1	-0-	3 2		Y	-0-			-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		Y	-0-			-0-
*11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		Y	-0-			-0-

ARLIE E. DAVIS WELL #: M 19 RRCID -> 218729 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1160 - 1170

06	5 N	4	-0-	-1	-0-	4 2		Y	-0-			-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		Y	-0-			-0-
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		Y	-0-			-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		Y	-0-			-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		Y	-0-			-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		Y	-0-			-0-

DAVIS, ARLIE E. WELL #: M 17 RRCID -> 222465 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 1199 PERF. N/A

06	5 N	4	-0-	-1	-0-	4 2		Y	-0-			-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		Y	-0-			-0-
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		Y	-0-			-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		Y	-0-			-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		Y	-0-			-0-
*11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		Y	-0-			-0-

WILSON RANCH 930205
 WILSON, H. E. "159" WELL #: 4 RRCID -> 111489 COMPL. DATE 00/00/1983 TOTAL DEPTH 1375 PERF. 1259 - 1269

06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUCKNERS ORPHANS HOME WELL #: 1 C RRCID -> 017481 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1434 - 1498

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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															
WHIDDEN HEIRS															
WELL #: 1 RRCID -> 017487										COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 1408 - 1499	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		249				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		249				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		249				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		249				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		249				N	NO RPT			-0-
11	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	
06	15	N	-0-	-0-	-15		-0-				N	-0-			-0-				
07	10	N	-0-	-0-	-10		-0-				N	-0-			-0-				
08	3	N	-0-	-0-	-3		-0-				N	-0-			-0-				
09	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-				
10	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-				
11	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	
06	15	N	-0-	-0-	-15		-0-				N	-0-			-0-				
07	10	N	-0-	-0-	-10		-0-				N	-0-			-0-				
08	3	N	-0-	-0-	-3		-0-				N	-0-			-0-				
09	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-				
10	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-				
11	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-				

BOYSEN, B. S.										WELL #: 3		RRCID -> 017472		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 1600 - 1754	
06	15	N	-0-	-0-	-15		-0-				N	-0-			-0-				
07	11	N	-0-	-0-	-11		-0-				N	-0-			-0-				
08	2	N	-0-	-0-	-2		-0-				N	-0-			-0-				
09	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-				
10	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-				
11	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	
06	30	N	-0-	-0-	-30		-0-				N	-0-			-0-				
07	31	N	-0-	-0-	-31		-0-				N	-0-			-0-				
08	6	N	-0-	-0-	-6		-0-				N	-0-			-0-				
09	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-				
10	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-				
11	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-				

SMITH, BROOK										WELL #: 2		RRCID -> 017478		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 1587 - 1739	
06	15	N	-0-	-0-	-15		-0-				N	-0-			-0-				
07	10	N	-0-	-0-	-10		-0-				N	-0-			-0-				
08	6	N	-0-	-0-	-6		-0-				N	-0-			-0-				
09	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-				
10	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-				
11	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											
SMITH, BROOK		WELL #:		5	RRCID ->	017479	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1587 - 1605				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
07		9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			-0-
08		5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WISE, W. S.				933420							
SMITH, J. F.		WELL #:		1	RRCID ->	017465	COMPL. DATE	04/23/1942	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1486 - 1515
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	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
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	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
06	210 N	14	-0-	-196	-0-	14	2		N	-0-	-0-
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-	-0-
08	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2		N	-0-	-0-
09	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2		N	-0-	-0-
10	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2		N	-0-	-0-
*11	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2		N	-0-	-0-

ALDENHOVEN, CARL J.		WELL #:		2	RRCID ->	077348	COMPL. DATE	03/05/1978	TOTAL DEPTH	5123	PERF. 4902 - 4912
06	210 N	15	-0-	-195	-0-	15	2		N	-0-	-0-
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-	-0-
08	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2		N	-0-	-0-
09	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2		N	-0-	-0-
10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2		N	-0-	-0-
*11	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2		N	-0-	-0-

ALDENHOVEN, CARL J.		WELL #:		5	RRCID ->	079665	COMPL. DATE	11/01/1978	TOTAL DEPTH	4950	PERF. 4654 - 4660
06	210 N	15	-0-	-195	-0-	15	2		N	-0-	-0-
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-	-0-
08	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2		N	-0-	-0-
09	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2		N	-0-	-0-
10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2		N	-0-	-0-
*11	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	90 N	68	-0-	-22	-0-	68	2			N	-0-					62
07	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					62
08	62 N	4	-0-	-58	-0-	4	2			N	-0-					62
09	60 N	4	-0-	-56	-0-	4	2			N	-0-					62
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					62
11	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					62

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

06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
07	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
*10	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
11	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-

BUCK CREEK (MARBLE FALLS) 12885 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
 HICKMAN, MELISSA WELL #: 3 RRCID -> 260654 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 5161 PERF. 4564 - 4587

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

BUCK RANCH (ATOKA) 12889 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 DIXON, R. MCFARLAND 221423
 DIXON WELL #: 1 RRCID -> 070327 COMPL. DATE 06/09/1990 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 4602 - 4612

06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIXON WELL #: 2 RRCID -> 071284 COMPL. DATE 05/10/1977 TOTAL DEPTH 6060 PERF. N/A

06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIXON WELL #: 3 RRCID -> 075116 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4993 - 5039

06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUCK RANCH (ATOKA)		//CONT.//		12889 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER						
MONCRIEF, C. B.				574775										
MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS		WELL #:		17V	RRCID ->	239820	COMPL. DATE	08/02/2007	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	3424 - 3528		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OXXN				630579			CAPACITY		CNTY: PARKER					
MCFARLAND J				1	RRCID ->	070335	COMPL. DATE	01/24/1977	TOTAL DEPTH	5965	PERF.	N/A		
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
*09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BUCK RANCH (STRAWN)				12889 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER						
BRG LONE STAR LTD.				090870										
BUCK RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	068189	COMPL. DATE	10/14/1975	TOTAL DEPTH	2848	PERF.	N/A		
06	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-			-0-
07	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-			-0-
08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-			-0-
09	120 N	107	-0-	-13	-0-	107	3			N	-0-			-0-
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-			-0-
*11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-			-0-

BUCK RANCH				5	RRCID ->	069513	COMPL. DATE	03/29/1976	TOTAL DEPTH	2760	PERF.	1912 - 0		
06	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-			-0-
07	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-			-0-
08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-			-0-
09	120 N	107	-0-	-13	-0-	107	3			N	-0-			-0-
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-			-0-
*11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-			-0-

BUCK RANCH				9	RRCID ->	072824	COMPL. DATE	07/03/1977	TOTAL DEPTH	2700	PERF.	N/A		
06	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-			-0-
07	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-			-0-
08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-			-0-
09	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-			-0-
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-			-0-
*11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-			-0-

BRADFORD, CHARLES				1	RRCID ->	072929	COMPL. DATE	08/21/1977	TOTAL DEPTH	2600	PERF.	N/A		
06	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-			-0-
07	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-			-0-
08	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-			-0-
09	120 N	109	-0-	-11	-0-	109	3			N	-0-			-0-
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-			-0-
*11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-			-0-

BUCK RANCH (STRAWN)		//CONT.// 12889 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER								
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870														
BUCK RANCH		WELL #: 10		RRCID -> 074291		COMPL. DATE 10/25/1977		TOTAL DEPTH 2808 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	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								
06	128	N	128	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
07	124	N	106	-0-	-18	106	3			N	-0-					-0-
08	124	N	122	-0-	-2	122	3			N	-0-					-0-
09	147	N	147	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
10	135	N	135	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
*11	144	N	144	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-

MONCRIEF, C. B. J. M. RANCH		574775		WELL #: 1		RRCID -> 072734		COMPL. DATE 10/27/1975		TOTAL DEPTH 5778 PERF. N/A						
06	281	N	281	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
07	403	N	382	-0-	-21	382	2			N	-0-					-0-
08	403	N	321	-0-	-82	33	1	288	2	N	-0-					-0-
09	299	N	299	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
10	372	N	313	-0-	-59	313	2			N	-0-					-0-
*11	305	N	305	-0-	-0-	11	1	294	2	N	-0-					-0-

MONCRIEF RANCH		WELL #: 11 C		RRCID -> 084371		COMPL. DATE 05/17/1979		TOTAL DEPTH 3118 PERF. 2001 - 2371								
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	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								
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-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	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								
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

BUCK RANCH (STRAWN)		//CONT.//		12889 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER					
OXXN				630579										
HUDSON "A"				WELL #:	1	RRCID ->	077683	COMPL. DATE	01/20/1978	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 1813 - 1830		
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
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-			-0-
*09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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		
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
*09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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		
06	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-			-0-
07	310 N	223	-0-	-87	-0-	223	3			N	-0-			-0-
08	279 N	248	-0-	-31	-0-	248	3			N	-0-			-0-
09	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-			-0-
10	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-			-0-
*11	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-			-0-

HANKS, CHRISTOPHER GLENN				354655					CNTY: PARKER					
LANGSTON				WELL #:	1	RRCID ->	084196	COMPL. DATE	05/20/1979	TOTAL DEPTH	3750	PERF. 3471 - 3504		
06	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-			-0-
09	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-			-0-
*10	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MONCRIEF, C. B.				574775					CNTY: PARKER					
MONCRIEF RANCH				WELL #:	11 T	RRCID ->	081301	COMPL. DATE	02/17/1979	TOTAL DEPTH	3118	PERF. 2356 - 2371		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BUCKNER (BEND)				12950 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER					
ROLLO RESOURCES, LLC				726791										
HARRISON				WELL #:	1	RRCID ->	078656	COMPL. DATE	05/14/1978	TOTAL DEPTH	4624	PERF. 4568 - 4578		
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

BUCKNER (BEND)		//CONT.//		12950 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER				
TREE OPERATING, LLC				867559								
NASH				WELL #: 1	RRCID -> 082702	COMPL. DATE 02/10/1979	TOTAL DEPTH 5086	PERF. 4406	-		4420	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15

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	
06	270 N	223	-0-	-47	-0-	223 2		N	-0-			2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			2
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-			2
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2

BIRD				WELL #: 3	RRCID -> 096243	COMPL. DATE 02/26/1991	TOTAL DEPTH 5280	PERF. 3570	-		3672	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005				CNTY: PARKER				
MORGAN, J. W.				WELL #: 1	RRCID -> 084278	COMPL. DATE 11/10/1979	TOTAL DEPTH 5250	PERF. 1544	-		2508	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOSAIC OIL LLC				589978				CNTY: PARKER				
GANKY				WELL #: 2	RRCID -> 196063	COMPL. DATE 06/06/2003	TOTAL DEPTH 2540	PERF. 1280	-		1286	
06	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-			N	NO RPT			-0-
07	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUCKNER (STRAWN)		//CONT.//		12950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER							
PROCO OPERATING CO., INC.				679595												
HAYTER				WELL #:	1	RRCID ->	086635	COMPL. DATE	01/28/1980	TOTAL DEPTH	5209	PERF. 1624 - 1629				
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
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	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				
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HITT, G.L.				WELL #:	1	RRCID ->	083616	COMPL. DATE	03/06/1979	TOTAL DEPTH	4850	PERF. 1521 - 1526				
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

STEPHENS				WELL #:	1	RRCID ->	083618	COMPL. DATE	12/03/1978	TOTAL DEPTH	5166	PERF. 1870 - 1877				
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	272					N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	272					N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

STEPHENS "A"				WELL #:	1	RRCID ->	083619	COMPL. DATE	02/16/1979	TOTAL DEPTH	2497	PERF. 1608 - 1613				
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		0 N	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				
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BUCKNER (STRAWN) //CONT.// 12950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 ROLLO RESOURCES, LLC //CONT.// 726791
 EVANS, FRANK WELL #: 1R RRCID -> 113952 COMPL. DATE 11/16/1984 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 1503 - 1510

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TREE OPERATING, LLC 867559
 CARTWRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 083617 COMPL. DATE 12/27/1978 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 1737 - 1747

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
 WHITEHEAD WELL #: 1 RRCID -> 083472 COMPL. DATE 10/03/1978 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 2480 - 2556

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/20/2020 - WELL PLUG 10/20/2020

JORDAN, J B WELL #: 1 RRCID -> 083936 COMPL. DATE 09/22/1978 TOTAL DEPTH 5254 PERF. 1452 - 1461

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIAMOND "M" WELL #: 1 RRCID -> 091752 COMPL. DATE 05/28/1980 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2444 - 2519

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/13/2020 - WELL PLUG 10/13/2020

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

06	1230 N	1164	-0-	-66	-0-	154	1	1010	2	Y	-0-					-0-
07	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	1342	1	1012	2	Y	-0-					-0-
08	1240 N	990	-0-	-250	-0-	990	2			Y	-0-					-0-
09	1170 N	963	-0-	-207	-0-	963	2			Y	-0-					-0-
10	1364 N	1046	-0-	-318	-0-	1046	2			Y	-0-					-0-
*11	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			Y	-0-					-0-

BUFFALO HILL (CONGL.)		//CONT.//		13117 075	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
DELTA OIL & GAS LTD.				213703									
BLACK 'C'				WELL #:	4	RRCID ->	273552	COMPL. DATE	07/21/2014	TOTAL DEPTH	4695	PERF.	4041 - 4044
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		
06	270 N	264	-0-	-6	-0-	264	3	N	-0-				-0-
07	279 N	255	-0-	-24	-0-	255	3	N	-0-				-0-
08	279 N	250	-0-	-29	-0-	250	3	N	-0-				-0-
09	270 N	228	-0-	-42	-0-	228	3	N	-0-				-0-
10	248 N	229	-0-	-19	-0-	229	3	N	-0-				-0-
11	240 N	209	-0-	-31	-0-	209	3	N	-0-				-0-

GTG OPERATING, LLC				337080				CNTY: STEPHENS					
BLACK BROTHERS				WELL #:	6A	RRCID ->	251310	COMPL. DATE	07/09/2009	TOTAL DEPTH	4550	PERF.	4060 - 4067
06	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	1	N	-0-				49
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				49
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				49
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				49
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				49
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				49

MARJAC OIL COMPANY, INC.				526262				CNTY: SHACKELFORD					
BLACK 23				WELL #:	1	RRCID ->	260690	COMPL. DATE	06/19/2011	TOTAL DEPTH	4230	PERF.	4038 - 4058
06	2970 X	1233	-0-	-1737	-0-	1233	2	N	-0-				64
07	4265 X	4265	-0-	-0-	-0-	4265	2	N	-0-				64
08	4442 X	4442	-0-	-0-	-0-	4435	2	7 9	N	6			70
09	3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	3810	2	3 9	N	3			73
10	3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	3844	2	8 9	N	7			80
*11	3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	3608	2	15 9	N	14			94

BURCHARD (CADDO)				13440 500	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD					
SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC.				767534									
MONTGOMERY "20"				WELL #:		RRCID ->	172426	COMPL. DATE	03/14/1985	TOTAL DEPTH	4248	PERF.	3710 - 3712
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				3
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				3
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				3
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				3
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				3
11	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
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				4
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				4
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				4
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				4
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				4
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				4

HENDERSON, W. H.				WELL #:	1	RRCID ->	046107	COMPL. DATE	03/07/1969	TOTAL DEPTH	3341	PERF.	N/A
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				5
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				5
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				5
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				5
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				5
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				5

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

BURKETT, SW. (DUFFER)		//CONT.//		13565	500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLEMAN						
SEVEN CROSS OPERATING, LLC		//CONT.//		767834											
HENNDERSON WILLIE		WELL #:		1	RRCID ->	056940	COMPL. DATE	08/15/1973	TOTAL DEPTH	3515	PERF.	N/A			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	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			
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DEVANNEY, MARCIA		WELL #:		2	RRCID ->	074401	COMPL. DATE	11/14/1977	TOTAL DEPTH	3380	PERF.	N/A			
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				3
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				3
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				3
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				3
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				3
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				3

HENNDERSON, WILLIE		WELL #:		2	RRCID ->	082453	COMPL. DATE	05/10/1979	TOTAL DEPTH	3454	PERF.	3298	-	3304	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				13
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				13
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				13
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				13
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				13
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				13

HENNDERSON, W.H.		WELL #:		2	RRCID ->	083567	COMPL. DATE	05/05/1979	TOTAL DEPTH	3390	PERF.	3312	-	3328	
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				4
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				4
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				4
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				4
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				4
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				4

HENNDERSON, W.C. "B"		WELL #:		6	RRCID ->	084731	COMPL. DATE	09/27/1979	TOTAL DEPTH	3463	PERF.	3300	-	3310	
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				13
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				13
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				13
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				13
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				13
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				13

HENNDERSON, W.C. "B"		WELL #:		4	RRCID ->	084822	COMPL. DATE	10/11/1979	TOTAL DEPTH	3375	PERF.	3244	-	3254	
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				144
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				144
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				144
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				144
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				144
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				144

BURKETT, SW. (DUFFER)		//CONT.// 13565 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLEMAN				
SEVEN CROSS OPERATING, LLC		//CONT.// 767834										
HENNDERSON, WILLIE		WELL #:		1D	RRCID -> 098533	COMPL. DATE 04/15/1981	TOTAL DEPTH	700	PERF.	463	-	541
M	O	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GOULD, OSCAR		WELL #:		1	RRCID -> 107035	COMPL. DATE 04/20/1983	TOTAL DEPTH	3501	PERF.	3362	-	3374
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			33
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			33
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			33
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			33
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			33
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			33

HENNDERSON, WILLIE		WELL #:		4	RRCID -> 110498	COMPL. DATE 04/10/1984	TOTAL DEPTH	3442	PERF.	3288	-	3303
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9

GOULD, OSCAR		WELL #:		03	RRCID -> 110726	COMPL. DATE 03/09/1984	TOTAL DEPTH	3652	PERF.	3307	-	3322
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			51
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			51
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			51
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			51
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			51
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			51

GOULD, OSCAR		WELL #:		4	RRCID -> 117253	COMPL. DATE 06/25/1985	TOTAL DEPTH	3495	PERF.	3224	-	3243
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			40
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			40
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			40
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			40
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			40
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			40

GOULD, OSCAR		WELL #:		2	RRCID -> 117806	COMPL. DATE 08/15/1985	TOTAL DEPTH	3531	PERF.	3300	-	3316
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GOULD, OSCAR		WELL #:		5	RRCID -> 122429	COMPL. DATE 10/23/1986	TOTAL DEPTH	3498	PERF.	3220	-	3326
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			51
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			51
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			51
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			51
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			51
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			51

BURKETT, SW. (DUFFER) SEVEN CROSS OPERATING, LLC COWAN, W.T. "A"			//CONT.// //CONT.//	13565 500 767834	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: COLEMAN			
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	PROD	AMT CODE	BALANCE

HENDERSON, W.C.			WELL #:	1	RRCID ->	124176	COMPL. DATE	04/16/1987	TOTAL DEPTH	3567 PERF. 3286 - 3296
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	314
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	314
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	314
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	314
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	314
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	314

HENDERSON, W.C.			WELL #:	2	RRCID ->	124727	COMPL. DATE	06/18/1987	TOTAL DEPTH	3623 PERF. 3304 - 3314
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	47
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	47
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	47
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	47
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	47
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	47

HENDERSON, W.C.			WELL #:	3	RRCID ->	124798	COMPL. DATE	07/10/1987	TOTAL DEPTH	3685 PERF. 3338 - 3348
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	257
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	257
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	257
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	257
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	257
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	257

HENDERSON, W.C.			WELL #:	5	RRCID ->	125243	COMPL. DATE	09/02/1987	TOTAL DEPTH	3605 PERF. 3340 - 3350
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	212
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	212
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	212
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	212
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	212
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	212

HENDERSON, W.H.			WELL #:	3	RRCID ->	125558	COMPL. DATE	10/20/1987	TOTAL DEPTH	3380 PERF. 3312 - 3327
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	6
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	6
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	6
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	6
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	6
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	6

HENDERSON, W.C.			WELL #:	7	RRCID ->	125623	COMPL. DATE	10/01/1987	TOTAL DEPTH	3640 PERF. 3368 - 3378
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	5
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	5
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	5
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	5
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	5
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	5

BURKETT, SW. (DUFFER)		//CONT.// 13565 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLEMAN				
SEVEN CROSS OPERATING, LLC		//CONT.// 767834										
KEARLEY		WELL #: 2		RRCID -> 125889		COMPL. DATE 11/10/1987		TOTAL DEPTH 3675 PERF. 3370 - 3377				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3

KEARLEY		WELL #: 4		RRCID -> 125941		COMPL. DATE 12/01/1987		TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3370 - 3378				
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2

GOULD, OSCAR		WELL #: 6		RRCID -> 125984		COMPL. DATE 11/20/1987		TOTAL DEPTH 3466 PERF. 3326 - 3336				
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HENDERSON, W.C. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 126773		COMPL. DATE 03/09/1988		TOTAL DEPTH 3637 PERF. 3298 - 3308				
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			41
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			41
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			41
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			41
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			41
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			41

HENDERSON, W.C. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 127462		COMPL. DATE 06/02/1988		TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3327 - 3335				
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			33
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			33
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			33
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			33
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			33
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			33

MILLER RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 128930		COMPL. DATE 10/17/1988		TOTAL DEPTH 3610 PERF. 3346 - 3356				
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MILLER RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 129217		COMPL. DATE 09/29/1988		TOTAL DEPTH 3584 PERF. 3348 - 3358				
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			6
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			6
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			6
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			6
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			6
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			6

BURKETT, SW. (DUFFER)		//CONT.//		13565 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLEMAN							
SEVEN CROSS OPERATING, LLC		//CONT.//		767834											
HENNDERSON, W.C. "C"		WELL #:		2	RRCID ->	130364	COMPL. DATE	03/17/1989	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	3374 -	3379		
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
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			58
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			58
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			58
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			58
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			58
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			58

GOULD, OSCAR		WELL #:		7	RRCID ->	131399	COMPL. DATE	07/21/1989	TOTAL DEPTH	3475	PERF.	3293 -	3313
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

HENNDERSON, W.C. "C"		WELL #:		1	RRCID ->	131619	COMPL. DATE	07/05/1989	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3336 -	3346
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		4
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		4
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		4
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		4
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		4
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			198
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			198
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			198
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			198
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			198
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			198

BURLESON (STRAWN)		13616 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		709694											
SMITH, DEWITT		WELL #:		1	RRCID ->	163908	COMPL. DATE	07/16/1997	TOTAL DEPTH	4315	PERF.	2264 -	2269
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MCCLURE, C. C. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	164775	COMPL. DATE	09/18/1997	TOTAL DEPTH	4350	PERF.	2306 -	2314
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BURLESON (STRAWN)		//CONT.//		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							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BURLESON COUNTY SCHOOL LAND		WELL #:		4	RRCID -> 131742	COMPL. DATE 03/03/1992	TOTAL DEPTH	3585	PERF. 1770 - 1860							
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BURLESON COUNTY SCHOOL LAND		WELL #:		7	RRCID -> 131841	COMPL. DATE 08/16/1989	TOTAL DEPTH	2150	PERF. 1926 - 1987							
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LONG RANCH		WELL #:		9	RRCID -> 131910	COMPL. DATE 08/23/1989	TOTAL DEPTH	2125	PERF. 1880 - 1990							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BURLESON COUNTY SCHOOL LAND		WELL #:		8	RRCID -> 132708	COMPL. DATE 11/15/1989	TOTAL DEPTH	2150	PERF. 1920 - 2048							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LONG RANCH		WELL #:		10	RRCID -> 132922	COMPL. DATE 12/13/1989	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 1893 - 2043							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LONG RANCH		WELL #:		13	RRCID -> 158848	COMPL. DATE 06/13/1996	TOTAL DEPTH	3615	PERF. 1793 - 1803							
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURLESON (STRAWN)		//CONT.//		13616 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		//CONT.//		817555											
LONG RANCH		WELL #:		16	RRCID ->	160787	COMPL. DATE	10/25/1996	TOTAL DEPTH	3640	PERF. 1808 - 1880				
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
ALEXANDER		WELL #:		1	RRCID ->	162998	COMPL. DATE	05/03/1997	TOTAL DEPTH	3710	PERF. 1782 - 1947				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	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				
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-				-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-				-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
LONG RANCH		WELL #:		20	RRCID ->	177069	COMPL. DATE	03/21/2000	TOTAL DEPTH	3679	PERF. 1846 - 1880				
06	510 N	509	-0-	-1	-0-	15	1	494	3	N	-0-				-0-
07	527 N	491	-0-	-36	-0-	17	1	474	3	N	-0-				-0-
08	527 N	505	-0-	-22	-0-	25	1	480	3	N	-0-				-0-
09	516 N	516	-0-	-0-	-0-	37	1	479	3	N	-0-				-0-
10	517 N	517	-0-	-0-	-0-	38	1	479	3	N	-0-				-0-
11	480 N	458	-0-	-22	-0-	36	1	422	3	N	-0-				-0-
BURLESON CSL		WELL #:		10	RRCID ->	178939	COMPL. DATE	08/18/2000	TOTAL DEPTH	2146	PERF. 1864 - 1916				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
LONG RANCH		WELL #:		11	RRCID ->	179115	COMPL. DATE	04/13/2000	TOTAL DEPTH	3582	PERF. 1909 - 1927				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
LONG RANCH		WELL #:		32	RRCID ->	243306	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL DEPTH	3690	PERF. 1984 - 2010				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BURLESON (STRAWN) //CONT.// 13616 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO												
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555												
LONG RANCH WELL #: 17 RRCID -> 287021 COMPL. DATE 07/02/2019 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 1794 - 1906												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
O												
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	15 N	-0-	-0-	-15	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964												
MCCLURE, C. C. "B" WELL #: 1 RRCID -> 164778 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2350 - 2374												
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

BURNS-DALTON(MARBLE FALLS) 13764 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO												
ANTLE OPERATING, INC. 026646												
LOCKHART, P. A. JR. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 204661 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 4268 PERF. 4191 - 4212												
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-	146
07	76 N	76	-0-	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-	146
08	124 N	91	-0-	-33	-0-	-0-	91	2		N	-0-	146
09	90 N	75	-0-	-15	-0-	-0-	75	2		N	-0-	146
10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-	146
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-				N	-0-	146

LOCKHART, P. A. JR. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 209199 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 4315 PERF. 4198 - 4228												
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-	-0-
07	69 N	69	-0-	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-	-0-
08	124 N	82	-0-	-42	-0-	-0-	82	2		N	-0-	-0-
09	90 N	68	-0-	-22	-0-	-0-	68	2		N	-0-	-0-
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-	-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-				N	-0-	-0-

LOCKHART "A" WELL #: 1 RRCID -> 212630 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 4177 - 4199												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	42

BROOKS "A" WELL #: 1 RRCID -> 212970 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 4329 PERF. 4100 - 4106												
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	97 N	97	-0-	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	71	71
09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-	71
10	93 N	92	-0-	-1	-0-	-0-	92	2		N	-0-	71
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	71

BURNS-DALTON (MARBLE FALLS) ANTLE OPERATING, INC. BROOKS "B"		//CONT.// 13764 500 //CONT.// 026646		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

WELL #: 1 RRCID -> 236909 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 4124 - 4147																
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					123
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					123
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					123
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					123
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					123
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	68	68	1			123

BLACK BANDANA LLC STUART, SNODDY																
WELL #: 1 RRCID -> 199314 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4275 PERF. 3953 - 4063																
06	150	N	82	-0-	-68	-0-	32	3	50	9	N	45				84
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	94	3	6	9	N	5				89
08	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-	55	1		34
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-				34
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-				34
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT				34

DUTRO																
WELL #: 2 RRCID -> 203404 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 4278 PERF. 4192 - 4201																
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	331	3	2	9	N	2	100	1		36
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-				36
08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-				36
09	687	N	687	-0-	-0-	-0-	676	3	11	9	N	10				46
10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-				46
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT				46

LONG '63'																
WELL #: 2 RRCID -> 277473 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 3996 - 4048																
06	210	X	101	-0-	-109	-0-	101	3			N	-0-				21
07	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-				21
08	421	X	421	-0-	-0-	-0-	410	3	11	9	N	10				31
09	870	X	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-				31
10	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	2763	3			N	-0-				31
11	210	X	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT				31

DALLAS PRODUCTION, INC. HINKSON, WILLIAM																
WELL #: 6 RRCID -> 253409 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 4244 - 4286																
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35

O'LAUGHLIN, MAURINE L.																
WELL #: 40 RRCID -> 272658 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 4625 PERF. 4348 - 4380																
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BURNS-DALTON (MARBLE FALLS) //CONT.// 13764 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PALO PINTO					
INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP 424988															
STUART BARNETT "61" WELL #: 12 RRCID -> 255379 COMPL. DATE 12/11/2009										TOTAL DEPTH	4305	PERF. 4036 - 4060			
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
06		3	N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-			-0-
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09		3	N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-			-0-
*10		9	N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-			-0-
11		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307										MCMURREY RANCH		WELL #: 2H RRCID -> 267508 COMPL. DATE 11/20/2012		TOTAL DEPTH	4499	PERF. 4644 - 6240
06		17	N	17	-0-	-0-	-0-	-0-	17	2	N	-0-			50	
07		26	N	26	-0-	-0-	-0-	-0-	26	2	N	-0-			50	
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50	
09		29	N	29	-0-	-0-	-0-	-0-	29	2	N	-0-			50	
10		3	N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-			50	
11		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50	

MAXWELL RANCH										WELL #: 2 RRCID -> 274096 COMPL. DATE 04/16/2013		TOTAL DEPTH	5480	PERF. 5012 - 5303	
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		62	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MAXWELL SOUTH UNIT										WELL #: 1 RRCID -> 274230 COMPL. DATE 04/15/2013		TOTAL DEPTH	5373	PERF. 5050 - 5285	
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			111
07		48	N	48	-0-	-0-	-0-	-0-	48	2	N	-0-			111
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			111
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			111
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			111
11		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			111

ASH										WELL #: 1H RRCID -> 274354 COMPL. DATE 10/30/2013		TOTAL DEPTH	4709	PERF. 5512 - 8390	
06		333	X	333	-0-	-0-	-0-	-0-	333	2	N	-0-			13
07		188	X	188	-0-	-0-	-0-	-0-	188	2	N	-0-			13
08		30	X	30	-0-	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-			13
09		187	X	187	-0-	-0-	-0-	-0-	187	2	N	-0-			13
10		182	X	182	-0-	-0-	-0-	-0-	182	2	N	-0-			13
11		0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13

ASH										WELL #: B 3 RRCID -> 275710 COMPL. DATE 10/25/2014		TOTAL DEPTH	5085	PERF. 4480 - 4760	
06		144	X	144	-0-	-0-	-0-	-0-	144	2	N	-0-			123
07		188	X	188	-0-	-0-	-0-	-0-	188	2	N	-0-			123
08		30	X	30	-0-	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-			123
09		187	X	187	-0-	-0-	-0-	-0-	187	2	N	-0-			123
10		182	X	182	-0-	-0-	-0-	-0-	182	2	N	-0-			123
11		0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			123

BURNS-DALTON (MARBLE FALLS)		//CONT.// 13764 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
PETROBAL OMEGA 1, LLC		//CONT.// 660307										
EDWARDS		WELL #: B 1		RRCID -> 275711		COMPL. DATE 11/20/2014		TOTAL DEPTH 4915		PERF. 4384 - 4541		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2	N	-0-			44
07	403 N	351	-0-	-52	-0-	351	2	N	-0-			44
08	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2	N	-0-			44
09	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2	N	-0-			44
10	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2	N	-0-			44
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			44

MURPHY		WELL #: B 8		RRCID -> 275743		COMPL. DATE 11/08/2014		TOTAL DEPTH 4513		PERF. 4250 - 4424		
06	3000 N	3642	-0-	642	642	3447	2	195 9	N	177	164 1	147
07	2908 N	2266	-0-	-642	-0-	2227	2	39 9	N	35	135 1	47
08	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2		N	-0-		47
09	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	2067	2	142 9	N	129	64 1	112
10	3073 N	3073	-0-	-0-	-0-	2838	2	235 9	N	214	126 1	200
11	2490 X	NO RPT	-0-	-2490	-0-				N	NO RPT		200

MCMURREY RANCH		WELL #: B 3		RRCID -> 275780		COMPL. DATE 09/22/2014		TOTAL DEPTH 4950		PERF. 4316 - 4560		
06	4470 X	1747	-0-	-2723	-0-	1724	2	23 9	N	21	62 1	14
07	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	3689	2	1 9	N	1		15
08	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-				N	3		18
09	3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	3180	2		N	-0-		18
10	2311 X	2311	-0-	-0-	-0-	2299	2	12 9	N	11		29
11	1740 X	NO RPT	-0-	-1740	-0-				N	NO RPT		29

ASH		WELL #: B 2		RRCID -> 275943		COMPL. DATE 10/25/2014		TOTAL DEPTH 5109		PERF. 4594 - 4756		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		33
08	14B2 EXT	1718	-0-	1718	1718	1718	2		N	-0-		33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1718			N	-0-		33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1718			N	-0-		33
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1718			N	NO RPT		33

REPASS		WELL #: 1AH		RRCID -> 275973		COMPL. DATE 10/30/2012		TOTAL DEPTH 4181		PERF. 5128 - 8454		
06	2970 X	2839	-0-	-131	-0-	2836	2	3 9	N	3		51
07	3069 X	2901	-0-	-168	-0-	2899	2	2 9	N	2		53
08	3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-				N	15		68
09	2850 X	2817	-0-	-33	-0-	2815	2	2 9	N	2		70
10	2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	2887	2	12 9	N	11		81
11	2850 X	NO RPT	-0-	-2850	-0-				N	NO RPT		81

MURPHY		WELL #: B 9		RRCID -> 276086		COMPL. DATE 12/03/2014		TOTAL DEPTH 4533		PERF. 3973 - 4153		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	11				N	-0-		31
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	11				N	-0-		31
08	11 X	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-		31
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		31
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		31
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		31

MURPHY		WELL #: B 10		RRCID -> 276092		COMPL. DATE 11/23/2014		TOTAL DEPTH 4550		PERF. 4007 - 4185		
06	973 N	973	-0-	-0-	-0-	922	2	51 9	N	46	28 1	48
07	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1038	2	50 9	N	45	26 1	67
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	34		101
09	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1061	2	36 9	N	33	94 1	40
10	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	977	2	41 9	N	37	27 1	50
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		50

BURNS-DALTON (MARBLE FALLS) //CONT.// 13764 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307
 MCMURREY RANCH WELL #: B 4H RRCID -> 277344 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 4532 PERF. 4957 - 6473

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
06		5040 X	3656	-0-	-1384	-0-	3429 2	227 9	N	206	109 1	135	
07		5332 X	4492	-0-	-840	-0-	4452 2	40 9	N	36		171	
08		5332 X	2830	-0-	-2502	-0-	2769 2	61 9	N	55	117 1	109	
09		5680 X	5680	-0-	-0-	-0-	5549 2	131 9	N	119	168 1	60	
10		4402 X	3680	-0-	-722	-0-	3621 2	59 9	N	54		114	
11		3660 X	NO RPT	-0-	-3660	-0-			N	NO RPT		114	

J. D. JOHNSON RANCH WELL #: B 5 RRCID -> 277348 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 4917 PERF. 4477 - 4797

06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		92
07		961 N	692	-0-	-269	-0-	692 2		N	-0-		92
08		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 2		N	-0-		92
09	DELQ	PR	31	-0-	31	-0-	31 2		N	-0-		92
10		501 N	470	-0-	-31	-0-	470 2		N	-0-		92
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		92

WHITE RAGLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277574 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 4425 PERF. 7039 - 7348

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		22

JOHNSON RANCH WELL #: B 3 RRCID -> 278434 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 4872 PERF. 4294 - 4520

06		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 2		Y	-0-		36
07		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 2		Y	-0-		36
08		926 N	926	-0-	-0-	-0-	926 2		Y	-0-		36
09		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 2		Y	-0-		36
10		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 2		Y	-0-		36
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		36

JOHNSON RANCH WELL #: A 1H RRCID -> 278505 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 5099 - 8731

06		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2		Y	-0-		8
07		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 2		Y	-0-		8
08		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2		Y	-0-		8
09		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2		Y	-0-		8
10		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2		Y	-0-		8
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		8

JOHNSON RANCH WELL #: 1H RRCID -> 278506 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 4425 PERF. 4889 - 8760

06		524 N	524	-0-	-0-	-0-	524 2		Y	-0-		17
07		610 N	610	-0-	-0-	-0-	610 2		Y	-0-		17
08		405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 2		Y	-0-		17
09		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 2		Y	-0-		17
10		370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 2		Y	-0-		17
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		17

SIKES WELL #: B 1 RRCID -> 278679 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4467 - 4698

06		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2		N	-0-		65
07		155 N	75	-0-	-80	-0-	75 2		N	-0-	43 1	22
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
09		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-		22
10		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-		22
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		22

BURNS-DALTON (MARBLE FALLS)		//CONT.// 13764 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
PETROBAL OMEGA 1, LLC		//CONT.// 660307									
B ROGERS		WELL #: B 1		RRCID -> 279235		COMPL. DATE 09/23/2016		TOTAL DEPTH 4875 PERF. 4242 - 4612			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	1050 X	1010	-0-	-40	-0-	1010	2	N	-0-		35
07	1426 X	1027	-0-	-399	-0-	1027	2	N	-0-		35
08	1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-			N	-0-		35
09	1380 X	1149	-0-	-231	-0-	1126	2	N	21		56
10	1240 X	6	-0-	-1234	-0-	6	2	N	-0-		56
11	1020 X	NO RPT	-0-	-1020	-0-			N	NO RPT		56

DERRICK NW		WELL #: 1		RRCID -> 280274		COMPL. DATE 02/05/2013		TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5093 - 5342			
06	14B DENY	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

B ROGERS		WELL #: B 2HR		RRCID -> 281141		COMPL. DATE 06/25/2016		TOTAL DEPTH 4619 PERF. 4180 - 5106			
06	2506 X	2506	-0-	-0-	-0-	2494	2	N	11		66
07	2418 X	2363	-0-	-55	-0-	2344	2	N	17		83
08	2418 X	52	-0-	-2366	-0-	30	2	N	20	61 1	42
09	2340 X	-0-	-0-	-2340	-0-			N	4		46
10	1984 X	1343	-0-	-641	-0-	1343	2	N	-0-		46
11	2520 X	NO RPT	-0-	-2520	-0-			N	NO RPT		46

HOLT ROGERS		WELL #: P 1		RRCID -> 282113		COMPL. DATE 12/15/2016		TOTAL DEPTH 4941 PERF. N/A			
06	605 N	605	-0-	-0-	-0-	602	2	N	3		22
07	651 N	-0-	-0-	-651	-0-			N	-0-		22
08	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	2	N	-0-		22
09	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2	N	-0-		22
10	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2	N	-0-		22
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		22

BELDING RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 285913		COMPL. DATE 07/02/2013		TOTAL DEPTH 4744 PERF. 4154 - 4428			
06	660 N	1	-0-	-659	-0-	1	2	N	-0-		13
07	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-		13
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-		13
09	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2	N	-0-		13
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-		13
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		13

J.D. JOHNSON RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 285927		COMPL. DATE 08/19/2013		TOTAL DEPTH 5159 PERF. 4613 - 4830			
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		52
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-		52
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-		52
09	DELQ PR	31	-0-	31	-0-	31	2	N	-0-		52
10	35 N	4	-0-	-31	-0-	4	2	N	-0-		52
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		52

JOHNSON RANCH		WELL #: P 4		RRCID -> 286043		COMPL. DATE 04/18/2018		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4336 - 4803			
06	14B2 EXT	67	-0-	67	119	67	2	Y	-0-		71
07	227 X	108	-0-	-119	-0-	108	2	Y	-0-		71
08	2092 X	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2	Y	-0-		71
09	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2	Y	-0-		71
10	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2	Y	-0-		71
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		71

BURNS-DALTON (MARBLE FALLS)		//CONT.// 13764 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
PETROBAL OMEGA 1, LLC		//CONT.// 660307									
ASH		WELL #: P 4H		RRCID -> 286457		COMPL. DATE 05/30/2018		TOTAL DEPTH 4680 PERF. 5047 - 6585			
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
06		120 N	67	-0-	-53	-0-	67 2	N	-0-		10
07		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2	N	-0-		10
08		1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171 2	N	-0-		10
09		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2	N	-0-		10
10		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2	N	-0-		10
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		10

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		709694									
RITCHIE, J.P.		WELL #: 1		RRCID -> 130994		COMPL. DATE 03/30/1989		TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4358 - 4526			
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
11		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			
06		150 N	-0-	-0-	-150	-0-		N	-0-		195
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		195
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		195
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		195
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		195
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		195

HARDONCOURT, FRANCES		WELL #: 1		RRCID -> 148296		COMPL. DATE 12/01/1989		TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4281 - 4439			
*04		360 N	211	-0-	-149	-0-	211 3	N	-0-		-0-
*05		341 N	231	-0-	-110	-0-	231 3	N	-0-		-0-
*06		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 3	N	-0-		-0-
*07		668 N	668	-0-	-0-	-0-	668 3	N	-0-		-0-
*08		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 3	N	-0-		-0-
*09		240 N	239	-0-	-1	-0-	239 3	N	-0-		-0-
*10		434 N	255	-0-	-179	-0-	255 3	N	-0-		-0-
11		270 N	234	-0-	-36	-0-	234 3	N	-0-		-0-

HARDENOCOURT, FRANCES B		WELL #: 1		RRCID -> 176809		COMPL. DATE 02/22/1991		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4389 - 4544			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC		918507									
HICKMAN		WELL #: 3		RRCID -> 274098		COMPL. DATE 05/23/2014		TOTAL DEPTH 5166 PERF. 4490 - 4876			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BURNS-DALTON (MARBLE FALLS)		//CONT.//		13764 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC		//CONT.//		918507										
HIDDEN SPRINGS		WELL #:		2	RRCID ->	280704	COMPL. DATE	06/07/2016	TOTAL DEPTH	5321	PERF. 4610 - 5064			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
11	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			
06	390 N	178	-0-	-212	-0-	178	3			N	-0-			-0-
07	202 N	202	-0-	-0-	-0-		3			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-			-0-
10	217 N	147	-0-	-70	-0-	147	3			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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			
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	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			
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
KORNYE-TILLMAN COMPANY		475741		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
PERRIN, H.L.		WELL #:		1	RRCID ->	126495	COMPL. DATE	02/12/1988	TOTAL DEPTH	3767	PERF. 3130 - 3149			
06	106 N	53	-0-	-53	-0-	53	2			N	-0-			53
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			53
08	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-			53
09	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-			53
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			53
*11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-			53
RED GAP OIL & GAS LLC		697026		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
ROGERS		WELL #:		1	RRCID ->	122362	COMPL. DATE	08/21/1986	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3092 - 3103			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BURT & CODY (BEND CONGL.)		//CONT.//		13914 300	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: EASTLAND		
RED GAP OIL & GAS LLC		//CONT.//		697026								
LOVE, MELVA		WELL #:		1	RRCID ->	124177	COMPL. DATE	01/02/1987	TOTAL DEPTH	3566	PERF.	3056 - 3068
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

06		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3		N	-0-		-0-
07		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3		N	-0-		-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JENNY KAY-KAY		WELL #:		1	RRCID ->	131914	COMPL. DATE	08/01/1989	TOTAL DEPTH	3565	PERF.	3050 - 3060
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BURT-OGDEN-MABEE		WELL #:		6	RRCID ->	088439	COMPL. DATE	06/18/1980	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3396 - 3404
DELRAY OIL, INC.												
STONE, BERTIE E.												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BUTLER (CONGL.)		WELL #:		1	RRCID ->	126191	COMPL. DATE	12/22/1987	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	3168 - 3492
ANDERSON PRODUCTION												
COVINGTON-WEEKES UNIT												
06		14B2 EXT	52	-0-	52 B	110	52 2		N	-0-		33
07		14B2 EXT	58	-0-	58 B	168	58 2		N	-0-		33
08		33	53	-0-	20 B	188	53 2		N	-0-		33
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		188								
09		239 N	51	-0-	-188 B	-0-	51 2		N	-0-		33
10		62 N	51	-0-	-11 B	-0-	51 2		N	-0-		33
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		33

KORNYE-TILLMAN COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	125390	COMPL. DATE	10/01/1987	TOTAL DEPTH	3361	PERF.	3264 - 3274
LINEHAN												
06		102 N	51	-0-	-51 B	-0-	51 2		N	-0-		11
07		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-			N	-0-		11
08		56 N	56	-0-	-0- B	-0-	56 2		N	-0-		11
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50 2		N	-0-		11
10		51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51 2		N	-0-		11
*11		50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50 2		N	-0-		11

ALLEN HEIRS- ROBINSON "A"		WELL #:		1	RRCID ->	125622	COMPL. DATE	10/10/1987	TOTAL DEPTH	3469	PERF.	3274 - 3282
06		103 N	52	-0-	-51 B	-0-	52 2		N	-0-		35
07		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-		35
08		53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53 2		N	-0-		35
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54 2		N	-0-		35
10		51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51 2		N	-0-		35
*11		53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53 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	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	109 N	51	-0-	-58 B	-0-	51 2	N	-0-		-0-	
07	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-		N	-0-		-0-	
08	54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51 2	N	-0-		-0-	
10	53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53 2	N	-0-		-0-	
*11	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50 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
06	360 N	113	-0-	-247	-0-	113 2	N	-0-		285	
07	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 2	N	-0-		285	
08	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 2	N	-0-		285	
*09	190 N	190	-0-	-0-	-0-	167 2	N	23 9	159 1	147	
*10	649 N	649	-0-	-0-	-0-	627 2	N	22 9		167	
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-		N	NO RPT		167	

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
06	60 N	50	-0-	-10 B	-0-	50 4	Y	-0-		26	
07	62 N	50	-0-	-12 B	-0-	50 4	Y	-0-		26	
08	62 N	50	-0-	-12 B	-0-	50 4	Y	-0-		26	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	60 N	50	-0-	-10 B	-0-	50 4	Y	-0-		26	
10	62 N	60	-0-	-2 B	-0-	60 4	Y	-0-		26	
11	60 N	50	-0-	-10 B	-0-	50 4	Y	-0-		26	

NORTH EMMONS "A"		WELL #:		2	RRCID ->	141960	COMPL. DATE	08/20/1989	TOTAL DEPTH	2481	PERF. 2394 - 2408
06	60 N	50	-0-	-10 B	-0-	50 4	Y	-0-		25	
07	62 N	60	-0-	-2 B	-0-	60 4	Y	-0-		25	
08	62 N	60	-0-	-2 B	-0-	60 4	Y	-0-		25	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60 4	Y	-0-		25	
10	62 N	60	-0-	-2 B	-0-	60 4	Y	-0-		25	
11	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60 4	Y	-0-		25	

BYLER "A"		WELL #:		1	RRCID ->	143286	COMPL. DATE	03/23/1989	TOTAL DEPTH	2705	PERF. 2340 - 2380
06	60 N	50	-0-	-10 B	-0-	50 4	N	-0-		23	
07	62 N	50	-0-	-12 B	-0-	50 4	N	-0-		23	
08	62 N	60	-0-	-2 B	-0-	60 4	N	-0-		23	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60 4	N	-0-		23	
10	62 N	50	-0-	-12 B	-0-	50 4	N	-0-		23	
11	60 N	50	-0-	-10 B	-0-	50 4	N	-0-		23	

BYLER, H.		WELL #:		1	RRCID ->	239419	COMPL. DATE	08/30/2008	TOTAL DEPTH	2814	PERF. 2362 - 2378
06	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70 4	N	-0-		24	
07	62 N	60	-0-	-2 B	-0-	60 4	N	-0-		24	
08	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70 4	N	-0-		24	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60 4	N	-0-		24	
10	62 N	60	-0-	-2 B	-0-	60 4	N	-0-		24	
11	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60 4	N	-0-		24	

BYLER H (MARBLE FALLS)		//CONT.// 14147 500		ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: BROWN		
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		//CONT.// 224880		WELL #: 1		RRCID -> 262341	COMPL. DATE 06/15/1989	TOTAL DEPTH 2474	PERF. 2360	- 2410	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	60 N	60	-0-	-0-	B	-0-	60 4	N	-0-	22	
07	62 N	60	-0-	-2	B	-0-	60 4	N	-0-	22	
08	70 N	70	-0-	-0-	B	-0-	70 4	N	-0-	22	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	60 N	60	-0-	-0-	B	-0-	60 4	N	-0-	22	
10	62 N	60	-0-	-2	B	-0-	60 4	N	-0-	22	
11	60 N	50	-0-	-10	B	-0-	50 4	N	-0-	22	

OXY-EMMONS		WELL #: 2		RRCID -> 275907		COMPL. DATE 06/14/1989			TOTAL DEPTH 2519 PERF. 2316 - 2370		
06	60 N	60	-0-	-0-	B	-0-	60 4	N	-0-	21	
07	62 N	50	-0-	-12	B	-0-	50 4	N	-0-	21	
08	62 N	60	-0-	-2	B	-0-	60 4	N	-0-	21	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	60 N	60	-0-	-0-	B	-0-	60 4	N	-0-	21	
10	62 N	60	-0-	-2	B	-0-	60 4	N	-0-	21	
11	60 N	60	-0-	-0-	B	-0-	60 4	N	-0-	21	

HALL, MURLIN KEITH		346804		RRCID -> 137155		COMPL. DATE 03/29/1989			TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2307 - 2354		
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	

BYRNES (DUFFER)		14170 300		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: ERATH		
PETROCOASTAL, INC.		660297		WELL #: 3		RRCID -> 092353	COMPL. DATE 12/12/1980	TOTAL DEPTH 3706	PERF. 3574	- 3644	
06	1110 N	294	-0-	-816		-0-	288 2	6 9	N	5	126
07	853 N	853	-0-	-0-		-0-	844 2	9 9	N	8	134
08	1086 N	1086	-0-	-0-		-0-	1062 2	24 9	N	22	156
09	947 N	947	-0-	-0-		-0-	930 2	17 9	N	15	171
10	1025 N	1025	-0-	-0-		-0-	1006 2	19 9	N	17	188
11	1050 N	937	-0-	-113		-0-	920 2	17 9	N	15	203

EC		WELL #: 1		RRCID -> 282030		COMPL. DATE 05/01/2017			TOTAL DEPTH 3910 PERF. 3578 - 3580		
06	180 N	11	-0-	-169		-0-	11 2		N	-0-	45
07	8 N	8	-0-	-0-		-0-	8 2		N	-0-	45
08	5 N	5	-0-	-0-		-0-	5 2		N	-0-	45
09	11 N	5	-0-	-6		-0-	5 2		N	-0-	45
10	9 N	9	-0-	-0-		-0-	9 2		N	-0-	45
11	5 N	3	-0-	-2		-0-	3 2		N	-0-	45

SKYBRIDGE ENERGY LLC		786419		RRCID -> 088209		COMPL. DATE 02/04/1980			TOTAL DEPTH 3618 PERF. 3389 - 3533		
BROWN, T. W.		WELL #: 2									
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-

BYRNES (DUFFER)		//CONT.//		14170 300	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ERATH				
SKYBRIDGE ENERGY LLC		//CONT.//		786419							
GARY, S. E.		WELL #:		RRCID ->	098458	COMPL. DATE	06/23/1980	TOTAL DEPTH	3428	PERF. 3215 - 3334	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						5
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						5
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						5
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						5
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						5
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						5
PLUGGED AND ABANDONED 11/15/2017											

SMITH, A. L.		WELL #:		RRCID ->	154767	COMPL. DATE	05/11/1983	TOTAL DEPTH	3000	PERF. N/A	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						57
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						57
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						57
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						57
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						57
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						57
PLUGGED AND ABANDONED 12/01/2017											

C.B. LONG, (MARBLE FALLS)		WELL #:		14195 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO				
AMEN OIL LLC		WELL #:		016944							
LONG, C. B. "C"		WELL #:		1	RRCID ->	175404	COMPL. DATE	11/07/1986	TOTAL DEPTH	3920	PERF. N/A
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	710						-0-
07	217 N	NO RPT	-0-	-217	493						-0-
08	124 N	NO RPT	-0-	-124	369						-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	369						-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	369						-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	369						-0-

WILBAR, HAZEL		WELL #:		1	RRCID ->	282160	COMPL. DATE	02/21/1986	TOTAL DEPTH	3782	PERF. 2985 - 3015
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

LONG, LOLITA		WELL #:		6	RRCID ->	282823	COMPL. DATE	04/19/2002	TOTAL DEPTH	3891	PERF. 3066 - 3092
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-						-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

LONG, LOLITA		WELL #:		1	RRCID ->	283081	COMPL. DATE	03/18/1994	TOTAL DEPTH	3805	PERF. 2990 - 3025
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-						-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-						-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-						-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

C. B. LONG, (MARBLE FALLS)		//CONT.//		14195 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
AMEN OIL LLC		//CONT.//		016944											
LONG, LOLITA		WELL #:		2	RRCID ->	283082	COMPL. DATE	04/08/1988	TOTAL DEPTH	3840	PERF. 3022 - 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
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WILBAR, HAZEL		WELL #:		2	RRCID ->	285466	COMPL. DATE	10/11/1991	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3002 - 3027				
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ATHENA RESOURCES, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	212398	COMPL. DATE	09/13/2005	TOTAL DEPTH	3523	PERF. 3318 - 3328				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HUMP OIL, INC.		WELL #:		3	RRCID ->	130958	COMPL. DATE	05/15/1989	TOTAL DEPTH	3750	PERF. 3137 - 3226				
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				30
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				30
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				30
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				30
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				30
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				30
PLUGGED AND ABANDONED 04/21/1997															

PALO PINTO BOND COMPANY, LLC		WELL #:		3	RRCID ->	132675	COMPL. DATE	11/22/1989	TOTAL DEPTH	3889	PERF. 454 - 456				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

SAGE NATURAL RESOURCES LLC		WELL #:		3	RRCID ->	204786	COMPL. DATE	09/02/2004	TOTAL DEPTH	3653	PERF. 3541 - 3562				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

C.B. LONG, (MARBLE FALLS)		//CONT.//		14195 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PALO PINTO			
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555									
BURLERSON COUNTY SCHOOL LAND		WELL #:		2	RRCID ->	146237	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3005 -	3268
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	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	
06	1380 N	1261	-0-	-119	-0-	61	1	1200	3	N	-0-	-0-	
07	1395 N	1299	-0-	-96	-0-	71	1	1228	3	N	-0-	-0-	
08	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	99	1	1381	3	N	-0-	-0-	
09	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	139	1	1477	3	N	-0-	-0-	
10	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	134	1	1355	3	N	-0-	-0-	
11	1440 N	1415	-0-	-25	-0-	135	1	1280	3	N	-0-	-0-	

LONG RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	284655	COMPL. DATE	12/08/1984	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3074 -	3354
06	570 N	-0-	-0-	-570	-0-				N	-0-	-0-	-0-	
07	620 N	-0-	-0-	-620	-0-				N	-0-	-0-	-0-	
08	359 N	359	-0-	-0-	-0-	48	1	311	3	N	-0-	-0-	
09	624 N	624	-0-	-0-	-0-	73	1	551	3	N	-0-	-0-	
10	686 N	686	-0-	-0-	-0-	80	1	606	3	N	-0-	-0-	
*11	656 N	656	-0-	-0-	-0-	80	1	576	3	N	-0-	-0-	

LONG RANCH		WELL #:		4 U	RRCID ->	284704	COMPL. DATE	09/20/1985	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3101 -	3127
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-	-0-	-0-	
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-	-0-	-0-	
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	

TANDEM ENERGY CORPORATION		835707		WELL #:		16	RRCID ->	197334	COMPL. DATE	08/20/2003	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	3086 -	3098
BALL															
06	660 N	651	-0-	-9	-0-	63	1	588	2	N	-0-	-0-	-0-		
07	658 N	658	-0-	-0-	-0-	49	1	609	2	N	-0-	-0-	-0-		
08	682 N	669	-0-	-13	-0-	47	1	622	2	N	-0-	-0-	-0-		
09	660 N	633	-0-	-27	-0-	34	1	599	2	N	-0-	-0-	-0-		
10	670 N	670	-0-	-0-	-0-	23	1	647	2	N	-0-	-0-	-0-		
11	660 N	635	-0-	-25	-0-	21	1	614	2	N	-0-	-0-	-0-		

BALL		WELL #:		22	RRCID ->	226666	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3723	PERF.	3084 -	3111
06	180 N	140	-0-	-40	-0-	14	1	126	2	N	-0-	-0-	-0-
07	155 N	132	-0-	-23	-0-	10	1	122	2	N	-0-	-0-	-0-
08	155 N	118	-0-	-37	-0-	8	1	110	2	N	-0-	-0-	-0-
09	150 N	101	-0-	-49	-0-	5	1	96	2	N	-0-	-0-	-0-
10	124 N	86	-0-	-38	-0-	3	1	83	2	N	-0-	-0-	-0-
11	120 N	68	-0-	-52	-0-	2	1	66	2	N	-0-	-0-	-0-

BALL		WELL #:		19	RRCID ->	226667	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3730	PERF.	3092 -	3130
06	277 N	277	-0-	-0-	-0-	27	1	250	2	N	-0-	-0-	-0-
07	256 N	256	-0-	-0-	-0-	19	1	237	2	N	-0-	-0-	-0-
08	266 N	266	-0-	-0-	-0-	19	1	247	2	N	-0-	-0-	-0-
09	270 N	228	-0-	-42	-0-	12	1	216	2	N	-0-	-0-	-0-
10	248 N	226	-0-	-22	-0-	8	1	218	2	N	-0-	-0-	-0-
11	270 N	226	-0-	-44	-0-	7	1	219	2	N	-0-	-0-	-0-

C. B. LONG, (MARBLE FALLS) TRACER OPERATING, INC. LONG, C. B.		//CONT.//	14195 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO			
			863965						
		WELL #:	3	RRCID -> 131757	COMPL. DATE 03/26/1985	TOTAL DEPTH	3496	PERF. 3058 - 3108	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			35	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			35	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			35	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			35	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			35	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			35	

LONG, C. B.			WELL #:	5	RRCID -> 141016	COMPL. DATE 08/05/1985	TOTAL DEPTH	3450 PERF. 3014 - 3053	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			194	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			194	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			194	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			194	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			194	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			194	

LONG, C. B.			WELL #:	8	RRCID -> 141089	COMPL. DATE 06/14/1990	TOTAL DEPTH	3830 PERF. 3312 - 3330	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1982			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1982			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1982			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1982			-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	1982			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1982			-0-	

C. B. PROCTOR (LAKE SAND) GRIFFIN RESOURCES, LLC PROCTOR			14196 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PALO PINTO			
			333935						
		WELL #:	3	RRCID -> 246469	COMPL. DATE 10/25/2008	TOTAL DEPTH	4650	PERF. 3960 - 3970	
06	810 N	732	-0-	-78	-0-	732 3	N	-0-	8
07	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913 3	N	-0-	8
08	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896 3	N	-0-	8
09	720 N	687	-0-	-33	-0-	687 3	N	-0-	8
10	899 N	566	-0-	-333	-0-	566 3	N	-0-	8
11	870 N	534	-0-	-336	-0-	534 3	N	-0-	8

C. J. (CONGLOMERATE) J-TEC PRODUCTION, LLC CUMMING-REAGAN "11"			14294 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PALO PINTO			
			427406						
		WELL #:	4T	RRCID -> 173128	COMPL. DATE 03/02/1999	TOTAL DEPTH	3854	PERF. 3740 - 3751	
06	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 3	N	-0-	-0-
07	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 3	N	-0-	-0-
08	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 3	N	-0-	-0-
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	25 3	N	-0-	-0-
*10	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 3	N	-0-	-0-
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	21 3	N	-0-	-0-

C. M. (MISSISSIPPIAN) DELTA OIL & GAS LTD. COPELAND-MITCHELL "M"			14314 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STEPHENS			
			213703						
		WELL #:	B 1	RRCID -> 109344	COMPL. DATE 01/05/1984	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 4423 - 4436	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

C & P (LAKE)		14363 600		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD								
SNYDER DRILLING CORP.		799880														
SNYDER MINERAL TRUST "26"		WELL #: C 1		RRCID -> 050113		COMPL. DATE 03/12/1971		TOTAL DEPTH 4287 PERF. 0 - 4078								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
C.PURKISS(DUFFER)		14366 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN								
KING ENERGY RESOURCES		465526														
POPE		WELL #: 1		RRCID -> 105627		COMPL. DATE 05/22/1983		TOTAL DEPTH 3966 PERF. 3898 - 3922								
06	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2				N	-0-					17
07	124 N	2	-0-	-122	-0-	2 2				N	-0-					17
08	62 N	2	-0-	-60	-0-	2 2				N	-0-					17
09	90 N	2	-0-	-88	-0-	2 2				N	-0-					17
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2				N	-0-					17
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2				N	-0-					17
POPE		WELL #: 3		RRCID -> 111046		COMPL. DATE 05/24/1984		TOTAL DEPTH 4162 PERF. 3852 - 3864								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					43
PILLANS		WELL #: 1		RRCID -> 112981		COMPL. DATE 09/17/1984		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3849 - 3864								
06	6 N	3	-0-	-3	-0-	3 2				N	-0-					-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2				N	-0-					-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2				N	-0-					-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2				N	-0-					-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2				N	-0-					-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2				N	-0-					-0-
TATOM, FREDDY		WELL #: 1		RRCID -> 191366		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3850 - 3860								
06	6 N	4	-0-	-2	-0-	4 2				N	-0-					-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2				N	-0-					-0-
08	3 N	2	-0-	-1	-0-	2 2				N	-0-					-0-
09	4 N	-0-	-0-	-4	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	4 N	2	-0-	-2	-0-	2 2				N	-0-					-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2				N	-0-					-0-
CABBAGE PATCH (ATOKA)		14425 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER								
OXXN		630579														
JORDAN		WELL #: 1		RRCID -> 078864		COMPL. DATE 06/05/1978		TOTAL DEPTH 5735 PERF. 3578 - 4058								
06	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2				N	-0-					36
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					36
08	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2				N	-0-					36
*09	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2				N	-0-					36
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					36
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					36

CABBAGE PATCH (ATOKA)		//CONT.// 14425 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER	
OXXN		//CONT.// 630579							
JEFFERSON		WELL #: 1		RRCID -> 102364		COMPL. DATE 09/02/1982		TOTAL DEPTH 5660 PERF. 3178 - 3182	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2	N	-0-	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2	N	-0-	-0-
*09	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2	N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

RKW OPERATING LLC		714311		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER	
TIMMONS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 089810		COMPL. DATE 01/11/1980		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3110 - 3569	
06	90 N	81	-0-	-9	-0-	81 2	N	-0-	-0-
07	93 N	90	-0-	-3	-0-	90 2	N	-0-	-0-
08	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2	N	-0-	-0-
09	90 N	59	-0-	-31	-0-	59 2	N	-0-	-0-
10	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2	N	-0-	-0-
11	90 N	54	-0-	-36	-0-	54 2	N	-0-	-0-

WOODY "B"		WELL #: 1		RRCID -> 118200		COMPL. DATE 09/12/1985		TOTAL DEPTH 6018 PERF. 3284 - 3297	
06	13 N	5	-0-	-8	-0-	5 2	N	-0-	-0-
07	6 N	5	-0-	-1	-0-	5 2	N	-0-	-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	N	-0-	-0-
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2	N	-0-	-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	N	-0-	-0-
11	10 N	7	-0-	-3	-0-	7 2	N	-0-	-0-

CABBAGE PATCH (ATOKA 3600)		14425 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER	
OXXN		630579							
CLARK UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 153740		COMPL. DATE 02/12/1994		TOTAL DEPTH 5685 PERF. 3610 - 3632	
06	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 2	N	-0-	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 2	N	-0-	-0-
*09	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 2	N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CABBAGE PATCH (BIG SALINE)		14425 600		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER	
GIANT NRG CO., LP		302592							
MORGAN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 121004		COMPL. DATE 02/04/1986		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5072 - 5084	
06	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37 2	N	-0-	-0-
07	79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79 2	N	-0-	-0-
08	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37 2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53 2	N	-0-	-0-
10	62 N	53	-0-	-9 B	-0-	53 2	N	-0-	-0-
*11	53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53 2	N	-0-	-0-

HILLTOP PETROLEUM LLC		388911		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER	
LINDSAY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 089219		COMPL. DATE 10/24/1979		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5280 - 5287	
06	738 N	738	-0-	-0- B	-0-	738 2	N	-0-	-0-
07	718 N	718	-0-	-0- B	-0-	718 2	N	-0-	-0-
08	694 N	694	-0-	-0- B	-0-	694 2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	649 N	649	-0-	-0- B	-0-	649 2	N	-0-	-0-
10	206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206 2	N	-0-	-0-
11	660 N	582	-0-	-78 B	-0-	582 2	N	-0-	-0-

CABBAGE PATCH (BIG SALLINE)		//CONT.//	14425 600	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER			
OXXN			630579								
WARD UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	084715	COMPL. DATE	09/18/1979	TOTAL DEPTH	5635	PERF. 5062 - 5285
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
06		478 N	478	-0-	-0- B	-0-	478 2		N	-0-	-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
08		350 N	350	-0-	-0- B	-0-	350 2		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
*09		386 N	386	-0-	-0- B	-0-	386 2		N	-0-	-0-
10		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-

DALTON, B.			WELL #:	1	RRCID ->	086634	COMPL. DATE	01/20/1979	TOTAL DEPTH	5848	PERF. 5163 - 5721
06		251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251 2		N	-0-	-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
08		283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283 2		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
*09		323 N	323	-0-	-0- B	-0-	323 2		N	-0-	-0-
10		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-

DILL UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	104765	COMPL. DATE	03/21/1983	TOTAL DEPTH	5573	PERF. 5252 - 5261
06		25 N	25	-0-	-0- B	-0-	25 2		N	-0-	-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
08		27 N	27	-0-	-0- B	-0-	27 2		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
*09		34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34 2		N	-0-	-0-
10		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-

GANDEE RANKIN			WELL #:	2	RRCID ->	107044	COMPL. DATE	08/23/1983	TOTAL DEPTH	5526	PERF. 5406 - 5416
06		183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183 2		N	-0-	-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
08		94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94 2		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
*09		376 N	376	-0-	-0- B	-0-	376 2		N	-0-	-0-
10		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-

RKW OPERATING LLC			714311								
GANDEE RANKIN			WELL #:	1	RRCID ->	078629	COMPL. DATE	08/30/1978	TOTAL DEPTH	5675	PERF. 5442 - 5464
06		7 N	6	-0-	-1 B	-0-	6 2		N	-0-	-0-
07		7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7 2		N	-0-	-0-
08		12 N	8	-0-	-4 B	-0-	8 2		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09		10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10 2		N	-0-	-0-
10		8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8 2		N	-0-	-0-
*11		9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9 2		N	-0-	-0-

SHAW UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	078631	COMPL. DATE	01/01/1978	TOTAL DEPTH	5665	PERF. 5036 - 5175
06		5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5 2		N	-0-	-0-
07		6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6 2		N	-0-	-0-
08		10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10 2		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09		5 N	4	-0-	-1 B	-0-	4 2		N	-0-	-0-
10		7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7 2		N	-0-	-0-
11		10 N	9	-0-	-1 B	-0-	9 2		N	-0-	-0-

CABBAGE PATCH (BIG SALINE)		//CONT.// 14425 600		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER		
RKW OPERATING LLC		//CONT.// 714311								
SAVAGE		WELL #: 1 L		RRCID -> 098618		COMPL. DATE 02/03/1982		TOTAL DEPTH 5565 PERF. 5492 - 5497		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	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		
06	938 N	938	-0-	-0-		938 3	N	-0-	-0-	
07	930 N	913	-0-	-17		913 3	N	-0-	-0-	
08	899 N	793	-0-	-106		793 3	N	-0-	-0-	
09	930 N	776	-0-	-154		776 3	N	-0-	-0-	
10	899 N	810	-0-	-89		810 3	N	-0-	-0-	
11	780 N	764	-0-	-16		764 3	N	-0-	-0-	
KENNEDY "A"		WELL #: 1		RRCID -> 241448		COMPL. DATE 08/08/2008		TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3902 - 3905		
06	2040 N	1919	-0-	-121		1919 3	N	-0-	-0-	
07	2170 N	2000	-0-	-170		2000 3	N	-0-	-0-	
08	2108 N	2022	-0-	-86		2022 3	N	-0-	-0-	
09	2574 N	2574	-0-	-0-		2574 3	N	-0-	-0-	
10	2617 N	2617	-0-	-0-		2617 3	N	-0-	-0-	
*11	2504 N	2504	-0-	-0-		2504 3	N	-0-	-0-	
CORBETT RANCH		WELL #: 15		RRCID -> 245542		COMPL. DATE 01/17/2009		TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3911 - 3926		
*06	10 N	10	-0-	-0-		10 3	N	-0-	-0-	
*07	11 N	11	-0-	-0-		11 3	N	-0-	-0-	
*08	9 N	9	-0-	-0-		9 3	N	-0-	-0-	
*09	14B2 EXT	9	-0-	9		9 3	N	-0-	-0-	
*10	14B2 EXT	10	-0-	10		10 3	N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	10	-0-	10		29 3	N	-0-	-0-	
CORBETT RANCH		WELL #: 17		RRCID -> 245653		COMPL. DATE 01/23/2009		TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3864 - 3883		
06	1576 N	1576	-0-	-0-		1576 3	N	-0-	-0-	
07	1495 N	1495	-0-	-0-		1495 3	N	-0-	-0-	
08	1592 N	1592	-0-	-0-		1592 3	N	-0-	-0-	
09	1590 N	1476	-0-	-114		1476 3	N	-0-	-0-	
10	1534 N	1534	-0-	-0-		1534 3	N	-0-	-0-	
11	1530 N	1416	-0-	-114		1416 3	N	-0-	-0-	
CORBETT RANCH "C"		WELL #: 4		RRCID -> 246251		COMPL. DATE 02/27/2009		TOTAL DEPTH 4155 PERF. 3939 - 3958		
06	480 N	457	-0-	-23		457 3	N	-0-	-0-	
07	580 N	580	-0-	-0-		580 3	N	-0-	-0-	
08	570 N	570	-0-	-0-		570 3	N	-0-	-0-	
09	627 N	627	-0-	-0-		627 3	N	-0-	-0-	
10	617 N	617	-0-	-0-		617 3	N	-0-	-0-	
11	540 N	521	-0-	-19		521 3	N	-0-	-0-	

CADDO (CONGLOMERATE)		//CONT.// 14481 150		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703										
ANDREWS		WELL #: 2		RRCID -> 263393		COMPL. DATE 03/12/2012		TOTAL DEPTH 4650		PERF. 4010 - 4025		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	300 N	276	-0-	-24	-0-	276 3		N	-0-			-0-
07	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 3		N	-0-			-0-
08	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 3		N	-0-			-0-
09	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 3		N	-0-			-0-
10	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 3		N	-0-			-0-
11	330 N	312	-0-	-18	-0-	312 3		N	-0-			-0-

COPELAND-MITCHELL 'P'		WELL #: 2		RRCID -> 277655		COMPL. DATE 07/15/2015		TOTAL DEPTH 4587		PERF. 3973 - 3992		
06	540 N	509	-0-	-31	-0-	509 3		N	-0-			-0-
07	558 N	509	-0-	-49	-0-	509 3		N	-0-			-0-
08	527 N	503	-0-	-24	-0-	503 3		N	-0-			-0-
09	510 N	485	-0-	-25	-0-	485 3		N	-0-			-0-
10	496 N	494	-0-	-2	-0-	494 3		N	-0-			-0-
11	480 N	468	-0-	-12	-0-	468 3		N	-0-			-0-

DH OPERATING, INC.		216737		RRCID -> 187469		COMPL. DATE 01/15/2001		TOTAL DEPTH 5087		PERF. 4647 - 4657		
NEWELL 114-A		WELL #: 1A										
06	390 N	318	-0-	-72	-0-	318 2		N	-0-			-0-
07	372 N	60	-0-	-312	-0-	60 2		N	-0-			-0-
08	372 N	255	-0-	-117	-0-	255 2		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 2		N	-0-			-0-
*11	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 2		N	-0-			-0-

CADDO (DUFFER)		14481 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
DELTA OIL & GAS LTD.		213703										
REMINGTON HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 099915		COMPL. DATE 05/19/1982		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3904 - 3914		
06	1740 N	1407	-0-	-333	-0-	1407 3		Y	-0-			-0-
07	1860 N	1827	-0-	-33	-0-	1827 3		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	1928	-0-	1928	1928	1928 3		Y	-0-			-0-
09	2900 N	1861	-0-	-1039	889	1861 3		Y	-0-			-0-
10	2730 N	1841	-0-	-889	-0-	1841 3		Y	-0-			-0-
11	1860 N	1750	-0-	-110	-0-	1750 3		Y	-0-			-0-

GRAY, JOHN ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 102852		COMPL. DATE 11/15/1982		TOTAL DEPTH 4450		PERF. 3859 - 3864		
*05	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536 3		Y	-0-			-0-
*06	510 N	385	-0-	-125	-0-	385 3		Y	-0-			-0-
*07	558 N	510	-0-	-48	-0-	510 3		Y	-0-			-0-
*08	DLQ G-10	501	-0-	501	501	501 3		Y	-0-			-0-
*09	971 N	470	-0-	-501	-0-	470 3		Y	-0-			-0-
*10	527 N	504	-0-	-23	-0-	504 3		Y	-0-			-0-
11	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 3		Y	-0-			-0-

GRAY, JOHN ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 109147		COMPL. DATE 02/14/1984		TOTAL DEPTH 4152		PERF. 3872 - 3882		
*05	T. A.	11	-0-	11	11	11 3		Y	-0-			-0-
*06	T. A.	9	-0-	9	20	9 3		Y	-0-			-0-
*07	T. A.	12	-0-	12	32	12 3		Y	-0-			-0-
*08	T. A.	9	-0-	9	41	9 3		Y	-0-			-0-
*09	T. A.	11	-0-	11	52	11 3		Y	-0-			-0-
*10	T. A.	12	-0-	12	64	12 3		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	9	-0-	9	73	9 3		Y	-0-			-0-

CADDO (DUFFER)		//CONT.// 14481 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703										
MAGERS HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 110969		COMPL. DATE 06/01/1984		TOTAL DEPTH 4307		PERF. 3865 - 3895		
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
06	570 N	449	-0-	-121	-0-	434 3	15 9	N	14			105
07	589 N	580	-0-	-9	-0-	579 3	1 9	N	1			106
08	589 N	581	-0-	-8	-0-	575 3	6 9	N	5			111
09	566 N	566	-0-	-0-	-0-	564 3	2 9	N	2			113
10	589 N	515	-0-	-74	-0-	515 3		N	-0-	102 1		11
11	570 N	546	-0-	-24	-0-	538 3	8 9	N	7			18

ROGERS, JOE "C"		WELL #: 1		RRCID -> 144788		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4170		PERF. 4123 - 4135
06	810 N	760	-0-	-50	-0-	760 3		N	-0-			27
07	868 N	836	-0-	-32	-0-	819 3	17 9	N	15			42
08	972 N	972	-0-	-0-	-0-	970 3	2 9	N	2			44
09	871 N	871	-0-	-0-	-0-	864 3	7 9	N	6			50
10	892 N	892	-0-	-0-	-0-	889 3	3 9	N	3			53
11	930 N	875	-0-	-55	-0-	873 3	2 9	N	2			55

CORBETT RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 206605		COMPL. DATE 12/22/2004		TOTAL DEPTH 4399		PERF. 3929 - 3937		
06	300 N	272	-0-	-28	-0-	272 3		N	-0-			-0-
07	279 N	248	-0-	-31	-0-	248 3		N	-0-			-0-
08	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 3		N	-0-			-0-
09	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 3		N	-0-			-0-
10	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 3		N	-0-			-0-
*11	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 3		N	-0-			-0-

JACKSON RANCH "D"		WELL #: 1		RRCID -> 211185		COMPL. DATE 06/30/2005		TOTAL DEPTH 4307		PERF. 4005 - 4010		
06	570 N	536	-0-	-34	-0-	485 3	51 9	N	46			167
07	574 N	574	-0-	-0-	-0-	523 3	51 9	N	46	172 1		41
08	494 N	494	-0-	-0-	-0-	449 3	45 9	N	41			82
09	540 N	377	-0-	-163	-0-	337 3	40 9	N	36			118
10	589 N	458	-0-	-131	-0-	410 3	48 9	N	44			162
11	480 N	422	-0-	-58	-0-	389 3	33 9	N	30	169 1		23

JACKSON RANCH "B"		WELL #: 5		RRCID -> 219658		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4315		PERF. 4142 - 4168
06	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904 3		N	-0-			-0-
07	899 N	781	-0-	-118	-0-	781 3		N	-0-			-0-
08	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937 3		N	-0-			-0-
09	870 N	848	-0-	-22	-0-	848 3		N	-0-			-0-
10	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128 3		N	-0-			-0-
*11	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995 3		N	-0-			-0-

CORBETT RANCH		WELL #: 6		RRCID -> 221404		COMPL. DATE 08/16/2006		TOTAL DEPTH 4345		PERF. 3982 - 3986		
06	600 N	529	-0-	-71	-0-	529 3		N	-0-			-0-
07	620 N	600	-0-	-20	-0-	600 3		N	-0-			-0-
08	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 3		N	-0-			-0-
09	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586 3		N	-0-			-0-
10	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606 3		N	-0-			-0-
11	600 N	580	-0-	-20	-0-	580 3		N	-0-			-0-

CORBETT RANCH		WELL #: 7		RRCID -> 228582		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 4345		PERF. 3957 - 3972		
06	630 N	572	-0-	-58	-0-	572 3		N	-0-			-0-
07	651 N	466	-0-	-185	-0-	466 3		N	-0-			-0-
08	620 N	531	-0-	-89	-0-	531 3		N	-0-			-0-
09	570 N	538	-0-	-32	-0-	538 3		N	-0-			-0-
10	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 3		N	-0-			-0-
11	510 N	443	-0-	-67	-0-	443 3		N	-0-			-0-

CADDO (DUFFER) //CONT.// 14481 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
 CORBETT RANCH WELL #: 9 RRCID -> 231107 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 4175 PERF. 4021 - 4034

M O	ALLOW CODE	GAS 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
06	2 N		2	-0-	-0-		2 3			N	-0-			-0-
07	5 N		-0-	-0-	-5					N	-0-			-0-
08	2 N		-0-	-0-	-2					N	-0-			-0-
09	2 N		-0-	-0-	-2					N	-0-			-0-
10	77 N		77	-0-	-0-		77 3			N	-0-			-0-
*11	367 N		367	-0-	-0-		367 3			N	-0-			-0-

JACKSON RANCH "F" WELL #: 1 RRCID -> 231108 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 4185 - 4223

06	510 N		460	-0-	-50		460 3			N	-0-			38
07	527 N		424	-0-	-103		424 3			N	-0-			38
08	601 N		601	-0-	-0-		587 3	14 9		N	13			51
09	538 N		538	-0-	-0-		536 3	2 9		N	2			53
10	553 N		553	-0-	-0-		551 3	2 9		N	2			55
11	570 N		505	-0-	-65		505 3			N	-0-			55

JACKSON RANCH "E" WELL #: 2 RRCID -> 232464 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 4153 PERF. 4070 - 4102

06	480 N		472	-0-	-8		472 3			N	-0-			-0-
07	496 N		479	-0-	-17		479 3			N	-0-			-0-
08	496 N		480	-0-	-16		480 3			N	-0-			-0-
09	480 N		443	-0-	-37		443 3			N	-0-			-0-
10	465 N		464	-0-	-1		464 3			N	-0-			-0-
11	450 N		425	-0-	-25		425 3			N	-0-			-0-

CORBETT RANCH WELL #: 8 RRCID -> 234436 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 4355 PERF. 4020 - 4072

06	660 N		418	-0-	-242		418 3			N	-0-			-0-
07	651 N		431	-0-	-220		431 3			N	-0-			-0-
08	558 N		438	-0-	-120		438 3			N	-0-			-0-
09	420 N		382	-0-	-38		382 3			N	-0-			-0-
10	474 N		474	-0-	-0-		474 3			N	-0-			-0-
*11	493 N		493	-0-	-0-		493 3			N	-0-			-0-

CORBETT RANCH WELL #: 10 RRCID -> 234437 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 4052 - 4072

06	900 N		872	-0-	-28		872 3			N	-0-			-0-
07	930 N		891	-0-	-39		891 3			N	-0-			-0-
08	1054 N		915	-0-	-139		915 3			N	-0-			-0-
09	932 N		932	-0-	-0-		932 3			N	-0-			-0-
10	899 N		881	-0-	-18		881 3			N	-0-			-0-
11	900 N		840	-0-	-60		840 3			N	-0-			-0-

CORBETT RANCH WELL #: 11 RRCID -> 234438 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4040 - 4064

06	1905 N		1905	-0-	-0-		1905 3			N	-0-			-0-
07	1873 N		1873	-0-	-0-		1873 3			N	-0-			-0-
08	1917 N		1917	-0-	-0-		1917 3			N	-0-			-0-
09	1853 N		1853	-0-	-0-		1853 3			N	-0-			-0-
10	1861 N		1861	-0-	-0-		1861 3			N	-0-			-0-
*11	1824 N		1824	-0-	-0-		1824 3			N	-0-			-0-

JACKSON RANCH "G" WELL #: 1 RRCID -> 234440 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 4285 PERF. 4228 - 4270

06	583 N		583	-0-	-0-		583 3			N	-0-			-0-
07	589 N		584	-0-	-5		584 3			N	-0-			-0-
08	620 N		530	-0-	-90		530 3			N	-0-			-0-
09	570 N		538	-0-	-32		538 3			N	-0-			-0-
10	589 N		557	-0-	-32		557 3			N	-0-			-0-
*11	534 N		534	-0-	-0-		534 3			N	-0-			-0-

CADDO (DUFFER)		//CONT.// 14481 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703									
CORBETT RANCH "A"		WELL #: 4		RRCID -> 236678		COMPL. DATE 12/21/2007		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 4146 - 4167	
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
06	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 3	N	-0-			-0-
07	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524 3	N	-0-			-0-
08	434 N	358	-0-	-76	-0-	358 3	N	-0-			-0-
09	450 N	392	-0-	-58	-0-	392 3	N	-0-			-0-
10	465 N	422	-0-	-43	-0-	422 3	N	-0-			-0-
*11	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 3	N	-0-			-0-

JACKSON RANCH "F"		WELL #: 2		RRCID -> 236861		COMPL. DATE 12/28/2007		TOTAL DEPTH 4242		PERF. 4182 - 4226	
06	330 N	82	-0-	-248	-0-	82 3	N	-0-			-0-
07	341 N	91	-0-	-250	-0-	91 3	N	-0-			-0-
08	155 N	136	-0-	-19	-0-	136 3	N	-0-			-0-
09	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 3	N	-0-			-0-
10	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 3	N	-0-			-0-
*11	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 3	N	-0-			-0-

CORBETT RANCH "B"		WELL #: 3		RRCID -> 236885		COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH 4130		PERF. 4026 - 4040	
06	2790 N	2436	-0-	-354	-0-	2436 3	N	-0-			-0-
07	3072 N	3072	-0-	-0-	-0-	3072 3	N	-0-			-0-
08	2990 N	2990	-0-	-0-	-0-	2990 3	N	-0-			-0-
09	2907 N	2907	-0-	-0-	-0-	2907 3	N	-0-			-0-
10	2883 N	2679	-0-	-204	-0-	2679 3	N	-0-			-0-
*11	2850 N	2850	-0-	-0-	-0-	2850 3	N	-0-			-0-

CORBETT RANCH "C"		WELL #: 2		RRCID -> 240001		COMPL. DATE 06/09/2008		TOTAL DEPTH 4245		PERF. 4145 - 4166	
06	630 N	413	-0-	-217	-0-	413 3	N	-0-			-0-
07	651 N	347	-0-	-304	-0-	347 3	N	-0-			-0-
08	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 3	N	-0-			-0-
09	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 3	N	-0-			-0-
10	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591 3	N	-0-			-0-
11	600 N	552	-0-	-48	-0-	552 3	N	-0-			-0-

CORBETT RANCH "D"		WELL #: 2		RRCID -> 241446		COMPL. DATE 08/04/2008		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3946 - 4056	
06	870 N	694	-0-	-176	-0-	694 3	N	-0-			-0-
07	837 N	752	-0-	-85	-0-	752 3	N	-0-			-0-
08	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969 3	N	-0-			-0-
09	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029 3	N	-0-			-0-
10	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109 3	N	-0-			-0-
*11	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015 3	N	-0-			-0-

CORBETT RANCH		WELL #: 14		RRCID -> 241796		COMPL. DATE 09/22/2008		TOTAL DEPTH 4120		PERF. 3978 - 4030	
06	300 N	118	-0-	-182	-0-	118 3	N	-0-			-0-
07	186 N	81	-0-	-105	-0-	81 3	N	-0-			-0-
08	155 N	67	-0-	-88	-0-	67 3	N	-0-			-0-
09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3	N	-0-			-0-
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3	N	-0-			-0-
*11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3	N	-0-			-0-

CORBETT RANCH "A"		WELL #: 6		RRCID -> 242150		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH 4207		PERF. 4090 - 4110	
06	690 N	643	-0-	-47	-0-	643 3	N	-0-			-0-
07	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826 3	N	-0-			-0-
08	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825 3	N	-0-			-0-
09	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790 3	N	-0-			-0-
10	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813 3	N	-0-			-0-
*11	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749 3	N	-0-			-0-

CADDO (DUFFER)		//CONT.// 14481 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703									
CORBETT RANCH "C"		WELL #: 3		RRCID -> 245488		COMPL. DATE 01/19/2009		TOTAL DEPTH 4195		PERF. 4028 - 4123	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3	N	-0-		-0-
07	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	3	N	-0-		-0-
08	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	3	N	-0-		-0-
09	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	3	N	-0-		-0-
10	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	3	N	-0-		-0-
*11	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	3	N	-0-		-0-

KENNEDY "A"		WELL #: 2		RRCID -> 246269		COMPL. DATE 03/02/2009		TOTAL DEPTH 4120		PERF. 4018 - 4023	
06	1230 N	1152	-0-	-78	-0-	1152	3	N	-0-		-0-
07	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3	N	-0-		-0-
08	1209 N	968	-0-	-241	-0-	968	3	N	-0-		-0-
09	1140 N	297	-0-	-843	-0-	297	3	N	-0-		-0-
10	1240 N	548	-0-	-692	-0-	548	3	N	-0-		-0-
11	930 N	431	-0-	-499	-0-	431	3	N	-0-		-0-

LINK NE-57		WELL #: 2		RRCID -> 248278		COMPL. DATE 04/01/2009		TOTAL DEPTH 4263		PERF. 4113 - 4152	
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3	N	-0-		-0-
07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3	N	-0-		-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-		-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-		-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-		-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-		-0-

LINK "U"		WELL #: 1		RRCID -> 258898		COMPL. DATE 06/16/2010		TOTAL DEPTH 4269		PERF. 4120 - 4134	
06	990 N	929	-0-	-61	-0-	909	3	20 9 N	18		184
07	992 N	947	-0-	-45	-0-	946	3	1 9 N	1		185
08	987 N	987	-0-	-0-	-0-	984	3	3 9 N	3	94 1	94
09	971 N	971	-0-	-0-	-0-	963	3	8 9 N	7		101
10	992 N	992	-0-	-0-	-0-	981	3	11 9 N	10		111
*11	964 N	964	-0-	-0-	-0-	952	3	12 9 N	11		122

KENNEDY "C"		WELL #: 1		RRCID -> 259421		COMPL. DATE 02/07/2011		TOTAL DEPTH 4546		PERF. 4020 - 4045	
06	979 N	979	-0-	-0-	-0-	947	3	32 9 N	29		185
07	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	999	3	32 9 N	29	167 1	47
08	1023 N	965	-0-	-58	-0-	926	3	39 9 N	35		82
09	990 N	972	-0-	-18	-0-	941	3	31 9 N	28		110
10	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1006	3	35 9 N	32		142
*11	942 N	942	-0-	-0-	-0-	908	3	34 9 N	31		173

COODY, J. R. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 260861		COMPL. DATE 06/08/2011		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4120 - 4140	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

KENNEDY "C"		WELL #: 2		RRCID -> 261966		COMPL. DATE 12/16/2011		TOTAL DEPTH 4538		PERF. 4026 - 4036	
06	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	3	N	-0-		-0-
07	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	3	N	-0-		-0-
08	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	3	N	-0-		-0-
09	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	3	N	-0-		-0-
10	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	3	N	-0-		-0-
11	570 N	509	-0-	-61	-0-	509	3	N	-0-		-0-

CADDO (DUFFER)		//CONT.// 14481 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703									
CORBETT RANCH "D"		WELL #: 3		RRCID -> 261971		COMPL. DATE 01/05/2012		TOTAL DEPTH 4498		PERF. 3919 - 3921	
M	O	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	
06	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586 3	N	-0-		-0-	
07	589 N	555	-0-	-34	-0-	555 3	N	-0-		-0-	
08	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686 3	N	-0-		-0-	
09	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690 3	N	-0-		-0-	
10	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668 3	N	-0-		-0-	
11	630 N	497	-0-	-133	-0-	497 3	N	-0-		-0-	

WRIGHT 'A'		WELL #: 2		RRCID -> 263396		COMPL. DATE 04/20/2012		TOTAL DEPTH 4524		PERF. 3976 - 3980	
06	4141	4141	-0-	-0-	-0-	4141 3	N	-0-		-0-	
07	4561	4561	-0-	-0-	-0-	4561 3	N	-0-		-0-	
08	3871	3871	-0-	-0-	-0-	3871 3	N	-0-		-0-	
09	3710	3710	-0-	-0-	-0-	3710 3	N	-0-		-0-	
10	3793	3793	-0-	-0-	-0-	3793 3	N	-0-		-0-	
*11	3489	3489	-0-	-0-	-0-	3489 3	N	-0-		-0-	

JACKSON RANCH "D"		WELL #: 2		RRCID -> 263617		COMPL. DATE 02/03/2012		TOTAL DEPTH 4645		PERF. 4220 - 4250	
06	4336	4336	-0-	-0-	-0-	4336 3	N	-0-		-0-	
07	4336	4336	-0-	-0-	-0-	4336 3	N	-0-		-0-	
08	4144	4144	-0-	-0-	-0-	4144 3	N	-0-		-0-	
09	3988	3988	-0-	-0-	-0-	3988 3	N	-0-		-0-	
10	4208	4208	-0-	-0-	-0-	4208 3	N	-0-		-0-	
*11	3292	3292	-0-	-0-	-0-	3292 3	N	-0-		-0-	

WRIGHT 'C'		WELL #: 1		RRCID -> 270184		COMPL. DATE 09/03/2013		TOTAL DEPTH 4579		PERF. 3998 - 4002	
06	3208	3208	-0-	-0-	-0-	3208 3	N	-0-		-0-	
07	3138	3138	-0-	-0-	-0-	3138 3	N	-0-		-0-	
08	3131	3131	-0-	-0-	-0-	3131 3	N	-0-		-0-	
09	3102	3102	-0-	-0-	-0-	3102 3	N	-0-		-0-	
10	3274	3274	-0-	-0-	-0-	3274 3	N	-0-		-0-	
*11	3103	3103	-0-	-0-	-0-	3103 3	N	-0-		-0-	

WRIGHT 'C'		WELL #: 2		RRCID -> 275677		COMPL. DATE 12/24/2014		TOTAL DEPTH 4580		PERF. 3966 - 3992	
06	1590 N	1553	-0-	-37	-0-	1553 3	N	-0-		-0-	
07	1643 N	1575	-0-	-68	-0-	1575 3	N	-0-		-0-	
08	1581 N	1491	-0-	-90	-0-	1491 3	N	-0-		-0-	
09	1560 N	1493	-0-	-67	-0-	1493 3	N	-0-		-0-	
10	1581 N	1567	-0-	-14	-0-	1567 3	N	-0-		-0-	
*11	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505 3	N	-0-		-0-	

KENNEDY 'D'		WELL #: 2		RRCID -> 275733		COMPL. DATE 01/15/2015		TOTAL DEPTH 4707		PERF. 4080 - 4095	
06	810 N	767	-0-	-43	-0-	767 3	N	-0-		-0-	
07	837 N	774	-0-	-63	-0-	774 3	N	-0-		-0-	
08	806 N	798	-0-	-8	-0-	798 3	N	-0-		-0-	
09	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794 3	N	-0-		-0-	
10	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834 3	N	-0-		-0-	
*11	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798 3	N	-0-		-0-	

MRS. R. W. STONE		WELL #: 2		RRCID -> 275896		COMPL. DATE 01/27/2015		TOTAL DEPTH 4580		PERF. 4070 - 4095	
06	2160 N	1434	-0-	-726	-0-	1414 3	20 9	N	18		174
07	2263 N	2119	-0-	-144	-0-	2097 3	22 9	N	20	164 1	30
08	2046 N	1904	-0-	-142	-0-	1873 3	31 9	N	28		58
09	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1931 3	23 9	N	21		79
10	2108 N	1906	-0-	-202	-0-	1884 3	22 9	N	20		99
*11	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1836 3	29 9	N	26		125

CADDO (DUFFER)		//CONT.// 14481 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703										
SPRAGIN		WELL #: 3		RRCID -> 277657		COMPL. DATE 07/28/2015		TOTAL DEPTH 4645		PERF. 3993 - 4005		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1710 N	1470	-0-	-240	-0-	1470 3		N	-0-			-0-
07	1736 N	1388	-0-	-348	-0-	1388 3		N	-0-			-0-
08	1643 N	1326	-0-	-317	-0-	1326 3		N	-0-			-0-
09	1470 N	1250	-0-	-220	-0-	1250 3		N	-0-			-0-
10	1395 N	1281	-0-	-114	-0-	1281 3		N	-0-			-0-
11	1290 N	1196	-0-	-94	-0-	1196 3		N	-0-			-0-

J5 RANCH 'C'		WELL #: 2		RRCID -> 278438		COMPL. DATE 10/06/2015		TOTAL DEPTH 4583		PERF. 4004 - 4033		
06	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911 3		N	-0-			-0-
07	1023 N	477	-0-	-546	-0-	477 3		N	-0-			-0-
08	961 N	446	-0-	-515	-0-	446 3		N	-0-			-0-
09	900 N	441	-0-	-459	-0-	441 3		N	-0-			-0-
10	465 N	452	-0-	-13	-0-	452 3		N	-0-			-0-
11	420 N	407	-0-	-13	-0-	407 3		N	-0-			-0-

WRIGHT 'D'		WELL #: 1		RRCID -> 282521		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 4576		PERF. 3981 - 4014		
06	2880 #	2585	-0-	-295	-0-	2585 3		N	-0-			-0-
07	2976 #	2579	-0-	-397	-0-	2579 3		N	-0-			-0-
08	2945 #	2514	-0-	-431	-0-	2514 3		N	-0-			-0-
09	2760 #	2499	-0-	-261	-0-	2499 3		N	-0-			-0-
10	2759 #	2609	-0-	-150	-0-	2609 3		N	-0-			-0-
11	2580 #	2496	-0-	-84	-0-	2496 3		N	-0-			-0-

KLOH		WELL #: 2		RRCID -> 282945		COMPL. DATE 12/01/2017		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 4030 - 4097		
06	120 N	118	-0-	-2	-0-	118 3		N	-0-			-0-
07	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3		N	-0-			-0-
08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3		N	-0-			-0-
09	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 3		N	-0-			-0-
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3		N	-0-			-0-
11	150 N	143	-0-	-7	-0-	143 3		N	-0-			-0-

J5 RANCH 'E'		WELL #: 3		RRCID -> 283170		COMPL. DATE 01/02/2018		TOTAL DEPTH 4620		PERF. 4346 - 4402		
06	270 N	254	-0-	-16	-0-	254 3		N	-0-			-0-
07	279 N	263	-0-	-16	-0-	263 3		N	-0-			-0-
08	279 N	251	-0-	-28	-0-	251 3		N	-0-			-0-
09	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 3		N	-0-			-0-
10	248 N	247	-0-	-1	-0-	247 3		N	-0-			-0-
11	240 N	233	-0-	-7	-0-	233 3		N	-0-			-0-

ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C.		240200		RRCID -> 248207		COMPL. DATE 04/10/2009		TOTAL DEPTH 4475		PERF. 4064 - 4085		
06	510 N	402	-0-	-108	-0-	402 3		N	-0-			-0-
07	434 N	400	-0-	-34	-0-	400 3		N	-0-			-0-
08	465 N	384	-0-	-81	-0-	384 3		N	-0-			-0-
09	390 N	373	-0-	-17	-0-	373 3		N	-0-			-0-
10	403 N	340	-0-	-63	-0-	340 3		N	-0-			-0-
11	360 N	297	-0-	-63	-0-	297 3		N	-0-			-0-

CADDO (DUFFER)		//CONT.// 14481 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C.		//CONT.// 240200									
BREITENBACH		WELL #: 1		RRCID -> 258213		COMPL. DATE 10/28/2010		TOTAL DEPTH 4480		PERF. 4060 - 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
06	172 N	172	-0-	-0-	-0-	155 3	17 9	N	15		25
07	155 N	131	-0-	-24	-0-	120 3	11 9	N	10		35
08	155 N	141	-0-	-14	-0-	130 3	11 9	N	10		45
09	150 N	131	-0-	-19	-0-	125 3	6 9	N	5		50
10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	130 3	6 9	N	5	25 1	30
11	150 N	131	-0-	-19	-0-	120 3	11 9	N	10		40

BREITENBACH		WELL #: 5		RRCID -> 258214		COMPL. DATE 08/12/2010		TOTAL DEPTH 4480		PERF. 4082 - 4150	
06	209 N	209	-0-	-0-	-0-	185 3	24 9	N	22		35
07	207 N	207	-0-	-0-	-0-	190 3	17 9	N	15		50
08	213 N	213	-0-	-0-	-0-	200 3	13 9	N	12		62
09	210 N	198	-0-	-12	-0-	195 3	3 9	N	3		65
10	217 N	201	-0-	-16	-0-	190 3	11 9	N	10	50 1	25
*11	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1746 3	17 9	N	15		40

RAINBOW SEVEN OIL & GAS, INC.		688706		RRCID -> 282984		COMPL. DATE 05/13/2017		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4110 - 4122	
JESSE		WELL #: 1									
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		69
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		69
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		69
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		69
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		69
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	69 1	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/21/2020 - WELL PLUGGED 9/21/2020											

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	
06	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 3		N	-0-		-0-
07	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 3		N	-0-		-0-
08	341 N	323	-0-	-18	-0-	323 3		N	-0-		-0-
09	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 3		N	-0-		-0-
10	341 N	335	-0-	-6	-0-	335 3		N	-0-		-0-
*11	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 3		N	-0-		-0-

ROGERS, R. M. ESTATE "H"		WELL #: 4		RRCID -> 192933		COMPL. DATE 01/15/2003		TOTAL DEPTH 4230		PERF. 4184 - 4230	
06	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 3		N	-0-		-0-
07	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657 3		N	-0-		-0-
08	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668 3		N	-0-		-0-
09	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634 3		N	-0-		-0-
10	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642 3		N	-0-		-0-
*11	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607 3		N	-0-		-0-

G & F OIL, INC.		292000		RRCID -> 201382		COMPL. DATE 05/14/2004		TOTAL DEPTH 4440		PERF. 4341 - 4344	
SEILER-MC MEEN		WELL #: 4									
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		86
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		86
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		86
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		86
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		86
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		86

CADDO (3440)		14481 750		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
BRG LONE STAR LTD. SMITH, E. B. "A"		090870		WELL #:	2	RRCID ->	203519	COMPL. DATE	04/01/2004	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	3346 - 3453	
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
06		2 N	2	-0-	-0-		2 3			N	-0-			126
07		2 N	2	-0-	-0-		2 3			N	-0-			126
08		2 N	2	-0-	-0-		2 3			N	-0-			126
09		2 N	-0-	-0-	-2					N	-0-			126
*10		675 N	675	-0-	-0-		675 3			N	-0-			126
*11		540 N	540	-0-	-0-		540 3			N	-0-			126

CLARK UNIT		14481 750		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
		090870		WELL #:	4	RRCID ->	206732	COMPL. DATE	07/06/2004	TOTAL DEPTH	6111	PERF.	3376 - 3406	
06		786 N	786	-0-	-0-		777 3		9 9	N	8			62
07		837 N	812	-0-	-25		803 3		9 9	N	8			70
08		839 N	839	-0-	-0-		827 3		12 9	N	11			81
09		1315 N	1315	-0-	-0-		1312 3		3 9	N	3			84
10		899 N	829	-0-	-70		826 3		3 9	N	3			87
11		810 N	777	-0-	-33		773 3		4 9	N	4			91

MOOREFIELD		14481 750		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
		090870		WELL #:	1	RRCID ->	209201	COMPL. DATE	03/20/2005	TOTAL DEPTH	6090	PERF.	3540 - 3580	
06		752 N	752	-0-	-0-		752 3			N	-0-			230
07		773 N	773	-0-	-0-		773 3			N	-0-			230
08		796 N	796	-0-	-0-		796 3			N	-0-			230
09		765 N	765	-0-	-0-		765 3			N	-0-			230
10		817 N	817	-0-	-0-		817 3			N	-0-			230
*11		667 N	667	-0-	-0-		667 3			N	-0-			230

PETEX		659782		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
BUCKLER, J. TRUST		430677		WELL #:	1 C	RRCID ->	187480	COMPL. DATE	07/07/1982	TOTAL DEPTH	4320	PERF.	3248 - 3450	
06		2324 N	69	-0-	-2255		67 2		2 9	Y	2			27
07		1922 N	556	-0-	-1366		555 2		1 9	Y	1			28
08		2095 N	2095	-0-	-0-		2095 2			Y	-0-			28
09		1243 N	1243	-0-	-0-		1236 2		7 9	Y	6			34
10		558 N	437	-0-	-121		423 2		14 9	Y	13			47
11		2040 N	317	-0-	-1723		309 2		8 9	Y	7			54

CADDO NORTH (CONGL.)		14490 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
JEFF DOOLEY OPERATING, LLC WARD, J. M., ESTATE		430677		WELL #:	8	RRCID ->	018344	COMPL. DATE	01/28/1963	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	N/A	
06		234 N	234	-0-	-0-		234 2			N	-0-			-0-
07		235 N	235	-0-	-0-		235 2			N	-0-			-0-
08		228 N	228	-0-	-0-		228 2			N	-0-			-0-
09		180 N	164	-0-	-16		164 2			N	-0-			-0-
10		220 N	220	-0-	-0-		220 2			N	-0-			-0-
*11		230 N	230	-0-	-0-		230 2			N	-0-			-0-

WARD, J. M. ESTATE		14490 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
		430677		WELL #:	14 C	RRCID ->	080903	COMPL. DATE	12/11/1978	TOTAL DEPTH	4389	PERF.	3848 - 3856	
06		120 N	70	-0-	-50		70 2			N	-0-			30
07		155 N	-0-	-0-	-155					N	-0-			30
08		162 N	162	-0-	-0-		162 2			N	-0-			30
09		60 N	39	-0-	-21		39 2			N	-0-			30
10		84 N	84	-0-	-0-		84 2			N	-0-			30
11		150 N	88	-0-	-62		88 2			N	-0-			30

CADDO NORTH (CONGL.) //CONT.// 14490 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
JEFF DOOLEY OPERATING, LLC //CONT.// 430677												
ROGERS, R.M. "27" WELL #: 1 RRCID -> 088527 COMPL. DATE 02/13/1980 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 3983 - 3994												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE

06		1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101 2			N	-0-	-0-
07		917 N	917	-0-	-0-	-0-	917 2			N	-0-	-0-
08		775 N	353	-0-	-422	-0-	353 2			N	-0-	-0-
09		750 N	333	-0-	-417	-0-	333 2			N	-0-	-0-
10		1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1823 2			N	-0-	-0-
*11		1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437 2			N	-0-	-0-

ROGERS, R. M. "27" WELL #: 2 RRCID -> 091479 COMPL. DATE 01/16/1981 TOTAL DEPTH 4455 PERF. 4001 - 4006												
06		1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1651 2			N	-0-	-0-
07		1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376 2			N	-0-	-0-
08		530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 2			N	-0-	-0-
09		499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 2			N	-0-	-0-
10		2734 N	2734	-0-	-0-	-0-	2734 2			N	-0-	-0-
*11		2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	2156 2			N	-0-	-0-

WARD, J.M. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 265356 COMPL. DATE 12/18/1978 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3862 - 3872												
06		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2			N	-0-	-0-
07		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2			N	-0-	-0-
08		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2			N	-0-	-0-
09		120 N	110	-0-	-10	-0-	110 2			N	-0-	-0-
10		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 2			N	-0-	-0-
*11		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 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												
06		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3			N	-0-	-0-
07		124 N	100	-0-	-24	-0-	100 3			N	-0-	-0-
08		93 N	85	-0-	-8	-0-	85 3			N	-0-	-0-
09		90 N	80	-0-	-10	-0-	80 3			N	-0-	-0-
10		93 N	90	-0-	-3	-0-	90 3			N	-0-	-0-
*11		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3			N	-0-	-0-

COPELAND-MITCHELL WELL #: 2 RRCID -> 097002 COMPL. DATE 12/01/1981 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3995 - 4005												
06		1050 N	1033	-0-	-17	-0-	1033 3			N	-0-	-0-
07		1085 N	1067	-0-	-18	-0-	1067 3			N	-0-	-0-
08		1085 N	1066	-0-	-19	-0-	1066 3			N	-0-	-0-
09		1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020 3			N	-0-	-0-
10		1054 N	1046	-0-	-8	-0-	1046 3			N	-0-	-0-
11		1020 N	990	-0-	-30	-0-	990 3			N	-0-	-0-

COOK HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 111658 COMPL. DATE 08/30/1983 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 4120 - 4220												
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CADDON, NORTH (DUFFER)		//CONT.// 14490 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703												
COPELAND-MITCHELL "D"		WELL #: 2		RRCID -> 231105		COMPL. DATE 09/05/2007		TOTAL DEPTH 4235		PERF. 4145 - 4156				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	420	N	380	-0-	-40	-0-	380	3		N	-0-			-0-
07	434	N	367	-0-	-67	-0-	367	3		N	-0-			-0-
08	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3		N	-0-			-0-
09	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3		N	-0-			-0-
10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3		N	-0-			-0-
11	420	N	405	-0-	-15	-0-	405	3		N	-0-			-0-

COPELAND-MITCHELL "F"		WELL #: 2		RRCID -> 231106		COMPL. DATE 09/04/2007		TOTAL DEPTH 4155		PERF. 4037 - 4048				
06	300	N	245	-0-	-55	-0-	245	3		N	-0-			-0-
07	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	3		N	-0-			-0-
08	310	N	278	-0-	-32	-0-	278	3		N	-0-			-0-
09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3		N	-0-			-0-
10	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3		N	-0-			-0-
*11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3		N	-0-			-0-

COPELAND-MITCHELL "D"		WELL #: 4		RRCID -> 234442		COMPL. DATE 10/08/2007		TOTAL DEPTH 4220		PERF. 4115 - 4142				
06	360	N	327	-0-	-33	-0-	327	3		N	-0-			-0-
07	372	N	316	-0-	-56	-0-	316	3		N	-0-			-0-
08	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	3		N	-0-			-0-
09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3		N	-0-			-0-
10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3		N	-0-			-0-
11	360	N	338	-0-	-22	-0-	338	3		N	-0-			-0-

COPELAND-MITCHELL "F"		WELL #: 3		RRCID -> 236728		COMPL. DATE 01/03/2008		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 4064 - 4086				
06	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	3		N	-0-			-0-
07	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	3		N	-0-			-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
*11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-

COPELAND-MITCHELL "D"		WELL #: 5		RRCID -> 238037		COMPL. DATE 05/13/2008		TOTAL DEPTH 4220		PERF. 4142 - 4155				
06	330	N	301	-0-	-29	-0-	301	3		N	-0-			-0-
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3		N	-0-			-0-
08	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	3		N	-0-			-0-
09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3		N	-0-			-0-
10	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3		N	-0-			-0-
*11	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3		N	-0-			-0-

COPELAND-MITCHELL "F"		WELL #: 4		RRCID -> 244018		COMPL. DATE 12/04/2008		TOTAL DEPTH 4215		PERF. 4062 - 4072				
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-			-0-
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3		N	-0-			-0-
08	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3		N	-0-			-0-
09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3		N	-0-			-0-
10	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	3		N	-0-			-0-
*11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-			-0-

J5 RANCH "A"		WELL #: 2		RRCID -> 244547		COMPL. DATE 12/18/2008		TOTAL DEPTH 4225		PERF. 4049 - 4141				
06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3		N	-0-			-0-
07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3		N	-0-			-0-
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3		N	-0-			-0-
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3		N	-0-			-0-
10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3		N	-0-			-0-
*11	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3		N	-0-			-0-

CADDO, NORTH (DUFFER)		//CONT.// 14490 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703										
J5 RANCH "F"		WELL #: 1		RRCID -> 259790		COMPL. DATE 03/15/2011		TOTAL DEPTH 4610		PERF. 4160 - 4234		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1740 N	1599	-0-	-141	-0-	1599 3		N	-0-			-0-
07	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1808 3		N	-0-			-0-
08	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716 3		N	-0-			-0-
09	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1638 3		N	-0-			-0-
10	1798 N	1660	-0-	-138	-0-	1660 3		N	-0-			-0-
11	1650 N	1530	-0-	-120	-0-	1530 3		N	-0-			-0-

J5 RANCH "A"		WELL #: 3		RRCID -> 259807		COMPL. DATE 03/18/2011		TOTAL DEPTH 4540		PERF. 4106 - 4186		
06	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 3		N	-0-			-0-
07	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 3		N	-0-			-0-
08	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 3		N	-0-			-0-
09	270 N	247	-0-	-23	-0-	247 3		N	-0-			-0-
10	310 N	243	-0-	-67	-0-	243 3		N	-0-			-0-
11	270 N	227	-0-	-43	-0-	227 3		N	-0-			-0-

J5 RANCH "F"		WELL #: 2		RRCID -> 261073		COMPL. DATE 08/25/2011		TOTAL DEPTH 4580		PERF. 4034 - 4050		
06	1290 N	1099	-0-	-191	-0-	1099 3		N	-0-			-0-
07	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323 3		N	-0-			-0-
08	1240 N	871	-0-	-369	-0-	871 3		N	-0-			-0-
09	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315 3		N	-0-			-0-
10	1333 N	1315	-0-	-18	-0-	1315 3		N	-0-			-0-
*11	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206 3		N	-0-			-0-

COPELAND-MITCHELL "F"		WELL #: 5		RRCID -> 261295		COMPL. DATE 10/07/2011		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3968 - 3978		
06	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-			-0-
07	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-			-0-
08	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-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		
06	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052 3		N	-0-			-0-
07	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230 3		N	-0-			-0-
08	1209 N	1135	-0-	-74	-0-	1135 3		N	-0-			-0-
09	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059 3		N	-0-			-0-
10	1240 N	1076	-0-	-164	-0-	1076 3		N	-0-			-0-
11	1110 N	966	-0-	-144	-0-	966 3		N	-0-			-0-

J5 RANCH "B"		WELL #: 2		RRCID -> 263394		COMPL. DATE 03/26/2012		TOTAL DEPTH 4550		PERF. 4022 - 4040		
06	188 N	188	-0-	-0-	-0-	166 3	22 9	N	20			176
07	189 N	189	-0-	-0-	-0-	174 3	15 9	N	14			190
08	217 N	195	-0-	-22	-0-	174 3	21 9	N	19			209
09	180 N	141	-0-	-39	-0-	132 3	9 9	N	8	172 1		45
10	186 N	156	-0-	-30	-0-	139 3	17 9	N	15			60
11	180 N	58	-0-	-122	-0-	44 3	14 9	N	13			73

COPELAND-MITCHELL 'N'		WELL #: 2		RRCID -> 265312		COMPL. DATE 07/06/2012		TOTAL DEPTH 4580		PERF. 4114 - 4121		
06	450 N	395	-0-	-55	-0-	395 3		N	-0-			-0-
07	465 N	423	-0-	-42	-0-	423 3		N	-0-			-0-
08	434 N	331	-0-	-103	-0-	331 3		N	-0-			-0-
09	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 3		N	-0-			-0-
10	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 3		N	-0-			-0-
*11	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 3		N	-0-			-0-

CADDO, NORTH (DUFFER) //CONT.// 14490 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
 COPELAND, S. G. "A" WELL #: 1 RRCID -> 278019 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 4025 - 4140

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
06	570 N	542	-0-	-28	-0-	529	3	13	9	N	12			92
07	558 N	557	-0-	-1	-0-	543	3	14	9	N	13			105
08	597 N	597	-0-	-0-	-0-	579	3	18	9	N	16			121
09	574 N	574	-0-	-0-	-0-	562	3	12	9	N	11			132
10	566 N	566	-0-	-0-	-0-	555	3	11	9	N	10			142
11	570 N	551	-0-	-19	-0-	538	3	13	9	N	12			154

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

06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	28	1	70	3	Y	-0-			-0-
07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	35	1	69	3	Y	-0-			-0-
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	25	1	69	3	Y	-0-			-0-
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	24	1	66	3	Y	-0-			-0-
10	109 N	109	-0-	-0-	-0-	31	1	78	3	Y	-0-			-0-
*11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	29	1	69	3	Y	-0-			-0-

GILBERT, A. B. WELL #: 1 RRCID -> 136410 COMPL. DATE 10/29/1990 TOTAL DEPTH 4195 PERF. 4145 - 4167

06	570 N	531	-0-	-39	-0-	152	1	379	3	Y	-0-			-0-
07	592 N	592	-0-	-0-	-0-	201	1	391	3	Y	-0-			-0-
08	609 N	609	-0-	-0-	-0-	218	1	391	3	Y	-0-			-0-
09	668 N	668	-0-	-0-	-0-	177	1	491	3	Y	-0-			-0-
10	688 N	688	-0-	-0-	-0-	195	1	493	3	Y	-0-			-0-
11	600 N	540	-0-	-60	-0-	162	1	378	3	Y	-0-			-0-

LEE, RICHARD WELL #: 1 RRCID -> 282053 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 5019 PERF. 4426 - 4459

06	554 N	554	-0-	-0-	-0-	159	1	395	3	N	-0-			1
07	496 N	481	-0-	-15	-0-	164	1	317	3	N	-0-			1
08	347 N	347	-0-	-0-	-0-	30	1	317	3	N	-0-			1
09	510 N	427	-0-	-83	-0-	113	1	314	3	N	-0-			1
10	496 N	440	-0-	-56	-0-	125	1	315	3	N	-0-			1
*11	401 N	401	-0-	-0-	-0-	120	1	281	3	N	-0-			1

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

J-TEC PRODUCTION, LLC 427406
 CALABRIA "A" WELL #: 1 RRCID -> 096129 COMPL. DATE 01/17/1978 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3700 - 3704

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CALABRIA (BIG SALINE)		//CONT.//		14640 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PALO PINTO			
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925									
CALABRIA ESTATE		WELL #:		5 C	RRCID ->	100371	COMPL. DATE	12/11/1981	TOTAL DEPTH	4440	PERF.	3751 - 3760	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42
11		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	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
11		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	
06	486 N	486	-0-	-0-	-0-	139 1	347 3	Y	-0-				-0-
07	479 N	479	-0-	-0-	-0-	163 1	316 3	Y	-0-				-0-
08	699 N	699	-0-	-0-	-0-	383 1	316 3	Y	-0-				-0-
09	489 N	489	-0-	-0-	-0-	129 1	360 3	Y	-0-				-0-
10	434 N	169	-0-	-265	-0-	48 1	121 3	Y	-0-				-0-
11	420 N	135	-0-	-285	-0-	40 1	95 3	Y	-0-				-0-

CALABRIA (CONGL 3700)		//CONT.//		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	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CALABRIA ESTATE		WELL #:		7	RRCID ->	105174	COMPL. DATE	12/30/1982	TOTAL DEPTH	4450	PERF.	3743 - 3761	
06	342 N	342	-0-	-0-	-0-	98 1	244 3	Y	-0-				26
07	341 N	341	-0-	-0-	-0-	116 1	225 3	Y	-0-				26
08	311 N	311	-0-	-0-	-0-	86 1	225 3	Y	-0-				26
09	300 N	258	-0-	-42	-0-	68 1	190 3	Y	-0-				26
10	310 N	260	-0-	-50	-0-	74 1	186 3	Y	-0-				26
*11	343 N	343	-0-	-0-	-0-	103 1	240 3	Y	-0-				26

CALABRIA (CONGL.3800)		//CONT.//		14640 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PALO PINTO			
J-TEC PRODUCTION, LLC				427406									
CALABRIA		WELL #:		1	RRCID ->	074005	COMPL. DATE	09/10/1977	TOTAL DEPTH	4299	PERF.	3795 - 3813	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CALABRIA (CONGL.3800)		//CONT.//		14640 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO					
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC				822615										
BEAN				WELL #:	1	RRCID ->	099917	COMPL. DATE	01/18/1979	TOTAL DEPTH	4506	PERF.	3790 - 3867	
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
06	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-			-0-
07	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-			-0-
08	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-			-0-
*09	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-			-0-
*10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-			-0-
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT			-0-

BEAN "A"				WELL #:	1 C	RRCID ->	100481	COMPL. DATE	03/23/1980	TOTAL DEPTH	4450	PERF.	3880 - 3934	
06	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-			-0-
07	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-			-0-
08	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-			-0-
*09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-			-0-
*10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-			-0-
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT			-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY				WELL #:	3 C	RRCID ->	100649	COMPL. DATE	02/05/1981	TOTAL DEPTH	4222	PERF.	3749 - 3902	
CALABRIA ESTATE				WELL #:	3 C	RRCID ->	100649	COMPL. DATE	02/05/1981	TOTAL DEPTH	4222	PERF.	3749 - 3902	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	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	
06	739 N	739	-0-	-0-	-0-	212	1	527	3	Y	-0-			3
07	842 N	842	-0-	-0-	-0-	287	1	555	3	Y	-0-			3
08	821 N	821	-0-	-0-	-0-	266	1	555	3	Y	-0-			3
09	752 N	752	-0-	-0-	-0-	199	1	553	3	Y	-0-			3
10	799 N	799	-0-	-0-	-0-	226	1	573	3	Y	-0-			3
*11	738 N	738	-0-	-0-	-0-	221	1	517	3	Y	-0-			3

CARR, HERMAN ESTATE				WELL #:	3	RRCID ->	101958	COMPL. DATE	02/03/1981	TOTAL DEPTH	4507	PERF.	3836 - 3862	
06	900 N	900	-0-	-0-	-0-	258	1	642	3	Y	-0-			-0-
07	930 N	902	-0-	-28	-0-	307	1	595	3	Y	-0-			-0-
08	911 N	911	-0-	-0-	-0-	316	1	595	3	Y	-0-			-0-
09	900 N	858	-0-	-42	-0-	227	1	631	3	Y	-0-			-0-
10	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	367	1	929	3	Y	-0-			-0-
*11	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	341	1	797	3	Y	-0-			-0-

THOMASON				WELL #:	1	RRCID ->	109350	COMPL. DATE	05/26/1983	TOTAL DEPTH	4450	PERF.	3882 - 3891	
06	90 N	81	-0-	-9	-0-	23	1	58	3	Y	-0-			37
07	130 N	130	-0-	-0-	-0-	44	1	86	3	Y	-0-			37
08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	43	1	86	3	Y	-0-			37
09	90 N	87	-0-	-3	-0-	23	1	64	3	Y	-0-			37
10	124 N	100	-0-	-24	-0-	28	1	72	3	Y	-0-			37
11	120 N	86	-0-	-34	-0-	26	1	60	3	Y	-0-			37

CALABRIA (CONGL.3800)		//CONT.// 14640 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO	
UPHAM OIL & GAS COMPANY		//CONT.// 878925							
MARTIN, LAVERNE		WELL #: 1		RRCID -> 109351		COMPL. DATE 05/20/1983		TOTAL DEPTH 4325 PERF. 3787 - 3797	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	BALANCE
06	540 N	519	-0-	-21	-0-	149 1	370 3	Y	-0-
07	549 N	549	-0-	-0-	-0-	187 1	362 3	Y	-0-
08	539 N	539	-0-	-0-	-0-	177 1	362 3	Y	-0-
09	512 N	512	-0-	-0-	-0-	136 1	376 3	Y	-0-
10	527 N	514	-0-	-13	-0-	146 1	368 3	Y	-0-
11	510 N	445	-0-	-65	-0-	133 1	312 3	Y	-0-

CAL-TEX (CADD0)		14669 333		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER	
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523							
LYNCH, GARY		WELL #: 1		RRCID -> 082084		COMPL. DATE 11/18/1978		TOTAL DEPTH 5930 PERF. 3352 - 3374	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	BALANCE
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LYNCH		WELL #: 2		RRCID -> 094071		COMPL. DATE 07/07/1981		TOTAL DEPTH 5648 PERF. 3334 - 3376	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DALY, SCOTT L. TRUSTEE "A"		WELL #: 1A		RRCID -> 250373		COMPL. DATE 02/01/2009		TOTAL DEPTH 3780 PERF. 3663 - 0	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	25
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	25
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	25
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	25
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	25
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	25

TEXAS CONSOLIDATED PET. CORP.		844800		RRCID -> 030900		COMPL. DATE 02/07/1952		TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3644 - 3678	
ANDERSON, MARY		WELL #: 1							
06	3265	3265	-0-	-0-	-0-	3246 2	19 9	N	17
07	3303	3303	-0-	-0-	-0-	3271 2	32 9	N	29
08	3608	3608	-0-	-0-	-0-	3602 2	6 9	N	5
09	3382	3382	-0-	-0-	-0-	3376 2	6 9	N	5
10	3411	3411	-0-	-0-	-0-	3407 2	4 9	N	4
*11	3174	3174	-0-	-0-	-0-	3171 2	3 9	N	3

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

CALLAHAN, NE (CONGL) VAN OPERATING, LTD. DYER "2988"			14816 200 881442		ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: CALLAHAN	
			WELL #:	3	RRCID ->	171327	COMPL. DATE	09/09/1998	TOTAL DEPTH	4068	PERF.	3896 - 3908
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

DYER 2988			WELL #:	4	RRCID ->	282235	COMPL. DATE	03/11/2017	TOTAL DEPTH	3958	PERF.	3890 - 3896
06	5958		5004	-0-	-954	-0-		5000	3	4	9	48
07	4185		1263	-0-	-2922	-0-		1263	3			48
08	4185		-0-	-0-	-4185	-0-						48
09	4050		222	-0-	-3828	-0-		200	3	22	9	68
10	4185		286	-0-	-3899	-0-		283	3	3	9	71
11	4050		2159	-0-	-1891	-0-		2152	3	7	9	77

CALLAHAN COUNTY REGULAR D.J. & T. ENERGY ISBELL			14820 001 196227		ASSOCIATED			49B			CNTY: CALLAHAN	
			WELL #:	1	RRCID ->	181115	COMPL. DATE	12/01/1994	TOTAL DEPTH	3950	PERF.	3688 - 3700
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	82
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	82
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	82
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	82
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	84
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	84

HASKIT, KENDALL WYLIE ED			365175		ASSOCIATED			49B			CNTY: CALLAHAN	
			WELL #:	K 2	RRCID ->	283448	COMPL. DATE	09/17/2017	TOTAL DEPTH	268	PERF.	N/A
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

WEST INLAND ENERGY, INC. FANOUS			910215		ASSOCIATED			49B			CNTY: CALLAHAN	
			WELL #:	3	RRCID ->	254292	COMPL. DATE	11/02/2006	TOTAL DEPTH	3996	PERF.	3846 - 3851
06	120 #		109	-0-	-11	-0-		109	2			-0-
07	131 R		131	-0-	-0-	-0-		131	2			-0-
08	124 #		119	-0-	-5	-0-		119	2			-0-
09	122 R		122	-0-	-0-	-0-		122	2			-0-
*10	148 R		148	-0-	-0-	-0-		148	2			-0-
11	120 #	NO RPT		-0-	-120	-0-						-0-

CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS) ANDERSON PRODUCTION MALU			14820 333 022922		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: CALLAHAN	
			WELL #:	1	RRCID ->	206532	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3275	PERF.	3235 - 3274
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 14820 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN													
ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012													
BOLAND WELL #: 1 RRCID -> 217020 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 4024 PERF. 2118 - 2119													
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
06		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-		-0-
07		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-		-0-
08		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-		-0-
09		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-		-0-
10		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-		-0-
11		1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-				N	NO RPT		-0-

BECT OPERATING, LLC 061554													
DAMEWOOD, ROBERT D WELL #: 11 RRCID -> 072858 COMPL. DATE 07/27/1977 TOTAL DEPTH 3485 PERF. N/A													
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

DAMEWOOD, ROBERT D. WELL #: 3A RRCID -> 242514 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 3497 PERF. 2333 - 2335													
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BILMAC OIL CO., INC. 070875													
EZZELL, W. W. WELL #: 2 RRCID -> 262342 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 490 PERF. 430 - 436													
06	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	2		N	-0-		3
07	9	N	1	-0-	-8	-0-	1	2		N	-0-		3
08	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	2		N	-0-		3
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-		3
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-		3
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-		3

CEDAR RIDGE ENERGY, INC. 140622													
STRALEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057124 COMPL. DATE 09/20/1973 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3381 - 0													
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

STRALEY WELL #: 2 RRCID -> 114292 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3398 - 3408													
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 14820 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
 FURRY PRODUCING COMPANY 291650
 MCFARLANE, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 091476 COMPL. DATE 12/31/1980 TOTAL DEPTH 4392 PERF. 4099 - 4100

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2100 2		N	-0-			-0-
07	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2051 2		N	-0-			-0-
08	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 2		N	-0-			-0-
09	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2100 2		N	-0-			-0-
*10	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2100 2		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GLOBAL XRC CORP 310348
 GREEN-WILLIAMS (MORAN)UNIT WELL #: 302 RRCID -> 228023 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 2203 PERF. 562 - 576

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEROD, BILL 379925
 ROSS, A.C. "110" WELL #: 1 RRCID -> 114921 COMPL. DATE 06/26/1979 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4163 - 4172

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	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

06	1350 N	820	-0-	-530	-0-	781 2	39 9	N	35	160 1		19
07	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1253 2	32 9	N	29			48
08	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1018 2	31 9	N	28			76
09	810 N	789	-0-	-21	-0-	761 2	28 9	N	25			101
10	1271 N	826	-0-	-445	-0-	802 2	24 9	N	22			123
11	1020 N	915	-0-	-105	-0-	880 2	35 9	N	32			155

QUAIL WELL SERVICE, INC. 684502
 GAYLE DYER AKERS WELL #: 10 RRCID -> 227131 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 3831 PERF. 3792 - 3796

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/13/2020 - P/A 08/13/20												

GAYLE DYER AKERS WELL #: 12 RRCID -> 242167 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 4402 PERF. 4365 - 4370

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/30/2020												

GAYLE DYER AKERS WELL #: 14 RRCID -> 279137 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1654 - 1694

06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/02/2020 - P/A 09/02/20												

CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 14820 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN										
QUEST EMG, INC. 684615										
HATCHETT RANCH WELL #: R 2 RRCID -> 096944 COMPL. DATE 06/04/1981 TOTAL DEPTH 4229 PERF. 4184 - 4194										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC 730462										
HOOKS "91" WELL #: 1P RRCID -> 241860 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 3416 - 3424										
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					-0-
SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750										
EAGER, C. WELL #: 1 RRCID -> 205503 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 3930 PERF. 3657 - 3687										
06	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			59
07	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			59
08	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			59
09	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			59
10	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			59
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					59
SWEET TEXAS T ENERGY LLC 833255										
BURNAM WELL #: 1 RRCID -> 091086 COMPL. DATE 01/15/1977 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 3828 - 3840										
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TRISTAR OIL & GAS 871133										
BLACKBURN, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 105889 COMPL. DATE 04/01/1983 TOTAL DEPTH 3486 PERF. 3408 - 3414										
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6					9
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6					9
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6					9
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6					9
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6					9
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6					9
US. FUELS, INC. 879264										
SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 214933 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 4065 PERF. 4004 - 4030										
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					30
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					30
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-					30
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					30
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					30
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					30

CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 14820 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN														
US. FUELS, INC. //CONT.// 879264														
SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 218984 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3100 - 3500														
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
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLIAMS DEVILLE OPERATING, INC. 924647														
JACKSON, BELMA WELL #: 2D RRCID -> 279315 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3795 - 3801														
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 #	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														
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAYDEN WELL #: 1 RRCID -> 122541 COMPL. DATE 10/30/1985 TOTAL DEPTH 4103 PERF. 3804 - 3899														
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-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 #: 1 RRCID -> 127565 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 3352 - 3362														
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16

PLUGGED AND ABANDONED 09/00/1989														

CAMP COLORADO (MARBLE FALLS) 15048 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN														
CHAPMAN OIL CO. 145860														
BAILEY, NEELE WELL #: 1 RRCID -> 017496 COMPL. DATE 03/02/1961 TOTAL DEPTH 2690 PERF. 2611 - 2689														
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CAMP COLORADO (MARBLE FALLS) //CONT.// 15048 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN										
CHAPMAN OIL CO. //CONT.// 145860										
GEORGE, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 017497 COMPL. DATE 11/12/1959 TOTAL DEPTH 2669 PERF. N/A										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	EOM BALANCE
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
			PLUGGED AND ABANDONED		06/05/2020	- P/A	06/05/20			-0-
TERRY, DELLA, -A- WELL #: 1 RRCID -> 017498 COMPL. DATE 08/20/1962 TOTAL DEPTH 2645 PERF. 2579 - 2645										
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
TERRY, O. H. WELL #: 1 RRCID -> 017499 COMPL. DATE 12/31/1958 TOTAL DEPTH 2675 PERF. 2628 - 2646										
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
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										
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
BOYLE & MORGAN WELL #: 2 RRCID -> 050197 COMPL. DATE 03/15/1971 TOTAL DEPTH 2074 PERF. N/A										
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-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										
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	38
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	38
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	38
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	38
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	38
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	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	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06		120 N	22	-0-	-98	-0-	22 3		Y	-0-				120
07		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3		Y	-0-				120
08		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3		Y	-0-				120
09		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3		Y	-0-				120
10		124 N	121	-0-	-3	-0-	121 3		Y	-0-				120
11		120 N	106	-0-	-14	-0-	106 3		Y	-0-				120

CAMPBELL		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				
06		90 N	16	-0-	-74	-0-	16 3		N	-0-				27
07		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 3		N	-0-				27
08		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 3		N	-0-				27
09		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3		N	-0-				27
10		93 N	91	-0-	-2	-0-	91 3		N	-0-				27
11		90 N	79	-0-	-11	-0-	79 3		N	-0-				27

CARMEN'S (CADDO)		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				
06		210 N	21	-0-	-189	-0-	21 2		N	-0-				40
07		217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-				40
08		62 N	34	-0-	-28	-0-	34 2		N	-0-				40
09		30 N	8	-0-	-22	-0-	8 2		N	-0-				40
10		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-				40
11		30 N	2	-0-	-28	-0-	2 2		N	-0-				40

CARPENTER (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				
06		210 N	2	-0-	-208	-0-	2 2		N	-0-				43
07		589 N	6	-0-	-583	-0-	6 2		N	-0-				43
08		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2		N	-0-				43
09		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2		N	-0-				43
10		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2		N	-0-				43
11		30 N	21	-0-	-9	-0-	21 2		N	-0-				43

BAIRD		125104		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
WELL #: 1		RRCID -> 125104		COMPL. DATE 08/25/1987		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3165 - 3170								
06		390 N	3	-0-	-387	-0-	3 2		N	-0-				37
07		589 N	11	-0-	-578	-0-	11 2		N	-0-				37
08		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2		N	-0-				37
09		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-				37
10		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		N	-0-				37
*11		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 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									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER CREEK (BEND CONGL.)			16007 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PARKER											
OXXN			630579														
WILEY, G. D.			WELL #: 4	RRCID -> 091453	COMPL. DATE 05/22/1980	TOTAL DEPTH 5753	PERF. 3396	- 3458									
06		570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					10
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
08		587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					10
*09		631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					10
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

CARTERVILLE (STRAWN, UPPER)			16023 450	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER											
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP			033523														
HUTCHESON A			WELL #: 3	RRCID -> 064295	COMPL. DATE 11/13/1975	TOTAL DEPTH 2800	PERF. N/A										
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHOADES			WELL #: 3	RRCID -> 221571	COMPL. DATE 06/28/1985	TOTAL DEPTH 3717	PERF. 3423	- 3448									
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

CARTERVILLE (STRAWN 2700)			16023 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER											
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP			033523														
LYNCH			WELL #: 1	RRCID -> 067566	COMPL. DATE 08/01/1976	TOTAL DEPTH 5700	PERF. N/A										
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

WRIGHT, S. F.			WELL #: 1	RRCID -> 082050	COMPL. DATE 03/06/1979	TOTAL DEPTH 4478	PERF. 3030	- 3086									
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

CARTERVILLE (STRAWN 2700)		//CONT.//		16023 500	ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PARKER	
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		//CONT.//		033523								
FELLERS, R.		WELL #:		2	RRCID ->	144541	COMPL. DATE	03/06/1993	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	2906 - 2956
M	O	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	

06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			25
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			25
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			25
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			25
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			25
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			25

CULWELL		WELL #:		2	RRCID ->	222155	COMPL. DATE	01/22/1975	TOTAL DEPTH	3510	PERF.	3034 - 3044
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CARTERVILLE, N (CADDON CONGL)				16030 300	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: PARKER	
OXXN				630579								
BURKHALTER		WELL #:		2	RRCID ->	129810	COMPL. DATE	01/25/1989	TOTAL DEPTH	4830	PERF.	4444 - 4542
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			18
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			18
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			18
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			18
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			18

PATTON EXPLORATION, INC.				643730								
GRIFFIN- CAMPBELL		WELL #:		1	RRCID ->	083196	COMPL. DATE	01/17/1979	TOTAL DEPTH	5830	PERF.	3905 - 3910
06	283	N	283	-0-	-0-	B	-0-	283	2	N	-0-	-0-
07	248	N	242	-0-	-6	B	-0-	242	2	N	-0-	-0-
08	265	N	265	-0-	-0-	B	-0-	265	2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	240	N	-0-	-0-	-240	B	-0-			N	-0-	-0-
10	248	N	221	-0-	-27	B	-0-	221	2	N	-0-	-0-
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	B	-0-			N	NO RPT	-0-

RKW OPERATING LLC				714311								
GROGAN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	091923	COMPL. DATE	12/07/1979	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	3579 - 3617
06	97	N	97	-0-	-0-	B	-0-	97	2	N	-0-	-0-
07	108	N	108	-0-	-0-	B	-0-	108	2	N	-0-	-0-
08	105	N	105	-0-	-0-	B	-0-	105	2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	121	N	121	-0-	-0-	B	-0-	121	2	N	-0-	-0-
10	52	N	52	-0-	-0-	B	-0-	52	2	N	-0-	-0-
11	90	N	18	-0-	-72	B	-0-	18	2	N	-0-	-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	
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	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	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	
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		194	
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		194	
10	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	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	
06	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-		-0-	
07	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-		-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

WILLIAMS, H.C.			WELL #:	2	RRCID ->	092774	COMPL. DATE	12/10/1980	TOTAL DEPTH	3063	PERF. 3006 - 3012	
06	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-		-0-	
07	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-		-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

FOMBY, O.B.			WELL #:	6	RRCID ->	094539	COMPL. DATE	06/15/1981	TOTAL DEPTH	3188	PERF. 2987 - 2995	
06	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-		-0-	
07	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-		-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

WILLIAMS, H.C.			WELL #:	3	RRCID ->	102893	COMPL. DATE	11/11/1982	TOTAL DEPTH	3093	PERF. 3030 - 3040	
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

CHAMBERS (CONGL) //CONT.// 16812 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 KLH OIL & GAS, INC. //CONT.// 448810
 FOMBY, O.B. WELL #: 20 RRCID -> 103335 COMPL. DATE 12/10/1982 TOTAL DEPTH 3201 PERF. 2985 - 2997

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	3 N	-0-	-0-	-3	-0-						N	-0-					-0-
07	3 N	-0-	-0-	-3	-0-						N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	2 N	-0-	-0-	-0-	-0-		2	2			N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, H.C. "E" WELL #: 2 RRCID -> 116081 COMPL. DATE 03/24/1985 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3032 - 3044

06	11 N	-0-	-0-	-11	-0-						N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-						N	-0-					-0-
09	2 N	-0-	-0-	-0-	-0-		2	2			N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FOMBY, O.B. "E" WELL #: 1 RRCID -> 116735 COMPL. DATE 04/16/1985 TOTAL DEPTH 3446 PERF. 2992 - 3002

06	3 N	-0-	-0-	-3	-0-						N	-0-					-0-
07	3 N	-0-	-0-	-3	-0-						N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	2 N	-0-	-0-	-0-	-0-		2	2			N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OLIVE, W.J. WELL #: 1 RRCID -> 117410 COMPL. DATE 07/09/1985 TOTAL DEPTH 3052 PERF. 2617 - 2627

06	90 N	15	-0-	-75	-0-	15	2				N	-0-					-0-
07	186 N	34	-0-	-152	-0-	34	2				N	-0-					-0-
08	124 N	11	-0-	-113	-0-	11	2				N	-0-					-0-
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2				N	-0-					-0-
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2				N	-0-					-0-
11	11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-						N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, H. C. WELL #: 6 RRCID -> 186249 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 3268 PERF. 2986 - 2996

06	3 N	-0-	-0-	-3	-0-						N	-0-					-0-
07	3 N	-0-	-0-	-3	-0-						N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	2 N	-0-	-0-	-0-	-0-		2	2			N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TEJAS PETROLEUM RESOURCES, LLC 841316
 PICKETT, G.W. WELL #: 5 RRCID -> 105628 COMPL. DATE 05/20/1983 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2903 - 2913

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-

CHANEY (MARBLE FALLS) 16910 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
 BLACK BANDANA LLC 072506
 COMPTON, C. H., ET UX -S- WELL #: 1 RRCID -> 017505 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4198 PERF. 3840 - 3845

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
06	870 N	785	-0-	-85	-0-	785 3		N	-0-			-0-
07	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3		N	-0-			-0-
08	899 N	11	-0-	-888	-0-	11 3		N	-0-			-0-
09	780 N	9	-0-	-771	-0-	9 3		N	-0-			-0-
10	62 N	48	-0-	-14	-0-	48 3		N	-0-			-0-
11	11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-			N	NO RPT			-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

06	290 N	290	-0-	-0-	-0-	284 2	6 9	N	5			70
07	325 N	325	-0-	-0-	-0-	318 2	7 9	N	6			76
08	325 N	325	-0-	-0-	-0-	319 2	6 9	N	5			81
09	244 N	244	-0-	-0-	-0-	233 2	11 9	N	10			91
*10	252 N	252	-0-	-0-	-0-	246 2	6 9	N	5			96
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			N	NO RPT			96

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

06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2		N	-0-			9
07	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2		N	-0-			9
08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2		N	-0-			9
09	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2		N	-0-			9
*10	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2		N	-0-			9
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT			9

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

06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2		N	-0-			-0-
07	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2		N	-0-			-0-
08	93 N	88	-0-	-5	-0-	88 2		N	-0-			-0-
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2		N	-0-			-0-
*10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2		N	-0-			-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			-0-
*10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			-0-
11	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-			N	NO RPT			-0-

CHASTAIN (LAKE) 17298 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
 ANDERSON PRODUCTION 022922
 BLACK, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 017510 COMPL. DATE 03/17/1950 TOTAL DEPTH 3818 PERF. 3680 - 3688

06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-			-0-
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-			-0-
08	93 N	1	-0-	-92	-0-	1 2		N	-0-			-0-
09	90 N	50	-0-	-40	-0-	50 2		N	-0-			-0-
10	93 N	30	-0-	-63	-0-	30 2		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHASTAIN (LAKE)		//CONT.//		17298 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD							
ANDERSON PRODUCTION		//CONT.//		022922											
WEDDINGTON, R.D. "D"		WELL #:		1	RRCID ->	017511	COMPL. DATE	09/08/1949	TOTAL DEPTH	4160	PERF.	3703 - 3733			
M	O	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BLACK, A.L.		WELL #:		3	RRCID ->	078754	COMPL. DATE	04/22/1978	TOTAL DEPTH	4110	PERF.	3726 - 3750			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BLACK, A.L.		WELL #:		3	RRCID ->	279232	COMPL. DATE	09/21/2015	TOTAL DEPTH	4110	PERF.	3726 - 3750			
06	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2				N	-0-			18
07	93 N	11	-0-	-82	-0-	11	2				N	-0-			18
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-						N	-0-			18
09	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2				N	-0-			18
*10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2				N	-0-			18
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			18

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			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	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			
06	DLQ G-10	43	-0-	43	774	43	3				Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	44	-0-	44	818	44	3				Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	69	-0-	69	887	69	3				Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	60	-0-	60	947	60	3				Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	60	-0-	60	1007	60	3				Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	58	-0-	58	1065	58	3				Y	-0-			-0-

MITCHELL		WELL #:		4	RRCID ->	175406	COMPL. DATE	12/06/1999	TOTAL DEPTH	4238	PERF.	4128 - 4144			
06	DLQ G-10	43	-0-	43	2139	43	3				Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	44	-0-	44	2183	44	3				Y	-0-			-0-
08	2252 N	69	-0-	-2183	-0-	69	3				Y	-0-			-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3				Y	-0-			-0-
*10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3				Y	-0-			-0-
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	3				Y	-0-			-0-

CHICK BEND (CONGL.)		//CONT.//		17592 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
J-TEC PRODUCTION, LLC		//CONT.//		427406									
MODESITT -8-		WELL #:		1	RRCID ->	221336	COMPL. DATE	06/27/2006	TOTAL DEPTH	4315	PERF.	4201 -	4217
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
06	71 N	71	-0-	-0-	-0-		71	3	N	-0-			-0-
07	72 N	72	-0-	-0-	-0-		72	3	N	-0-			-0-
08	114 N	114	-0-	-0-	-0-		114	3	N	-0-			-0-
09	98 N	98	-0-	-0-	-0-		98	3	N	-0-			-0-
*10	99 N	99	-0-	-0-	-0-		99	3	N	-0-			-0-
*11	94 N	94	-0-	-0-	-0-		94	3	N	-0-			-0-

CHIEF (GARDNER)				17675 225	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD					
VAN OPERATING, LTD.				881442									
NEWELL 12-5		WELL #:		1D	RRCID ->	155627	COMPL. DATE	07/08/1995	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	3921 -	3925
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
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
PLUGGED AND ABANDONED 07/19/2019 - P/A 07/19/19													

CHRISTI B (MARBLE FALLS)				17998 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN					
R & D OPERATING, INC.				685874									
LINDLEY		WELL #:		1	RRCID ->	110972	COMPL. DATE	06/01/1984	TOTAL DEPTH	1995	PERF.	1810 -	1833
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
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

MASHBURN				WELL #:	2	RRCID ->	112343	COMPL. DATE	05/11/1984	TOTAL DEPTH	1999	PERF.	1842 -	1865
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	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	

LINDLEY				WELL #:	2	RRCID ->	113145	COMPL. DATE	08/07/1984	TOTAL DEPTH	1993	PERF.	1793 -	1817
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	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			27	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			27	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			27	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			27	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			27	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			27	

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	
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
06	450 N	450	-0-	-0-	-0-		450	3	N	-0-			-0-
07	462 N	462	-0-	-0-	-0-		462	3	N	-0-			-0-
08	469 N	469	-0-	-0-	-0-		469	3	N	-0-			-0-
09	457 N	457	-0-	-0-	-0-		457	3	N	-0-			-0-
*10	463 N	463	-0-	-0-	-0-		463	3	N	-0-			-0-
*11	774 N	774	-0-	-0-	-0-		774	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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	480 N	467	-0-	-13	-0-	44 1	423 2	N	-0-			70
07	496 N	453	-0-	-43	-0-	36 1	417 2	N	-0-			70
08	465 N	421	-0-	-44	-0-	34 1	387 2	N	-0-			70
09	480 N	438	-0-	-42	-0-	26 1	412 2	N	-0-			70
10	465 N	462	-0-	-3	-0-	37 1	425 2	N	-0-			70
*11	476 N	476	-0-	-0-	-0-	45 1	431 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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	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

06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		Y	-0-			8
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-			8
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-			8
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
*11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-			8

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
 IMES-DORN WELL #: 1 RRCID -> 116069 COMPL. DATE 03/29/1985 TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3655 - 3661

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

06	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 3		N	-0-			-0-
07	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 3		N	-0-			-0-
08	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 3		N	-0-			-0-
09	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 3		N	-0-			-0-
10	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 3		N	-0-			-0-
*11	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 3		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

06		5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	6			14
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10			24
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6			30
09		110 N	110	-0-	-0-	-0-			110 2		N	-0-			30
10		142 N	142	-0-	-0-	-0-			142 2		N	-0-			30
*11		39 N	39	-0-	-0-	-0-			39 2		N	-0-			30

STOVAL, HOWARD				824340											
THRETT P.L.				WELL #:	1	RRCID ->	069447	COMPL. DATE	11/12/1976	TOTAL DEPTH	3793	PERF. 2965 - 2975			
06		210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			74
07		286 N	286	-0-	-0-	-0-			286 3		N	-0-			74
08		209 N	209	-0-	-0-	-0-			209 3		N	-0-			74
09		297 N	297	-0-	-0-	-0-			297 3		N	-0-			74
10		279 N	204	-0-	-75	-0-			204 3		N	-0-			74
11		210 N	201	-0-	-9	-0-			201 3		N	-0-			74

CISCO, SOUTHWEST (LAKE)				18293 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
HOFFMANN OIL COMPANY				391155											
AMIS, T. J.				WELL #:	1	RRCID ->	017523	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
06		1350 N	1038	-0-	-312	-0-			1038 3		N	-0-			28
07		1895 N	1895	-0-	-0-	-0-			1895 3		N	-0-			28
08		631 N	631	-0-	-0-	-0-			631 3		N	-0-			28
09		1050 N	470	-0-	-580	-0-			470 3		N	-0-			28
10		1952 N	1952	-0-	-0-	-0-			1952 3		N	-0-			28
*11		2431 N	2431	-0-	-0-	-0-			2431 3		N	-0-			28

CLARALMA (MARBLE FALLS)				18540 500	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STEPHENS							
PETEX				659782											
FLOYD RAY VICK				WELL #:	2	RRCID ->	245548	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4282	PERF. 4004 - 4030			
06		3 N	3	-0-	-0-	-0-			3 2		N	-0-			96
07		2 N	2	-0-	-0-	-0-			2 2		N	-0-			96
08		8 N	8	-0-	-0-	-0-			8 2		N	-0-			96
09		3 N	3	-0-	-0-	-0-			3 2		N	-0-			96
*10		3 N	3	-0-	-0-	-0-			3 2		N	-0-			96
11		8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			96

CLARENCE (CONGL.)				18545 150	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PALO PINTO							
G & F OIL, INC.				292000											
WELLS				WELL #:	1B	RRCID ->	141985	COMPL. DATE	05/22/1985	TOTAL DEPTH	4953	PERF. 3853 - 3858			
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CLAUSELL (MF CONGL)			18693 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD			
ATWELL TECHNICAL SERVICES, INC.			036634									
CLAUSELL-LONG-575			WELL #: 2 U		RRCID -> 046151		COMPL. DATE 05/12/1969		TOTAL DEPTH 4645		PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CLAY GOBER (CADD0, UP.)			18724 075		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: THROCKMORTON			
GOOPCO, INC.			315960									
MCKEICHAN, WILL			WELL #: 11		RRCID -> 181204		COMPL. DATE 09/15/2000		TOTAL DEPTH 4510		PERF. 4088 - 4094	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CLAYTON (CONGL)			18756 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER			
THURMAN DRILLING, INC.			858771									
SCHRICK			WELL #: 1W		RRCID -> 218258		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4490		PERF. 4260 - 4470	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VANCO OIL & GAS CORP.			881484									
DAVES "A"			WELL #: 1		RRCID -> 107729		COMPL. DATE 12/09/1986		TOTAL DEPTH 5060		PERF. 4189 - 4254	
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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	
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CLAYTONVILLE (CANYON SD. 5200)			18799 498		ASSOCIATED		49B		CNTY: FISHER			
IKARD, ALAN			422893									
SMITH			WELL #: 3		RRCID -> 217687		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5250		PERF. 4882 - 4955	
06		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-		-0-
07		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-		-0-
08		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-		-0-
09		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-		-0-
10		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-		-0-
11		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-		-0-

CLAYTONVILLE (CANYON SD. 5200) //CONT.// 18799 498 ASSOCIATED 49B CNTY: FISHER												
L.C.S. PRODUCTION COMPANY 479574												
WILBURN, J.A. "A" WELL #: 1 RRCID -> 130268 COMPL. DATE 06/27/2016 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4016 - 4204												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	EOM BALANCE
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

OHLHAUSEN OIL COMPANY 619390												
BALLENGER, R. W. WELL #: 1 L RRCID -> 048085 COMPL. DATE 03/10/1966 TOTAL DEPTH 5160 PERF. N/A												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B DENY	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												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-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-

WARSHAW, JESSE WELL #: 3 RRCID -> 073608 COMPL. DATE 09/04/1977 TOTAL DEPTH 5183 PERF. N/A												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SWEETWATER PRODUCTION, INC. 833297												
WILBURN, J.A. "A" WELL #: 2 RRCID -> 130269 COMPL. DATE 04/09/1980 TOTAL DEPTH 5133 PERF. 5043 - 5058												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	122
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	122
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	122
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	122
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	122
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	122

WILBURN, J.A. "A" WELL #: 3 RRCID -> 130270 COMPL. DATE 04/10/1980 TOTAL DEPTH 5130 PERF. 5042 - 5059												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1

CLAYTONVILLE (CANYON SD. 5200) //CONT.// 18799 498 ASSOCIATED 49B CNTY: FISHER												
SWEETWATER PRODUCTION, INC. //CONT.// 833297												
WILBURN, J.A. "B" WELL #: 1 RRCID -> 130271 COMPL. DATE 12/31/1980 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 5050 - 5060												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-

WILBURN, J.A. "B" WELL #: 2 RRCID -> 130272 COMPL. DATE 01/02/1981 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 5018 - 5028												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 130273 COMPL. DATE 09/30/1985 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4938 - 4946												
06		210 #	-0-	-0-	-210	-0-	-0-				Y	-0-
07		217 #	-0-	-0-	-217	-0-	-0-				Y	-0-
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-

WILBURN, J.A. WELL #: 1 RRCID -> 130274 COMPL. DATE 09/21/1979 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 5044 - 5068												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-

WILBURN "E" WELL #: 1 RRCID -> 140690 COMPL. DATE 03/19/1985 TOTAL DEPTH 5153 PERF. 5061 - 5096												
06		30 #	-0-	-0-	-30	-0-	-0-				Y	-0-
07		31 #	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				Y	-0-
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	5
09		DLQ G-10	10	-0-	10	10	8 3	2 9	Y		Y	2
10		DLQ G-10	16	-0-	16	26	13 3	3 9	Y		Y	3
11		DLQ G-10	33	-0-	33	59	30 3	3 9	Y		Y	3

WILBURN "E" WELL #: 3 RRCID -> 140703 COMPL. DATE 06/10/1985 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 5073 - 5082												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT

WILBURN "E" WELL #: 2 RRCID -> 140705 COMPL. DATE 06/08/1985 TOTAL DEPTH 5192 PERF. 5080 - 5113												
06		150 #	-0-	-0-	-150	-0-	-0-				Y	-0-
07		155 #	-0-	-0-	-155	-0-	-0-				Y	-0-
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	5
09		DLQ G-10	46	-0-	46	46	44 3	2 9	Y		Y	2
10		DLQ G-10	83	-0-	83	129	77 3	6 9	Y		Y	5
11		DLQ G-10	157	-0-	157	286	151 3	6 9	Y		Y	5

CLAYTONVILLE (CANYON SD. 5200) //CONT.// 18799 498 ASSOCIATED 49B CNTY: FISHER														
SWEETWATER PRODUCTION, INC. //CONT.// 833297														
WILBURN "E" WELL #: 4 RRCID -> 140707 COMPL. DATE 09/10/1985 TOTAL DEPTH 5135 PERF. 5096 - 5104														
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
06	5 #	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			36
07	5 #	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			36
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3			39
09	DLQ G-10	4	-0-	4	4	2	3	2	9	Y	2			41
10	DLQ G-10	5	-0-	5	9	3	3	2	9	Y	2			43
11	DLQ G-10	4	-0-	4	13	3	3	1	9	Y	1			44

WILBURN "E" WELL #: 5 RRCID -> 140710 COMPL. DATE 10/02/1985 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 5020 - 5040														
06	5 #	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			9
07	5 #	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			9
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
09	DLQ G-10	2	-0-	2	2	1	3	1	9	Y	1			10
10	DLQ G-10	5	-0-	5	7	3	3	2	9	Y	2			12
11	DLQ G-10	5	-0-	5	12	3	3	2	9	Y	2			14

WILBURN "E" WELL #: 6 RRCID -> 140712 COMPL. DATE 10/05/1985 TOTAL DEPTH 5127 PERF. 5020 - 5040														
06	5 #	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			9
07	5 #	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			9
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			10
09	DLQ G-10	3	-0-	3	3	1	3	2	9	Y	2			12
10	DLQ G-10	4	-0-	4	7	3	3	1	9	Y	1			13
11	DLQ G-10	4	-0-	4	11	3	3	1	9	Y	1			14

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														
06	360 N	325	-0-	-35	-0-	321	2	4	9	N	4			158
07	341 N	329	-0-	-12	-0-	322	2	7	9	N	6			164
08	341 N	315	-0-	-26	-0-	311	2	4	9	N	4			168
09	330 N	297	-0-	-33	-0-	289	2	8	9	N	7			175
10	341 N	294	-0-	-47	-0-	290	2	4	9	N	4			179
11	300 N	279	-0-	-21	-0-	276	2	3	9	N	3			182

CLYDE HARPER (CONGLOMERATE) 19087 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO														
ROLLO RESOURCES, LLC 726791														
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 141044 COMPL. DATE 01/21/1992 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4068 - 4086														
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10

COALSON (CONGLOMERATE 4750) 19134 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER														
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523														
JOHNSTON UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 084682 COMPL. DATE 03/02/1979 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 4697 - 4702														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COALSON (CONGLOMERATE 4750)		//CONT.//		19134 400	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER					
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		//CONT.//		033523										
JOHNSTON UNIT		WELL #:		2 T	RRCID ->	086604	COMPL. DATE	09/26/1979	TOTAL DEPTH	5020	PERF.	4710 - 4715		
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
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27
PATTON -A-		WELL #:		1	RRCID ->	087585	COMPL. DATE	11/18/1979	TOTAL DEPTH	5150	PERF.	4878 - 4908		
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
COALSON, MAC A.		WELL #:		161490	RRCID ->	066197	COMPL. DATE	02/12/1976	TOTAL DEPTH	4929	PERF.	4754 - 4762		
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
COALVILLE (BEND CONGL.)		WELL #:		19138 300	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
DAHAB ENERGY INC.		WELL #:		197200										
ROGERS		WELL #:		1	RRCID ->	157937	COMPL. DATE	02/19/1996	TOTAL DEPTH	3555	PERF.	3428 - 3432		
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-			-0-
07	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-			-0-
*08	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-			-0-
*09	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
J-TEC PRODUCTION, LLC		WELL #:		427406	RRCID ->	160193	COMPL. DATE	09/30/1996	TOTAL DEPTH	3651	PERF.	3284 - 3294		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC		WELL #:		637403	RRCID ->	121023	COMPL. DATE	02/13/1986	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	3756 - 3764		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-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							
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

06		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-			-0-
07		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-			-0-
08		62 N	3	-0-	-59	-0-	3	3			N	-0-			-0-
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
*10		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-			-0-
*11		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-			-0-

ADDISON				WELL #: 3	RRCID -> 139661	COMPL. DATE 07/05/1991	TOTAL DEPTH 3178	PERF. 2725 - 2747							
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MARTIN-MOSS				WELL #: 2	RRCID -> 144543	COMPL. DATE 03/05/1993	TOTAL DEPTH 2953	PERF. 2437 - 2595							
06		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-			-0-
07		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-			-0-
08		31 N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-			-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
*10		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-			-0-
*11		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-			-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005											
KAUFFMAN				WELL #: 1	RRCID -> 143761	COMPL. DATE 12/28/1992	TOTAL DEPTH 4200	PERF. 2346 - 2356							
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JERICHO ENERGY, INC				432097											
DOSTER, BRUCE				WELL #: 2A	RRCID -> 105179	COMPL. DATE 04/18/1983	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 2619 - 2650							
06		270 N	243	-0-	-27	-0-	19	1	224	2	N	-0-			-0-
07		279 N	258	-0-	-21	-0-	17	1	241	2	N	-0-			-0-
08		254 N	254	-0-	-0-	-0-	17	1	237	2	N	-0-			-0-
09		257 N	257	-0-	-0-	-0-	12	1	245	2	N	-0-			-0-
10		261 N	261	-0-	-0-	-0-	17	1	244	2	N	-0-			-0-
*11		273 N	273	-0-	-0-	-0-	21	1	252	2	N	-0-			-0-

MOSAIC OIL LLC				589978											
WHITEHEAD				WELL #: 1	RRCID -> 148149	COMPL. DATE 01/04/1994	TOTAL DEPTH 5087	PERF. 2466 - 2830							
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COCKRELL (STRAWN)		//CONT.//		19280 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER				
ROLLO RESOURCES, LLC				726791							
HARRISON		WELL #:		4	RRCID -> 132111	COMPL. DATE 10/07/1989	TOTAL DEPTH	2940	PERF. 2474 - 2565		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HARRISON		WELL #:		7	RRCID -> 139672	COMPL. DATE 10/12/1991	TOTAL DEPTH	2926	PERF. 2552 - 2637		
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-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		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BRUNER		WELL #:		6	RRCID -> 139507	COMPL. DATE 09/06/1991	TOTAL DEPTH	3075	PERF. 2635 - 2804		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

XTO ENERGY INC.				945936							
BLACK RANCH		WELL #:		15	RRCID -> 114810	COMPL. DATE 11/24/1984	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2633 - 2762		
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		-0-
08	100 N	-0-	-0-	-100	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/21/2020											

BLACK RANCH		WELL #:		17	RRCID -> 114811	COMPL. DATE 11/24/1984	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2394 - 2519		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BLACK RANCH		WELL #:		13	RRCID -> 114812	COMPL. DATE 11/15/1984	TOTAL DEPTH	2700	PERF. 2521 - 2569		
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
07	27 N	-0-	-0-	-27	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/28/2020 - P/A 07/28/20											

COCKRELL (STRAWN) XTO ENERGY INC. BLACK RANCH		//CONT.// //CONT.//	19280 700 945936	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 18		RRCID -> 114917	COMPL. DATE 01/10/1985	TOTAL DEPTH 3000	PERF. 2544	-	2618				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
ADDISON, D.		WELL #: 3		RRCID -> 116658	COMPL. DATE 05/02/1985	TOTAL DEPTH 2961	PERF. 2663	-	2704				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
ADDISON, D.		WELL #: 1		RRCID -> 116755	COMPL. DATE 05/15/1985	TOTAL DEPTH 5150	PERF. 2587	-	2700				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
BLACK RANCH		WELL #: 19		RRCID -> 120663	COMPL. DATE 03/25/1986	TOTAL DEPTH 5600	PERF. 2445	-	2555				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/10/2020 - P/A 07/10/20													
BLACK RANCH		WELL #: 22		RRCID -> 121366	COMPL. DATE 05/06/1986	TOTAL DEPTH 3100	PERF. 2466	-	2857				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/29/2020													
BLACK RANCH		WELL #: 24		RRCID -> 121755	COMPL. DATE 06/03/1986	TOTAL DEPTH 3050	PERF. 2536	-	2636				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/31/2020													
BLACK RANCH		WELL #: 36		RRCID -> 123000	COMPL. DATE 12/13/1986	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2489	-	2613				
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			-0-
07	168 N	-0-	-0-	-168	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/29/2020													
BLACK RANCH		WELL #: 26		RRCID -> 123226	COMPL. DATE 01/27/1987	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2587	-	2658				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/30/2020 - P/A 07/30/20													

COCKRELL (STRAWN) XTO ENERGY INC. BLACK RANCH		//CONT.// 19280 700 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
		WELL #: 28		RRCID -> 123227		COMPL. DATE 01/21/1987		TOTAL DEPTH 3075		PERF. 2597 - 2701				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/04/2020 - WELL PLUGGED 8/4/2020														
BLACK RANCH		WELL #: 34		RRCID -> 123549		COMPL. DATE 02/13/1987		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2611 - 2735				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/03/2020 - WELL PLUGGED 8/3/2020														
BLACK RANCH		WELL #: 27		RRCID -> 125544		COMPL. DATE 09/29/1987		TOTAL DEPTH 2980		PERF. 2696 - 2802				
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BLACK RANCH		WELL #: 1M		RRCID -> 132923		COMPL. DATE 12/05/1989		TOTAL DEPTH 3002		PERF. 2656 - 2689				
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	25 N	-0-	-0-	-25	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/26/2020 - WELL PLUGGED 8/26/2020														
BLACK RANCH		WELL #: 2M		RRCID -> 132924		COMPL. DATE 11/30/1989		TOTAL DEPTH 3010		PERF. 2656 - 2688				
06	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-			-0-
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BLACK RANCH		WELL #: 3M		RRCID -> 132925		COMPL. DATE 11/29/1989		TOTAL DEPTH 3050		PERF. 2663 - 2764				
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-			-0-
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BLACK RANCH		WELL #: 17M		RRCID -> 137619		COMPL. DATE 03/18/1991		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2646 - 2664				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COCKRELL (STRAWN)		//CONT.// 19280 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
BLACK RANCH		WELL #: 16 M		RRCID -> 137622		COMPL. DATE 03/18/1991		TOTAL DEPTH 2852		PERF. 2286 - 2931					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BLACK RANCH		WELL #: 18M		RRCID -> 137624		COMPL. DATE 03/18/1991		TOTAL DEPTH 3001		PERF. 2599 - 2708					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-				-0-

DIAMOND M		WELL #: 2		RRCID -> 142087		COMPL. DATE 07/06/1992		TOTAL DEPTH 2663		PERF. 2370 - 2505					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

H. T. PRIDDY-BLOCK C		WELL #: 1		RRCID -> 143758		COMPL. DATE 12/20/1992		TOTAL DEPTH 5335		PERF. 2544 - 2580					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MORGAN, G.W.-BLOCK A		WELL #: 4		RRCID -> 143759		COMPL. DATE 12/23/1992		TOTAL DEPTH 5180		PERF. 2735 - 2809					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

DIAMOND M #4		WELL #: 4		RRCID -> 146298		COMPL. DATE 07/30/1993		TOTAL DEPTH 2994		PERF. 2281 - 2786					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

DIAMOND M #3		WELL #: 3		RRCID -> 146299		COMPL. DATE 07/19/1993		TOTAL DEPTH 2664		PERF. 2342 - 2448					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

COG (MARBLE FALLS)		19340 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN		
C O G COMPANY		120723								
CATE, MITCHAM		WELL #: 1		RRCID -> 105367		COMPL. DATE 01/18/1983		TOTAL DEPTH 2655 PERF. 2246 - 2260		
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
06	210 N	206	-0-	-4	-0-	206 2	N	-0-		-0-
07	217 N	213	-0-	-4	-0-	213 2	N	-0-		-0-
08	217 N	211	-0-	-6	-0-	211 2	N	-0-		-0-
09	210 N	206	-0-	-4	-0-	206 2	N	-0-		-0-
10	217 N	210	-0-	-7	-0-	210 2	N	-0-		-0-
11	210 N	203	-0-	-7	-0-	203 2	N	-0-		-0-

CATE, J.		WELL #: 2		RRCID -> 114817		COMPL. DATE 12/28/1984		TOTAL DEPTH 2687 PERF. 2245 - 2262		
06	300 N	296	-0-	-4	-0-	296 2	N	-0-		-0-
07	310 N	305	-0-	-5	-0-	305 2	N	-0-		-0-
08	310 N	303	-0-	-7	-0-	303 2	N	-0-		-0-
09	300 N	296	-0-	-4	-0-	296 2	N	-0-		-0-
10	310 N	303	-0-	-7	-0-	303 2	N	-0-		-0-
11	300 N	292	-0-	-8	-0-	292 2	N	-0-		-0-

NEWTON OPERATING & CONSLTNG, LLC		608427		RRCID -> 105790		COMPL. DATE 04/25/1983		TOTAL DEPTH 2270 PERF. 2233 - 2262		
EADS		WELL #: 1								
06	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 3	N	-0-		-0-
07	93 N	37	-0-	-56	-0-	37 3	N	-0-		-0-
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3	N	-0-		-0-
09	90 N	88	-0-	-2	-0-	88 3	N	-0-		-0-
10	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3	N	-0-		-0-
*11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3	N	-0-		-0-

EADS		WELL #: 3		RRCID -> 124729		COMPL. DATE 04/04/1984		TOTAL DEPTH 2777 PERF. 2244 - 2280		
06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3	N	-0-		-0-
07	93 N	33	-0-	-60	-0-	33 3	N	-0-		-0-
08	93 N	70	-0-	-23	-0-	70 3	N	-0-		-0-
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3	N	-0-		-0-
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3	N	-0-		-0-
*11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3	N	-0-		-0-

COLEMAN (PALO PINTO, LO)		19480 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN		
K & W VANPELT COMPANY		448748								
STONE -A-		WELL #: 2		RRCID -> 032252		COMPL. DATE 03/08/1961		TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3121 - 3176		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR		19511 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: COLEMAN		
BIG TIO, INC.		070709								
WEST, L.S.		WELL #: 2		RRCID -> 274409		COMPL. DATE 01/01/2014		TOTAL DEPTH 2920 PERF. 1415 - 2860		
06	750 #	704	-0-	-46	-0-	704 2	N	-0-		71
07	683 R	683	-0-	-0-	-0-	683 2	N	-0-		71
08	639 R	639	-0-	-0-	-0-	639 2	N	-0-		71
09	690 #	676	-0-	-14	-0-	674 2	2 9 N	2		73
10	713 #	655	-0-	-58	-0-	654 2	1 9 N	1		74
11	690 #	684	-0-	-6	-0-	683 2	1 9 N	1		75

COLEMAN COUNTY REGULAR		//CONT.//		19511 001	ASSOCIATED		49B		CNTY: COLEMAN						
BULLARD, ROBERT L.				106505											
BULLARD				WELL #:	1	RRCID ->	119332	COMPL. DATE	04/21/1982	TOTAL DEPTH	2635	PERF.	2288 - 2380		
M	O	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

06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		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		
06		60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	4			N	-0-			-0-
07		90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	4			N	-0-			-0-
08		70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	4			N	-0-			-0-
09		60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	4			N	-0-			-0-
10		62 #	60	-0-	-0-	-0-	60	4			N	-0-			-0-
11		60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-

CXL ENERGY LLC				195770											
WATSON, O. H.				WELL #:	4	RRCID ->	100622	COMPL. DATE	05/18/1982	TOTAL DEPTH	1289	PERF.	1214 - 1222		
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC				224880											
HISE				WELL #:	1	RRCID ->	239421	COMPL. DATE	08/30/2008	TOTAL DEPTH	2307	PERF.	2276 - 2301		
06		60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	4			N	-0-			23
07		62 #	60	-0-	-2	-0-	60	4			N	-0-			23
08		62 #	50	-0-	-12	-0-	50	4			N	-0-			23
09		60 #	50	-0-	-10	-0-	50	4			N	-0-			23
10		62 #	50	-0-	-12	-0-	50	4			N	-0-			23
11		60 #	50	-0-	-10	-0-	50	4			N	-0-			23

HISE				WELL #:	3	RRCID ->	275282	COMPL. DATE	01/12/1988	TOTAL DEPTH	2737	PERF.	2298 - 2322		
06		60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	4			N	-0-			21
07		62 #	50	-0-	-12	-0-	50	4			N	-0-			21
08		62 #	50	-0-	-12	-0-	50	4			N	-0-			21
09		60 #	50	-0-	-10	-0-	50	4			N	-0-			21
10		62 #	60	-0-	-2	-0-	60	4			N	-0-			21
11		60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	4			N	-0-			21

HISE				WELL #:	2	RRCID ->	275727	COMPL. DATE	07/25/1978	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2284 - 2324		
06		60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	4			N	-0-			22
07		62 #	60	-0-	-2	-0-	60	4			N	-0-			22
08		62 #	60	-0-	-2	-0-	60	4			N	-0-			22
09		60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	4			N	-0-			22
10		62 #	60	-0-	-2	-0-	60	4			N	-0-			22
11		60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	4			N	-0-			22

COLEMAN COUNTY REGULAR		//CONT.//		19511 001	ASSOCIATED	49B		CNTY: COLEMAN				
HERRING, D OIL & GAS CO.				380148								
BISHOP-HILL				WELL #: 2	RRCID -> 175785	COMPL. DATE 11/25/1980	TOTAL DEPTH 1225	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		DOMESTIC	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				
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

OTEX LLC				628115								
WELLS, J. "A"				WELL #: 1	RRCID -> 141037	COMPL. DATE 07/09/1982	TOTAL DEPTH 2363	PERF. 2160 - 2228				
06	120 #	88	-0-	-32	-0-	60 2	28 9	N	25			153
07	124 #	47	-0-	-77	-0-	45 2	2 9	N	2	137 1		18
08	93 #	38	-0-	-55	-0-	38 2		N	-0-			18
09	90 #	20	-0-	-70	-0-	20 2		N	-0-			18
10	93 #	55	-0-	-38	-0-	55 2		N	-0-			18
11	90 #	39	-0-	-51	-0-	39 2		N	-0-			18

BOGGUS, J.L.				WELL #: 1	RRCID -> 163628	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 2505	PERF. 2410 - 2418				
06	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-			15
07	31 #	17	-0-	-14	-0-	17 2		N	-0-			15
08	31 #	13	-0-	-18	-0-	13 2		N	-0-			15
09	30 #	7	-0-	-23	-0-	7 2		N	-0-			15
10	31 #	12	-0-	-19	-0-	12 2		N	-0-			15
11	30 #	8	-0-	-22	-0-	8 2		N	-0-			15

POWELL-MCCARROLL PARTNERSHIP				674803								
MCCARROLL				WELL #: 1	RRCID -> 187208	COMPL. DATE 11/08/2001	TOTAL DEPTH 2400	PERF. 2226 - 2296				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCCARROLL				WELL #: 2	RRCID -> 187210	COMPL. DATE 11/08/2001	TOTAL DEPTH 2400	PERF. 2262 - 2322				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			539
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			539
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			539
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			539
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			539
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			539

COLEMAN COUNTY REGULAR			//CONT.//		19511 001	ASSOCIATED		49B		CNTY: COLEMAN					
RINGO RIG LLC					712386										
SMITH-MCKNIGHT			WELL #:		1B	RRCID ->	117890	COMPL. DATE	06/24/1985	TOTAL DEPTH	1426	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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RUTHSON ENERGY, INC.			WELL #:		2	RRCID ->	145354	COMPL. DATE	04/04/1993	TOTAL DEPTH	3597	PERF. 3198 - 3202			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	161					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	161					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	161					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	161					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	161					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	161					N	NO RPT			-0-

SANTA ANNA OPERATING 3, LLC			WELL #:		5	RRCID ->	113908	COMPL. DATE	05/25/1982	TOTAL DEPTH	2372	PERF. 2270 - 2306			
06	60	#	23	-0-	-37	-0-	23	2			N	-0-			-0-
07	62	#	27	-0-	-35	-0-	27	2			N	-0-			-0-
08	62	#	20	-0-	-42	-0-	20	2			N	-0-			-0-
09	60	#	16	-0-	-44	-0-	16	2			N	-0-			-0-
10	31	#	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-			-0-
11	30	#	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-			-0-

SWITZER, M. L.			WELL #:		2	RRCID ->	143043	COMPL. DATE	08/12/1977	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2143 - 2148			
06	30	#	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-			-0-
07	14	#	8	-0-	-6	-0-	8	2			N	-0-			-0-
08	9	#	7	-0-	-2	-0-	7	2			N	-0-			-0-
09	9	#	5	-0-	-4	-0-	5	2			N	-0-			-0-
10	8	#	5	-0-	-3	-0-	5	2			N	-0-			-0-
11	8	#	4	-0-	-4	-0-	4	2			N	-0-			-0-

MCCLURE, J. E.			WELL #:		2	RRCID ->	151305	COMPL. DATE	07/18/1956	TOTAL DEPTH	2450	PERF. N/A			
06	120	#	112	-0-	-8	-0-	112	2			N	-0-			-0-
07	124	#	74	-0-	-50	-0-	74	2			N	-0-			-0-
08	124	#	62	-0-	-62	-0-	62	2			N	-0-			-0-
09	120	#	55	-0-	-65	-0-	55	2			N	-0-			-0-
10	124	#	42	-0-	-82	-0-	42	2			N	-0-			-0-
11	120	#	30	-0-	-90	-0-	30	2			N	-0-			-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR //CONT.// 19511 001 ASSOCIATED 49B CNTY: COLEMAN												
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC //CONT.// 748098												
SWITZER, M.L. WELL #: 4 RRCID -> 276185 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 2391 PERF. 2230 - 2250												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

06		30 #	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-
07		14 #	10	-0-	-4	-0-	10	2			N	-0-
08		9 #	7	-0-	-2	-0-	7	2			N	-0-
09		9 #	5	-0-	-4	-0-	5	2			N	-0-
10		5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-
11		10 #	4	-0-	-6	-0-	4	2			N	-0-

SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750												
HORN, CLIFF WELL #: 1 A RRCID -> 181623 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 3086 - 3098												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

HORN, CLIFF WELL #: 3 RRCID -> 181625 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH 3511 PERF. 3110 - 3120												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317												
GULLEY, MAYNARD WELL #: 1 RRCID -> 138743 COMPL. DATE 08/03/1984 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 3283 - 3293												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20					N	-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	20					N	-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	20					N	-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	20					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20					N	-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN												
ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012												
RAY WELL #: 1 RRCID -> 265313 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 2220 PERF. 2083 - 2087												
06		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-
07		418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-
08		451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-
09		509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-
10		403 N	389	-0-	-14	-0-	389	2			N	-0-
11		420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT

CEDAR RIDGE ENERGY, INC. 140622												
MOSELEY, C. M., -E- WELL #: 3 RRCID -> 020990 COMPL. DATE 05/08/1963 TOTAL DEPTH 1808 PERF. N/A												
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN														
CEDAR RIDGE ENERGY, INC. //CONT.// 140622														
TAYLOR, F.W. WELL #: 9 RRCID -> 131769 COMPL. DATE 08/09/1989 TOTAL DEPTH 1170 PERF. 957 - 959														
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

06		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CREEK ENERGY, INC. 188579														
HAYNES, E. S. WELL #: 2 A RRCID -> 219832 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 2190 PERF. 1396 - 1398														
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DELRAY OIL, INC. 213275														
ELIZABETH EVANS ENTERPRISES WELL #: 2 RRCID -> 120235 COMPL. DATE 12/26/1985 TOTAL DEPTH 3246 PERF. 3009 - 3015														
06		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3		N	-0-			87
07		248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	2			89
08		248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			89
09		240 N	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-			89
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89

MCDANIELS, GUY A. WELL #: 7 RRCID -> 121299 COMPL. DATE 03/18/1986 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3502 - 3508														
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/24/2020 - P/A 07/24/20														

SNEED, TOM ET UX WELL #: 3 RRCID -> 186032 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 3609 PERF. 3394 - 3400														
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

THOMPSON, EULA HALE "B" WELL #: 1 RRCID -> 201161 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 2017 - 2023														
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN														
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880														
HICKMAN, IDA WELL #: 1 RRCID -> 053580 COMPL. DATE 02/07/1972 TOTAL DEPTH 2307 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

06		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4		Y	-0-			20
07		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	4		Y	-0-			20
08		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	4		Y	-0-			20
09		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4		Y	-0-			20
10	DLQ	G-10		NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			20
11	DLQ	G-10		NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			20

HICKMAN, IDA R. -A- WELL #: 2 RRCID -> 053950 COMPL. DATE 10/30/1972 TOTAL DEPTH 2305 PERF. 2240 - 2282														
06		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4		Y	-0-			6
07		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	4		Y	-0-			6
08		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	4		Y	-0-			6
09		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4		Y	-0-			6
10	DLQ	G-10		NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			6
11	DLQ	G-10		NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			6

HICKMAN, W. R. WELL #: 1 X RRCID -> 054483 COMPL. DATE 12/01/1972 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2250 - 2290														
06		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4		Y	-0-			7
07		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	4		Y	-0-			7
08		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	4		Y	-0-			7
09		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4		Y	-0-			7
10	DLQ	G-10		NO RPT	-0-	60	60	4		Y	-0-			7
11	DLQ	G-10		NO RPT	-0-	60	120	4		Y	-0-			7

BAUGH, D. S. WELL #: 2 RRCID -> 072971 COMPL. DATE 05/26/1977 TOTAL DEPTH 1425 PERF. N/A														
06		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4		N	-0-			23
07		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	4		N	-0-			23
08		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	4		N	-0-			23
09		60 N	50	-0-	-10	-0-	50	4		N	-0-			23
10		62 N		NO RPT	-0-	-62				N	NO RPT			23
11		60 N		NO RPT	-0-	-60				N	NO RPT			23

SWITZER, M.L. WELL #: 5 RRCID -> 081984 COMPL. DATE 03/30/1979 TOTAL DEPTH 14461 PERF. 1402 - 1408														
06		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4		N	-0-			-0-
07		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	4		N	-0-			-0-
08		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	4		N	-0-			-0-
09		60 N	50	-0-	-10	-0-	50	4		N	-0-			-0-
10		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	4		N	-0-			-0-
11		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4		N	-0-			-0-

DICK STACY BAUGH WELL #: 3 RRCID -> 098450 COMPL. DATE 12/16/1981 TOTAL DEPTH 1379 PERF. 1338 - 1342														
06		60 N	50	-0-	-10	-0-	50	4		N	-0-			12
07		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	4		N	-0-			12
08		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	4		N	-0-			12
09		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	4		N	-0-			12
10		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	4		N	-0-			12
11		60 N	50	-0-	-10	-0-	50	4		N	-0-			12

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN															
HANE POWER, L.L.C. 354209															
FERGUSON WELL #: 11 RRCID -> 093743 COMPL. DATE 05/25/1981 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1053 - 1063															
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FERGUSON WELL #: 12 RRCID -> 094167 COMPL. DATE 07/02/1981 TOTAL DEPTH 1390 PERF. 965 - 1089															
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HENDERSON, PLEAS HILBURN 377085															
HENDERSON, P. H. WELL #: 2A RRCID -> 092175 COMPL. DATE 02/11/1981 TOTAL DEPTH 1250 PERF. 771 - 775															
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		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															
06		330 N	219	-0-	-111	-0-	219	2			N	-0-			-0-
07		341 N	217	-0-	-124	-0-	217	2			N	-0-			-0-
08		341 N	233	-0-	-108	-0-	233	2			N	-0-			-0-
09		433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-			-0-
10		217 N	167	-0-	-50	-0-	167	2			N	-0-			-0-
11		240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT			-0-

K-M OIL COMPANY, INC. 448857															
MORRIS -H- WELL #: 47B RRCID -> 267558 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2447 - 2474															
06		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	1			N	-0-			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*08		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	1			N	-0-			-0-
09		60 N	47	-0-	-13	-0-	47	1			N	-0-			-0-
10		DELQ PR	56	-0-	56	-0-	56	1			N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	56				N	NO RPT			-0-

KEMP, WALTER 455324															
BROWN, SALLIE WELL #: 3 RRCID -> 075877 COMPL. DATE 10/28/1977 TOTAL DEPTH 3515 PERF. N/A															
06		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-			-0-
07		155 N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-			-0-
08		155 N	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-			-0-
09		150 N	145	-0-	-5	-0-	145	2			N	-0-			-0-
10		155 N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-			-0-
11		150 N	143	-0-	-7	-0-	143	2			N	-0-			-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN															
KEMP, WALTER //CONT.// 455324															
BROWN, SALLIE WELL #: 2 RRCID -> 075879 COMPL. DATE 09/30/1977 TOTAL DEPTH 3505 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

06		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
07		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-
08		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-
09		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-
10		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-
*11		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	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															

06		90 N	13	-0-	-77	-0-	13	2			N	-0-			-0-
07		93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-			-0-
08		93 N	48	-0-	-45	-0-	48	2			N	-0-			-0-
09		13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			-0-
10		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-			-0-
*11		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-			-0-

CLARA ODESSA WELL #: 2 RRCID -> 070641 COMPL. DATE 11/30/1976 TOTAL DEPTH 3205 PERF. N/A															

06		9 N	3	-0-	-6	-0-	3	2			N	-0-			-0-
07		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-			-0-
08		31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-			-0-
09		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
10		31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-			-0-
*11		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-			-0-

ALEXANDER, N. WELL #: 1 RRCID -> 103414 COMPL. DATE 01/26/1982 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2686 - 2705															

06		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-			-0-
07		217 N	204	-0-	-13	-0-	204	2			N	-0-			-0-
08		217 N	117	-0-	-100	-0-	117	2			N	-0-			-0-
09		210 N	52	-0-	-158	-0-	52	2			N	-0-			-0-
10		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-			-0-
*11		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-			-0-

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741															
HALL WELL #: 1 RRCID -> 176299 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 2390 PERF. 2179 - 2182															

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67

MCCLATCHEY, JOHN P 540185															
MCCLATCHEY, W. P. WELL #: 1 RRCID -> 059556 COMPL. DATE 06/12/1974 TOTAL DEPTH 775 PERF. N/A															

06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN														
OIL, GAS, ETC. LLC 620678														
CLAYTON A WELL #: 1 RRCID -> 101308 COMPL. DATE 07/10/1982 TOTAL DEPTH 3483 PERF. 3160 - 3174														
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	BALANCE

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		2				N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		2				N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		2				N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		2				N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		2				N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		2				N	NO RPT		-0-

OTEX LLC 628115														
J. L. BOGGUS WELL #: 2 RRCID -> 070613 COMPL. DATE 02/27/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06	32	N	32	-0-	-0-		-0-	32	2		N	-0-		-0-
07	17	N	17	-0-	-0-		-0-	17	2		N	-0-		-0-
08	31	N	13	-0-	-18		-0-	13	2		N	-0-		-0-
09	30	N	7	-0-	-23		-0-	7	2		N	-0-		-0-
10	31	N	12	-0-	-19		-0-	12	2		N	-0-		-0-
11	13	N	8	-0-	-5		-0-	8	2		N	-0-		-0-

GARRETT, G.W. WELL #: 1 RRCID -> 086586 COMPL. DATE 12/10/1979 TOTAL DEPTH 1585 PERF. 1134 - 1137														
06	12	N	8	-0-	-4		-0-	8	2		N	-0-		-0-
07	15	N	15	-0-	-0-		-0-	15	2		N	-0-		-0-
08	15	N	15	-0-	-0-		-0-	15	2		N	-0-		-0-
09	8	N	8	-0-	-0-		-0-	8	2		N	-0-		-0-
10	15	N	11	-0-	-4		-0-	11	2		N	-0-		-0-
11	15	N	8	-0-	-7		-0-	8	2		N	-0-		-0-

PLACE OIL AND GAS CO. 667700														
KING, RAYE WELL #: 3 RRCID -> 213653 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 3285 - 3289														
06	2	N	2	-0-	-0-		-0-	2	2		N	-0-		-0-
07	2	N	2	-0-	-0-		-0-	2	2		N	-0-		-0-
08	2	N	2	-0-	-0-		-0-	2	2		N	-0-		-0-
09	2	N	2	-0-	-0-		-0-	2	2		N	-0-		-0-
*10	2	N	2	-0-	-0-		-0-	2	2		N	-0-		-0-
11	2	N	NO RPT	-0-	-2		-0-				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														
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-

RICE, LORENE WELL #: 4 RRCID -> 125242 COMPL. DATE 08/02/1984 TOTAL DEPTH 952 PERF. 923 - 932														
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT		-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS)			//CONT.//		19511 456	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN					
RINGO RIG LLC					712386										
CAMPBELL, H.					WELL #: 7	RRCID -> 052619	COMPL. DATE 03/27/1972	TOTAL DEPTH 1526	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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HERRING VERNON					WELL #: 1 A	RRCID -> 070174	COMPL. DATE 01/15/1977	TOTAL DEPTH 2550	PERF. 2178 - 2188						
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RICHMOND, W.J.					WELL #: 3	RRCID -> 114547	COMPL. DATE 07/16/1980	TOTAL DEPTH 2710	PERF. 2268 - 2284						
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HICKMAN, IDA R.					WELL #: 3	RRCID -> 132320	COMPL. DATE 10/03/1989	TOTAL DEPTH 2615	PERF. 2224 - 2274						
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	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						
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
11	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-			-0-

POWELL, GARLAND "A"					WELL #: 2	RRCID -> 114903	COMPL. DATE 07/14/1980	TOTAL DEPTH 2390	PERF. 2262 - 2294						
06	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2			N	-0-			47
07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-			47
08	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	2			N	-0-			47
09	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	2			N	-0-			47
10	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-			47
11	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	2			N	-0-			47

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//	19511 456	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN						
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				
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
06		225 N	225	-0-	-0-	225 1		N	-0-			-0-
07		217 N	210	-0-	-7	210 1		N	-0-			-0-
08		140 N	140	-0-	-0-	140 1		N	-0-			-0-
*09		230 N	230	-0-	-0-	230 1		N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-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				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SEVEN CROSS OPERATING, LLC			767834									
BURKETT, JIM		WELL #:	1	RRCID -> 040953	COMPL. DATE 05/12/1952	TOTAL DEPTH	3337	PERF. N/A				
06		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BURKETT, JIM		WELL #:	2	RRCID -> 040954	COMPL. DATE 11/11/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3338 - 3356				
06		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			2
07		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			2
08		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			2
09		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			2
10		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			2
11		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			2

LEA, THOMAS		WELL #:	3	RRCID -> 061759	COMPL. DATE 02/28/1975	TOTAL DEPTH	2320	PERF. 1900 - 1910				
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCKINNEY		WELL #:	1	RRCID -> 100322	COMPL. DATE 06/09/1978	TOTAL DEPTH	3264	PERF. 3222 - 3252				
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN													
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317													
TODD, G. A. "A" WELL #: 1 RRCID -> 100795 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 4357 PERF. 3616 - 3620													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-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		14B2 EXT	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													
06		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	4		N	-0-		57
07		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	4		N	-0-		57
08		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	4		N	-0-		57
09		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	4		N	-0-		57
10		93 N	50	-0-	-43	-0-	50	4		N	-0-		57
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-		57

TERRY, E. G. 843907													
TERRY, E.G. WELL #: 2A RRCID -> 129043 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 876 PERF. 819 - 824													
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		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													
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		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													
06		390 N	341	-0-	-49	-0-	341	2		N	-0-		-0-
07		372 N	1	-0-	-371	-0-	1	1		N	-0-		-0-
08		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-		-0-
09		330 N	2	-0-	-328	-0-	2	2		N	-0-		-0-
*10		689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	2		N	-0-		-0-
11		1 N	NO RPT	-0-	-1	-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													
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

COMANCHE COUNTY REGULAR		//CONT.//	19872 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: COMANCHE											
ALFORD, GRADY S.			012455														
ALFORD, M C			WELL #: 1	RRCID -> 088135	COMPL. DATE 09/01/1979	TOTAL DEPTH 3280	PERF. 2820	-	2828								
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
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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								
06	0 #		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLLINS, ROLAND			168714														
SIMPSON "A"			WELL #: 2	RRCID -> 106445	COMPL. DATE 06/04/1982	TOTAL DEPTH 2950	PERF. 2720	-	2836								
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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										
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CROSSBOW RESOURCES, LLC			190494														
CLARK, J. D.			WELL #: 1	RRCID -> 227128	COMPL. DATE 02/20/2007	TOTAL DEPTH 3167	PERF. 3092	-	3120								
06	165 R	165		-0-	-0-	-0-	20	1	145	2	N	-0-					45
07	217 #	180		-0-	-37	-0-	21	1	159	2	N	-0-					45
08	217 #	180		-0-	-37	-0-	24	1	156	2	N	-0-					45
09	210 #	176		-0-	-34	-0-	15	1	161	2	N	-0-					45
10	186 #	NO RPT		-0-	-186	-0-					N	NO RPT					45
11	180 #	NO RPT		-0-	-180	-0-					N	NO RPT					45

DMV PIPELINE LLC			221580														
TURNER			WELL #: 2	RRCID -> 119336	COMPL. DATE 08/10/1984	TOTAL DEPTH 2822	PERF. 2580	-	2775								
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMANCHE COUNTY REGULAR		//CONT.//		19872 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: COMANCHE					
DMV PIPELINE LLC		//CONT.//		221580								
REBEIRO		WELL #:		1	RRCID ->	239809	COMPL. DATE	09/20/2008	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2900 - 2930
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
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		65
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		65
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		65
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		65
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		65
11	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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MINGUS OIL & GAS		WELL #:		1	RRCID ->	117092	COMPL. DATE	09/10/1983	TOTAL DEPTH	1675	PERF.	1550 - 1560
LINDLEY, EDDIE												
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC		WELL #:		E 2	RRCID ->	227482	COMPL. DATE	12/07/2006	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	3298 - 3362
DESDEMONA FIELD UNIT												
06	61 R	61	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-		-0-
07	108 R	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-		-0-
08	74 R	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-		-0-
09	88 R	88	-0-	-0-	-0-	88	3		N	-0-		-0-
10	79 R	79	-0-	-0-	-0-	79	3		N	-0-		-0-
11	60 #	41	-0-	-19	-0-	41	3		N	-0-		-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		E 1	RRCID ->	253328	COMPL. DATE	03/18/2007	TOTAL DEPTH	3538	PERF.	3412 - 3432
06	0 W	-0-	-0-	-0-	10133				N	-0-		-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	10133				N	-0-		-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	10133				N	-0-		-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	10133				N	-0-		-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	10133				N	-0-		-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	10133				N	-0-		-0-

MORRIS, WILLIAM T.		WELL #:		1	RRCID ->	112975	COMPL. DATE	04/01/1979	TOTAL DEPTH	2856	PERF.	2801 - 2809
EISENRICH-WALDRON												
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

COMANCHE COUNTY REGULAR		//CONT.//		19872 001	ASSOCIATED			49B	CNTY: COMANCHE			
SEQUOIA NATURAL GAS, INC.				767543								
MCDANIEL, C.D.		WELL #:		RRCID ->	086264	COMPL. DATE	12/11/1979	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2802 - 2810	
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

06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			44
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			44
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			44
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			44
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			44
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			44
PLUGGED AND ABANDONED 07/31/2009												

SO OPERATING COMPANY				800281								
WHITE, LARRY		WELL #:		1	RRCID ->	121688	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3532	PERF.	2900 - 2910
06	11 #	2	-0-	-9	-0-	2 3		N	-0-			-0-
07	11 #	2	-0-	-9	-0-	2 3		N	-0-			-0-
08	11 #	6	-0-	-5	-0-	6 3		N	-0-			-0-
09	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8 3		N	-0-			-0-
10	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-			-0-
11	6 R	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-			-0-

SOJOURNER DRILLING CORPORATION				800750								
SHIPPS		WELL #:		1	RRCID ->	184184	COMPL. DATE	08/01/2001	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2701 - 2726
06	552 R	552	-0-	-0-	-0-	552 2		N	-0-			-0-
07	634 R	634	-0-	-0-	-0-	634 2		N	-0-			-0-
08	558 #	521	-0-	-37	-0-	521 2		N	-0-			-0-
09	600 #	484	-0-	-116	-0-	484 2		N	-0-			-0-
10	620 #	500	-0-	-120	-0-	500 2		N	-0-			-0-
11	600 #	NO RPT	-0-	-600	-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
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON COMPANY				928300								
WILSON		WELL #:		1	RRCID ->	183277	COMPL. DATE	08/01/2001	TOTAL DEPTH	2995	PERF.	2651 - 2670
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CONQUEST (CONGL.)				20185 500	NON-ASSOCIATED			ONE WELL	CNTY: PALO PINTO			
LEXGAS, INC.				500222								
HART 866		WELL #:		4	RRCID ->	103057	COMPL. DATE	11/10/1982	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	4430 - 4440
06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2		N	-0-			-0-
07	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2		N	-0-			-0-
08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2		N	-0-			-0-
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2		N	-0-			-0-
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2		N	-0-			-0-
*11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2		N	-0-			-0-

COOK RANCH		20321 001		ASSOCIATED		49B		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				
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWELL, W.P. "B"		WELL #: 42		RRCID -> 211355		COMPL. DATE 06/16/2005		TOTAL DEPTH 1590		PERF. 1537 - 1540				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STASNEY WELL SERVICE, LLC		816067		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD						
COOK RANCH 85WS		WELL #: 90		RRCID -> 277485		COMPL. DATE 04/02/2015		TOTAL DEPTH 1530		PERF. 1446 - 1450				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COOK RANCH 85WS		WELL #: 89		RRCID -> 277651		COMPL. DATE 04/04/2015		TOTAL DEPTH 1532		PERF. 1450 - 1476				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COOK RANCH (MISS.)		20321 250		ASSOCIATED		EXEMPT		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				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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				
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
09	11 N	8	-0-	-3	-0-	8	2			N	-0-			-0-
10	10 N	9	-0-	-1	-0-	9	2			N	-0-			-0-
11	10 N	8	-0-	-2	-0-	8	2			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		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	71 3	3 9	N	3	159
07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	40 3	1 9	N	1	160
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	3	163
09	60 N	13	-0-	-47	-0-	13 3		N	-0-	163
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3		N	-0-	163
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	163

STONEBRIAR OIL LLC CAMPBELL, RUTHY UNIT		823774		RRCID -> 236453		COMPL. DATE 10/11/2007		TOTAL DEPTH 4210 PERF. 4078 - 4082		
06	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 2		N	-0-	45
07	372 N	135	-0-	-237	-0-	135 2		N	-0-	45
08	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 2		N	-0-	45
09	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 2		N	-0-	45
10	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 2		N	-0-	45
*11	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 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		
06	390 N	180	-0-	-210	-0-	180 3		N	-0-	-0-
07	403 N	56	-0-	-347	-0-	56 3		N	-0-	-0-
08	248 N	99	-0-	-149	-0-	99 3		N	-0-	-0-
09	180 N	90	-0-	-90	-0-	90 3		N	-0-	-0-
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		N	-0-	-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT	-0-

COSCO (CONGLOMERATE) CUMMING COMPANY, INC. THE LONG, C. B. "73"		20863 075 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
194204		WELL #: 2		RRCID -> 162455		COMPL. DATE 02/19/1997		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3945 - 3953		
06	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 2		N	-0-	-0-
07	434 N	344	-0-	-90	-0-	344 2		N	-0-	-0-
08	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 2		N	-0-	-0-
09	330 N	306	-0-	-24	-0-	306 2		N	-0-	-0-
*10	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 2		N	-0-	-0-
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			N	NO RPT	-0-

LONG, C. B. "73"		WELL #: 5		RRCID -> 228930		COMPL. DATE 11/15/2006		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3908 - 3920		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LONG, C. B. "73"		WELL #: 3		RRCID -> 230424		COMPL. DATE 04/07/2007		TOTAL DEPTH 5513 PERF. 5140 - 5513		
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	0 K	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				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	60 N	9	-0-	-51	-0-	9	2	N	-0-			-0-
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-			-0-
08	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2	N	-0-			-0-
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-			-0-
*10	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-			-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	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				
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REAGAN "14"		WELL #: 3		RRCID -> 210811		COMPL. DATE 08/29/2004		TOTAL DEPTH 4274 PERF. 3778 - 3796				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REAGAN "14"		WELL #: 9		RRCID -> 211312		COMPL. DATE 11/11/2005		TOTAL DEPTH 4058 PERF. 3810 - 3862				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REAGAN A-23		WELL #: 2		RRCID -> 211317		COMPL. DATE 12/17/2005		TOTAL DEPTH 4340 PERF. 3557 - 3645				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COSTELLO, NW. (4000)		//CONT.//		20910 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
J-TEC PRODUCTION, LLC				427406									
CUMMING-REAGAN "11"		WELL #:		2		RRCID -> 171288		COMPL. DATE 10/13/1998		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3656 - 3660			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3		N	-0-				-0-
07	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 3		N	-0-				-0-
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		N	-0-				-0-
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3		N	-0-				-0-
*10	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 3		N	-0-				-0-
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	26 3		N	-0-				-0-

CUMMING-REAGAN "11"		WELL #:		3		RRCID -> 171907		COMPL. DATE 01/13/1999		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3944 - 3962			
06	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 3		N	-0-				-0-
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3		N	-0-				-0-
08	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 3		N	-0-				-0-
09	30 N	17	-0-	-13	-0-	17 3		N	-0-				-0-
*10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3		N	-0-				-0-
11	30 N	15	-0-	-15	-0-	15 3		N	-0-				-0-

REAGAN		WELL #:		3011		RRCID -> 173130		COMPL. DATE 01/26/1999		TOTAL DEPTH 4700 PERF. N/A			
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3		N	-0-				-0-
07	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 3		N	-0-				-0-
08	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 3		N	-0-				-0-
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	25 3		N	-0-				-0-
*10	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 3		N	-0-				-0-
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	21 3		N	-0-				-0-

REAGAN		WELL #:		4011		RRCID -> 173131		COMPL. DATE 02/03/2001		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2496 - 2516			
06	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3		N	-0-				-0-
07	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3		N	-0-				-0-
08	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 3		N	-0-				-0-
09	180 N	161	-0-	-19	-0-	161 3		N	-0-				-0-
*10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3		N	-0-				-0-
11	180 N	138	-0-	-42	-0-	138 3		N	-0-				-0-

YEATS		WELL #:		1		RRCID -> 176075		COMPL. DATE 01/26/2000		TOTAL DEPTH 4195 PERF. 3982 - 3988			
06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3		N	-0-				-0-
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3		N	-0-				-0-
08	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 3		N	-0-				-0-
09	90 N	82	-0-	-8	-0-	82 3		N	-0-				-0-
*10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3		N	-0-				-0-
11	90 N	70	-0-	-20	-0-	70 3		N	-0-				-0-

REAGAN		WELL #:		5011		RRCID -> 176357		COMPL. DATE 03/02/1999		TOTAL DEPTH 4176 PERF. 3874 - 3880			
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-				-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-				-0-
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-				-0-
09	5 N	4	-0-	-1	-0-	4 3		N	-0-				-0-
*10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-				-0-
11	4 N	3	-0-	-1	-0-	3 3		N	-0-				-0-

YEATS		WELL #:		2		RRCID -> 177439		COMPL. DATE 03/22/2000		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3857 - 3868			
06	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 3		N	-0-				-0-
07	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3		N	-0-				-0-
08	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3		N	-0-				-0-
09	210 N	174	-0-	-36	-0-	174 3		N	-0-				-0-
*10	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3		N	-0-				-0-
11	180 N	149	-0-	-31	-0-	149 3		N	-0-				-0-

COSTELLO, NW. (4000)		//CONT.//		20910 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
J-TEC PRODUCTION, LLC		//CONT.//		427406								
CUMMING-REAGAN "11"		WELL #:		1	RRCID ->	213098	COMPL. DATE	11/04/2003	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3805 - 3813
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

COTHAN (CADD0)				20922 150	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: EASTLAND				
ARNOT OIL COMPANY, LLC				033012								
HARGRAVE		WELL #:		1	RRCID ->	208559	COMPL. DATE	02/01/2005	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	3029 - 3034
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-		1 1				30
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-		1 1				30
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-		1 1				30
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-		1 1				30
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-		1 1				30
11	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-	-0-				NO RPT		30

COYLE (MARBLE FALLS)				21395 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PARKER				
DALLAS PRODUCTION, INC.				197690								
HOWARD, R R		WELL #:		3	RRCID ->	091422	COMPL. DATE	07/03/1991	TOTAL DEPTH	4950	PERF.	4678 - 4855
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

CRARUTH (STRAWN)				21550 500	NON-ASSOCIATED	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
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						60
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						60
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						60
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						60
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						60
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						60

RODESSA OPERATING COMPANY				723592	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FISHER				
HILL-JONES 2		WELL #:		1	RRCID ->	229277	COMPL. DATE	08/04/2006	TOTAL DEPTH	6386	PERF.	5640 - 5850
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						58
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						58
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						58
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						58
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						58
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						58

PLUGGED AND ABANDONED 01/22/2020 - P/A 01/22/20

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	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

06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 X	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
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2	N	-0-		-0-
09		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2	N	-0-		-0-
*10		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2	N	-0-		-0-
*11		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2	N	-0-		-0-

J-TEC PRODUCTION, LLC				427406								
MITCHELL, MARTHA				WELL #:	1	RRCID ->	172354	COMPL. DATE	12/10/1998	TOTAL DEPTH	4233	PERF. 4054 - 4060
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-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
06		130 R	130	-0-	-0-	-0-	130	2	N	-0-		-0-
07		124 #	90	-0-	-34	-0-	90	2	N	-0-		-0-
08		135 R	135	-0-	-0-	-0-	135	2	N	-0-		-0-
09		133 R	133	-0-	-0-	-0-	133	2	N	-0-		-0-
10		138 R	138	-0-	-0-	-0-	138	2	N	-0-		-0-
*11		132 R	132	-0-	-0-	-0-	132	2	N	-0-		-0-

KORNYE-TILLMAN COMPANY				475741								
CRAWFORD, A.D.				WELL #:	1	RRCID ->	098512	COMPL. DATE	09/01/1981	TOTAL DEPTH	3524	PERF. 3069 - 3077
06		60 #	57	-0-	-3	-0-	57	2	N	-0-		45
07		62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		45
08		62 #	54	-0-	-8	-0-	54	2	N	-0-		45
09		60 #	51	-0-	-9	-0-	51	2	N	-0-		45
10		62 #	52	-0-	-10	-0-	52	2	N	-0-		45
11		60 #	50	-0-	-10	-0-	50	2	N	-0-		45

SCOTT "A"				WELL #:	2	RRCID ->	128457	COMPL. DATE	09/01/1988	TOTAL DEPTH	3654	PERF. 3112 - 3146
06		60 #	59	-0-	-1	-0-	59	2	N	-0-		74
07		62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		74
08		62 #	51	-0-	-11	-0-	51	2	N	-0-		74
09		60 #	52	-0-	-8	-0-	52	2	N	-0-		74
10		62 #	51	-0-	-11	-0-	51	2	N	-0-		74
11		60 #	52	-0-	-8	-0-	52	2	N	-0-		74

OIL AND GAS DIVISION

CRAWFORD (MARBLE FALLS) KORNYE-TILLMAN COMPANY JONES HEIRS		//CONT.// 21587 600 //CONT.// 475741		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND								
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

CRAWFORD (MARBLE FALLS) KORNYE-TILLMAN COMPANY JONES HEIRS		//CONT.// 21587 600 //CONT.// 475741		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND								
		WELL #: 1		RRCID -> 128652		COMPL. DATE 09/28/1988		TOTAL DEPTH 3610		PERF. 3058 - 3082						
06	60 #	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					89
07	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					89
08	62 #	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					89
09	60 #	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					89
10	62 #	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					89
11	60 #	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					89

ENSERCH		WELL #: 3		RRCID -> 128857		COMPL. DATE 10/21/1988		TOTAL DEPTH 3620		PERF. 3130 - 3160						
06	60 #	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					35
07	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					35
08	62 #	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					35
09	60 #	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					35
10	62 #	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					35
11	60 #	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					35

RED GAP OIL & GAS LLC R & B LOVE		697026 WELL #: 1		RRCID -> 120969		COMPL. DATE 02/18/1986		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3086 - 3102						
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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						
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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						
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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						
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	284 N	284	-0-	-0-	-0-	18	1	266	2	N	-0-					-0-
07	215 N	215	-0-	-0-	-0-	15	1	200	2	N	-0-					-0-
08	200 N	200	-0-	-0-	-0-	16	1	184	2	N	-0-					-0-
09	210 N	191	-0-	-19	-0-	14	1	177	2	N	-0-					-0-
10	217 N	188	-0-	-29	-0-	14	1	174	2	N	-0-					-0-
*11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	14	1	171	2	N	-0-					-0-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRYSTAL FALLS (CONGL. 4100)												
DELTA OIL & GAS LTD.												
ALLAR												
22114 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
213703												
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	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

06		1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1693 3			N	-0-	-0-
07		1705 N	1660	-0-	-45	-0-	1660 3			N	-0-	-0-
08		1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1595 3			N	-0-	-0-
09		1680 N	1528	-0-	-152	-0-	1528 3			N	-0-	-0-
10		1674 N	1501	-0-	-173	-0-	1501 3			N	-0-	-0-
11		1530 N	1432	-0-	-98	-0-	1432 3			N	-0-	-0-

STOKES												
WELL #: 2 RRCID -> 282513 COMPL. DATE 07/29/2017 TOTAL DEPTH 4544 PERF. 3983 - 3989												
06		180 N	156	-0-	-24	-0-	156 3			N	-0-	-0-
07		217 N	156	-0-	-61	-0-	156 3			N	-0-	-0-
08		186 N	148	-0-	-38	-0-	148 3			N	-0-	-0-
09		150 N	134	-0-	-16	-0-	134 3			N	-0-	-0-
10		155 N	110	-0-	-45	-0-	110 3			N	-0-	-0-
11		150 N	100	-0-	-50	-0-	100 3			N	-0-	-0-

RUSSELL BROS. OIL & GAS, INC.												
A B UNIT												
735231												
WELL #: 1 RRCID -> 147835 COMPL. DATE 12/22/1993 TOTAL DEPTH 4163 PERF. 4006 - 4036												
06		510 N	27	-0-	-483	-0-	27 2			N	-0-	41
07		627 N	627	-0-	-0-	-0-	627 2			N	-0-	41
08		647 N	647	-0-	-0-	-0-	647 2			N	-0-	41
09		612 N	612	-0-	-0-	-0-	612 2			N	-0-	41
*10		613 N	613	-0-	-0-	-0-	613 2			N	-0-	41
*11		582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 2			N	-0-	41

SAFARI RESOURCES, LLC												
BROWN, R. A.												
743194												
WELL #: 2 RRCID -> 143606 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 4521 PERF. 4008 - 4014												
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CRYSTAL FALLS, EAST (CADD0)												
SOUTHERN ALLIANCE OIL CORP.												
ROBERTSON												
22120 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS												
803490												
WELL #: 1 RRCID -> 144070 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3408 PERF. 3319 - 3322												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CUMMING (CONGLOMERATE)												
BRAKA OPERATING, L.L.C.												
JACKSON RANCH "C"												
22211 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO												
088563												
WELL #: 1 RRCID -> 190626 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3923 - 3926												
06		30 N	22	-0-	-8	-0-	22 2			N	-0-	-0-
07		31 N	21	-0-	-10	-0-	21 2			N	-0-	-0-
08		31 N	21	-0-	-10	-0-	21 2			N	-0-	-0-
09		30 N	21	-0-	-9	-0-	21 2			N	-0-	-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	-0-
*11		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2			N	-0-	-0-

 CUMMING (CONGLOMERATE) //CONT.// 22211 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
 STUART, J. N. "B" WELL #: 36 RRCID -> 245324 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 4148 PERF. 3441 - 3449

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2	N	-0-			-0-
07		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2	N	-0-			-0-
08		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2	N	-0-			-0-
09		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2	N	-0-			-0-
10		93 N	86	-0-	-7	-0-	86	2	N	-0-			-0-
11		90 N	64	-0-	-26	-0-	64	2	N	-0-			-0-

 DELTA OIL & GAS LTD. 213703
 LINK "O" WELL #: 1 RRCID -> 159138 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 4174 PERF. 3902 - 3906

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-

 LINK NW-52 WELL #: 3 RRCID -> 175338 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 4263 PERF. 3901 - 3909

06		643 N	643	-0-	-0-	-0-	640	3	3	9	N	3	55
07		649 N	649	-0-	-0-	-0-	648	3	1	9	N	1	56
08		669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-	56
09		604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-	56
10		564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-	56
11		540 N	534	-0-	-6	-0-	525	3	9	9	N	8	64

 JACKSON RANCH "B" WELL #: 2 RRCID -> 193561 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3823 - 3832

06		2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	3			Y	-0-	-0-
07		2201 N	2162	-0-	-39	-0-	2162	3			Y	-0-	-0-
08	DLQ	G-10	2073	-0-	2073	2073	2073	3			Y	-0-	-0-
09		2900 N	1935	-0-	-965	1108	1935	3			Y	-0-	-0-
10		3100 N	2227	-0-	-873	235	2227	3			Y	-0-	-0-
*11		2169 N	1934	-0-	-235	-0-	1934	3			Y	-0-	-0-

 JACKSON RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 200562 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3610 - 3622

06		520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			Y	-0-	-0-
07		589 N	536	-0-	-53	-0-	536	3			Y	-0-	-0-
08	DLQ	G-10	496	-0-	496	496	496	3			Y	-0-	-0-
09		1063 N	567	-0-	-496	-0-	567	3			Y	-0-	-0-
10		527 N	434	-0-	-93	-0-	434	3			Y	-0-	-0-
*11		611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			Y	-0-	-0-

 LINK "R" WELL #: 1 RRCID -> 218881 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4230 PERF. 3901 - 3905

06		496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-	-0-
07		527 N	513	-0-	-14	-0-	513	3			N	-0-	-0-
08		527 N	526	-0-	-1	-0-	526	3			N	-0-	-0-
09		521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-	-0-
10		552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-	-0-
*11		520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-	-0-

CUMMING (CONGLOMERATE)		//CONT.// 22211 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703									
LINK NW-52		WELL #: 2		RRCID -> 219659		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3924 - 3928			
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
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3	N	-0-			-0-
07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3	N	-0-			-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-			-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-			-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-			-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-			-0-

JACKSON RANCH "A"		WELL #: 4		RRCID -> 221647		COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH 4407 PERF. 3879 - 3885			
06	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823 3	N	-0-			-0-
07	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874 3	N	-0-			-0-
08	868 N	843	-0-	-25	-0-	843 3	N	-0-			-0-
09	810 N	775	-0-	-35	-0-	775 3	N	-0-			-0-
10	868 N	790	-0-	-78	-0-	790 3	N	-0-			-0-
11	810 N	723	-0-	-87	-0-	723 3	N	-0-			-0-

LINK NE-56		WELL #: 4		RRCID -> 222088		COMPL. DATE 10/23/2006		TOTAL DEPTH 4346 PERF. 3923 - 3928			
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3	N	-0-			-0-
07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3	N	-0-			-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-			-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-			-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-			-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-			-0-

HOHHERTZ, A. D.		WELL #: 52		RRCID -> 226034		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4161 PERF. 3703 - 3728			
06	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1811 3	N	-0-			12
07	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1690 3	N	-0-			12
08	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1680 3	N	1	9		13
09	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1513 3	N	-0-			13
10	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479 3	N	-0-			13
*11	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410 3	N	-0-			13

LINK NE-53		WELL #: 4		RRCID -> 239997		COMPL. DATE 06/11/2008		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3791 - 3810			
06	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 3	N	-0-			-0-
07	496 N	490	-0-	-6	-0-	490 3	N	-0-			-0-
08	496 N	394	-0-	-102	-0-	394 3	N	-0-			-0-
09	480 N	436	-0-	-44	-0-	436 3	N	-0-			-0-
10	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 3	N	-0-			-0-
*11	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 3	N	-0-			-0-

LINK NW-52		WELL #: 6		RRCID -> 239998		COMPL. DATE 05/16/2008		TOTAL DEPTH 4280 PERF. 3920 - 3923			
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3	N	-0-			-0-
07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3	N	-0-			-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-			-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-			-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-			-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-			-0-

LINK "T"		WELL #: 1		RRCID -> 246060		COMPL. DATE 02/24/2009		TOTAL DEPTH 4290 PERF. 3936 - 3937			
06	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247 3	N	-0-			35
07	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254 3	N	-0-			35
08	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280 3	N	-0-			35
09	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266 3	N	-0-			35
10	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314 3	N	-0-			35
*11	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270 3	N	-0-			35

CUMMING (CONGLOMERATE)		//CONT.//		22211 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.//		213703								
LINK "T"		WELL #:		2	RRCID -> 261962		COMPL. DATE 12/10/2011		TOTAL DEPTH	4329	PERF. 3836	- 3842
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
06	1170 N	1140	-0-	-30	-0-	1140	3	N	-0-			-0-
07	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3	N	-0-			-0-
08	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3	N	-0-			-0-
09	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3	N	-0-			-0-
10	1364 N	1236	-0-	-128	-0-	1236	3	N	-0-			-0-
11	1320 N	1208	-0-	-112	-0-	1208	3	N	-0-			-0-

LINK RANCH 'U'		WELL #:		2	RRCID -> 261970		COMPL. DATE 01/04/2012		TOTAL DEPTH	4307	PERF. 3848	- 3852
06	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3	N	-0-			-0-
07	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3	N	-0-			-0-
08	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3	N	-0-			-0-
09	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3	N	-0-			-0-
10	1302 N	1250	-0-	-52	-0-	1250	3	N	-0-			-0-
11	1290 N	1075	-0-	-215	-0-	1075	3	N	-0-			-0-

LINK NE-53		WELL #:		5	RRCID -> 261975		COMPL. DATE 01/16/2012		TOTAL DEPTH	4278	PERF. 3800	- 3804
*04	14B2 EXT	9	-0-	9	9	9	3	N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	10	-0-	10	19	10	3	N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	9	-0-	9	28	9	3	N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	10	-0-	10	38	10	3	N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	11	-0-	11	49	11	3	N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	11	-0-	11	60	11	3	N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	9	-0-	9	69	9	3	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	10	-0-	10	79	10	3	N	-0-			-0-

A. D. HOHERTZ		WELL #:		53	RRCID -> 278560		COMPL. DATE 05/08/2014		TOTAL DEPTH	4151	PERF. 3640	- 3648
06	648 N	648	-0-	-0-	-0-	633	3	15 9 N	14			23
07	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	3		-0-			23
08	709 N	709	-0-	-0-	-0-	701	3	8 9 N	7			30
09	686 N	686	-0-	-0-	-0-	683	3	3 9 N	3			33
10	713 N	713	-0-	-0-	-0-	710	3	3 9 N	3			36
*11	673 N	673	-0-	-0-	-0-	664	3	9 9 N	8			44

LINK SW-45		WELL #:		1	RRCID -> 279259		COMPL. DATE 02/01/2016		TOTAL DEPTH	4250	PERF. 3942	- 3948
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GTG OPERATING, LLC STUART, J. N. A		337080		10	RRCID -> 161703		COMPL. DATE 02/15/1997		TOTAL DEPTH	4050	PERF. 3242	- 3256
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2

CUMMING (CONGLOMERATE) J-TEC OPERATING, LLC IONI CREEK 60		//CONT.//	22211 100 427739	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO						
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

IONI CREEK 60				WELL #:	6U	RRCID -> 153742	COMPL. DATE 03/26/1995	TOTAL DEPTH 3940	PERF. 3685	-	3690	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

IONI CREEK 55				WELL #:	2	RRCID -> 157222	COMPL. DATE 12/15/1995	TOTAL DEPTH 3950	PERF. 3678	-	3698	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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	
06	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3		N	-0-			-0-
07	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3		N	-0-			-0-
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3		N	-0-			-0-
09	30 N	10	-0-	-20	-0-	10 3		N	-0-			-0-
*10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-			-0-
*11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3		N	-0-			-0-

STUART 55				WELL #:	4	RRCID -> 175833	COMPL. DATE 01/21/2000	TOTAL DEPTH 3952	PERF. 3842	-	3850	
06	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 3		N	-0-			-0-
07	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3		N	-0-			-0-
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3		N	-0-			-0-
09	30 N	12	-0-	-18	-0-	12 3		N	-0-			-0-
*10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		N	-0-			-0-
*11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3		N	-0-			-0-

HILLTOP				WELL #:	2	RRCID -> 180022	COMPL. DATE 04/24/1997	TOTAL DEPTH 4120	PERF. 3962	-	3978	
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3		N	-0-			-0-
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		N	-0-			-0-
08	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3		N	-0-			-0-
09	30 N	8	-0-	-22	-0-	8 3		N	-0-			-0-
*10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-			-0-
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	25 3		N	-0-			-0-

IONI CREEK 60				WELL #:	12L	RRCID -> 211061	COMPL. DATE 01/15/2005	TOTAL DEPTH 4025	PERF. 3788	-	3802	
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3		N	-0-			-0-
07	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3		N	-0-			-0-
08	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3		N	-0-			-0-
09	60 N	14	-0-	-46	-0-	14 3		N	-0-			-0-
*10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-			-0-
11	60 N	44	-0-	-16	-0-	44 3		N	-0-			-0-

CUMMING (CONGLOMERATE)		//CONT.//		22211 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
KOKOMO ENERGY, INC.				474070								
MOUNTAIN TOP				WELL #: 1	RRCID -> 145744	COMPL. DATE 05/10/1993	TOTAL DEPTH 4248	PERF. 3844	-	3850		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MOUNTAIN TOP				WELL #: 3	RRCID -> 146048	COMPL. DATE 07/23/1993	TOTAL DEPTH 4055	PERF. 3786	-	3792		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MOUNTAIN TOP				WELL #: 7L	RRCID -> 148298	COMPL. DATE 10/21/1993	TOTAL DEPTH 3880	PERF. 3818	-	3822		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARJAC OIL COMPANY, INC.				526262								
LINK "68"				WELL #: 1	RRCID -> 186546	COMPL. DATE 11/15/2001	TOTAL DEPTH 4235	PERF. 3583	-	3621		
06	3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	3628 2		N	-0-			-0-
07	4472 X	4472	-0-	-0-	-0-	4472 2		N	-0-			-0-
08	4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	4112 2		N	-0-			-0-
09	3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	3713 2		N	-0-			-0-
10	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	3286 2		N	-0-			-0-
*11	4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	4113 2		N	-0-			-0-

LINK "SW55"				WELL #: 1	RRCID -> 224922	COMPL. DATE 01/25/2007	TOTAL DEPTH 4250	PERF. 3634	-	3678		
06	150 N	76	-0-	-74	-0-	76 2		N	-0-			-0-
07	155 N	36	-0-	-119	-0-	36 2		N	-0-			-0-
08	62 N	18	-0-	-44	-0-	18 2		N	-0-			-0-
09	90 N	31	-0-	-59	-0-	31 2		N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-

LINK "54"				WELL #: 1	RRCID -> 244722	COMPL. DATE 12/07/2008	TOTAL DEPTH 4235	PERF. 3738	-	3748		
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			96
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			96
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			96
09	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2		N	-0-			96
10	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 2		N	-0-			96
*11	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2		N	-0-			96

CUMMING (CONGLOMERATE)		//CONT.//		22211 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
MARJAC OIL COMPANY, INC.		//CONT.//		526262								
MORALES, NANCY COODY TR. 3		WELL #:		3	RRCID ->	261322	COMPL. DATE	07/13/2011	TOTAL DEPTH	3950	PERF. 3777 - 3784	
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
06		2820 X	1306	-0-	-1514	-0-	1306 2		N	-0-		-0-
07		2573 X	8	-0-	-2565	-0-	8 2		N	-0-		-0-
08		2573 X	6	-0-	-2567	-0-	6 2		N	-0-		-0-
09		2280 X	736	-0-	-1544	-0-	736 2		N	-0-		-0-
10		2734 X	2734	-0-	-0-	-0-	2734 2		N	-0-		-0-
*11		3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	3089 2		N	-0-		-0-

MOGUL RESOURCES, LLC				573657				CNTY: PALO PINTO				
HART RANCH 36				2	RRCID ->	178799	COMPL. DATE	08/14/2013	TOTAL DEPTH	3810	PERF. 3224 - 3257	
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
06		T. A.	129	-0-	129	1584	121 2	8 9	N	7		62
07		14B DENY	116	-0-	116	1700	104 2	12 9	N	11		73
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1700			N	NO RPT		73
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1700			N	NO RPT		73
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1700			N	NO RPT		73
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1700			N	NO RPT		73

HART RANCH 36				WELL #:	1	RRCID ->	179297	COMPL. DATE	07/21/2000	TOTAL DEPTH	4180	PERF. 3941 - 3949
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
06		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-		-0-
07		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-		-0-
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST INLAND ENERGY, INC.				910215				CNTY: PALO PINTO				
HART RANCH				2602	RRCID ->	172571	COMPL. DATE	12/05/1999	TOTAL DEPTH	4210	PERF. 3874 - 3906	
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
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		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
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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
*07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	22		58
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	19		77
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	16		93
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	13	94 1	12
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		12

HART RANCH				WELL #:	2603	RRCID ->	186184	COMPL. DATE	06/21/2001	TOTAL DEPTH	4172	PERF. 3900 - 3966
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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CURTIS MITCHELL (CONGL)		22349 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO		
KEATING ENERGY, INC.		453142								
KAHLBAU, MITCHELL		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		
M	0	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
06	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 2	N	-0-		133
07	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 2	N	-0-		133
08	248 N	218	-0-	-30	-0-	218 2	N	-0-		133
09	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 2	N	-0-		133
10	186 N	166	-0-	-20	-0-	166 2	N	-0-		133
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-		N	NO RPT		133

CURTIS		22492 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD	
M & K OPERATING LLC		518499							
NAIL RANCH 106		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

D. B. (CONGL)		22492 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD	
M & K OPERATING LLC		518499							
NAIL RANCH 106		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH	
06	0	5905	-0-	5905	7884	5905 2	N	-0-	-0-
07	0	3812	-0-	3812	11696	3812 2	N	-0-	-0-
08	16476 X	4780	-0-	-11696	-0-	4780 2	N	-0-	-0-
09	17430 X	3778	-0-	-13652	-0-	3778 2	N	-0-	-0-
10	18011 X	2642	-0-	-15369	-0-	2642 2	N	-0-	-0-
11	17430 X	2433	-0-	-14997	-0-	2433 2	N	-0-	-0-

PETEX		659782		151884		10/30/1994		5070		4612 - 4620	
NAIL "23"		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
06	480 N	477	-0-	-3	-0-	468 2	9 9	N	8		171
07	496 N	431	-0-	-65	-0-	431 2		N	-0-		171
08	496 N	415	-0-	-81	-0-	415 2		N	-0-		171
09	480 N	394	-0-	-86	-0-	394 2		N	-0-		171
10	434 N	394	-0-	-40	-0-	394 2		N	-0-		171
11	390 N	372	-0-	-18	-0-	372 2		N	-0-		171

D. J. (CONGL.)		22618 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD		
VAN OPERATING, LTD.		881442								
CASEY "58" UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	58
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	58
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	58
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	58
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	58
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	58
PLUGGED AND ABANDONED 06/13/2019 - P/A 06/13/19										

D. JACK (GARDNER)		22620 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD		
BUSTAMANTE OIL COMPANY		112685								
HUDSON (SEC.70)		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
11	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				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PETEX		659782										
SCOTT		WELL #: 2		RRCID -> 236449		COMPL. DATE 07/13/2007		TOTAL DEPTH 4213 PERF. 3722 - 3726				
06	810 N	28	-0-	-782	-0-	28	2	N	-0-			-0-
07	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2	N	-0-			-0-
08	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2	N	-0-			-0-
09	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2	N	-0-			-0-
*10	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2	N	-0-			-0-
*11	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2	N	-0-			-0-
STERLING OIL AND GAS		818896										
WALLENBERG, V. 490		WELL #: 1		RRCID -> 111771		COMPL. DATE 04/03/1984		TOTAL DEPTH 4225 PERF. 3743 - 3748				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			-0-
07	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DALTON BEND (2300)
NWG OPERATING LLC
BELDING "A"

22860 350 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
616947

WELL #: 1 RRCID -> 129701 COMPL. DATE 01/04/1989 TOTAL DEPTH 4111 PERF. 2569 - 2636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.
MCMURREY, M. H. "C"

631388
WELL #: 20C RRCID -> 093060 COMPL. DATE 11/19/1980 TOTAL DEPTH 4026 PERF. 2310 - 2325

06	330 N	324	-0-	-6	-0-	324	2			N	-0-			-0-
07	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-			-0-
08	341 N	308	-0-	-33	-0-	308	2			N	-0-			-0-
09	330 N	299	-0-	-31	-0-	299	2			N	-0-			-0-
10	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-			-0-
*11	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-			-0-

MCMURREY, M.H.-C

WELL #: 7C RRCID -> 120664 COMPL. DATE 02/17/1986 TOTAL DEPTH 3975 PERF. 2426 - 2457

06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-			30
07	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-			30
08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-			30
09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-			30
10	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-			30
11	90 N	36	-0-	-54	-0-	36	2			N	-0-			30

DALTON BEND (4000)
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.
MCMURREY, M.H. C

22860 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
631388

WELL #: 17C RRCID -> 088942 COMPL. DATE 03/26/1980 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3983 - 3996

06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-			15
07	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-			15
08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-			15
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-			15
10	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-			15
11	90 N	36	-0-	-54	-0-	36	2			N	-0-			15

MCMURREY, M.H.C

WELL #: 16C RRCID -> 088943 COMPL. DATE 03/13/1980 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 4010 - 4015

06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-			-0-
07	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-			-0-
08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-			-0-
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-			-0-
10	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-			-0-
11	60 N	35	-0-	-25	-0-	35	2			N	-0-			-0-

MCMURREY, M. H. D

WELL #: 87D RRCID -> 123544 COMPL. DATE 01/12/1987 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4006 - 4013

06	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-			-0-
07	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-			-0-
08	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-			-0-
09	60 N	37	-0-	-23	-0-	37	2			N	-0-			-0-
10	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-			-0-
11	60 N	41	-0-	-19	-0-	41	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 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
06		270 N	260	-0-	-10	-0-	260 2		N	-0-		14
07		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 2		N	-0-		14
08		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 2		N	-0-		14
09		270 N	218	-0-	-52	-0-	218 2		N	-0-		14
10		279 N	175	-0-	-104	-0-	175 2		N	-0-		14
11		270 N	183	-0-	-87	-0-	183 2		N	-0-		14

MCMURREY, M.H. D		WELL #:		38D	RRCID ->	128340	COMPL. DATE	11/11/1977	TOTAL DEPTH	4215	PERF. 4086 - 4100	
06		90 N	39	-0-	-51	-0-	39 2		N	-0-		37
07		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-		37
08		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2		N	-0-		37
09		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2		N	-0-		37
10		93 N	50	-0-	-43	-0-	50 2		N	-0-		37
11		60 N	56	-0-	-4	-0-	56 2		N	-0-		37

MCMURREY UNIT 65D		WELL #:		65D	RRCID ->	282670	COMPL. DATE	01/12/2017	TOTAL DEPTH	3986	PERF. N/A	
06		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DALZELL (MARBLE FALLS, LOWER)				22872 250	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BROWN				
G. & S. LANDSCAPING, INC.				291946								
PERKINS		WELL #:		1	RRCID ->	151208	COMPL. DATE	03/14/1992	TOTAL DEPTH	1625	PERF. 1553 - 1561	
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		48
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		48

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	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 2		N	-0-		-0-
09		413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 2		N	-0-		-0-
*10		416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 2		N	-0-		-0-
11		300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			N	NO RPT		-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	
06		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 3		N	-0-		9
07		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 3		N	-0-		9
08		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 3		N	-0-		9
09		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 3		N	-0-		9
*10		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3		N	-0-		9
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		9

DANIEL (STRAWN) GO OIL CORP. WILCOX		23020 865 311420		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER					
		WELL #:	1	RRCID ->	094668	COMPL. DATE	01/03/1981	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	2310 - 2314		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-			-0-
07	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	2		N	-0-			-0-
08	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2		N	-0-			-0-
09	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2		N	-0-			-0-
10	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2		N	-0-			-0-
11	330 N	195	-0-	-135	-0-	195	2		N	-0-			-0-

RKW OPERATING LLC DANIEL		714311		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS					
		WELL #:	1	RRCID ->	092989	COMPL. DATE	01/02/1981	TOTAL DEPTH	6007	PERF.	2286 - 2290		
06	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	2		N	-0-			-0-
07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
11	10 N	7	-0-	-3	-0-	7	2		N	-0-			-0-

DAPHNE (STRAWN) TOWER RESOURCES INC DYE, JOHNNY		23098 500 862857		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS					
		WELL #:	1	RRCID ->	111283	COMPL. DATE	05/21/1984	TOTAL DEPTH	1966	PERF.	1831 - 1834		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DAVID JR. (TANNEHILL) TYCO OPERATING CO. WALKER-BUCKLER		23320 400 875240		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: THROCKMORTON					
		WELL #:	3	RRCID ->	137719	COMPL. DATE	03/18/1991	TOTAL DEPTH	539	PERF.	499 - 525		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DAVIS (RANGER) MOGUL RESOURCES, LLC TRANSIERRA-KLIENER		23370 600 573657		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND					
		WELL #:	2	RRCID ->	073217	COMPL. DATE	06/21/1977	TOTAL DEPTH	4065	PERF.	N/A		
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2	N	-0-			80
07	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2	N	-0-			80
08	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2	N	-0-			80
09	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2	N	-0-			80
*10	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2	N	-0-			80
*11	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2	N	-0-			80

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	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
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-			-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-			-0-
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-			-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-			-0-
*10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
11	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

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
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
11	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

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
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/17/2010

DE LEON, N. (STRAWN LUCKY OIL & GAS LINDLEY, EDDIE)		//CONT.// 23680 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE	
		//CONT.// 512180							
		WELL #:		RRCID -> 095006		COMPL. DATE 07/20/1981		TOTAL DEPTH 1620 PERF. 1565 - 1577	
M	O	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
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	49
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	49
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	49
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	49
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	49
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	49
		PLUGGED AND ABANDONED		12/16/2010					

DEADMAN DRAW (CONGL.) VAN OPERATING, LTD. WINDHAM, JAMES "10"		23734 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALLAHAN	
		881442							
		WELL #:		RRCID -> 115127		COMPL. DATE 02/11/1985		TOTAL DEPTH 4735 PERF. 4489 - 4497	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	140
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	140
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	140
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	140
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	140
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	140
		PLUGGED AND ABANDONED		12/12/2017					

DEANN (CONGLOMERATE) RAY HERRING OPERATING CO., LLC KEITH		23750 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS		
		695232								
		WELL #:		RRCID -> 099906		COMPL. DATE 04/26/1982		TOTAL DEPTH 4253 PERF. 3831 - 3838		
06	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2	N	-0-	101
07	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2	N	-0-	101
08	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2	N	-0-	101
09	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2	N	-0-	101
10	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2	N	-0-	101
11	1710 N	NO RPT	-0-	-1710	-0-			N	NO RPT	101

FAMBRO-BROYLES		WELL #:		RRCID -> 124058		COMPL. DATE 03/15/1987		TOTAL DEPTH 4305 PERF. 3803 - 3807		
06	150 N	129	-0-	-21	-0-	129	2	N	-0-	80
07	155 N	102	-0-	-53	-0-	102	2	N	-0-	80
08	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2	N	-0-	80
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2	N	-0-	80
10	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2	N	-0-	80
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT	80

DEATON (CONGLOMERATE) GIANT NRG CO., LP FULGHAM, BERNICE B.		23768 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO		
		302592								
		WELL #:		RRCID -> 052121		COMPL. DATE 03/01/1972		TOTAL DEPTH 4350 PERF. N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC POTTER, GEORGIA		822615		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO		
		302592								
		WELL #:		RRCID -> 139646		COMPL. DATE 07/20/1991		TOTAL DEPTH 4997 PERF. 3358 - 3482		
06	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2	N	-0-	-0-
07	279 N	149	-0-	-130	-0-	149	2	N	-0-	-0-
08	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2	N	-0-	-0-
09	210 N	95	-0-	-115	-0-	95	2	N	-0-	-0-
*10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2	N	-0-	-0-
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

DEEP CREEK (CADDO)		23897 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD				
KING ENERGY RESOURCES		465526										
JOHNSON 47		WELL #: 1		RRCID -> 173162		COMPL. DATE 12/01/1998		TOTAL DEPTH 4277		PERF. 3574 - 3608		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
06		30 N	16	-0-	-14	-0-	15	4	1	9	N	218
07		31 N	16	-0-	-15	-0-	15	4	1	9	N	219
08		31 N	16	-0-	-15	-0-	15	4	1	9	N	220
09		30 N	16	-0-	-14	-0-	15	4	1	9	N	221
10		31 N	16	-0-	-15	-0-	15	4	1	9	N	222
11		30 N	16	-0-	-14	-0-	15	4	1	9	N	223

DEER CROSSING (COOK)		23945 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: THROCKMORTON				
JACOBS, C. E., CO.		429435										
HENDRICK TG ESTATE 73B		WELL #: 1		RRCID -> 056460		COMPL. DATE 08/21/1973		TOTAL DEPTH 2622		PERF. N/A		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

DEER RIDGE (CONGLOMERATE)		23967 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS				
SKY RESOURCES, INC.		786408										
CORBETT		WELL #: 7		RRCID -> 140914		COMPL. DATE 12/11/1991		TOTAL DEPTH 4223		PERF. 4020 - 4028		
06		390 N	180	-0-	-210	-0-	180	3			N	74
07		403 N	56	-0-	-347	-0-	56	3			N	74
08		248 N	99	-0-	-149	-0-	99	3			N	74
09		180 N	90	-0-	-90	-0-	90	3			N	74
10		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	74
11		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	74

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

PEASE		WELL #: 5		RRCID -> 174869		COMPL. DATE 09/28/1999		TOTAL DEPTH 3330		PERF. 1694 - 1704		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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		
06		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-
07		93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-
08		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-
09		90 N	65	-0-	-25	-0-	65	2			N	-0-
10		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-
11		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	-0-

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

DELAY (DUFFER)				//CONT.//	24075 300	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN		
CIRCLE D OIL & GAS, INC.				//CONT.//	153608							
KEELER-CAPROCK				WELL #:	1	RRCID ->	125731	COMPL. DATE	12/15/1983	TOTAL DEPTH	2930	PERF. 2825 - 2880
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			63

SHADY OIL CO.					768360							
CARMICHAEL				WELL #:	1	RRCID ->	087544	COMPL. DATE	02/01/1980	TOTAL DEPTH	3110	PERF. 2836 - 2840
06	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2	N	-0-			-0-
07	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2	N	-0-			-0-
08	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2	N	-0-			-0-
09	330 N	51	-0-	-279	-0-	51	2	N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			N	NO RPT			-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
06	540 N	503	-0-	-37	-0-	503	2	N	-0-			-0-
07	527 N	492	-0-	-35	-0-	492	2	N	-0-			-0-
08	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2	N	-0-			-0-
09	510 N	458	-0-	-52	-0-	458	2	N	-0-			-0-
*10	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2	N	-0-			-0-
11	510 N	NO RPT	-0-	-510	-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
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2	N	-0-			-0-
07	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2	N	-0-			-0-
08	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2	N	-0-			-0-
09	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2	N	-0-			-0-
*10	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYONS, DAVID F. JR.					517211							
HOKETT				WELL #:	2	RRCID ->	180731	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4142	PERF. 4142 - 0
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DELONG (CONGLOMERATE)		//CONT.//	24152 111	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS				
SAFARI RESOURCES, LLC			743194							
LYONS		WELL #:	1	RRCID -> 200220	COMPL. DATE 03/14/2004	TOTAL DEPTH	4108	PERF. 4000	-	4010
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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
06	180 N	20	-0-	-160	-0-	20	3			-0-
07	279 N	172	-0-	-107	-0-	172	3			-0-
08	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			-0-
09	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			-0-
10	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			-0-
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					-0-

DELONG (ZONE A)			24152 666	ASSOCIATED	CAPACITY	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
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					-0-
07	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

TARBETT			WELL #:	1	RRCID -> 267994	COMPL. DATE 04/09/2013	TOTAL DEPTH	4304	PERF. 3982	-	3988			
06	900 N	900	-0-	-0-	-0-	828	3	72	9	N	65	167	1	212
07	922 N	922	-0-	-0-	-0-	855	3	67	9	N	61			273
08	899 N	233	-0-	-666	-0-	202	3	31	9	N	28	172	1	129
09	900 N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-			129
*10	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1484	3	112	9	N	102			231
*11	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	983	3	61	9	N	55	172	1	114

DELRAY (MARBLE FALLS)			24170 700	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN								
CIRCLE D OIL & GAS, INC.			153608											
RAY		WELL #:	1	RRCID -> 150051	COMPL. DATE 01/18/1971	TOTAL DEPTH	2744	PERF. N/A						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	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				
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DENNIS, WEST (STRAWN) BIG STAR EXPLORATION ADDISON		24282 300 070442		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
		WELL #:	4	RRCID ->	142122	COMPL. DATE	06/22/1992	TOTAL DEPTH	1077	PERF.	977 - 983			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-			-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
08	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			-0-
09	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			-0-
*10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-			-0-
*11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-			-0-

ADDISON-TARPON		WELL #:	1	RRCID ->	143751	COMPL. DATE	12/18/1992	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	2525 - 2600			
06	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-			-0-
07	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-			-0-
08	62 N	3	-0-	-59	-0-	3	3			N	-0-			-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
*10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-			-0-
*11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-			-0-

MARTIN-MOSS		WELL #:	1	RRCID ->	143752	COMPL. DATE	12/26/1992	TOTAL DEPTH	5122	PERF.	2436 - 2449			
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-			-0-
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-			-0-
08	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
*10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-			-0-
*11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-			-0-

ROLLO RESOURCES, LLC WOODRUFF		WELL #:	2	RRCID ->	101004	COMPL. DATE	02/15/1982	TOTAL DEPTH	2420	PERF.	1800 - 1850			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOODRUFF		WELL #:	5	RRCID ->	101177	COMPL. DATE	04/30/1982	TOTAL DEPTH	2300	PERF.	1750 - 1785			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WRIGHT, J.J.		WELL #:	3	RRCID ->	101995	COMPL. DATE	09/23/1982	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	1759 - 1798			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DENNIS, WEST (STRAWN)		//CONT.// 24282 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER			
ROLLO RESOURCES, LLC		//CONT.// 726791									
JACKSON, NELL		WELL #: 1		RRCID -> 102360		COMPL. DATE 09/24/1982		TOTAL DEPTH 2000		PERF. 1800 - 1834	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WRIGHT, J.J.		WELL #: 2		RRCID -> 103521		COMPL. DATE 12/16/1982		TOTAL DEPTH 2600		PERF. 1702 - 1752	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HARRISON, ANDIE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 103522		COMPL. DATE 12/18/1982		TOTAL DEPTH 2550		PERF. 1805 - 1970	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WOODRUFF		WELL #: 3		RRCID -> 103835		COMPL. DATE 10/15/1982		TOTAL DEPTH 2745		PERF. 1760 - 1802	
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WOODRUFF		WELL #: 6		RRCID -> 104127		COMPL. DATE 12/02/1982		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 1704 - 1734	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SCARBOROUGH, H.		WELL #: 2		RRCID -> 104756		COMPL. DATE 02/19/1983		TOTAL DEPTH 2460		PERF. 1871 - 1877	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SCARBOROUGH, H.		WELL #: 3		RRCID -> 106133		COMPL. DATE 02/28/1983		TOTAL DEPTH 2280		PERF. 1835 - 1865	
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

DENNIS, WEST (STRAWN)			//CONT.// 24282 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER					
ROLLO RESOURCES, LLC			//CONT.// 726791											
WOODRUFF			WELL #: 4		RRCID -> 107313		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 2525		PERF. 1718 - 1934	
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		
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

JONES			WELL #: 1		RRCID -> 107415		COMPL. DATE 07/22/1983		TOTAL DEPTH 2421		PERF. 1680 - 1726			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8802			N	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8802			N	NO RPT			-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

HARRISON, A. UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 107416		COMPL. DATE 09/26/1983		TOTAL DEPTH 2700		PERF. 2200 - 2540			
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

HALE, T. D.			WELL #: 1		RRCID -> 107909		COMPL. DATE 01/26/1984		TOTAL DEPTH 2692		PERF. 2214 - 2569			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

JONES			WELL #: 3		RRCID -> 108077		COMPL. DATE 11/15/1983		TOTAL DEPTH 2333		PERF. 1688 - 1719			
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

SCHUTTS			WELL #: 1		RRCID -> 110030		COMPL. DATE 03/27/1984		TOTAL DEPTH 1964		PERF. 1748 - 1814			
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

CARDWELL, BILLY			WELL #: 1		RRCID -> 110032		COMPL. DATE 01/20/1984		TOTAL DEPTH 2700		PERF. 1760 - 2543			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

DENNIS, WEST (STRAWN)			//CONT.// 24282 300		NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER				
ROLLO RESOURCES, LLC			//CONT.// 726791								
PLEMONS			WELL #:	1	RRCID -> 110033	COMPL. DATE 01/16/1984	TOTAL DEPTH 2200	PERF. 1662	-	1716	
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ALLEN			WELL #:	1	RRCID -> 111294	COMPL. DATE 06/15/1984	TOTAL DEPTH 2000	PERF. 1768	-	1812	
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAINER UNIT			WELL #:	1	RRCID -> 111784	COMPL. DATE 07/09/1984	TOTAL DEPTH 2700	PERF. 1702	-	2190	
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

YOUNGBLOOD			WELL #:	5	RRCID -> 112311	COMPL. DATE 06/19/1984	TOTAL DEPTH 2251	PERF. 1780	-	1928	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHILTON			WELL #:	1	RRCID -> 112320	COMPL. DATE 08/05/1984	TOTAL DEPTH 2700	PERF. 1661	-	1867	
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

YOUNGBLOOD			WELL #:	3	RRCID -> 112333	COMPL. DATE 06/01/1984	TOTAL DEPTH 2200	PERF. 1878	-	1993	
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

YOUNGBLOOD			WELL #:	2	RRCID -> 112334	COMPL. DATE 06/05/1984	TOTAL DEPTH 2200	PERF. 1770	-	1928	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	298			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	298			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DENNIS, WEST (STRAWN)			//CONT.// 24282 300		NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER				
ROLLO RESOURCES, LLC			//CONT.// 726791								
BEEFMASTER			WELL #:	1	RRCID -> 112979	COMPL. DATE 09/20/1984	TOTAL DEPTH 2700	PERF. 2004 - 2013			
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
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

YOUNGBLOOD, E.			WELL #:	7	RRCID -> 113412	COMPL. DATE 09/26/1984	TOTAL DEPTH 2250	PERF. 2105 - 2022			
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHAPMAN			WELL #:	2	RRCID -> 113533	COMPL. DATE 05/28/1984	TOTAL DEPTH 2407	PERF. 2018 - 2058			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GLENN, DOROTHY			WELL #:	1	RRCID -> 114238	COMPL. DATE 11/05/1984	TOTAL DEPTH 2650	PERF. 1840 - 1850			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PLEMONS			WELL #:	2	RRCID -> 114425	COMPL. DATE 11/14/1984	TOTAL DEPTH 2468	PERF. 1687 - 2284			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	648			N	NO RPT		4
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	648			N	NO RPT		4
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		4
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		4
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		4
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		4

WOODRUFF			WELL #:	7	RRCID -> 119077	COMPL. DATE 09/30/1985	TOTAL DEPTH 2344	PERF. 1783 - 1929			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WOODRUFF			WELL #:	8	RRCID -> 120742	COMPL. DATE 02/27/1986	TOTAL DEPTH 2435	PERF. 2141 - 2322			
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DENNIS, WEST (STRAWN)												//CONT.// 24282 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER			
ROLLO RESOURCES, LLC												//CONT.// 726791									
PLEMONS												WELL #: 3		RRCID -> 198704		COMPL. DATE 12/01/2003		TOTAL DEPTH 2504		PERF. 1729 - 1750	
M	O	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				
06		0	#	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-				
07		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-				
08		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-				
09		0	#	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-				
10		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-				
11		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-				

PRICE												WELL #: 1		RRCID -> 203399		COMPL. DATE 01/04/2002		TOTAL DEPTH 2625		PERF. 1924 - 1940	
06		0	#	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-				
07		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-				
08		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-				
09		0	#	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-				
10		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-				
11		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-				

PRICE												WELL #: 2		RRCID -> 203403		COMPL. DATE 11/22/2002		TOTAL DEPTH 2302		PERF. 1786 - 1798	
06		0	#	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-				
07		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-				
08		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-				
09		0	#	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-				
10		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-				
11		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-				

DESDEMONA												24389 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
GREENHAW, MORRIS R.												331530									
HOGTOWN-MOORE UNIT												WELL #: 1901		RRCID -> 017636		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2931		PERF. 2865 - 2898	
06		29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-				-0-				
07		51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-				-0-				
08		42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-				-0-				
09		42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-				-0-				
10		39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-				-0-				
*11		25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-				-0-				

HOGTOWN-MOORE UNIT												WELL #: 1601		RRCID -> 042956		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
06		27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-				-0-				
07		48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-				-0-				
08	DELQ	PR		39	-0-	-39	-0-	39	3			N	-0-				-0-				
09		78	N	39	-0-	-39	-0-	39	3			N	-0-				-0-				
10		36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-				-0-				
*11		23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-				-0-				

HOGTOWN-MOORE UNIT												WELL #: 1301		RRCID -> 043479		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
06		9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-				-0-				
07		16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-				-0-				
08		13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-				-0-				
09		13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-				-0-				
10		12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-				-0-				
*11		8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-				-0-				

DESDEMONA		//CONT.//	24389 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND						
GREENHAW, MORRIS R.		//CONT.//	331530									
HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #:	3007	RRCID ->	046348	COMPL. DATE	05/02/1969	TOTAL DEPTH	2861	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06		9 N	9	-0-	-0-	9	3	N	-0-			-0-
07		16 N	16	-0-	-0-	16	3	N	-0-			-0-
08		13 N	13	-0-	-0-	13	3	N	-0-			-0-
09		13 N	13	-0-	-0-	13	3	N	-0-			-0-
10		12 N	12	-0-	-0-	12	3	N	-0-			-0-
*11		8 N	8	-0-	-0-	8	3	N	-0-			-0-

HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #:	1101	RRCID ->	046484	COMPL. DATE	04/16/1968	TOTAL DEPTH	2889	PERF.	N/A	
06		13 N	13	-0-	-0-	13	3	N	-0-			-0-
07		23 N	23	-0-	-0-	23	3	N	-0-			-0-
08		19 N	19	-0-	-0-	19	3	N	-0-			-0-
09		19 N	19	-0-	-0-	19	3	N	-0-			-0-
10		18 N	18	-0-	-0-	18	3	N	-0-			-0-
*11		11 N	11	-0-	-0-	11	3	N	-0-			-0-

HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #:	1501	RRCID ->	047362	COMPL. DATE	11/25/1969	TOTAL DEPTH	2864	PERF.	N/A	
06		10 N	10	-0-	-0-	10	3	N	-0-			-0-
07		18 N	18	-0-	-0-	18	3	N	-0-			-0-
08		15 N	15	-0-	-0-	15	3	N	-0-			-0-
09		15 N	15	-0-	-0-	15	3	N	-0-			-0-
10		14 N	14	-0-	-0-	14	3	N	-0-			-0-
*11		9 N	9	-0-	-0-	9	3	N	-0-			-0-

HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #:	1401	RRCID ->	047381	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2884	PERF.	2811 - 2824	
06		42 N	42	-0-	-0-	42	3	N	-0-			-0-
07		74 N	74	-0-	-0-	74	3	N	-0-			-0-
08		61 N	61	-0-	-0-	61	3	N	-0-			-0-
09		60 N	60	-0-	-0-	60	3	N	-0-			-0-
10		56 N	56	-0-	-0-	56	3	N	-0-			-0-
*11		35 N	35	-0-	-0-	35	3	N	-0-			-0-

ECHOLS		WELL #:	1	RRCID ->	050676	COMPL. DATE	09/03/1969	TOTAL DEPTH	2722	PERF.	2692 - 2715	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #:	3501	RRCID ->	090312	COMPL. DATE	06/01/1982	TOTAL DEPTH	3498	PERF.	2844 - 3430	
06		49 N	49	-0-	-0-	49	3	N	-0-			-0-
07		87 N	87	-0-	-0-	87	3	N	-0-			-0-
08		72 N	72	-0-	-0-	72	3	N	-0-			-0-
09		71 N	71	-0-	-0-	71	3	N	-0-			-0-
10		66 N	66	-0-	-0-	66	3	N	-0-			-0-
*11		42 N	42	-0-	-0-	42	3	N	-0-			-0-

MOORE, S. L.		WELL #:	2	RRCID ->	112319	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3067	PERF.	3044 - 3060	
06		134 N	134	-0-	-0-	134	3	N	-0-			-0-
07		138 N	138	-0-	-0-	138	3	N	-0-			-0-
08		138 N	138	-0-	-0-	138	3	N	-0-			-0-
09		131 N	131	-0-	-0-	131	3	N	-0-			-0-
10		136 N	136	-0-	-0-	136	3	N	-0-			-0-
*11		130 N	130	-0-	-0-	130	3	N	-0-			-0-

DESDEMONA GREENHAW, MORRIS R. MOORE, S. L.		//CONT.// 24389 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
		//CONT.// 331530		WELL #: 3		RRCID -> 112325		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3063		PERF. 3052 - 3063	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-				23
07	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-				23
08	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-				23
*09	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-				23
*10	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-				23
*11	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-				23

HOGTOWN-MOORE UNIT															
WELL #: 2202 RRCID -> 118435 COMPL. DATE 05/27/1969 TOTAL DEPTH 2841 PERF. 2770 - 2841															
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-				-0-
07	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-				-0-
08	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-				-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-				-0-
10	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-				-0-
*11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-				-0-

HOGTOWN-MOORE UNIT															
WELL #: 1803 RRCID -> 118439 COMPL. DATE 11/12/1969 TOTAL DEPTH 2862 PERF. 2814 - 2862															
06	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-				-0-
07	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-				-0-
08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-				-0-
09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-				-0-
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-				-0-
*11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-				-0-

HOGTOWN MOORE UNIT															
WELL #: 1804 RRCID -> 263500 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 3431 PERF. 3290 - 3300															
06	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-				-0-
07	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-				-0-
08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-				-0-
09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-				-0-
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-				-0-
*11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-				-0-

ODELL, P.K.															
WELL #: 1 RRCID -> 278559 COMPL. DATE 06/26/1985 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3190 - 3206															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/02/2020															

MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC															
DESDEMONA FIELD UNIT															
WELL #: B101 RRCID -> 017597 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2682 - 2720															
06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-				-0-
07	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-				-0-
08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-				-0-
09	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-				-0-
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-				-0-
*11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-				-0-

DESDEMONA FIELD UNIT															
WELL #: 4101 RRCID -> 017621 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2710 - 2732															
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-				-0-
07	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-				-0-
08	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-				-0-
09	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-				-0-
10	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-				-0-
*11	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-				-0-

DESDEMONA		//CONT.// 24389 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC		//CONT.// 587110									
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: A901		RRCID -> 017622		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2788 - 2803	
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
06	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3	N	-0-		-0-
07	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3	N	-0-		-0-
08	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3	N	-0-		-0-
09	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3	N	-0-		-0-
10	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3	N	-0-		-0-
*11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3	N	-0-		-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 1802		RRCID -> 017630		COMPL. DATE 03/22/1920		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2679 - 2740			
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3	N	-0-		-0-
07	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-		-0-
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3	N	-0-		-0-
09	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3	N	-0-		-0-
10	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3	N	-0-		-0-
*11	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3	N	-0-		-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 3201		RRCID -> 017632		COMPL. DATE 02/21/1949		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2678 - 3295			
06	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3	N	-0-		-0-
07	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3	N	-0-		-0-
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3	N	-0-		-0-
09	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3	N	-0-		-0-
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3	N	-0-		-0-
*11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3	N	-0-		-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: C201		RRCID -> 017676		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3	N	-0-		-0-
07	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3	N	-0-		-0-
08	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3	N	-0-		-0-
09	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3	N	-0-		-0-
10	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3	N	-0-		-0-
*11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3	N	-0-		-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: C204		RRCID -> 036574		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3	N	-0-		-0-
07	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3	N	-0-		-0-
08	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3	N	-0-		-0-
09	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3	N	-0-		-0-
10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3	N	-0-		-0-
*11	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3	N	-0-		-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: C205		RRCID -> 036575		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3	N	-0-		-0-
07	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3	N	-0-		-0-
08	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3	N	-0-		-0-
09	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3	N	-0-		-0-
10	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3	N	-0-		-0-
*11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3	N	-0-		-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: C203		RRCID -> 036576		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3	N	-0-		-0-
07	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3	N	-0-		-0-
08	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3	N	-0-		-0-
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3	N	-0-		-0-
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3	N	-0-		-0-
*11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3	N	-0-		-0-

DESDEMONA		//CONT.//		24389 001	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC		//CONT.//		587110								
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		C202	RRCID ->	036577	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3	N	-0-			-0-
07	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3	N	-0-			-0-
08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3	N	-0-			-0-
09	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3	N	-0-			-0-
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3	N	-0-			-0-
*11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3	N	-0-			-0-
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		3601	RRCID ->	042099	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3	N	-0-			-0-
07	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3	N	-0-			-0-
08	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3	N	-0-			-0-
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3	N	-0-			-0-
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3	N	-0-			-0-
*11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3	N	-0-			-0-
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		8201	RRCID ->	042879	COMPL. DATE	01/23/1967	TOTAL DEPTH	2755	PERF. N/A	
06	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3	N	-0-			-0-
07	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3	N	-0-			-0-
08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3	N	-0-			-0-
09	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3	N	-0-			-0-
10	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3	N	-0-			-0-
*11	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3	N	-0-			-0-
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		1901	RRCID ->	043554	COMPL. DATE	10/04/1967	TOTAL DEPTH	2621	PERF. N/A	
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3	N	-0-			-0-
07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3	N	-0-			-0-
08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3	N	-0-			-0-
09	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3	N	-0-			-0-
10	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3	N	-0-			-0-
*11	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3	N	-0-			-0-
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		A501	RRCID ->	043555	COMPL. DATE	08/12/1966	TOTAL DEPTH	2743	PERF. N/A	
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	N	-0-			-0-
07	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3	N	-0-			-0-
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3	N	-0-			-0-
09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3	N	-0-			-0-
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3	N	-0-			-0-
*11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3	N	-0-			-0-
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		2702	RRCID ->	044738	COMPL. DATE	11/27/1923	TOTAL DEPTH	2629	PERF. N/A	
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3	N	-0-			-0-
07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3	N	-0-			-0-
08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3	N	-0-			-0-
09	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3	N	-0-			-0-
10	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3	N	-0-			-0-
*11	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3	N	-0-			-0-
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		201	RRCID ->	047785	COMPL. DATE	07/03/1969	TOTAL DEPTH	2831	PERF. N/A	
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3	N	-0-			-0-
07	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3	N	-0-			-0-
08	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3	N	-0-			-0-
09	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3	N	-0-			-0-
10	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3	N	-0-			-0-
*11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-			-0-

DESDEMONA		//CONT.//		24389 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND				
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC		//CONT.//		587110							
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		8102	RRCID ->	051002	COMPL. DATE	02/11/1967	TOTAL DEPTH	2791	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3	N	-0-		-0-	
07	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3	N	-0-		-0-	
08	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 3	N	-0-		-0-	
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3	N	-0-		-0-	
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3	N	-0-		-0-	
*11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3	N	-0-		-0-	

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		8103	RRCID ->	051003	COMPL. DATE	11/20/1969	TOTAL DEPTH	2761	PERF. N/A
06	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3	N	-0-		-0-	
07	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3	N	-0-		-0-	
08	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3	N	-0-		-0-	
09	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3	N	-0-		-0-	
10	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3	N	-0-		-0-	
*11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3	N	-0-		-0-	

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		4001	RRCID ->	051441	COMPL. DATE	00/00/1919	TOTAL DEPTH	2755	PERF. N/A
06	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3	N	-0-		-0-	
07	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3	N	-0-		-0-	
08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3	N	-0-		-0-	
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3	N	-0-		-0-	
10	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3	N	-0-		-0-	
*11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3	N	-0-		-0-	

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		9102	RRCID ->	062143	COMPL. DATE	05/03/1968	TOTAL DEPTH	2790	PERF. N/A
06	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 3	N	-0-		-0-	
07	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3	N	-0-		-0-	
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3	N	-0-		-0-	
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3	N	-0-		-0-	
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3	N	-0-		-0-	
*11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-		-0-	

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		8101	RRCID ->	070037	COMPL. DATE	06/15/1966	TOTAL DEPTH	2757	PERF. N/A
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3	N	-0-		-0-	
07	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3	N	-0-		-0-	
08	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3	N	-0-		-0-	
09	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3	N	-0-		-0-	
10	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 3	N	-0-		-0-	
*11	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 3	N	-0-		-0-	

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		D001	RRCID ->	090134	COMPL. DATE	07/07/1980	TOTAL DEPTH	2817	PERF. 2736 - 2817
06	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 3	N	-0-		-0-	
07	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3	N	-0-		-0-	
08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3	N	-0-		-0-	
09	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3	N	-0-		-0-	
10	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3	N	-0-		-0-	
*11	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 3	N	-0-		-0-	

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		905	RRCID ->	095455	COMPL. DATE	08/26/1981	TOTAL DEPTH	2867	PERF. 2806 - 2867
06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3	N	-0-		-0-	
07	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 3	N	-0-		-0-	
08	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3	N	-0-		-0-	
09	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 3	N	-0-		-0-	
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3	N	-0-		-0-	
*11	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3	N	-0-		-0-	

DESDEMONA		//CONT.//		24389 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND					
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC		//CONT.//		587110								
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		D101	RRCID ->	100369	COMPL. DATE	10/28/1968	TOTAL DEPTH	2947	PERF.	N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3	N	-0-	-0-	-0-		
07	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3	N	-0-	-0-	-0-		
08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3	N	-0-	-0-	-0-		
09	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 3	N	-0-	-0-	-0-		
10	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3	N	-0-	-0-	-0-		
*11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3	N	-0-	-0-	-0-		

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		9103	RRCID ->	100444	COMPL. DATE	07/29/1981	TOTAL DEPTH	2786	PERF.	N/A
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3	N	-0-	-0-	-0-		
07	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3	N	-0-	-0-	-0-		
08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3	N	-0-	-0-	-0-		
09	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 3	N	-0-	-0-	-0-		
10	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3	N	-0-	-0-	-0-		
*11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3	N	-0-	-0-	-0-		

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		D102	RRCID ->	100483	COMPL. DATE	01/02/1969	TOTAL DEPTH	2930	PERF.	N/A
06	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 3	N	-0-	-0-	-0-		
07	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3	N	-0-	-0-	-0-		
08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3	N	-0-	-0-	-0-		
09	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3	N	-0-	-0-	-0-		
10	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3	N	-0-	-0-	-0-		
*11	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 3	N	-0-	-0-	-0-		

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		D403	RRCID ->	100985	COMPL. DATE	05/10/1981	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2876 - 2891
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3	N	-0-	-0-	-0-		
07	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3	N	-0-	-0-	-0-		
08	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3	N	-0-	-0-	-0-		
09	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3	N	-0-	-0-	-0-		
10	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 3	N	-0-	-0-	-0-		
*11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3	N	-0-	-0-	-0-		

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		1801	RRCID ->	110035	COMPL. DATE	04/02/1984	TOTAL DEPTH	2740	PERF.	2625 - 2740
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3	N	-0-	-0-	-0-		
07	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 3	N	-0-	-0-	-0-		
08	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3	N	-0-	-0-	-0-		
09	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3	N	-0-	-0-	-0-		
10	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3	N	-0-	-0-	-0-		
*11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3	N	-0-	-0-	-0-		

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		B901	RRCID ->	112318	COMPL. DATE	00/00/1919	TOTAL DEPTH	2816	PERF.	N/A
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3	N	-0-	-0-	-0-		
07	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 3	N	-0-	-0-	-0-		
08	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 3	N	-0-	-0-	-0-		
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3	N	-0-	-0-	-0-		
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3	N	-0-	-0-	-0-		
*11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3	N	-0-	-0-	-0-		

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		1301	RRCID ->	112323	COMPL. DATE	01/28/1977	TOTAL DEPTH	2768	PERF.	2725 - 2768
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3	N	-0-	-0-	-0-		
07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3	N	-0-	-0-	-0-		
08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3	N	-0-	-0-	-0-		
09	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3	N	-0-	-0-	-0-		
10	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 3	N	-0-	-0-	-0-		
*11	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 3	N	-0-	-0-	-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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-			-0-
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-			-0-
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-			-0-
09	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3		N	-0-			-0-
10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3		N	-0-			-0-
*11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-			-0-
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: D504		RRCID -> 118417		COMPL. DATE 01/12/1971		TOTAL DEPTH 2963		PERF. 2815 - 2915				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	-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-
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 3501		RRCID -> 118418		COMPL. DATE 05/18/1985		TOTAL DEPTH 3210		PERF. 2740 - 2750				
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-			-0-
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-			-0-
08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-			-0-
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-			-0-
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
*11	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3		N	-0-			-0-
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: D105		RRCID -> 118419		COMPL. DATE 12/08/1969		TOTAL DEPTH 2890		PERF. 2853 - 2890				
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-			-0-
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-			-0-
08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3		N	-0-			-0-
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-			-0-
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
*11	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3		N	-0-			-0-
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: D104		RRCID -> 118420		COMPL. DATE 10/01/1985		TOTAL DEPTH 2909		PERF. 2849 - 2909				
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3		N	-0-			-0-
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3		N	-0-			-0-
08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3		N	-0-			-0-
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-			-0-
10	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3		N	-0-			-0-
*11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-			-0-
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: D502		RRCID -> 118430		COMPL. DATE 09/19/1970		TOTAL DEPTH 2955		PERF. 2886 - 2955				
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-			-0-
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-			-0-
08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-			-0-
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-			-0-
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
*11	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3		N	-0-			-0-
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 3902		RRCID -> 118433		COMPL. DATE 10/04/1969		TOTAL DEPTH 2800		PERF. 2708 - 2740				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-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-

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	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-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-	

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 4501		RRCID -> 118436		COMPL. DATE 04/12/1985		TOTAL DEPTH 3420		PERF. 2719 - 2784	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	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	
06	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 3		N	-0-	-0-	
07	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3		N	-0-	-0-	
08	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3		N	-0-	-0-	
09	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3		N	-0-	-0-	
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3		N	-0-	-0-	
*11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3		N	-0-	-0-	

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: D301		RRCID -> 119866		COMPL. DATE 01/04/1986		TOTAL DEPTH 2933		PERF. 2920 - 2924	
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3		N	-0-	-0-	
07	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 3		N	-0-	-0-	
08	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3		N	-0-	-0-	
09	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3		N	-0-	-0-	
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3		N	-0-	-0-	
*11	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 3		N	-0-	-0-	

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: B301		RRCID -> 119867		COMPL. DATE 10/13/1985		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 2687 - 2715	
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3		N	-0-	-0-	
07	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3		N	-0-	-0-	
08	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3		N	-0-	-0-	
09	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 3		N	-0-	-0-	
10	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3		N	-0-	-0-	
*11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3		N	-0-	-0-	

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 9201		RRCID -> 119868		COMPL. DATE 12/05/1985		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2700 - 2738	
06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3		N	-0-	-0-	
07	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3		N	-0-	-0-	
08	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3		N	-0-	-0-	
09	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3		N	-0-	-0-	
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3		N	-0-	-0-	
*11	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3		N	-0-	-0-	

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 2101		RRCID -> 119869		COMPL. DATE 12/21/1985		TOTAL DEPTH 3176		PERF. 2683 - 2716	
06	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 3		N	-0-	-0-	
07	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 3		N	-0-	-0-	
08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3		N	-0-	-0-	
09	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3		N	-0-	-0-	
10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3		N	-0-	-0-	
*11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3		N	-0-	-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	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
06	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3	N	-0-		-0-
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-		-0-
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3	N	-0-		-0-
09	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3	N	-0-		-0-
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3	N	-0-		-0-
*11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3	N	-0-		-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: A502		RRCID -> 119977		COMPL. DATE 01/11/1986		TOTAL DEPTH 3260		PERF. 2715 - 2785	
06	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3	N	-0-		-0-
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-		-0-
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3	N	-0-		-0-
09	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3	N	-0-		-0-
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3	N	-0-		-0-
*11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3	N	-0-		-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 5501		RRCID -> 122057		COMPL. DATE 10/24/1985		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 2675 - 2714	
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3	N	-0-		-0-
07	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3	N	-0-		-0-
08	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3	N	-0-		-0-
09	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3	N	-0-		-0-
10	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3	N	-0-		-0-
*11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3	N	-0-		-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: C301		RRCID -> 123264		COMPL. DATE 10/09/1985		TOTAL DEPTH 3370		PERF. 2786 - 2854	
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3	N	-0-		-0-
07	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3	N	-0-		-0-
08	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3	N	-0-		-0-
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3	N	-0-		-0-
10	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3	N	-0-		-0-
*11	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3	N	-0-		-0-

DESDEMONA (BRESSLER SAND)		24389 400		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND			
D & R ENTERPRISES		196846									
CLARK		WELL #: 1		RRCID -> 105983		COMPL. DATE 03/05/1980		TOTAL DEPTH 3240		PERF. 2884 - 2889	
06	197 R	197	-0-	-0-	-0-	197	2	Y	-0-		-0-
07	204 R	204	-0-	-0-	-0-	204	2	Y	-0-		-0-
08	202 R	202	-0-	-0-	-0-	202	2	Y	-0-		-0-
09	204 R	204	-0-	-0-	-0-	204	2	Y	-0-		-0-
10	209 R	209	-0-	-0-	-0-	209	2	Y	-0-		-0-
*11	194 R	194	-0-	-0-	-0-	194	2	Y	-0-		-0-

JD OPERATING		427405		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND			
CLARK		WELL #: 2		RRCID -> 105982		COMPL. DATE 03/18/1980		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 2900 - 2914	
06	90 #	84	-0-	-6	-0-	84	2	Y	-0-		-0-
07	93 #	88	-0-	-5	-0-	88	2	Y	-0-		-0-
08	93 #	86	-0-	-7	-0-	86	2	Y	-0-		-0-
09	90 #	88	-0-	-2	-0-	88	2	Y	-0-		-0-
10	93 #	89	-0-	-4	-0-	89	2	Y	-0-		-0-
11	90 #	83	-0-	-7	-0-	83	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	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
06	60 #	45	-0-	-15	-0-		45	3			N	-0-			46
07	62 #	47	-0-	-15	-0-		47	3			N	-0-			46
08	62 #	50	-0-	-12	-0-		50	3			N	-0-	41 1		5
09	60 #	30	-0-	-30	-0-		30	3			N	-0-			5
10	62 #	40	-0-	-22	-0-		40	3			N	-0-			5
11	60 #	41	-0-	-19	-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		
06	390 N	96	-0-	-294	-0-		96	3			N	-0-			220
07	163 N	163	-0-	-0-	-0-		163	3			N	-0-			220
08	159 N	159	-0-	-0-	-0-		159	3			N	-0-			220
09	283 N	283	-0-	-0-	-0-		283	3			N	-0-			220
10	177 N	177	-0-	-0-	-0-		177	3			N	-0-			220
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			220

HUFFMAN, FRED				WELL #:	1	RRCID ->	140757	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3880	PERF.	3236 - 3246		
06	90 N	2	-0-	-88	-0-		2	3			N	-0-			44
07	70 N	70	-0-	-0-	-0-		70	3			N	-0-			44
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-		99	3			N	-0-			44
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-						N	-0-			44
10	62 N	26	-0-	-36	-0-		26	3			N	-0-			44
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			44

BAYS, MIKE				WELL #:	1	RRCID ->	277960	COMPL. DATE	08/01/2008	TOTAL DEPTH	3878	PERF.	3280 - 3332		
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-						N	-0-			62
07	54 N	54	-0-	-0-	-0-		54	3			N	-0-			62
08	58 N	58	-0-	-0-	-0-		58	3			N	-0-			62
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			62
10	62 N	55	-0-	-7	-0-		55	3			N	-0-			62
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			62

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		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	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		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			14
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			14
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			14
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			14
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			14
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			14

DESDEMONA, 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	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
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	35
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	35
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	35
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	35
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	35
11	0 X	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	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	7
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	7
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	7
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	7
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	7
11	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	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	45
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	45
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	45
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	45
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	45
11	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	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	10
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	10
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	10
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	10
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	10
11	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	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	109
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	109
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	109
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	109
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	109
11	0 X	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	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	14
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	14
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	14
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	14
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	14
11	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	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	21
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	21
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	21
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	21
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	21
11	0 X	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	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	49
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	49
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	49
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	49
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	49
11	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	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	21
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	21
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	21
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	21
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	21
11	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	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	87
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	87
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	87
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	87
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	87
11	0 X	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	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	33
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	33
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	33
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	33
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	33
11	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	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	17
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	17
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	17
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	17
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	17
11	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	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	117
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	117
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	117
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	117
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	117
11	0 X	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	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	48
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	48
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	48
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	48
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	48
11	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	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			37	
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			37	
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			37	
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			37	
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			37	
11		14B DENY	NO RPT	-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
06		3 N	-0-	-0-	-3			N	14			124	
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	16			140	
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	7			147	
09		7 N	7	-0-	-0-		3 2	4 9	N	4		151	
10		0 N	-0-	-0-	-0-				N	4		155	
11		0 N	-0-	-0-	-0-				N	3		158	

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
06		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT		-0-	
07		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT		-0-	
08		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT		-0-	
10		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT		-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT		-0-	

T.P. FEE/DIAZ/		WELL #:		6	RRCID ->	069602	COMPL. DATE	03/12/1976	TOTAL DEPTH	1808	PERF.	N/A	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B			N	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B			N	-0-		-0-	
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B			N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B			N	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B			N	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B			N	-0-		-0-	

T.P. FEE (DIAZ)		WELL #:		7	RRCID ->	069603	COMPL. DATE	03/15/1976	TOTAL DEPTH	1800	PERF.	N/A	
06		210 N	-0-	-0-	-210	B			N	-0-		-0-	
07		217 N	-0-	-0-	-217	B			N	-0-		-0-	
08		31 N	-0-	-0-	-31	B			N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B			N	-0-		-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B			N	-0-		-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B			N	-0-		-0-	

T.P FEE (DIAZ)		WELL #:		8	RRCID ->	069604	COMPL. DATE	10/19/1985	TOTAL DEPTH	1800	PERF.	1539 -	1577
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT		-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT		-0-	
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT		-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT		-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT		-0-	

DICEY (CONGLOMERATE)				24618 250	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PARKER						
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP				033523									
STROUD				WELL #: 1	RRCID -> 078574	COMPL. DATE 04/15/1978	TOTAL DEPTH 5897	PERF. 5292	- 5307				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

LYNCH, W. L.				WELL #: 1	RRCID -> 110978	COMPL. DATE 05/26/1984	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 5168	- 5536				
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			26
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			26
08	DELO PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			26
09	09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	DELO PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			26
10	DELO PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			26
11	DELO PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			26

HUTCHESON				WELL #: 10	RRCID -> 135853	COMPL. DATE 09/13/1990	TOTAL DEPTH 6096	PERF. 5862	- 5877				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

BEDROCK PRODUCTION, LLC				061620									
SMELLEY				WELL #: B 1	RRCID -> 215649	COMPL. DATE 11/22/2005	TOTAL DEPTH 6590	PERF. 5930	- 5963				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09	09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

DEAN				WELL #: E 1	RRCID -> 221689	COMPL. DATE 12/09/2005	TOTAL DEPTH 6885	PERF. 5883	- 5978				
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09	09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

BROWN				WELL #: E 1	RRCID -> 221690	COMPL. DATE 12/22/2005	TOTAL DEPTH 6725	PERF. 3973	- 3983				
06	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126 2			N	-0-			32
07	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 2			N	-0-			32
08	155 N	139	-0-	-16 B	-0-	139 2			N	-0-			32
09	09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127 2			N	-0-			32
*10	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126 2			N	-0-			32
11	120 N	NO RPT	-0-	-120 B	-0-				N	NO RPT			32

DICEY (CONGLOMERATE) BRG LONE STAR LTD. REYNOLDS, ETHEL		//CONT.//	24618 250 090870	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PARKER						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
			WELL #:	1	RRCID ->	086066	COMPL. DATE	05/31/1979	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5250 - 5352
06		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			16
07		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			16
08		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			16
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			16
10		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			16
11		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			16
		REYNOLDS, ETHEL UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	249644	COMPL. DATE	01/02/2009	TOTAL DEPTH	9035	PERF. 5115 - 5130
06		0 N	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			69
07		0 N	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			69
08		0 N	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			69
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		0 N	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			69
10		208 N	208	-0-	B	-0-	208 3	N	-0-			69
*11		101 N	101	-0-	B	-0-	101 3	N	-0-			69
		HESS, JERRY OPERATING CO. PEARSON, W.F.		381740 WELL #:	1	RRCID ->	077472	COMPL. DATE	02/20/1977	TOTAL DEPTH	5950	PERF. 5889 - 5895
06		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
		OXXN WOODY, G. C.		630579 WELL #:	2	RRCID ->	077378	COMPL. DATE	03/18/1978	TOTAL DEPTH	6050	PERF. 5878 - 5886
06		65 N	65	-0-	B	-0-	65 2	N	-0-			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08		23 N	23	-0-	B	-0-	23 2	N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		29 N	29	-0-	B	-0-	29 2	N	-0-			-0-
10		DELQ PR	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
		BOYD, J. T.		WELL #:	1	RRCID ->	079705	COMPL. DATE	12/02/1978	TOTAL DEPTH	6175	PERF. 5271 - 5382
06		265 N	265	-0-	B	-0-	265 2	N	-0-			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08		347 N	347	-0-	B	-0-	347 2	N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		403 N	403	-0-	B	-0-	403 2	N	-0-			-0-
10		DELQ PR	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-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
06		123 N	123	-0-	B	-0-	123 2	N	-0-			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08		104 N	104	-0-	B	-0-	104 2	N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		135 N	135	-0-	B	-0-	135 2	N	-0-			-0-
10		DELQ PR	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

DICEY (CONGLOMERATE)		//CONT.//		24618 250	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PARKER						
RKW OPERATING LLC				714311									
SMITH				WELL #:	1	RRCID ->	078583	COMPL. DATE	06/16/1978	TOTAL DEPTH	6470	PERF.	5106 - 5178
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
06	58 N	35	-0-	-23 B	-0-	35	2	N	-0-	-0-			
07	62 N	39	-0-	-23 B	-0-	39	2	N	-0-	-0-			
08	62 N	35	-0-	-27 B	-0-	35	2	N	-0-	-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2	N	-0-	-0-			
10	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2	N	-0-	-0-			
*11	54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54	2	N	-0-	-0-			

RAGLE, L. W.				WELL #:	2	RRCID ->	084188	COMPL. DATE	06/22/1979	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5808 - 5828
06	13 N	13	-0-	-0- B	-0-	13	2	N	-0-	-0-			
07	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2	N	-0-	-0-			
08	31 N	24	-0-	-7 B	-0-	24	2	N	-0-	-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	19 N	19	-0-	-0- B	-0-	19	2	N	-0-	-0-			
10	21 N	21	-0-	-0- B	-0-	21	2	N	-0-	-0-			
11	30 N	16	-0-	-14 B	-0-	16	2	N	-0-	-0-			

WILHITE				WELL #:	1 C	RRCID ->	090048	COMPL. DATE	09/05/1980	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5126 - 5136
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-			
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-			
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-			
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-			
11	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
06	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173	2	N	-0-	-0-			
07	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191	2	N	-0-	-0-			
08	305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305	2	N	-0-	-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291	2	N	-0-	-0-			
10	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273	2	N	-0-	-0-			
*11	233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233	2	N	-0-	-0-			

TEP BARNETT USA, LLC				842986									
BLUE DRAKE WOODY				WELL #:	1	RRCID ->	277525	COMPL. DATE	03/10/2015	TOTAL DEPTH	6665	PERF.	5512 - 5913
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	18		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	18		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	18		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	18		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	18		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	18		

DICEY (5200)				24618 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER						
OXXN				630579									
CLARK, A. W.				WELL #:	1	RRCID ->	036177	COMPL. DATE	01/12/1962	TOTAL DEPTH	5522	PERF.	5173 - 5179
06	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2	N	-0-	-0-	31		
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	31		
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-	-0-	31		
*09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2	N	-0-	-0-	31		
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	31		
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	31		

DICEY (5200) //CONT.// 24618 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 RKW OPERATING LLC 714311
 RAGLE WELL #: 1 RRCID -> 034842 COMPL. DATE 08/01/1962 TOTAL DEPTH 5535 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
06	180 N	103	-0-	-77	-0-	103	2			N	-0-					-0-
07	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					-0-
08	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
*11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-

DICEY, N. (BIG SALINE CONG. 2A) 24620 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
 OXXN 630579
 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
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DICEY, N. (BIG SALINE CONGL. 3) 24620 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 OXXN 630579
 WRIGHT-HARDIN WELL #: 1 L RRCID -> 110340 COMPL. DATE 11/05/1983 TOTAL DEPTH 5672 PERF. 5536 - 5601

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					23
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					23
*09	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					23
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	13 N	5	-0-	-8	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	7 N	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
11	10 N	8	-0-	-2	-0-	8	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
09	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
10	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
11	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
07	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
09	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					-0-
*10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

DICKERSON (CONGLOMERATE)		24653 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
HITEX RESOURCES, LP		390521									
DICKERSON "C"		WELL #:	4	RRCID ->	119202	COMPL. DATE	10/30/1985	TOTAL DEPTH	4852 PERF. 4170 - 4178		
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
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		38
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		38
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		38
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		38
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		38
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		38
PLUGGED AND ABANDONED 10/17/2019 - P/A 10/17/2019											

DICKERSON		24653 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
		WELL #:	7	RRCID ->	122540	COMPL. DATE	10/03/1986	TOTAL DEPTH	4900 PERF. 4123 - 4329		
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		17
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		17
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		17
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		17
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		17
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		17
PLUGGED AND ABANDONED 10/17/2019 - P/A 10/17/19											

DICKIE RANCH (CONGL)		24665 200		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS			
ROBUCK PETROLEUM, LLC		722177									
BRAZOS		WELL #:	1	RRCID ->	271349	COMPL. DATE	10/21/2013	TOTAL DEPTH	4468 PERF. 4354 - 4382		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		109
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		109
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		109
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		109
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		109
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		109

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		
06	30	N	4	-0-	-26	-0-	4 2	N	-0-		-0-
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	10 2	N	-0-		-0-
08	31	N	3	-0-	-28	-0-	3 2	N	-0-		-0-
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20 2	N	-0-		-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31 2	N	-0-		-0-
11	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-		N	NO RPT		-0-

TABER "A"		24745 555		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
		WELL #:	103	RRCID ->	184626	COMPL. DATE	09/22/1982	TOTAL DEPTH	3075 PERF. 2838 - 2847		
06	30	N	6	-0-	-24	-0-	5 2	1 9	N	1	178
07	62	N	13	-0-	-49	-0-	12 2	1 9	N	1	179
08	31	N	5	-0-	-26	-0-	4 2	1 9	N	1	180
09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	24 2	1 9	N	1	181
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	38 2	1 9	N	1	182
11	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-		N	NO RPT		182

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		
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		36
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		36
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		36
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		36
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		36
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		36

DILLON (STRAWN) CONCORD ENERGY, INC. STONE		24800 700 170335		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
WELL #:		1		RRCID -> 111205		COMPL. DATE 03/31/1984		TOTAL DEPTH 4835 PERF. 2608 - 2748						
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	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	270 N	230	-0-	-40	-0-	230	2			N	-0-			-0-
07	248 N	238	-0-	-10	-0-	238	2			N	-0-			-0-
08	248 N	232	-0-	-16	-0-	232	2			N	-0-			-0-
09	240 N	234	-0-	-6	-0-	234	2			N	-0-			-0-
10	248 N	233	-0-	-15	-0-	233	2			N	-0-			-0-
*11	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-			-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. GUESS		850964		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
WELL #:		1		RRCID -> 117704		COMPL. DATE 08/08/1985		TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2634 - 2647						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49

TEJAS-CLAYTON		24800 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
WELL #:		3		RRCID -> 119463		COMPL. DATE 12/19/1985		TOTAL DEPTH 2748 PERF. 2636 - 2653						
06	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-			6
07	496 N	331	-0-	-165	-0-	331	3			N	-0-			6
08	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-			6
09	360 N	198	-0-	-162	-0-	198	3			N	-0-			6
10	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-			6
11	390 N	48	-0-	-342	-0-	48	3			N	-0-			6

DILLON (DUFFER) HANVEY, DON H. OIL INTERESTS INC MURDOCK,NORMA		24803 200 355586		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND						
WELL #:		1		RRCID -> 113416		COMPL. DATE 09/20/1984		TOTAL DEPTH 4159 PERF. 3857 - 3864						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
08	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DOME (DUFFER) R & D OPERATING, INC. HARRISS, V. -A-		25240 500 685874		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN						
WELL #:		2		RRCID -> 150225		COMPL. DATE 01/16/1978		TOTAL DEPTH 2005 PERF. N/A						
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SUB SURFACE OPERATIONS HARRISS, V. (B)		828296		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN						
WELL #:		3		RRCID -> 084821		COMPL. DATE 02/23/1978		TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1662 - 1681						
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DOMINEY (CADD)		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								
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	581				N	-0-					15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	581				N	-0-					15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	581				N	-0-					15
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	581				N	NO RPT					15
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	581				N	NO RPT					15
11	14B2	EXT	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								
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	974				N	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	974				N	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	974				N	-0-					20
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	974				N	NO RPT					20
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	974				N	NO RPT					20
11	14B2	EXT	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								
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	292				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	292				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	292				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	292				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	292				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	292				N	NO RPT					-0-

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								
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

BOYD B		WELL #: 9		RRCID -> 058352		COMPL. DATE 12/29/1973		TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A								
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

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								
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					190
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					190
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					190
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					190
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					190
11	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						
M	ALLOW CODE	GAS 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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
10	14B2 EXT	12	-0-	12	12		9 2			N	-0-			32
11	14B2 EXT	15	-0-	15	27	3 1	15 2			N	-0-			32

MCKEON GAS UNIT		WELL #: 2 T		RRCID -> 086269		COMPL. DATE 01/21/1980		TOTAL DEPTH 5523 PERF. N/A						
06	14B2 EXT	58	-0-	58	58	58 2				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	61	-0-	61	119	6 1	55 2			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	57	-0-	57	176	57 2				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	54	-0-	54	230	54 2				N	-0-			-0-
*10	244	14	-0-	-230	-0-	3 1	11 2			N	-0-			-0-
11	60 N	14	-0-	-46	-0-	14 2				N	-0-			-0-

THREATT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 094548		COMPL. DATE 04/30/1981		TOTAL DEPTH 5095 PERF. 4914 - 4924						
06	240 N	178	-0-	-62	-0-	178 2				N	-0-			54
07	130 N	130	-0-	-0-	-0-	13 1	117 2			N	-0-			54
08	186 N	59	-0-	-127	-0-	59 2				N	-0-			54
09	180 N	22	-0-	-158	-0-	22 2				N	-0-			54
*10	228 N	228	-0-	-0-	-0-	52 1	176 2			N	-0-			54
*11	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2				N	-0-			54

WALKER, M. E.		WELL #: 1		RRCID -> 099462		COMPL. DATE 04/21/1982		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4822 - 4829						
06	150 N	108	-0-	-42	-0-	108 2				N	-0-			6
07	103 N	103	-0-	-0-	-0-	10 1	93 2			N	-0-			6
08	186 N	62	-0-	-124	-0-	62 2				N	-0-			6
09	120 N	21	-0-	-99	-0-	21 2				N	-0-			6
*10	143 N	143	-0-	-0-	-0-	32 1	111 2			N	-0-			6
*11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 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						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
HARRISON		WELL #: 3		RRCID -> 154861		COMPL. DATE 03/20/1995		TOTAL DEPTH 1900 PERF. N/A						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DOUBLE DIAMOND (STRAWN)		//CONT.// 25689 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936		WELL #: 1		RRCID -> 154863		COMPL. DATE 03/20/1995		TOTAL DEPTH 1912 PERF. 1536 - 1541				
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
DOUBLE -F- (STRAWN)		25700 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
J-TEC OPERATING, LLC		427739		WELL #: 5401C		RRCID -> 167733		COMPL. DATE 12/19/1997		TOTAL DEPTH 4050 PERF. 1602 - 1666				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STUART 54		WELL #: 5C		RRCID -> 169372		COMPL. DATE 06/23/1998		TOTAL DEPTH 1706 PERF. 1442 - 1499						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STUART "54"		WELL #: 7 C		RRCID -> 212057		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 1699 PERF. 1509 - 1624						
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KROH OPERATING LLC		478245		WELL #: 2		RRCID -> 137738		COMPL. DATE 12/31/1986		TOTAL DEPTH 4011 PERF. 1653 - 1663				
06	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	3			Y	-0-			-0-
07	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	56	-0-	56	56	56	3			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	56					Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	56					Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	56					Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

DOUBLE TROUBLE (CONGL)		25787 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALLAHAN						
BACON ENERGY		042398												
ROGERS, LUTHER		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 #	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 #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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 #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.				
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DUNHAM & YOUNG		26592 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN						
CEDAR RIDGE ENERGY, INC.		140622												
NORRIS, H. O.		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.				
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	4			N	-0-			-0-
07	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	4			N	-0-			-0-
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	4			N	-0-			-0-
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	4			N	-0-			-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-

DUSTER, NE. (MARBLE FALLS 2750)		26784 600		ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE						
AMEN OIL LLC		016944												
ROGERS, FRED E.		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20

PETEX		659782												
LAWSON HEIRS		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.				
06	600 #	596	-0-	-4	-0-	596	2			N	-0-			7
07	620 #	582	-0-	-38	-0-	582	2			N	-0-			7
08	620 #	564	-0-	-56	-0-	564	2			N	-0-			7
09	600 #	533	-0-	-67	-0-	533	2			N	-0-			7
10	620 #	567	-0-	-53	-0-	567	2			N	-0-			7
*11	777 R	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-			7

DUSTER, NE. (MARBLE FALLS 2750) //CONT.// 26784 600 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE															
SCHKADE BROS. OPERATING COMPANY 752600															
BARNETT, R.A. WELL #: 1 RRCID -> 134860 COMPL. DATE 05/12/1990 TOTAL DEPTH 3111 PERF. 2615 - 2686															
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

06		90 #	73	-0-	-17	-0-	73	2			N	-0-			-0-
07		93 #	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-			-0-
08		93 #	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-			-0-
09		90 #	69	-0-	-21	-0-	69	2			N	-0-			-0-
10		93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
*11		90 #	68	-0-	-22	-0-	68	2			N	-0-			-0-

BARNETT, R.A. WELL #: 2 RRCID -> 134861 COMPL. DATE 05/16/1990 TOTAL DEPTH 2868 PERF. 2693 - 2696															
06		60 #	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-			-0-
07		62 #	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-			-0-
08		62 #	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-			-0-
09		60 #	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-			-0-
10		62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
*11		60 #	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-			-0-

UNDERWOOD, TROYAT 876173															
UNDERWOOD, TROYAT WELL #: 1 RRCID -> 139203 COMPL. DATE 02/04/1979 TOTAL DEPTH 2989 PERF. 2680 - 2683															
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WATSON OIL & GAS, INC. 901174															
PERRY, JACK WELL #: 2 RRCID -> 087985 COMPL. DATE 05/09/1980 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2648 - 2667															
06	213 R	213	-0-	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-			-0-
07	269 R	269	-0-	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-			-0-
*08	263 R	263	-0-	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-			-0-
*09	273 R	273	-0-	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-			-0-
*10	301 R	301	-0-	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-			-0-
11	240 #	NO RPT	-0-	-240	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

UNDERWOOD, TED WELL #: 1 RRCID -> 133522 COMPL. DATE 10/12/1979 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2593 - 2814															
06	132 R	120	-0-	-12	-0-	-0-	120	2			N	-0-			-0-
*07	107 R	107	-0-	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-			-0-
*08	101 R	101	-0-	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-			-0-
*09	12 #	11	-0-	-1	-0-	-0-	11	2			N	-0-			-0-
10	124 #	9	-0-	-115	-0-	-0-	9	2			N	-0-			-0-
11	120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SMITH, W. C. WELL #: 2 RRCID -> 137878 COMPL. DATE 04/10/1980 TOTAL DEPTH 2877 PERF. 2812 - 2826															
06	510 #	440	-0-	-70	-0-	-0-	440	2			Y	-0-			-0-
07	418 R	418	-0-	-0-	-0-	-0-	418	2			Y	-0-			-0-
*08	402 R	402	-0-	-0-	-0-	-0-	402	2			Y	-0-			-0-
*09	409 R	409	-0-	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-			-0-
*10	427 R	427	-0-	-0-	-0-	-0-	427	2			Y	-0-			-0-
11	450 #	NO RPT	-0-	-450	-0-	-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	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

06		46 R	46	-0-	-0-	-0-	46	2	N	-0-		-0-
07		31 #	30	-0-	-1	-0-	30	2	N	-0-		-0-
*08		31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
*09		30 #	10	-0-	-20	-0-	10	2	N	-0-		-0-
10		31 #	10	-0-	-21	-0-	10	2	N	-0-		-0-
11		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												
06		391 R	391	-0-	-0-	-0-	391	2	N	-0-		18
07		316 R	316	-0-	-0-	-0-	316	2	N	-0-		18
*08		341 #	300	-0-	-41	-0-	300	2	N	-0-		18
*09		390 #	277	-0-	-113	-0-	277	2	N	-0-		16
10		403 #	288	-0-	-115	-0-	288	2	N	-0-		18
11		390 #	NO RPT	-0-	-390	-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												
06		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2	N	-0-		-0-
07		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2	N	-0-		-0-
08		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2	N	-0-		-0-
*10		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2	N	-0-		-0-
11		3 N	NO RPT	-0-	-3 B	-0-			N	NO RPT		-0-

SCOTT R.J. WELL #: 4 RRCID -> 059663 COMPL. DATE 09/20/1974 TOTAL DEPTH 2665 PERF. 2512 - 2528												
06		44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2	N	-0-		-0-
07		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2	N	-0-		-0-
08		62 N	2	-0-	-60 B	-0-	2	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2	N	-0-		-0-
*10		48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48	2	N	-0-		-0-
11		2 N	NO RPT	-0-	-2 B	-0-			N	NO RPT		-0-

RUTLEDGE, KENNY 739150												
SANDERS, H. J. WELL #: 1 RRCID -> 055309 COMPL. DATE 08/28/1972 TOTAL DEPTH 3029 PERF. 2494 - 2504												
06		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	15			N	NO RPT		-0-
07		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	15			N	NO RPT		-0-
08		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	15			N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 15												
09		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	15			N	NO RPT		-0-
10		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	15			N	NO RPT		-0-
11		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	15			N	NO RPT		-0-

CLARK WELL #: 1 T RRCID -> 076417 COMPL. DATE 02/21/1978 TOTAL DEPTH 2642 PERF. N/A												
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			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	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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-							
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-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		
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
TOC ENERGY RESOURCES, LLC				860965			CNTY: COMANCHE				
KEITH				WELL #:	1 U	RRCID -> 055609	COMPL. DATE 06/22/1972	TOTAL DEPTH 4777	PERF. N/A		
06		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
DYESS (FRY SAND)				26892 498	ASSOCIATED	49B	CNTY: TAYLOR				
WINCO OIL INC.				931332							
DYESS AIR FORCE BASE				WELL #:	2	RRCID -> 070036	COMPL. DATE 06/04/1975	TOTAL DEPTH 4540	PERF. 4394 - 4454		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
EVB (L. CADDO 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		
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-

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	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

E 115 (MISS. CONS.)		27054 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD		
CLEAR FORK, INCORPORATED		159500								
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	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 3	N	-0-		-0-
07	124 N	110	-0-	-14	-0-	110 3	N	-0-		-0-
08	124 N	104	-0-	-20	-0-	104 3	N	-0-		-0-
09	120 N	104	-0-	-16	-0-	104 3	N	-0-		-0-
10	124 N	117	-0-	-7	-0-	117 3	N	-0-		-0-
*11	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 3	N	-0-		-0-

VAN OPERATING, LTD.		881442		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD		
NEWELL 12-2		WELL #: 2D		RRCID -> 156272		COMPL. DATE 07/08/1995		TOTAL DEPTH 5198 PERF. 5023 - 5050		
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
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		42
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		42
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		42
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		42
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		42
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		42
PLUGGED AND ABANDONED 09/18/2019 - P/A 09/18/19										

NEWELL 12-12		WELL #: 1D		RRCID -> 158939		COMPL. DATE 06/11/1996		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4856 - 4885		
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
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-

EAST VIEW (MISS.)		27306 250		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD		
VAN OPERATING, LTD.		881442								
CASEY "58" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 175069		COMPL. DATE 08/14/1999		TOTAL DEPTH 4824 PERF. 4666 - 4734		
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
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		137
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		137
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		137
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		137
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		137
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		137
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/14/2003										

EASTER BROTHERS (CHAPPELL) VAN OPERATING, LTD. JETER "15" UNIT		27330 400 881442		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD				
		WELL #:	1	RRCID ->	156563	COMPL. DATE	09/26/1995	TOTAL DEPTH	4720	PERF.	4652 - 4685	
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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			142
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			142
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			142
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			142
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			142
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			142

EASTLAND COUNTY REGULAR ANDERSON PRODUCTION HANSON, LILLIAN		27358 001 022922		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND				
		WELL #:	1	RRCID ->	118514	COMPL. DATE	01/07/1983	TOTAL DEPTH	4045	PERF.	3738 - 3745	
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
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			60
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			60
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			60
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			60
10		14B2 EXT	41	-0-	41	41	41 2	N	-0-			60
11		0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	41		N	NO RPT			60

ARCHER PETROLEUM WAYNICK		028882		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND				
		WELL #:	1	RRCID ->	129046	COMPL. DATE	10/28/1988	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3349 - 3362	
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
06		14B DENY	-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 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WHITTINGTON		042398		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND				
		WELL #:	1	RRCID ->	129047	COMPL. DATE	10/28/1988	TOTAL DEPTH	3420	PERF.	3347 - 3380	
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
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BACON ENERGY KINNEBREW, L. L.		042398		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND				
		WELL #:	1A	RRCID ->	141980	COMPL. DATE	04/21/1992	TOTAL DEPTH	1586	PERF.	1520 - 1530	
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
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

KINNEBREW, L. L.		042398		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND				
		WELL #:	2A	RRCID ->	141982	COMPL. DATE	02/27/1992	TOTAL DEPTH	1562	PERF.	1492 - 1502	
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
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR												
//CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND												
BACON ENERGY //CONT.// 042398												
RINGLING LAKE (BEARD) WELL #: 2 RRCID -> 155313 COMPL. DATE 08/29/1975 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3210 - 3230												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								CODE	CODE	CODE	CODE	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

RINGLING LAKE (BEARD) WELL #: 1 RRCID -> 155315 COMPL. DATE 07/15/1983 TOTAL DEPTH 3965 PERF. 3370 - 3386												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

ABBOTT-REYNOLDS WELL #: 1A RRCID -> 189440 COMPL. DATE 03/26/1981 TOTAL DEPTH 3999 PERF. 3852 - 3860												
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

REYNOLDS, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 196162 COMPL. DATE 10/14/1967 TOTAL DEPTH 3439 PERF. 3377 - 3386												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

REYNOLDS, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 196163 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 3598 PERF. 3394 - 3399												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

BEARD -4- WELL #: 4 A RRCID -> 224770 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3780 PERF. 3481 - 3518												
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR //CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND												
BEAR SPRINGS OIL & GAS, L.L.C 060138												
HAILEY D WELL #: 4 RRCID -> 282981 COMPL. DATE 12/10/2016 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 2912 - 3400												
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
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/01/2020 - P/A 09/01/20												
ELLIE WELL #: 3 RRCID -> 286759 COMPL. DATE 12/11/2018 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3482 - 3753												
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	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												
06	14B DENY	-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-
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												
06	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-		-0-
07	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-		-0-
08	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-		-0-
09	30 #	29	-0-	-1	-0-	29	2		N	-0-		-0-
10	31 #	29	-0-	-2	-0-	29	2		N	-0-		-0-
11	30 #	21	-0-	-9	-0-	21	2		N	-0-		-0-
HARRELL, J.C. "X" WELL #: 4 RRCID -> 108332 COMPL. DATE 08/04/1983 TOTAL DEPTH 1806 PERF. 1753 - 1806												
06	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-		-0-
07	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-		-0-
08	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-		-0-
09	30 #	29	-0-	-1	-0-	29	2		N	-0-		-0-
10	31 #	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-		-0-
11	30 #	20	-0-	-10	-0-	20	2		N	-0-		-0-
BROWN, E.R. FUNK "A" WELL #: 1 RRCID -> 138543 COMPL. DATE 08/20/1982 TOTAL DEPTH 4053 PERF. 3791 - 3799												
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
ELMA WOOD WELL #: 1 RRCID -> 138544 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 3317 - 3930												
06	378 R	378	-0-	-0-	-0-	370	2	8	9	N	7	122
07	381 R	381	-0-	-0-	-0-	375	2	6	9	N	5	127
08	357 R	357	-0-	-0-	-0-	354	2	3	9	N	3	130
09	330 #	308	-0-	-22	-0-	302	2	6	9	N	5	135
10	341 #	281	-0-	-60	-0-	280	2	1	9	N	1	136
11	330 #	219	-0-	-111	-0-	216	2	3	9	N	3	139

EASTLAND COUNTY REGULAR															
BRAKA OPERATING, L.L.C.															
RICHTER, C. W.															
//CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND															
//CONT.// 088563															
WELL #: 1 RRCID -> 141246 COMPL. DATE 09/27/1979 TOTAL DEPTH 3565 PERF. 2641 - 3117															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
06	5 #	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-				2
07	5 #	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-				2
08	5 #	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-				2
09	5 #	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-				2
10	4 #	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-				2
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2

MULLOY, J.J.															
WELL #: 8 RRCID -> 141402 COMPL. DATE 08/12/1987 TOTAL DEPTH 1730 PERF. 1507 - 1559															
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BROWN - FUNK, E. R.															
WELL #: 1 RRCID -> 146063 COMPL. DATE 07/12/1982 TOTAL DEPTH 3936 PERF. 3341 - 3381															
06	366 R	366	-0-	-0-	-0-	347	2	19	9	N	17				183
07	372 #	353	-0-	-19	-0-	339	2	14	9	N	13	169	1		27
08	372 #	267	-0-	-105	-0-	267	2			N	-0-				27
09	360 #	197	-0-	-163	-0-	197	2			N	-0-				27
10	372 #	184	-0-	-188	-0-	184	2			N	-0-				27
11	360 #	94	-0-	-266	-0-	94	2			N	-0-				27

SNEED															
WELL #: 1 RRCID -> 163566 COMPL. DATE 02/28/1992 TOTAL DEPTH 3207 PERF. 3056 - 3074															
06	131 R	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-				-0-
07	124 #	90	-0-	-34	-0-	90	2			N	-0-				-0-
08	135 R	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-				-0-
09	134 R	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-				-0-
10	138 R	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-				-0-
*11	132 R	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-				-0-

HAGAR															
WELL #: 3 RRCID -> 257637 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 3504 PERF. 3404 - 3454															
06	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

KING, FAY															
WELL #: 1 RRCID -> 272539 COMPL. DATE 08/16/1987 TOTAL DEPTH 3815 PERF. 3247 - 3741															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

STATE															
WELL #: 3A RRCID -> 282497 COMPL. DATE 10/11/1993 TOTAL DEPTH 3743 PERF. 3195 - 3205															
06	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-				-0-
07	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-				-0-
08	62 #	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-				-0-
09	60 #	24	-0-	-36	-0-	24	2			N	-0-				-0-
10	62 #	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-				-0-
11	60 #	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

EASTLAND COUNTY REGULAR		//CONT.//		27358 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND					
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563								
STATE		WELL #:		4A	RRCID ->	282498	COMPL. DATE	06/04/1993	TOTAL DEPTH	4410	PERF.	3178 - 3189
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
						CODE	CODE	CODE				
06		181 R	181	-0-	-0-	181	2		N	-0-		-0-
07		187 R	187	-0-	-0-	187	2		N	-0-		-0-
08		186 #	183	-0-	-3	183	2		N	-0-		-0-
09		180 #	72	-0-	-108	72	2		N	-0-		-0-
10		186 #	180	-0-	-6	180	2		N	-0-		-0-
11		180 #	161	-0-	-19	161	2		N	-0-		-0-

STATE		WELL #:		5A	RRCID ->	282552	COMPL. DATE	11/01/1993	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	3152 - 3276
06		181 R	181	-0-	-0-	181	2		N	-0-		-0-
07		187 R	187	-0-	-0-	187	2		N	-0-		-0-
08		186 #	183	-0-	-3	183	2		N	-0-		-0-
09		180 #	72	-0-	-108	72	2		N	-0-		-0-
10		186 #	180	-0-	-6	180	2		N	-0-		-0-
11		180 #	161	-0-	-19	161	2		N	-0-		-0-

STATE		WELL #:		6A	RRCID ->	282553	COMPL. DATE	05/23/1994	TOTAL DEPTH	3720	PERF.	3157 - 3167
06		182 R	182	-0-	-0-	182	2		N	-0-		-0-
07		188 R	188	-0-	-0-	188	2		N	-0-		-0-
08		186 #	181	-0-	-5	181	2		N	-0-		-0-
09		180 #	71	-0-	-109	71	2		N	-0-		-0-
10		186 #	181	-0-	-5	181	2		N	-0-		-0-
11		180 #	160	-0-	-20	160	2		N	-0-		-0-

CDJ OIL CO.				140598								
HOOPER-MITCHELL		WELL #:		1	RRCID ->	144935	COMPL. DATE	07/11/1978	TOTAL DEPTH	3812	PERF.	3289 - 3299
06		0 #	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

COOPER		WELL #:		1	RRCID ->	148347	COMPL. DATE	01/10/1984	TOTAL DEPTH	3992	PERF.	3315 - 3321
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR		//CONT.//		27358 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND				
EASTLAND OPERATING, L.L.C.				239726							
THOMPSON, DAVE				WELL #: 3	RRCID -> 128862	COMPL. DATE 09/04/1979	TOTAL DEPTH 3451	PERF. 3267	-	3398	
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
THOMPSON, DAVE				WELL #: 2	RRCID -> 128877	COMPL. DATE 03/03/1979	TOTAL DEPTH 3695	PERF. 3240	-	3374	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
SNOW-HARRELL				WELL #: 10	RRCID -> 129515	COMPL. DATE 01/13/1989	TOTAL DEPTH 3920	PERF. 3746	-	3762	
06	60 #	53	-0-	-7	-0-	53 2		N	-0-		-0-
07	62 #	52	-0-	-10	-0-	52 2		N	-0-		-0-
08	62 #	51	-0-	-11	-0-	51 2		N	-0-		-0-
09	60 #	54	-0-	-6	-0-	54 2		N	-0-		-0-
10	62 #	57	-0-	-5	-0-	57 2		N	-0-		-0-
11	60 #	52	-0-	-8	-0-	52 2		N	-0-		-0-
SNOW-HARRELL				WELL #: 11	RRCID -> 129518	COMPL. DATE 02/17/1987	TOTAL DEPTH 3917	PERF. 3740	-	3760	
06	60 #	49	-0-	-11	-0-	49 2		N	-0-		88
07	62 #	48	-0-	-14	-0-	48 2		N	-0-		88
08	62 #	48	-0-	-14	-0-	48 2		N	-0-		88
09	60 #	50	-0-	-10	-0-	50 2		N	-0-		88
10	62 #	53	-0-	-9	-0-	53 2		N	-0-		88
11	60 #	49	-0-	-11	-0-	49 2		N	-0-		88
OPAL				WELL #: 1	RRCID -> 131129	COMPL. DATE 04/20/1981	TOTAL DEPTH 3489	PERF. 3249	-	3378	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
THOMPSON, DAVE				WELL #: 4	RRCID -> 131131	COMPL. DATE 04/05/1981	TOTAL DEPTH 3630	PERF. 3252	-	3340	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
SQUIRES				WELL #: 1	RRCID -> 133170	COMPL. DATE 08/01/1988	TOTAL DEPTH 3763	PERF. 3596	-	3636	
06	30 #	10	-0-	-20	-0-	10 2		N	-0-		-0-
07	62 #	8	-0-	-54	-0-	8 2		N	-0-		-0-
08	62 #	14	-0-	-48	-0-	14 2		N	-0-		-0-
09	60 #	10	-0-	-50	-0-	10 2		N	-0-		-0-
10	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-		-0-
*11	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-		-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR		//CONT.//		27358 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND						
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726									
CAPPS		WELL #:		1	RRCID ->	134347	COMPL. DATE	09/26/1988	TOTAL DEPTH	3754	PERF.	3616 - 3644	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	420 #	324	-0-	-96	-0-	324	2		N	-0-			-0-
07	434 #	274	-0-	-160	-0-	274	2		N	-0-			-0-
08	341 #	222	-0-	-119	-0-	222	2		N	-0-			-0-
09	330 #	221	-0-	-109	-0-	221	2		N	-0-			-0-
10	341 #	158	-0-	-183	-0-	158	2		N	-0-			-0-
11	330 #	115	-0-	-215	-0-	115	2		N	-0-			-0-

ERVIN		WELL #:		2	RRCID ->	137867	COMPL. DATE	03/23/1983	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3358 - 3368	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GREENHAW, MORRIS R.		WELL #:		E 21	RRCID ->	239029	COMPL. DATE	02/13/2007	TOTAL DEPTH	3533	PERF.	3423 - 3443	
06	60 #	55	-0-	-5	-0-	55	3		N	-0-			-0-
07	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-			-0-
08	79 R	79	-0-	-0-	-0-	79	3		N	-0-			-0-
09	78 R	78	-0-	-0-	-0-	78	3		N	-0-			-0-
10	73 R	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-			-0-
11	60 #	46	-0-	-14	-0-	46	3		N	-0-			-0-

HOGTOWN MOORE UNIT		WELL #:		29H	RRCID ->	265305	COMPL. DATE	08/10/2007	TOTAL DEPTH	3421	PERF.	3290 - 3300	
06	7 R	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-			-0-
07	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			-0-
08	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
09	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
10	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-
11	7 #	6	-0-	-1	-0-	6	3		N	-0-			-0-

HOFFMANN OIL COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	041218	COMPL. DATE	04/27/1937	TOTAL DEPTH	3440	PERF.	N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86
11	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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR		//CONT.//		27358 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND				
J & J WHITESIDE INC.				427649							
WHITESIDE "A"				WELL #: 3	RRCID -> 182006	COMPL. DATE 02/06/1978	TOTAL DEPTH 2555	PERF. N/A			
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JM INVESTMENTS, L.L.C.				427733			3470				
ELDER				WELL #: 1	RRCID -> 118471	COMPL. DATE 03/30/1981	TOTAL DEPTH 3470	PERF. 3294 -	3430		
06	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-		-0-
07	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-		-0-
08	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-		-0-
09	2 #	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		-0-
10	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-		-0-
11	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-		-0-

KOKOMO ENERGY, INC.				474070			3633				
FLATWOOD				WELL #: 1	RRCID -> 227478	COMPL. DATE 02/24/2004	TOTAL DEPTH 3633	PERF. 3476 -	3500		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CROWDER				4	RRCID -> 287292	COMPL. DATE 11/27/2017	TOTAL DEPTH 1999	PERF. 972 -	978		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LOWRANCE INC.				511345			4130				
MC DONNELL				WELL #: 3	RRCID -> 265377	COMPL. DATE 04/24/2006	TOTAL DEPTH 4130	PERF. 3534 -	3773		
06	14 R	14	-0-	-0-	-0-	14 3		N	-0-		-0-
07	14 R	14	-0-	-0-	-0-	14 3		N	-0-		-0-
08	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12 3		N	-0-		-0-
09	14 #	11	-0-	-3	-0-	11 3		N	-0-		-0-
10	14 #	11	-0-	-3	-0-	11 3		N	-0-		-0-
11	14 #	11	-0-	-3	-0-	11 3		N	-0-		-0-

MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.				559355			3665				
KATHERYNE FEE				WELL #: 3	RRCID -> 162788	COMPL. DATE 11/09/1979	TOTAL DEPTH 3665	PERF. 3641 -	3645		
06	60 #	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-
07	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
08	62 #	3	-0-	-59	-0-	3 3		N	-0-		-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	3 #	NO RPT	-0-	-3	-0-			N	NO RPT		-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR															
//CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND															
MITCHELL, RODNEY 571775															
CROWELL, EDNA WELL #: 1 RRCID -> 131000 COMPL. DATE 01/03/1986 TOTAL DEPTH 1603 PERF. 1524 - 1534															
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
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		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															
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	125					N	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	125					N	-0-			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	125					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	125					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	125					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	125					N	NO RPT			-0-

HUCKABY WELL #: 3 RRCID -> 123626 COMPL. DATE 10/21/1986 TOTAL DEPTH 3602 PERF. 2474 - 2486															
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 #	NO RPT	-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															
06		90 #	74	-0-	-16	-0-	74	3			N	-0-			-0-
07		131 R	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-			-0-
08		90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-			-0-
09		107 R	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-			-0-
10		97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-			-0-
11		60 #	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: E 4 RRCID -> 245485 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3287 - 3307															
06		60 #	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-			-0-
07		98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-			-0-
08		67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-			-0-
09		80 R	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-			-0-
10		72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-			-0-
11		60 #	36	-0-	-24	-0-	36	3			N	-0-			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: E 6 RRCID -> 245486 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 3307 PERF. 2603 - 2630															
06		61 R	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-			-0-
07		108 R	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-			-0-
08		74 R	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-			-0-
09		88 R	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-			-0-
10		78 R	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-			-0-
11		60 #	40	-0-	-20	-0-	40	3			N	-0-			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR		//CONT.//		27358 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND					
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC		//CONT.//		587110								
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		4501	RRCID ->	247639	COMPL. DATE	04/06/2007	TOTAL DEPTH	3420	PERF.	3150 - 3315
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
06		90 #	68	-0-	-22	-0-	68 3	N	-0-			-0-
07		121 R	121	-0-	-0-	-0-	121 3	N	-0-			-0-
08		83 R	83	-0-	-0-	-0-	83 3	N	-0-			-0-
09		99 R	99	-0-	-0-	-0-	99 3	N	-0-			-0-
10		91 R	91	-0-	-0-	-0-	91 3	N	-0-			-0-
11		60 #	50	-0-	-10	-0-	50 3	N	-0-			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		4502H	RRCID ->	253245	COMPL. DATE	04/09/2007	TOTAL DEPTH	3334	PERF.	4225 - 5810
06		90 #	88	-0-	-2	-0-	88 3	N	-0-			-0-
07		156 R	156	-0-	-0-	-0-	156 3	N	-0-			-0-
08		111 R	111	-0-	-0-	-0-	111 3	N	-0-			-0-
09		132 R	132	-0-	-0-	-0-	132 3	N	-0-			-0-
10		122 R	122	-0-	-0-	-0-	122 3	N	-0-			-0-
11		90 #	73	-0-	-17	-0-	73 3	N	-0-			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		4503H	RRCID ->	253330	COMPL. DATE	04/11/2007	TOTAL DEPTH	3212	PERF.	4290 - 6270
06		0 W	-0-	-0-	-0-	11244		N	-0-			-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0-	11244		N	-0-			-0-
08		0 W	-0-	-0-	-0-	11244		N	-0-			-0-
09		0 W	-0-	-0-	-0-	11244		N	-0-			-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0-	11244		N	-0-			-0-
11		0 W	-0-	-0-	-0-	11244		N	-0-			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		E 24	RRCID ->	253801	COMPL. DATE	04/29/2007	TOTAL DEPTH	3391	PERF.	3256 - 3276
06		60 #	46	-0-	-14	-0-	46 3	N	-0-			-0-
07		82 R	82	-0-	-0-	-0-	82 3	N	-0-			-0-
08		56 R	56	-0-	-0-	-0-	56 3	N	-0-			-0-
09		67 R	67	-0-	-0-	-0-	67 3	N	-0-			-0-
10		62 #	58	-0-	-4	-0-	58 3	N	-0-			-0-
11		60 #	26	-0-	-34	-0-	26 3	N	-0-			-0-

NT MINERALS, LLC				615872								
MITCHAM, J. R.		WELL #:		2	RRCID ->	253319	COMPL. DATE	10/07/2008	TOTAL DEPTH	3715	PERF.	2046 - 2048
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		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
06		120 #	23	-0-	-97	-0-	23 3	N	-0-			-0-
07		124 #	26	-0-	-98	-0-	26 3	N	-0-			-0-
08		124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-		N	NO RPT			-0-
09		30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-		N	NO RPT			-0-
10		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT			-0-
11		30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-		N	NO RPT			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR															
//CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND															
RHYNE, J.V. 706379															
CURRY, S. O. WELL #: 1 RRCID -> 262640 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 2543 PERF. 2352 - 2358															
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
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		10 #	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT			-0-
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RISTER OIL&GAS INTERNATIONAL LLC															
713291															
HITTSON -C- WELL #: 4 C RRCID -> 263009 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 3788 PERF. 3163 - 3207															
06		306 R	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-			-0-
07		318 R	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-			-0-
08		328 R	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-			-0-
09		317 R	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-			-0-
10		316 R	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-			-0-
*11		295 R	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-			-0-

HITTSON -C-															
WELL #: 1 RRCID -> 263227 COMPL. DATE 09/01/1930 TOTAL DEPTH 3735 PERF. 3730 - 3735															
06		1018 R	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			N	-0-			-0-
07		1060 R	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3			N	-0-			-0-
08		1094 R	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-			-0-
09		1058 R	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-			-0-
10		1053 R	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-			-0-
*11		983 R	983	-0-	-0-	-0-	983	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															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			191
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			191
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			191
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			191
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			191
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			191

PROCTOR, M. O. -B-															
WELL #: 2 RRCID -> 181806 COMPL. DATE 04/21/1987 TOTAL DEPTH 3242 PERF. 2565 - 3148															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4

SEVEN CROSS OPERATING, LLC															
767834															
BOUQUET, T. WELL #: 1 RRCID -> 123754 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 2594 PERF. 2562 - 2572															
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR												
//CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND												
SHULTS, ROBERT L. 779235												
SHULTS, CECIL G. WELL #: 1 RRCID -> 181965 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SO OPERATING COMPANY												
CARR, J. C. 800281												
WELL #: 1 RRCID -> 118201 COMPL. DATE 12/23/1982 TOTAL DEPTH 4105 PERF. 3607 - 3617												
06	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-	-0-
07	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-	-0-
08	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-	-0-
09	109 R	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-	-0-
10	84 R	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-	-0-
*11	81 R	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-	-0-

CARR, J. C.												
WELL #: 2 RRCID -> 138545 COMPL. DATE 02/29/1980 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3913 - 3930												
06	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-	-0-
07	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-	-0-
08	18 R	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-	-0-
09	54 R	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-	-0-
10	42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-	-0-
*11	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-	-0-

STOVALL, HOWARD												
SPENCER 824340												
WELL #: 1 RRCID -> 134391 COMPL. DATE 04/28/1983 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 3150 - 3170												
06	30 #	3	-0-	-27	-0-	3	3			N	-0-	-0-
07	31 #	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-	-0-
08	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-	-0-
09	19 R	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-	-0-
10	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-	-0-
11	30 #	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-	-0-

SPENCER												
WELL #: 1A RRCID -> 134392 COMPL. DATE 11/15/1983 TOTAL DEPTH 3323 PERF. 3154 - 3166												
06	30 #	3	-0-	-27	-0-	3	3			N	-0-	-0-
07	31 #	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-	-0-
08	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-	-0-
09	19 R	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-	-0-
10	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-	-0-
11	30 #	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-	-0-

EUDY												
WELL #: 1 RRCID -> 162713 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4054 PERF. 3057 - 3062												
06	300 #	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-	49
07	336 R	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-	49
08	310 #	205	-0-	-105	-0-	205	3			N	-0-	49
09	300 #	225	-0-	-75	-0-	225	3			N	-0-	49
10	341 #	206	-0-	-135	-0-	206	3			N	-0-	49
11	330 #	214	-0-	-116	-0-	214	3			N	-0-	49

EASTLAND COUNTY REGULAR													
//CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND													
T-SQUARE PETROLEUM CO. 833912													
TAFF WELL #: 5 RRCID -> 267485 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2381 - 2385													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

TAFF WELL #: 6 RRCID -> 267486 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 2520 PERF. 2388 - 2392													
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

WATSON, DALTON 901144													
WATSON WELL #: 1 RRCID -> 252095 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3392 PERF. 3151 - 3161													
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-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													
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						6
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						6
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						6
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						6
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						6
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						6
PLUGGED AND ABANDONED 03/26/2011													

ALVEY WELL #: 1 T RRCID -> 071750 COMPL. DATE 03/25/1977 TOTAL DEPTH 4097 PERF. N/A													
06		510 N	400	-0-	-110	-0-	400	2					-0-
07		713 N	651	-0-	-62	-0-	651	2					-0-
08		837 N	737	-0-	-100	-0-	737	2					-0-
09		390 N	21	-0-	-369	-0-	21	2					-0-
*10		814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	2					-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

BROWN, HAROLD "A" WELL #: 1 RRCID -> 088890 COMPL. DATE 05/30/1979 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3717 - 3727													
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						175
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						188
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						200
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						126
*10		429 N	429	-0-	-0-	-0-	-0-	393	2	36	9	84 1	126
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					159 1	-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND												
ANDERSON PRODUCTION //CONT.// 022922												
HAMILTON, DAN EST. WELL #: 2 RRCID -> 100365 COMPL. DATE 07/18/1957 TOTAL DEPTH 3662 PERF. 3609 - 3628												
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
06		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	Y	-0-		-0-
07		12 N	3	-0-	-9	-0-	3	2	Y	-0-		-0-
08		4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2	Y	-0-		-0-
09		6 N	2	-0-	-4	-0-	2	2	Y	-0-		-0-
*10		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	Y	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

HAMILTON, DAN EST. WELL #: 1 RRCID -> 100366 COMPL. DATE 03/09/1957 TOTAL DEPTH 3753 PERF. 3620 - 3626												
06		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2	Y	-0-		-0-
07		31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2	Y	-0-		-0-
08		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2	Y	-0-		-0-
09		30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2	Y	-0-		-0-
*10		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	Y	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

HAMILTON, DAN EST. WELL #: 3 RRCID -> 100491 COMPL. DATE 08/22/1957 TOTAL DEPTH 3692 PERF. 3610 - 3625												
06		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	Y	-0-		-0-
07		8 N	1	-0-	-7	-0-	1	2	Y	-0-		-0-
08		12 N	4	-0-	-8	-0-	4	2	Y	-0-		-0-
09		8 N	2	-0-	-6	-0-	2	2	Y	-0-		-0-
*10		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	Y	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CHOATE -A- WELL #: 5 RRCID -> 100992 COMPL. DATE 07/20/1979 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3599 - 3603												
06		150 N	145	-0-	-5	-0-	145	2	N	-0-		25
07		155 N	65	-0-	-90	-0-	65	2	N	-0-		25
08		186 N	149	-0-	-37	-0-	149	2	N	-0-		25
09		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2	N	-0-		25
*10		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2	N	-0-		25
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		25

WILLIAMSON, J. WELL #: 1 RRCID -> 104449 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 3438 PERF. 2990 - 3002												
06		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2	N	-0-		2
07		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2	N	-0-		2
08		186 N	123	-0-	-63	-0-	123	2	N	-0-		2
09		120 N	119	-0-	-1	-0-	119	2	N	-0-		2
*10		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2	N	-0-		2
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2

HANSEN, LILLIAN WELL #: 2 RRCID -> 105976 COMPL. DATE 01/05/1983 TOTAL DEPTH 3980 PERF. 3668 - 3678												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	66	-0-	66	66	66	2	N	-0-		-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	66			N	NO RPT		-0-

WILLIAMSON, J. WELL #: 3 RRCID -> 107911 COMPL. DATE 10/04/1983 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3016 - 3030												
06		1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2	N	-0-		36
07		1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2	N	-0-		36
08		920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	2	N	-0-		36
09		1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2	N	-0-		36
*10		1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2	N	-0-		36
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		36

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND															
ANDERSON PRODUCTION //CONT.// 022922															
CRAWFORD, A.D. "N" WELL #: 1 RRCID -> 116732 COMPL. DATE 07/15/1980 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3452 - 3566															
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
06		14B2 EXT	58	-0-	58	135	58	2			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	52	-0-	52	187	52	2			N	-0-			-0-
08		241 R	54	-0-	-187	-0-	54	2			N	-0-			-0-
09		60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-			-0-
10		62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-			-0-
11		0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GALLEGOS, MARCUS WELL #: 1 RRCID -> 129226 COMPL. DATE 08/05/1988 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3726 - 3746															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CRAWFORD, A. D. -N- WELL #: 3 RRCID -> 131987 COMPL. DATE 07/23/1981 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3044 - 3056															
06		14B2 EXT	90	-0-	90	180	90	2			N	-0-			90
07		14B2 EXT	90	-0-	90	270	90	2			N	-0-			90
08		351 R	81	-0-	-270	-0-	81	2			N	-0-			90
09		90 N	75	-0-	-15	-0-	75	2			N	-0-			90
10		93 N	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-			90
11		0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			90

GALLEGOS, MARCUS WELL #: 2 RRCID -> 135508 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3644 - 3654															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT 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															
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	62	-0-	62	62	62	2			N	-0-			-0-
11		0 # NO RPT		-0-	-0-	62					N	NO RPT			-0-

CHOATE, JIM 'C' WELL #: 11 RRCID -> 217387 COMPL. DATE 11/04/1983 TOTAL DEPTH 4072 PERF. 3620 - 3622															
06		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-			16
07		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-			16
08		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-			16
09		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-			16
10		186 N	174	-0-	-12	-0-	174	2			N	-0-			16
11		0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			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 (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06		90 N	89	-0-	-1	-0-	89	2		N	-0-	65
07		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2		N	-0-	65
08		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2		N	-0-	65
09		90 N	1	-0-	-89	-0-	1	1		N	-0-	65
10		279 N	1	-0-	-278	-0-	1	1		N	-0-	65
11		210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-				N	NO RPT	65

ROBERTS WELL #: 1 RRCID -> 213693 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 3889 PERF. 3525 - 3532												
06		1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2		N	-0-	136
07		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2		N	-0-	136
08		1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2		N	-0-	136
09		1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2		N	-0-	136
10		1085 N	575	-0-	-510	-0-	575	2		N	-0-	136
11		1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-				N	NO RPT	136

HUNT WELL #: 1 RRCID -> 219840 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3503 - 3508												
06		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2		N	-0-	56
07		585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2		N	-0-	56
08		830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	2		N	-0-	56
09		947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	2		N	-0-	56
*10		843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	2		N	-0-	56
11		690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-				N	NO RPT	56

LEE WELL #: 1 RRCID -> 236868 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3646 - 3652												
06		387 N	387	-0-	-0-	-0-	380	2	7	9	6	148
07		403 N	346	-0-	-57	-0-	346	2		N	-0-	148
08		365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2		N	-0-	148
09		390 N	302	-0-	-88	-0-	302	2		N	-0-	148
10		341 N	274	-0-	-67	-0-	274	2		N	-0-	148
11		360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-				N	NO RPT	148

GOOSEN WELL #: 1 RRCID -> 260857 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 4171 PERF. 3134 - 3151												
06		2250 N	2144	-0-	-106	-0-	2142	2	2	9	2	79
07		2325 N	2166	-0-	-159	-0-	2166	2		N	-0-	79
08		2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2088	2	4	9	4	83
09		2130 N	1951	-0-	-179	-0-	1945	2	6	9	5	88
10		2170 N	1821	-0-	-349	-0-	1815	2	6	9	5	93
11		2010 N	NO RPT	-0-	-2010	-0-				N	NO RPT	93

BAYOU OPERATING COMPANY, INC. 058851												
BROWN, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 175784 COMPL. DATE 10/04/1999 TOTAL DEPTH 3153 PERF. 3056 - 3061												
06		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2		N	-0-	33
07		333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2		N	-0-	33
08		340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2		N	-0-	33
09		390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2		N	-0-	33
10		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2		N	-0-	33
*11		357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2		N	-0-	33

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//	27358 498	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND							
BIG STATE INDUSTRIES, INC.			070450										
INLAND			WELL #: 2	RRCID -> 123010	COMPL. DATE 01/01/1987	TOTAL DEPTH 3303	PERF. 2976	-	2986				
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
06		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 1		N	-0-			-0-
07		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2		N	-0-			-0-
08		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-			-0-
09		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2		N	-0-			-0-
10		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2		N	-0-			-0-
*11		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2		N	-0-			-0-

INLAND			WELL #: 1	RRCID -> 131299	COMPL. DATE 06/01/1989	TOTAL DEPTH 3780	PERF. 2946	-	2966				
06		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 1		N	-0-			-0-
07		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2		N	-0-			-0-
08		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2		N	-0-			-0-
09		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2		N	-0-			-0-
10		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2		N	-0-			-0-
*11		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 2		N	-0-			-0-

BRAKA OPERATING, L.L.C.			088563										
HARRELSON H.H.			WELL #: 1 A	RRCID -> 062203	COMPL. DATE 01/09/1975	TOTAL DEPTH 2819	PERF. N/A						
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GAILEY, N.C. ET AL UNIT			WELL #: 7	RRCID -> 096381	COMPL. DATE 07/10/1988	TOTAL DEPTH 645	PERF. 570	-	620				
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GAILEY, N. C. ET AL UNIT			WELL #: 6	RRCID -> 096382	COMPL. DATE 10/28/1981	TOTAL DEPTH 626	PERF. 362	-	374				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SIBLEY			WELL #: 1	RRCID -> 103529	COMPL. DATE 12/01/1982	TOTAL DEPTH 3650	PERF. 3050	-	3060				
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	-0-	94 2		N	-0-			99
07	86 N	86	-0-	-0-	-0-	-0-	86 2		N	-0-			99
08	86 N	86	-0-	-0-	-0-	-0-	86 2		N	-0-			99
09	77 N	77	-0-	-0-	-0-	-0-	77 2		N	-0-			99
10	79 N	79	-0-	-0-	-0-	-0-	79 2		N	-0-			99
*11	77 N	77	-0-	-0-	-0-	-0-	77 2		N	-0-			99

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND												
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563												
SIBLEY WELL #: 5A RRCID -> 122072 COMPL. DATE 07/31/1986 TOTAL DEPTH 1603 PERF. 775 - 798												
M O	ALLOW 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
06	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-	-0-
07	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-	-0-
08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-	-0-
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-	-0-
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-	-0-
*11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-	-0-

GAILEY, N. C. ET AL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 122529 COMPL. DATE 10/15/1986 TOTAL DEPTH 376 PERF. 355 - 376												
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	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												
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

GAILEY, N. C. ET AL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 123545 COMPL. DATE 03/06/1987 TOTAL DEPTH 432 PERF. 411 - 432												
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

N.C. GALLEY ET AL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 127012 COMPL. DATE 03/02/1988 TOTAL DEPTH 377 PERF. 377 - 377												
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	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												
06	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-	-0-
07	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-	-0-
08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-	-0-
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-	-0-
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-	-0-
*11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-	-0-

SIBLEY WELL #: 15A RRCID -> 128459 COMPL. DATE 08/31/1988 TOTAL DEPTH 961 PERF. 748 - 776												
06	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-	-0-
07	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-	-0-
08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-	-0-
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-	-0-
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-	-0-
*11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-	-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.// 27358 498		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND								
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 088563														
SIBLEY		WELL #:		2BR		RRCID -> 132047		COMPL. DATE 06/08/1989		TOTAL DEPTH 3565		PERF. 2963 - 2979				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)						M	PROD	AMT			BALANCE
06	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2				N	-0-				-0-
07	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2				N	-0-				-0-
08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2				N	-0-				-0-
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2				N	-0-				-0-
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2				N	-0-				-0-
*11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2				N	-0-				-0-

SIBLEY		WELL #:		3BR		RRCID -> 132048		COMPL. DATE 08/25/1989		TOTAL DEPTH 3615		PERF. 3038 - 3046				
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2				N	-0-				-0-
07	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2				N	-0-				-0-
08	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2				N	-0-				-0-
09	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2				N	-0-				-0-
10	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2				N	-0-				-0-
*11	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2				N	-0-				-0-

SIBLEY		WELL #:		20A		RRCID -> 134071		COMPL. DATE 03/09/1990		TOTAL DEPTH 991		PERF. 877 - 884				
06	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2				N	-0-				-0-
07	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2				N	-0-				-0-
08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2				N	-0-				-0-
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2				N	-0-				-0-
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2				N	-0-				-0-
*11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2				N	-0-				-0-

SIBLEY		WELL #:		22A		RRCID -> 134899		COMPL. DATE 06/01/1990		TOTAL DEPTH 990		PERF. 868 - 878				
06	15 N	-0-	-0-	-15	-0-						N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/16/2020 - P/A 06/16/20																

SIBLEY		WELL #:		23A		RRCID -> 135859		COMPL. DATE 08/28/1990		TOTAL DEPTH 864		PERF. 826 - 864				
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/16/2020 - P/A 06/16/20																

SIBLEY		WELL #:		24A		RRCID -> 137523		COMPL. DATE 01/02/1991		TOTAL DEPTH 932		PERF. 777 - 820				
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2				N	-0-				-0-
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2				N	-0-				-0-
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2				N	-0-				-0-
09	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2				N	-0-				-0-
10	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2				N	-0-				-0-
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2				N	-0-				-0-

SIBLEY		WELL #:		29A		RRCID -> 141038		COMPL. DATE 03/05/1992		TOTAL DEPTH 847		PERF. 820 - 847				
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2				N	-0-				-0-
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2				N	-0-				-0-
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2				N	-0-				-0-
09	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2				N	-0-				-0-
10	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2				N	-0-				-0-
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2				N	-0-				-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND												
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563												
SIBLEY WELL #: 27A RRCID -> 141047 COMPL. DATE 03/03/1992 TOTAL DEPTH 961 PERF. 853 - 856												
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
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-	-0-
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-	-0-
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-	-0-
09	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-	-0-
10	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-	-0-
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-	-0-

N.C. GAILEY "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142118 COMPL. DATE 06/15/1992 TOTAL DEPTH 3257 PERF. 1474 - 1618												
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

SIBLEY WELL #: 32A RRCID -> 144044 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 740 PERF. 733 - 740												
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-	-0-
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-	-0-
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-	-0-
09	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-	-0-
10	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-	-0-
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-	-0-

SIBLEY WELL #: I 5BR RRCID -> 147527 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3004 - 3010												
06	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-	-0-
07	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-	-0-
08	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-	-0-
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-	-0-
10	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-	-0-
*11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-	-0-

BECK, RAYMOND WELL #: 3 RRCID -> 147530 COMPL. DATE 07/20/1993 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3529 - 3839												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 158656 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3244 - 3250												
06	90 N	71	-0-	-19	-0-	68	2	3	9	N	3	77
07	93 N	74	-0-	-19	-0-	68	2	6	9	N	5	82
08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	69	2	3	9	N	3	85
09	60 N	45	-0-	-15	-0-	42	2	3	9	N	3	88
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	92	2	3	9	N	3	91
*11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	73	2	6	9	N	5	96

LONG, TONY "A" WELL #: 2 RRCID -> 159925 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2635 - 2642												
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND														
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563														
BUSHNELL, HUGH WELL #: 1 RRCID -> 164937 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 2565 - 2898														
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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-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														
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
08		13 N	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KENT HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166985 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 3486 PERF. 2588 - 2908														
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SNEED WELL #: 5 RRCID -> 207605 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 3725 PERF. 2470 - 2490														
06		180 N	174	-0-	-6	-0-	174	2		Y	-0-			-0-
07		186 N	120	-0-	-66	-0-	120	2		Y	-0-			-0-
08		186 N	180	-0-	-6	-0-	180	2		Y	-0-			-0-
09		180 N	178	-0-	-2	-0-	178	2		Y	-0-			-0-
10		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2		Y	-0-			-0-
11		180 N	176	-0-	-4	-0-	176	2		Y	-0-			-0-

COZART, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 214850 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 4017 PERF. 3230 - 3653														
06		30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2		N	-0-			113
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			113
08		11 N	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-			113
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			113
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			113
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			113

BROWN, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 214857 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 4012 PERF. 2858 - 3330														
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HAGAR WELL #: 4 RRCID -> 254572 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3042 - 3072														
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND												
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. 105675												
WOODS, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 032486 COMPL. DATE 04/04/1963 TOTAL DEPTH 3540 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 CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	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												
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BENNETT WELL #: 2 RRCID -> 201363 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 649 - 653												
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 A		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/24/2020 - WELL PLUGGED 9/24/2020												
C S J, INC. 121073												
DRAKE A WELL #: 1 RRCID -> 063238 COMPL. DATE 08/18/1975 TOTAL DEPTH 3528 PERF. N/A												
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	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												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND												
DENTECO OIL COMPANY LLC 215939												
WEISER WELL #: 1 RRCID -> 151112 COMPL. DATE 08/13/1994 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 1711 - 1716												
M	ALLOW 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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	0 N	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												
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CUNNINGHAM WELL #: 3 RRCID -> 135982 COMPL. DATE 07/30/1990 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 1460 - 1470												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

NORWOOD WELL #: 51 RRCID -> 144039 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 3794 PERF. 3575 - 3582												
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	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												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	45
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	45
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	45
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	45
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	45
11	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												
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	NO RPT	-0-
07	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	NO RPT	-0-
08	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	NO RPT	-0-
09	60 N	2	-0-	-58	-0-	2	2			N	NO RPT	-0-
10	62 N	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	NO RPT	-0-
11	60 N	2	-0-	-58	-0-	2	2			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT										CNTY: EASTLAND			
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726													
ALEXANDER "C" WELL #: 1 RRCID -> 096246 COMPL. DATE 10/10/1981										TOTAL DEPTH	3563	PERF.	2430 - 2488
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	
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11		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
06		478 N	478	-0-	-0-	-0-	472 2	6 9	N	5		93	
07		539 N	539	-0-	-0-	-0-	531 2	8 9	N	7		100	
08		558 N	558	-0-	-0-	-0-	529 2	29 9	N	26	108 1	18	
09		480 N	478	-0-	-2	-0-	470 2	8 9	N	7		25	
10		527 N	483	-0-	-44	-0-	476 2	7 9	N	6		31	
11		540 N	423	-0-	-117	-0-	417 2	6 9	N	5		36	

HARRELL WELL #: 9 RRCID -> 196692 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	3916	PERF.	3733 - 3755
06		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 2		N	-0-		-0-	
07		310 N	300	-0-	-10	-0-	300 2		N	-0-		-0-	
08		310 N	296	-0-	-14	-0-	296 2		N	-0-		-0-	
09		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 2		N	-0-		-0-	
10		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 2		N	-0-		-0-	
*11		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 2		N	-0-		-0-	

FOX, A. L. 281293													
FOX A.L. WELL #: 1 RRCID -> 062927 COMPL. DATE 02/23/1963										TOTAL DEPTH	1445	PERF.	N/A
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11		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
06		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 3		N	-0-		-0-	
07		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		N	-0-		-0-	
08		31 N	29	-0-	-2	-0-	29 3		N	-0-		-0-	
09		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 3		N	-0-		-0-	
10		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 3		N	-0-		-0-	
*11		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3		N	-0-		-0-	

HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: E 9 RRCID -> 227508 COMPL. DATE 02/06/2007										TOTAL DEPTH	3790	PERF.	3710 - 3730
06		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 3		N	-0-		-0-	
07		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3		N	-0-		-0-	
08		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3		N	-0-		-0-	
09		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 3		N	-0-		-0-	
10		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3		N	-0-		-0-	
*11		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3		N	-0-		-0-	

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
06		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-			-0-
07		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-			-0-
08		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-			-0-
09		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-			-0-
10		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-			-0-
*11		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-			-0-

HEROD, BILL 379925															
COZART, B. P. WELL #: 2 RRCID -> 017869 COMPL. DATE 08/13/1931 TOTAL DEPTH 2175 PERF. 2168 - 2175															
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT NO RPT	-0-	-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															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53

INTERNATIONAL OIL&GAS CONSULTANT 424940															
PLOWMAN AND VINES WELL #: 3 RRCID -> 075530 COMPL. DATE 08/02/1977 TOTAL DEPTH 3948 PERF. N/A															
06		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLOWMAN & VINES WELL #: 2 RRCID -> 082663 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 1794 PERF. 1736 - 1744															
06		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLOWMAN & VINES WELL #: 1 RRCID -> 088338 COMPL. DATE 06/12/1980 TOTAL DEPTH 1794 PERF. 1761 - 1768															
06		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		27358 498	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND					
INTERSTATE EXPLORATIONS LLC				425206								
LONG				WELL #: 3	RRCID -> 222161	COMPL. DATE 01/31/2002	TOTAL DEPTH 3460	PERF. 3283	- 3306			
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	333	72	-0-	-261	-0-	72 1		N	-0-			86
07	116 R	116	-0-	-0-	-0-	116 2		N	-0-			86
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-			86
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-			86
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2		N	-0-			86
11	90 N	82	-0-	-8	-0-	82 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			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KING, JOHN D.				464680								
LOWRANCE, L. A.				WELL #: 2	RRCID -> 040912	COMPL. DATE 11/23/1966	TOTAL DEPTH 1727	PERF. N/A				
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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			
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36

KORNYE-TILLMAN COMPANY				475741								
CRAWFORD B				WELL #: 2SW	RRCID -> 244086	COMPL. DATE 11/26/2008	TOTAL DEPTH 4975	PERF. 4590	- 4890			
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND												
LOWRANCE INC. 511345												
WEST, D. J. #3 WELL #: 3 RRCID -> 087783 COMPL. DATE 05/01/1980 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1891 - 1895												
M O	ALLOW 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
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-	-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-	-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-	-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-	-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-	-0-
*11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	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												
06	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-	-0-
07	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-	-0-
08	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-	-0-
09	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-	-0-
10	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-	-0-
*11	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-	-0-

MEHAFFEY INVESTMENTS, INC. 559355												
HOGG WELL #: 2 RRCID -> 245657 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 3538 PERF. 1732 - 1766												
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-	-0-
09	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-	-0-
10	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-	-0-
11	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT	-0-

ULMER JR. HOGG WELL #: 2 RRCID -> 284896 COMPL. DATE 12/07/2018 TOTAL DEPTH 1893 PERF. 1788 - 1791												
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-	-0-
09	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-	-0-
10	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-	-0-
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT	-0-

MINGUS OIL & GAS 569683												
ROBINSON WELL #: 2 RRCID -> 105066 COMPL. DATE 03/30/1983 TOTAL DEPTH 3760 PERF. 3461 - 3471												
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	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												
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND										
MOGUL RESOURCES, LLC //CONT.// 573657										
HUCKABY, T.C. WELL #: 2 RRCID -> 078582 COMPL. DATE 03/09/1978 TOTAL DEPTH 3725 PERF. 3134 - 3140										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WRIGHT & HARRELL WELL #: 3 RRCID -> 088132 COMPL. DATE 05/12/1980 TOTAL DEPTH 3792 PERF. 3710 - 3792										
06	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			-0-
07	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC 587110 SPARKS WELL #: 1 RRCID -> 241797 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 3735 PERF. 1685 - 1711										
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					5
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					5
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					5
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					5
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					5

SPARKS "A" WELL #: 1 RRCID -> 241798 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 3805 PERF. 3258 - 3267										
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					83
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					83
08	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			83
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					83
10	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			83
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					83

SPARKS "B" WELL #: 1 RRCID -> 245666 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 3788 PERF. 1700 - 1730										
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SPARKS "C" WELL #: 1 RRCID -> 255858 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 3554 PERF. N/A										
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND										
MURDOCH, K. E. 593995										
RATCLIFF, JIM WELL #: 1 RRCID -> 119449 COMPL. DATE 08/15/1978 TOTAL DEPTH 3491 PERF. 2802 - 2832										
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

NT MINERALS, LLC 615872										
SMITH, T. A. WELL #: 1 RRCID -> 218938 COMPL. DATE 11/21/1930 TOTAL DEPTH 4208 PERF. 3570 - 3589										
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				85
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				85
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				85
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				85
10	14B2	EXT	92	-0-	92	92	2			85
11	14B2	EXT	47	-0-	47	139	47	2		85

PENDRAGON OIL CO. 651162										
MCCLESKY WELL #: 4 RRCID -> 128016 COMPL. DATE 07/14/1988 TOTAL DEPTH 1396 PERF. 1317 - 1322										
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		1
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3		1
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3		1
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		1
*10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				1

CASEY HEIRS "A" WELL #: 1A RRCID -> 128460 COMPL. DATE 09/12/1988 TOTAL DEPTH 14714 PERF. 1332 - 1351										
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3		-0-
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3		-0-
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3		-0-
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3		-0-
*10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3		-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

JETTON WELL #: 2 RRCID -> 132139 COMPL. DATE 10/05/1989 TOTAL DEPTH 1289 PERF. 1200 - 1217										
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3		2
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		2
08	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3		2
09	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	3		2
*10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3		2
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				2

JETTON WELL #: 3A RRCID -> 133762 COMPL. DATE 02/19/1990 TOTAL DEPTH 1352 PERF. 1244 - 1268										
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3		12
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3		12
08	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3		12
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3		12
*10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3		12
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				12

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		27358 498	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND					
PETEX				659782								
GROVES, W H				WELL #: 7	RRCID -> 083765	COMPL. DATE 08/28/1942	TOTAL DEPTH 3920	PERF. 3881	- 3920			
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
06	780 N	767	-0-	-13	-0-	767 2		N	-0-			17
07	806 N	783	-0-	-23	-0-	783 2		N	-0-			17
08	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790 2		N	-0-			17
09	780 N	760	-0-	-20	-0-	760 2		N	-0-			17
*10	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796 2		N	-0-			17
*11	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761 2		N	-0-			17

WRIGHT & HARRELL				WELL #: 1	RRCID -> 088133	COMPL. DATE 05/05/1980	TOTAL DEPTH 3482	PERF. 3461	- 3482			
06	240 N	205	-0-	-35	-0-	205 2		N	-0-			59
07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2		N	-0-			59
08	248 N	30	-0-	-218	-0-	30 2		N	-0-			59
09	513 N	513	-0-	-0-	-0-	461 2	52 9	N	47			106
*10	808 N	808	-0-	-0-	-0-	771 2	37 9	N	34			140
*11	689 N	689	-0-	-0-	-0-	672 2	17 9	N	15			155

REO OPERATING LLC				701876								
DRAKE				WELL #: 1	RRCID -> 058383	COMPL. DATE 12/07/1973	TOTAL DEPTH 3500	PERF. N/A				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROCK OPERATING				722855								
MITCHAM				WELL #: 2 C	RRCID -> 063415	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 4148	PERF. 3638	- 3642			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COATES, J. C.				WELL #: 1	RRCID -> 098461	COMPL. DATE 11/28/1981	TOTAL DEPTH 4115	PERF. 3618	- 3620			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MITCHAM				WELL #: 5	RRCID -> 159521	COMPL. DATE 07/01/2015	TOTAL DEPTH 3770	PERF. 3631	- 3651			
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//	27358 498	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND						
RONNING GAS AND OIL LLC			727054									
WHITE			WELL #:	5	RRCID ->	103528	COMPL. DATE	10/02/1982	TOTAL DEPTH	3820	PERF.	3755 - 3761
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		4 N	1	-0-	-3	-0-	1	3	N	-0-		-0-
07		4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-		-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
09		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3	N	-0-		-0-
10		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3	N	-0-		-0-
*11		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3	N	-0-		-0-

S & R GAS			740896									
CHILDERS			WELL #:	1	RRCID ->	117252	COMPL. DATE	06/01/1985	TOTAL DEPTH	1692	PERF.	313 - 322
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	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
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	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
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CHILDERS			WELL #:	2A	RRCID ->	119969	COMPL. DATE	01/20/1986	TOTAL DEPTH	500	PERF.	307 - 315
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND																	
STEWART FAMILY HOLDINGS LLC 820573																	
ROADY-HULSEY WELL #: 1 RRCID -> 107209 COMPL. DATE 04/12/1980 TOTAL DEPTH 2501 PERF. 2340 - 2450																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		406 N	406	-0-	-0-	-0-	336	2	70	9	N	64	133	1		158	
07		392 N	392	-0-	-0-	-0-	336	2	56	9	N	51				209	
08		346 N	346	-0-	-0-	-0-	306	2	40	9	N	36				245	
*09		376 N	376	-0-	-0-	-0-	340	2	36	9	N	33	131	1		147	
*10		366 N	366	-0-	-0-	-0-	323	2	43	9	N	39				186	
11		330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT				186	

T-SQUARE PETROLEUM CO. 833912																	
TAFF WELL #: 4 RRCID -> 105892 COMPL. DATE 05/16/1983 TOTAL DEPTH 2615 PERF. 2395 - 2400																	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	14B2	EXT	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																	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	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																	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				10	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				10	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				10	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				10	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				10	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				10	

MAYNARD WELL #: 3 RRCID -> 141792 COMPL. DATE 03/17/1992 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2976 - 2982																	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	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																	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND																		
TEXOKAN OPERATING, INC. //CONT.// 850446																		
GREENWOOD WELL #: 2 RRCID -> 218868 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 3175 PERF. 3116 - 3126																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-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																		
06		32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
07		31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
08		31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
09		30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
10		37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
11		30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-

BOND, T. WELL #: A 2 RRCID -> 117250 COMPL. DATE 06/19/1985 TOTAL DEPTH 1350 PERF. 843 - 867																		
06		49 N	49	-0-	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
07		62 N	48	-0-	-14	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
08		62 N	49	-0-	-13	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
09		60 N	46	-0-	-14	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
10		62 N	48	-0-	-14	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
11		60 N	47	-0-	-13	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-

BOND, T. WELL #: A 1 RRCID -> 117251 COMPL. DATE 06/19/1985 TOTAL DEPTH 1450 PERF. 844 - 864																		
06		30 N	28	-0-	-2	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
07		31 N	27	-0-	-4	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
08		31 N	28	-0-	-3	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
09		30 N	27	-0-	-3	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
10		31 N	27	-0-	-4	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
11		30 N	27	-0-	-3	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-

TURNING POINT OIL, INC. 874267																		
FIRST NATL. BK. OF FT. WORTH WELL #: 1 RRCID -> 036553 COMPL. DATE 06/17/1965 TOTAL DEPTH 3956 PERF. N/A																		
06		150 N	150	-0-	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
07		154 N	154	-0-	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
08		158 N	158	-0-	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
09		150 N	150	-0-	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
*10		160 N	160	-0-	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
*11		152 N	152	-0-	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-

CHASTAIN WELL #: 1 RRCID -> 091048 COMPL. DATE 10/01/1980 TOTAL DEPTH 3934 PERF. 3422 - 3428																		
06		204 N	204	-0-	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					99
07		84 N	84	-0-	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					99
08		355 N	355	-0-	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					99
09		289 N	289	-0-	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					99
*10		276 N	276	-0-	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					99
*11		256 N	256	-0-	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					99

OIL AND GAS DIVISION

ECHO, N. (GARDNER) SEVEN CROSS OPERATING, LLC KEARLEY		27436 450 767834	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLEMAN									
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 (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C M	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

ECHO, NW. (GRAY UPPER) ARBEN OIL, INC. DEVANNEY		27437 510 028802	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN									
WELL #:		1	RRCID -> 085014	COMPL. DATE 02/07/1979	TOTAL DEPTH 3466	PERF. 2440	-	2446						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	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					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

ECHO, NW. (JENNINGS) K-M OIL COMPANY, INC. KNOX -A-		27437 550 448857	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLEMAN									
WELL #:		1A	RRCID -> 092445	COMPL. DATE 08/24/2010	TOTAL DEPTH 2810	PERF. 2295	-	2560						
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

ECHOLS (LAKE) ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C. ECHOLS, C. M.		27444 250 240200	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS									
WELL #:		3	RRCID -> 183601	COMPL. DATE 06/20/2001	TOTAL DEPTH 4502	PERF. 3972	-	3990						
06	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3		N	-0-				-0-
07	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3		N	-0-				-0-
08	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3		N	-0-				-0-
09	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3		N	-0-				-0-
10	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3		N	-0-				-0-
*11	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3		N	-0-				-0-

ECHOLS, C. M.		WELL #:	5	RRCID -> 196727	COMPL. DATE 07/10/2003	TOTAL DEPTH 4603	PERF. 3868	-	3872					
06	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3		N	-0-				-0-
07	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3		N	-0-				-0-
08	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3		N	-0-				-0-
09	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3		N	-0-				-0-
10	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3		N	-0-				-0-
*11	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	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	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
06	120 N	115	-0-	-5	-0-	115 3				-0-
07	124 N	120	-0-	-4	-0-	120 3				-0-
08	124 N	120	-0-	-4	-0-	120 3				-0-
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3				-0-
10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3				-0-
*11	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3				-0-

ECHOLS -C-		WELL #: 1		RRCID -> 034277		COMPL. DATE 10/15/1964		TOTAL DEPTH 4036 PERF. 3970 - 4025		
06	180 N	150	-0-	-30	-0-	150 3				-0-
07	186 N	163	-0-	-23	-0-	163 3				-0-
08	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883 3				-0-
09	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 3				-0-
10	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 3				-0-
*11	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 3				-0-

SOUTH KENNEDY		WELL #: 3		RRCID -> 113540		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4106 PERF. 3852 - 3858		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3				-0-
08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	62 N	41	-0-	-21	-0-	41 3				-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					-0-

ECHOLS "C"		WELL #: 7		RRCID -> 178940		COMPL. DATE 08/25/2000		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3996 - 4005		
06	810 N	610	-0-	-200	-0-	610 3				-0-
07	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794 3				-0-
08	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735 3				-0-
09	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792 3				-0-
10	806 N	793	-0-	-13	-0-	793 3				-0-
*11	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776 3				-0-

SOUTH KENNEDY		WELL #: 1		RRCID -> 196750		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3960 - 3964		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3				-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					-0-
*11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3				-0-

BILL ECHOLS -C-		WELL #: 8		RRCID -> 227516		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3868 - 3880		
06	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 3				-0-
07	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 3				-0-
08	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 3				-0-
09	330 N	317	-0-	-13	-0-	317 3				-0-
10	341 N	175	-0-	-166	-0-	175 3				-0-
11	330 N	263	-0-	-67	-0-	263 3				-0-

BREITENBACH		WELL #: 2		RRCID -> 259708		COMPL. DATE 01/31/2011		TOTAL DEPTH 4458 PERF. 3903 - 3938		
06	2190 N	1914	-0-	-276	-0-	1883 3	31 9	N	28	38
07	2170 N	1553	-0-	-617	-0-	1518 3	35 9	N	32	70
08	2139 N	1888	-0-	-251	-0-	1866 3	22 9	N	20	90
09	1920 N	1791	-0-	-129	-0-	1785 3	6 9	N	5	95
10	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1836 3	17 9	N	15	10
11	1830 N	202	-0-	-1628	-0-	180 3	22 9	N	20	30

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	O	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
06		5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	2		Y	-0-			-0-
07		6 N	3	-0-	-3	-0-		3	2		Y	-0-			-0-
08		5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	2		Y	-0-			-0-
09		5 N	4	-0-	-1	-0-		4	2		Y	-0-			-0-
10		3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	2		Y	-0-			-0-
*11		6 N	6	-0-	-0-	-0-		6	2		Y	-0-			-0-

WEST, C. K. -C-				WELL #:	2	RRCID ->	017645	COMPL. DATE	06/06/1956	TOTAL DEPTH	4006	PERF.	3884 - 3904		
06		8 N	8	-0-	-0-	-0-		8	2		Y	-0-			-0-
07		6 N	6	-0-	-0-	-0-		6	2		Y	-0-			-0-
08		7 N	6	-0-	-1	-0-		6	2		Y	-0-			-0-
09		8 N	6	-0-	-2	-0-		6	8		Y	-0-			-0-
10		6 N	5	-0-	-1	-0-		5	2		Y	-0-			-0-
11		6 N	6	-0-	-0-	-0-		6	2		Y	-0-			-0-

ED AND PATSY (MORRIS SD.)				27467 500	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLEMAN							
CRARUTH ENERGY CORPORATION				186685											
GRAVES "21-A"				WELL #:	14	RRCID ->	136940	COMPL. DATE	12/14/1993	TOTAL DEPTH	3281	PERF.	2666 - 2670		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

EDGAR DAVIS (MORRIS)				27577 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD							
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC				730462											
GUY RANCH				WELL #:	1	RRCID ->	218149	COMPL. DATE	06/14/2006	TOTAL DEPTH	3603	PERF.	3435 - 3447		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

GUY RANCH				WELL #:	8	RRCID ->	221322	COMPL. DATE	08/05/2006	TOTAL DEPTH	4111	PERF.	3434 - 3442		
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-				-0-
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-				-0-
08		T. A.	177	-0-	177	177		177	2		Y	-0-			-0-
09		T. A.	275	-0-	275	452		275	2		Y	-0-			-0-
10		T. A.	270	-0-	270	722		270	2		Y	-0-			-0-
*11		T. A.	273	-0-	273	995		273	2		Y	-0-			-0-

GUY RANCH				WELL #:	9	RRCID ->	224902	COMPL. DATE	12/12/2006	TOTAL DEPTH	3576	PERF.	3432 - 3437		
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-				-0-
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-				-0-
08		T. A.	177	-0-	177	177		177	2		Y	-0-			-0-
09		T. A.	275	-0-	275	452		275	2		Y	-0-			-0-
10		T. A.	270	-0-	270	722		270	2		Y	-0-			-0-
*11		T. A.	273	-0-	273	995		273	2		Y	-0-			-0-

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

EDGAR DAVIS (MORRIS)		//CONT.//		27577	600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD				
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//		730462									
GUY RANCH		WELL #:		12	RRCID ->	225248	COMPL. DATE	12/20/2006	TOTAL DEPTH	3988	PERF.	3412 -	3419
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-			-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GUY RANCH		WELL #:		13	RRCID ->	226476	COMPL. DATE	03/01/2007	TOTAL DEPTH	3950	PERF.	3382 -	3389
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-			-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GUY RANCH		WELL #:		14	RRCID ->	229073	COMPL. DATE	06/19/2007	TOTAL DEPTH	3910	PERF.	3410 -	3420
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GUY RANCH		WELL #:		15	RRCID ->	229374	COMPL. DATE	07/27/2007	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3420 -	3426
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GUY RANCH		WELL #:		16	RRCID ->	240483	COMPL. DATE	07/28/2008	TOTAL DEPTH	3945	PERF.	3409 -	3419
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

EL CHICO (STRAWN)		27940		500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PARKER					
MOAIC OIL LLC		589978											
LEONARD		WELL #:		1	RRCID ->	092116	COMPL. DATE	08/10/1980	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	2476 -	2487
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

ELIASVILLE, EAST (CONGL., UPPER)		28348 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS				
SKY RESOURCES, INC.		786408		WELL #:		1		RRCID -> 227122		COMPL. DATE 01/02/2007		TOTAL DEPTH 4305 PERF. 4004 - 4011
ROACH, SAM												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ELIASVILLE, SE. (CONGL.)		28354 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS				
SKY RESOURCES, INC.		786408		WELL #:		8		RRCID -> 227119		COMPL. DATE 10/22/2006		TOTAL DEPTH 4260 PERF. 3936 - 3942
YOUNG, FANNIE												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17

THUNDERBIRD OPERATING, L.L.C.		858427		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS				
WASHBURN, J. P.		786408		WELL #:		1		RRCID -> 067599		COMPL. DATE 04/15/1995		TOTAL DEPTH 4167 PERF. 3964 - 3970
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ELLEN D (CONGL)		28429 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS				
H. D. INVESTMENTS		340219		WELL #:		1		RRCID -> 096737		COMPL. DATE 10/31/1981		TOTAL DEPTH 4040 PERF. 4011 - 4023
BLACK "2060"												
06	318 N	318	-0-	-0-	-0-	-0-	318	2	N	-0-		-0-
07	372 N	364	-0-	-8	-0-	-0-	364	2	N	-0-		-0-
08	350 N	350	-0-	-0-	-0-	-0-	350	2	N	-0-		-0-
09	335 N	335	-0-	-0-	-0-	-0-	335	2	N	-0-		-0-
10	372 N	327	-0-	-45	-0-	-0-	327	2	N	-0-		-0-
*11	360 N	360	-0-	-0-	-0-	-0-	360	2	N	-0-		-0-

ELLEN-VGO (ELLENBURGER)		28435 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO				
PEBA OIL & GAS, INC.		648640		WELL #:		1		RRCID -> 208599		COMPL. DATE 02/19/2005		TOTAL DEPTH 5082 PERF. 4938 - 4946
DWORSKY "A"												
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/10/2005												

OIL AND GAS DIVISION

ELMDALE, S. (CADDO)		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								
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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
11	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								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMILY (ELLENBURGER)		28880 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN								
D.J. & T. ENERGY		196227														
SEALY SMITH "B"		WELL #: 2		RRCID -> 207032		COMPL. DATE 02/03/2005		TOTAL DEPTH 4044 PERF. 4018 - 4044								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					89
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					95
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	47	74	1			68
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	47	74	1			41

EMORY (BIG SALINE)		28947 250		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO									
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523															
MONTY WATSON CONE		WELL #: 19		RRCID -> 042808		COMPL. DATE 07/10/1967		TOTAL DEPTH 3971 PERF. 3598 - 3612									
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	

MONTY WATSON CONE		WELL #: A 19		RRCID -> 043928		COMPL. DATE 12/27/2007		TOTAL DEPTH 3927 PERF. 3549 - 3560									
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	

TRI STATE LEASING CORP.		WELL #: 1B		RRCID -> 045215		COMPL. DATE 11/09/1968		TOTAL DEPTH 3927 PERF. 3630 - 3642									
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	

EMORY (BIG SALINE)		//CONT.// 28947 250		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO	
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		//CONT.// 033523							
MONTE WATSON CONE		WELL #: 110		RRCID -> 047781		COMPL. DATE 11/21/1969		TOTAL DEPTH 4080 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
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-				
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

TRI STATE LEASING CORP.		WELL #: 3A		RRCID -> 063952		COMPL. DATE 10/05/1975		TOTAL DEPTH 4015 PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

MONTY WATSON CONE		WELL #: A 29		RRCID -> 066668		COMPL. DATE 04/03/1976		TOTAL DEPTH 3940 PERF. 3557 - 3609	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

TRI-STATE LEASING CORP		WELL #: 115		RRCID -> 082558		COMPL. DATE 04/13/1979		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 2483 - 2495	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-				
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

TRISTATE LEASING CORP		WELL #: 216		RRCID -> 087543		COMPL. DATE 02/01/1980		TOTAL DEPTH 4090 PERF. 2500 - 2510	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-				
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

MONTE WATSON CONE		WELL #: 310		RRCID -> 091235		COMPL. DATE 11/01/1980		TOTAL DEPTH 4130 PERF. 2472 - 2495	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-				
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

EMORY (BIG SALINE)		//CONT.//	28947 250	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PALO PINTO							
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		//CONT.//	033523										
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	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT				-0-

MONTE WATSON CONE		WELL #:	5	RRCID ->	092174	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4010 PERF. 2460 - 2468				
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT				-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT				-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT				-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT				-0-

MONTE WATSON CONE		WELL #:	108	RRCID ->	135856	COMPL. DATE	08/01/1990	TOTAL DEPTH	3960 PERF. 3724 - 3736				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT				-0-

BLACK BANDANA LLC		072506											
WATSON, H. D.		WELL #:	1	RRCID ->	017666	COMPL. DATE	04/17/1959	TOTAL DEPTH	4558 PERF. N/A				
06	180 S	81	-0-	-99	B	-0-	81 3	N	-0-				72
07	543 S	543	-0-	-0-	B	-0-	536 3	N	6				78
08	389 S	389	-0-	-0-	B	-0-	389 3	N	-0-				78
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	406 S	406	-0-	-0-	B	-0-	404 3	N	2				80
10	646 S	646	-0-	-0-	B	-0-	646 3	N	-0-				80
11	300 S	NO RPT	-0-	-300	B	-0-		N	NO RPT				80

TRACER OPERATING, INC.		863965											
RITCHIE -A-		WELL #:	2	RRCID ->	043471	COMPL. DATE	09/28/1967	TOTAL DEPTH	4272 PERF. N/A				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

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								
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
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

CONE "9"		WELL #: 901		RRCID -> 168985		COMPL. DATE 05/15/1998		TOTAL DEPTH 4749 PERF. 3945 - 4007								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONE "9"		WELL #: 902		RRCID -> 170606		COMPL. DATE 08/25/1998		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3734 - 3803								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUE OIL, INC. MANSELL		076765		WELL #: 1		RRCID -> 235691		COMPL. DATE 09/06/2007		TOTAL DEPTH 4703 PERF. 3680 - 3696						
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

DELTA OIL & GAS LTD. BELDING		213703		WELL #: 1		RRCID -> 283630		COMPL. DATE 05/10/2018		TOTAL DEPTH 4780 PERF. 4034 - 4045						
06	4860 X	4028	-0-	-832	-0-	4026	3	2	9	N	2					168
07	5022 X	3978	-0-	-1044	-0-	3971	3	7	9	N	6					174
08	4712 X	3675	-0-	-1037	-0-	3667	3	8	9	N	7					181
09	4380 X	3514	-0-	-866	-0-	3511	3	3	9	N	3	165	1			19
10	4216 X	3221	-0-	-995	-0-	3221	3			N	-0-					19
11	4020 X	3014	-0-	-1006	-0-	3014	3			N	-0-					19

DIAMOND S ENERGY COMPANY MERCER		217005		WELL #: 5		RRCID -> 214552		COMPL. DATE 01/25/2006		TOTAL DEPTH 4533 PERF. 4399 - 4411						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMORY (BIG SALINE 4116)		//CONT.//		28947 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
PITCOCK, INC.				665870							
GREEN, F.		WELL #:		10	RRCID ->	224281	COMPL. DATE	01/10/2007	TOTAL DEPTH	4577	PERF. 4144 - 4149
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
06	150 N	59	-0-	-91	-0-	59 2	N	-0-			5
07	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 2	N	-0-			5
08	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2	N	-0-			5
09	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2	N	-0-			5
10	155 N	145	-0-	-10	-0-	145 2	N	-0-			5
11	150 N	128	-0-	-22	-0-	128 2	N	-0-			5

EMORY (LAKE)				28947 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP				033523							
BIRDWELL, EMORY		WELL #:		1	RRCID ->	079689	COMPL. DATE	10/15/1978	TOTAL DEPTH	4033	PERF. 3933 - 3941
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BIRDWELL, EMORY		WELL #:		2	RRCID ->	098121	COMPL. DATE	09/02/1981	TOTAL DEPTH	3945	PERF. 3906 - 3916
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

J-TEC PRODUCTION, LLC				427406				CNTY: PALO PINTO			
CUMMING-REAGAN "11"											
		WELL #:		4C	RRCID ->	173129	COMPL. DATE	03/24/1999	TOTAL DEPTH	3854	PERF. 3636 - 3643
06	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 3	N	-0-			-0-
07	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 3	N	-0-			-0-
08	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 3	N	-0-			-0-
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	25 3	N	-0-			-0-
*10	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 3	N	-0-			-0-
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	21 3	N	-0-			-0-

MOGUL RESOURCES, LLC				573657				CNTY: PALO PINTO			
CANTEY "C"											
		WELL #:		1	RRCID ->	123405	COMPL. DATE	01/27/1987	TOTAL DEPTH	3870	PERF. 3695 - 3700
06	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2	N	-0-			-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2	N	-0-			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			23
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			23
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			23
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			23
11	14B2 EXT	-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 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

06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		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			
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BLACKWELL, A. H.				WELL #: 2	RRCID -> 224813	COMPL. DATE 02/07/2006	TOTAL DEPTH 3900	PERF. 3799	- 3844			
06		0 W	336	-0-	336	3524	146 1	190 2	N	-0-		-0-
07		0 W	337	-0-	337	3861	144 1	193 2	N	-0-		-0-
08		0 W	163	-0-	163	4024	49 1	114 2	N	-0-		-0-
09		0 W	164	-0-	164	4188	64 1	100 2	N	-0-		-0-
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	4188			N	NO RPT		-0-
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	4188			N	NO RPT		-0-

GREENHAW, MORRIS R.				331530								
CHISOM, W. A.				WELL #: 1	RRCID -> 188096	COMPL. DATE 03/01/1979	TOTAL DEPTH 3248	PERF. 3064	- 3184			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-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-

HOGTOWN-MOORE UNIT				WELL #: E 12	RRCID -> 227476	COMPL. DATE 02/04/2007	TOTAL DEPTH 3835	PERF. 3682	- 3720			
06		35 R	35	-0-	-0-	-0-	35 3		N	-0-		-0-
07		62 R	62	-0-	-0-	-0-	62 3		N	-0-		-0-
08		51 R	51	-0-	-0-	-0-	51 3		N	-0-		-0-
09		51 R	51	-0-	-0-	-0-	51 3		N	-0-		-0-
10		47 R	47	-0-	-0-	-0-	47 3		N	-0-		-0-
11		30 R	30	-0-	-0-	-0-	30 3		N	-0-		-0-

HOGTOWN-MOORE UNIT				WELL #: E 11	RRCID -> 227484	COMPL. DATE 01/27/2007	TOTAL DEPTH 3786	PERF. 3666	- 3686			
06		34 R	34	-0-	-0-	-0-	34 3		N	-0-		-0-
07		60 R	60	-0-	-0-	-0-	60 3		N	-0-		-0-
08		49 R	49	-0-	-0-	-0-	49 3		N	-0-		-0-
09		49 R	49	-0-	-0-	-0-	49 3		N	-0-		-0-
10		46 R	46	-0-	-0-	-0-	46 3		N	-0-		-0-
11		30 #	29	-0-	-1	-0-	29 3		N	-0-		-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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

06		30 #	28	-0-	-2	-0-	28	3	N	-0-		-0-
07		50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	3	N	-0-		-0-
08		41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	3	N	-0-		-0-
09		41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	3	N	-0-		-0-
10		38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	3	N	-0-		-0-
11		30 #	24	-0-	-6	-0-	24	3	N	-0-		-0-

HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #:		E 10	RRCID ->	228022	COMPL. DATE	12/06/2006	TOTAL DEPTH	3815	PERF.	3668 - 3697
06		60 #	49	-0-	-11	-0-	49	3	N	-0-		-0-
07		87 R	87	-0-	-0-	-0-	87	3	N	-0-		-0-
08		72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	3	N	-0-		-0-
09		71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	3	N	-0-		-0-
10		66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	3	N	-0-		-0-
11		60 #	42	-0-	-18	-0-	42	3	N	-0-		-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
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GREENHAW, MORRIS R.				331530								
CLAYTON, W. C.		WELL #:		1	RRCID ->	031278	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	114233				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	114233				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	114233				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	114233				N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	114233				N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	114233				N	-0-		-0-

J-TEC PRODUCTION, LLC				427406								
CUMMING CALABRIA		WELL #:		1	RRCID ->	052374	COMPL. DATE	05/10/1971	TOTAL DEPTH	1720	PERF.	N/A
06	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	3		N	-0-		-0-
07	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3		N	-0-		-0-
08	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3		N	-0-		-0-
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3		N	-0-		-0-
*10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-		-0-
*11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-		-0-

MCCLURE, JAMES		WELL #:		1	RRCID ->	094429	COMPL. DATE	07/20/1981	TOTAL DEPTH	1792	PERF.	1587 - 1629
06	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3		N	-0-		-0-
07	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3		N	-0-		-0-
08	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3		N	-0-		-0-
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	3		N	-0-		-0-
*10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-		-0-
11	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	3		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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-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																	
06		464 N	464	-0-	-0- B	-0-	464	2			N	-0-					-0-
07		442 N	442	-0-	-0- B	-0-	442	2			N	-0-					-0-
08		436 N	436	-0-	-0- B	-0-	436	2			N	-0-					-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09		450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450	2			N	-0-					-0-
10		473 N	473	-0-	-0- B	-0-	473	2			N	-0-					-0-
*11		460 N	460	-0-	-0- B	-0-	460	2			N	-0-					-0-

SCHOOR, ALBERT ET AL WELL #: 1 RRCID -> 017626 COMPL. DATE 01/07/1963 TOTAL DEPTH 3206 PERF. N/A																	
06		180 N	103	-0-	-77 B	-0-	103	2			N	-0-					79
07		321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321	2			N	-0-					79
08		176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176	2			N	-0-					79
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09		160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160	2			N	-0-					79
10		310 N	145	-0-	-165 B	-0-	145	2			N	-0-					79
11		180 N	176	-0-	-4 B	-0-	176	2			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																	
06		120 N	17	-0-	-103 B	-0-	17	3			N	-0-					-0-
07		93 N	16	-0-	-77 B	-0-	16	3			N	-0-					-0-
08		31 N	17	-0-	-14 B	-0-	17	3			N	-0-					-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09		30 N	16	-0-	-14 B	-0-	16	3			N	-0-					-0-
10		31 N	17	-0-	-14 B	-0-	17	3			N	-0-					-0-
11		30 N	16	-0-	-14 B	-0-	16	3			N	-0-					-0-

REICH, CARL WELL #: 1 RRCID -> 074749 COMPL. DATE 11/27/1977 TOTAL DEPTH 3757 PERF. N/A																	
06		52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52	3			N	-0-					-0-
07		62 N	58	-0-	-4 B	-0-	58	3			N	-0-					-0-
08		62 N	60	-0-	-2 B	-0-	60	3			N	-0-					-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09		60 N	56	-0-	-4 B	-0-	56	3			N	-0-					-0-
10		62 N	59	-0-	-3 B	-0-	59	3			N	-0-					-0-
11		60 N	56	-0-	-4 B	-0-	56	3			N	-0-					-0-

REICH, TIMOTHY E. WELL #: 1 RRCID -> 122430 COMPL. DATE 03/24/1978 TOTAL DEPTH 3637 PERF. 3165 - 3186																	
06		101 N	101	-0-	-0- B	-0-	100	3	1	9	N	1					33
07		106 N	106	-0-	-0- B	-0-	105	3	1	9	N	1					34
08		108 N	108	-0-	-0- B	-0-	107	3	1	9	N	1					35
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09		106 N	106	-0-	-0- B	-0-	104	3	2	9	N	2					37
10		99 N	99	-0-	-0- B	-0-	98	3	1	9	N	1					38
*11		96 N	96	-0-	-0- B	-0-	95	3	1	9	N	1					39

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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		152 N	152	-0-	-0- B	-0-	151 3	1 9	N	1			33
07		147 N	147	-0-	-0- B	-0-	145 3	2 9	N	2			35
08		155 N	154	-0-	-1 B	-0-	151 3	3 9	N	3			38
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		150 N	146	-0-	-4 B	-0-	144 3	2 9	N	2			40
10		155 N	153	-0-	-2 B	-0-	151 3	2 9	N	2			42
11		150 N	147	-0-	-3 B	-0-	146 3	1 9	N	1			43

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	
06		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
07		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
08		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
10		14B2 EXT	127	-0-	127	127	127 2		N	-0-			39
11		0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	127			N	NO RPT			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	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EUREKA (CADD)				29620 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STEPHENS			
PETEX				659782									
BENTLEY "2952"		WELL #:		1	RRCID ->	154477	COMPL. DATE	05/17/1995	TOTAL DEPTH	3418	PERF.	3250 - 3260	
06		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 2		N	-0-			-0-
07		93 N	69	-0-	-24	-0-	69 2		N	-0-			-0-
08		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 2		N	-0-			-0-
09		150 N	69	-0-	-81	-0-	69 2		N	-0-			-0-
*10		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2		N	-0-			-0-
11		120 N	73	-0-	-47	-0-	73 2		N	-0-			-0-

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC				822615									
STAPP, D.C.		WELL #:		1	RRCID ->	148841	COMPL. DATE	04/11/1994	TOTAL DEPTH	3433	PERF.	3324 - 3356	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EUREKA (CONGLOMERATE)												
PETEX												
COMPTON -34-												
WELL #: 1 RRCID -> 069184 COMPL. DATE 05/16/1976 TOTAL DEPTH 3990 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06		1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237 2		N	-0-		-0-
07		1395 N	1229	-0-	-166	-0-	1229 2		N	-0-		-0-
08		1395 N	1247	-0-	-148	-0-	1247 2		N	-0-		-0-
09		1230 N	1197	-0-	-33	-0-	1197 2		N	-0-		-0-
10		1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-			N	-0-		-0-
11		1200 N	951	-0-	-249	-0-	951 2		N	-0-		-0-

COMPTON, RUBYE "A"												
WELL #: 1 RRCID -> 087075 COMPL. DATE 08/13/1973 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 3878 - 3890												
06		1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237 2		N	-0-		-0-
07		1395 N	1230	-0-	-165	-0-	1230 2		N	-0-		-0-
08		1395 N	1248	-0-	-147	-0-	1248 2		N	-0-		-0-
09		1230 N	1197	-0-	-33	-0-	1197 2		N	-0-		-0-
10		1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-			N	-0-		-0-
11		1200 N	951	-0-	-249	-0-	951 2		N	-0-		-0-

EUREKA (DUFFER)												
QUAIL WELL SERVICE, INC.												
MCKELVAIN												
WELL #: 3 RRCID -> 269835 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3920 - 3930												
06		1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218 2		N	-0-		-0-
07		2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	2187 2		N	-0-		-0-
08		1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341 2		N	-0-		-0-
09		983 N	983	-0-	-0-	-0-	983 2		N	-0-		-0-
10		1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380 2		N	-0-		-0-
*11		1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300 2		N	-0-		-0-

F. L. (CONGLOMERATE)												
BASIN OPERATING INC.												
J. F. SEDWICK												
WELL #: 7 RRCID -> 290037 COMPL. DATE 08/27/2020 TOTAL DEPTH 4424 PERF. 3990 - 3996												
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		310	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT		-0-
10		4805	NO RPT	-0-	-4805	-0-			N	NO RPT		-0-
11		4650	NO RPT	-0-	-4650	-0-			N	NO RPT		-0-

F. WYLIE (CONGL.)												
WYLIE, FRED, JR.												
WYLIE, FRED JR.												
WELL #: 2 RRCID -> 126070 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 4128 PERF. 3752 - 3754												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308 3		N	-0-		-0-
*10		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083 3		N	-0-		-0-
*11		985 N	985	-0-	-0-	-0-	985 3		N	-0-		-0-

WYLIE, FRED JR.												
WELL #: 1 RRCID -> 131843 COMPL. DATE 08/03/1989 TOTAL DEPTH 4064 PERF. 3908 - 3911												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	456	-0-	456	456	456 3		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	541	-0-	541	997	541 3		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	492	-0-	492	1489	492 3		N	-0-		-0-

FAIR (MARBLE FALLS, LOWER)															
BRAKA OPERATING, L.L.C.															
HAGAR															
29980 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND															
088563															
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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			170
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			170
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			170
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			170
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			170
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			170

HAGAR "B"															
WELL #: 1 RRCID -> 130030 COMPL. DATE 10/01/1988 TOTAL DEPTH 3266 PERF. 2996 - 3012															
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BETTY															
WELL #: 1 RRCID -> 285653 COMPL. DATE 02/25/1986 TOTAL DEPTH 3803 PERF. 3044 - 3050															
06		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-
07		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-			-0-
08		62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-			-0-
09		30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-			-0-
10		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-			-0-
*11		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-			-0-

KING ENERGY RESOURCES															
BLACKWELL															
465526															
WELL #: 1 RRCID -> 103336 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3314 - 3340															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BLACKWELL "B"															
WELL #: 3 RRCID -> 109102 COMPL. DATE 02/06/1984 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3307 - 3318															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26

TK OPERATING															
JAMESON															
860912															
WELL #: 1 RRCID -> 101674 COMPL. DATE 08/10/1982 TOTAL DEPTH 3438 PERF. 3262 - 3290															
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			23
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			23
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			23
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			23
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			23
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			23

FAIR (MARBLE FALLS, LOWER)		//CONT.//		29980 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND				
TK OPERATING		//CONT.//		860912							
JAMESON		WELL #:		2	RRCID -> 107457	COMPL. DATE 09/14/1983	TOTAL DEPTH 3371	PERF. 3258	- 3280		
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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	23	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	23	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	23	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	23	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	23	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	23	
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		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	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		
06	12 N	11	-0-	-1	-0-	11 2		N	-0-	-0-	
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-	-0-	
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-	-0-	
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-	-0-	
*10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-	-0-	
11	12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-			N	NO RPT	-0-	
FINLEY 16		WELL #:		1016	RRCID -> 282040	COMPL. DATE 07/14/2011	TOTAL DEPTH 4010	PERF. 3712	- 3717		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
FISK (JENNINGS)		31047 333		NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN					
SHADY OIL CO.		768360									
SPARKS, A. C. -A-		WELL #:		1	RRCID -> 017680	COMPL. DATE 02/27/1959	TOTAL DEPTH 2433	PERF. 2381	- 2419		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
SPARKS, A. C.		WELL #:		1	RRCID -> 073817	COMPL. DATE 02/15/1977	TOTAL DEPTH 2689	PERF. N/A			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

FLAMING ARROW (ATOKA C)		31215 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO	
SAGE NATURAL RESOURCES LLC		743223							
ALLEN-FORD "A"		WELL #:	3	RRCID ->	148439	COMPL. DATE	01/28/1994	TOTAL DEPTH	4093 PERF. 3612 - 3618
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C COND	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-

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 CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C COND	EOM BALANCE
06	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
07	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
09	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
10	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
11	0 N NO RPT	-0-	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C COND	EOM BALANCE
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N 1	1
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N 1	2
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N 2	4
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N 1	5
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N 1	6
11	0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	6

FORET (MISS)		31960 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND	
SO OPERATING COMPANY DANIELS		800281							
		WELL #:	2	RRCID ->	082394	COMPL. DATE	05/05/1979	TOTAL DEPTH	3852 PERF. 3714 - 3730
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C COND	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	166
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	166
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	166
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	166
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	166
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	166

FORT WOLTERS (ATOKA,UPPER)		32214 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131							
FORT WOLTERS-USA		WELL #:	7	RRCID ->	100674	COMPL. DATE	06/05/1982	TOTAL DEPTH	4900 PERF. 4110 - 4118
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C COND	EOM BALANCE
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/09/2019 - P/A 10/09/2019

FORT WOLTERS (MARBLE FALLS LIME) XPLORE OPERATING, LLC JUSTICE ET AL		32214 530 946023		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER								
WELL #:		1		RRCID -> 162022		COMPL. DATE 08/17/1996		TOTAL DEPTH 5150		PERF. 4948 - 5050						
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
06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	15	1	108	3	N	-0-					-0-
07	162 N	162	-0-	-0-	-0-	19	1	143	3	N	-0-					-0-
08	124 N	106	-0-	-18	-0-	14	1	92	3	N	-0-					-0-
09	120 N	69	-0-	-51	-0-	6	1	63	3	N	-0-					-0-
10	155 N	82	-0-	-73	-0-	8	1	74	3	N	-0-					-0-
11	90 N	74	-0-	-16	-0-	9	1	65	3	N	-0-					-0-

COWLEY		32214 530 946023		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER								
WELL #:		1		RRCID -> 164472		COMPL. DATE 02/14/1997		TOTAL DEPTH 5118		PERF. 4954 - 5049						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	73 N	73	-0-	-0-	-0-	6	1	67	3	N	-0-					-0-
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	9	1	89	3	N	-0-					-0-
*11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	13	1	97	3	N	-0-					-0-

MURRAY, L. D.		32286 400 237926		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO								
WELL #:		2		RRCID -> 166067		COMPL. DATE 11/02/1997		TOTAL DEPTH 5130		PERF. 4974 - 5076						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORUM (BEND CONGL.) DYNAMIC PRODUCTION, INC. HOPKINS		32286 400 237926		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO								
WELL #:		1		RRCID -> 107836		COMPL. DATE 10/24/1983		TOTAL DEPTH 4390		PERF. 3600 - 3605						
06	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					18
07	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					18
08	217 N	208	-0-	-9	-0-	208	2			N	-0-					18
09	240 N	199	-0-	-41	-0-	199	2			N	-0-					18
10	248 N	185	-0-	-63	-0-	185	2			N	-0-					18
11	210 N	189	-0-	-21	-0-	189	2			N	-0-					18

FOSTER (MARBLE FALLS) BRAKA OPERATING, L.L.C. BROWN ESTATE		32300 500 088563		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND								
WELL #:		1		RRCID -> 095589		COMPL. DATE 05/29/1981		TOTAL DEPTH 3904		PERF. 3290 - 3310						
06	270 #	245	-0-	-25	-0-	245	2			N	-0-					8
07	248 #	238	-0-	-10	-0-	238	2			N	-0-					8
08	228 R	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					8
09	240 #	153	-0-	-87	-0-	153	2			N	-0-					8
10	248 #	133	-0-	-115	-0-	133	2			N	-0-					8
11	240 #	226	-0-	-14	-0-	226	2			N	-0-					8

RICHTER, C.W.		32300 500 088563		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND								
WELL #:		2		RRCID -> 131713		COMPL. DATE 03/01/1981		TOTAL DEPTH 3740		PERF. 3226 - 3250						
06	5 #	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					3
07	5 #	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					3
08	5 #	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					3
09	5 #	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					3
10	4 #	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					3
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

FOSTER (MARBLE FALLS) //CONT.// 32300 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND															
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563															
LONG, TONY "A" WELL #: 2 RRCID -> 162802 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2635 - 3102															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		30 #		-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
07		31 #		1	-30	-0-		1	2		N	-0-			-0-
08		36 R		36	-0-	-0-		36	2		N	-0-			-0-
09		37 R		37	-0-	-0-		37	2		N	-0-			-0-
10		36 R		36	-0-	-0-		36	2		N	-0-			-0-
11		30 R		30	-0-	-0-		30	2		N	-0-			-0-

LONG, TONY "A-1" WELL #: 1 RRCID -> 267479 COMPL. DATE 04/06/1998 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 2634 - 3240															
06		30 #		1	-29	-0-		1	2		N	-0-			19
07		31 #		2	-29	-0-		2	2		N	-0-			19
08		36 R		36	-0-	-0-		36	2		N	-0-			19
09		37 R		37	-0-	-0-		37	2		N	-0-			19
10		36 R		36	-0-	-0-		36	2		N	-0-			19
*11		31 R		31	-0-	-0-		31	2		N	-0-			19

RUTHERFORD, C. C. 738136 RRCID -> 110267 COMPL. DATE 03/12/1977 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2950 - 2960															
06		DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SO OPERATING COMPANY 800281 RRCID -> 106718 COMPL. DATE 01/08/1977 TOTAL DEPTH 3063 PERF. 2980 - 2990															
06		139 R		139	-0-	-0-		139	3		N	-0-			-0-
07		155 #		117	-0-	-38		117	3		N	-0-			-0-
08		155 #		146	-0-	-9		146	3		N	-0-			-0-
09		150 #		132	-0-	-18		132	3		N	-0-			-0-
10		155 #		139	-0-	-16		139	3		N	-0-			-0-
11		150 #		128	-0-	-22		128	3		N	-0-			-0-

TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 119213 COMPL. DATE 02/05/1976 TOTAL DEPTH 3545 PERF. 3035 - 3052															
06		90 #		82	-0-	-8		82	3		Y	-0-			21
07		107 R		107	-0-	-0-		107	3		Y	-0-			21
08		93 #		77	-0-	-16		77	3		Y	-0-			21
09		90 #		82	-0-	-8		82	3		Y	-0-			21
10		93 #		85	-0-	-8		85	3		Y	-0-			21
11		90 #		86	-0-	-4		86	3		Y	-0-			21

SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190 RRCID -> 282254 COMPL. DATE 01/19/1978 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2935 - 2950															
06		30 #		8	-0-	-22		8	3		N	-0-			-0-
07		31 #		20	-0-	-11		20	3		N	-0-			-0-
08		31 #		19	-0-	-12		19	3		N	-0-			-0-
09		30 #		14	-0-	-16		14	3		N	-0-			-0-
10		31 #		19	-0-	-12		19	3		N	-0-			-0-
11		30 #		17	-0-	-13		17	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
06	30 #		8	-0-	-22	-0-	8	3		N	-0-					-0-
07	31 #		20	-0-	-11	-0-	20	3		N	-0-					-0-
08	31 #		19	-0-	-12	-0-	19	3		N	-0-					-0-
09	30 #		14	-0-	-16	-0-	14	3		N	-0-					-0-
10	31 #		19	-0-	-12	-0-	19	3		N	-0-					-0-
11	30 #		17	-0-	-13	-0-	17	3		N	-0-					-0-

WILSON WELL SERVICE INC. 927886
 CHAMBER A WELL #: 1 RRCID -> 071343 COMPL. DATE 05/08/1977 TOTAL DEPTH 3450 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
06	360 #		-0-	-0-	-360	-0-				N	-0-					42
07	93 #		-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-					42
08	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					42
09	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					42
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					42
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					42

SCHULTZ "A" WELL #: 1 RRCID -> 202397 COMPL. DATE 10/21/1978 TOTAL DEPTH 3443 PERF. 2907 - 2940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	60 #		-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-					100
07	13 #		-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-					100
08	2 R		2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-					100
09	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					100
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					100
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					100

CRISWELL WELL #: 1 RRCID -> 217101 COMPL. DATE 12/01/1978 TOTAL DEPTH 3366 PERF. 2967 - 2992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	120 #		97	-0-	-23	-0-	97	2		N	-0-					7
07	124 #		9	-0-	-115	-0-	9	2		N	-0-					7
08	124 #		38	-0-	-86	-0-	38	2		N	-0-					7
09	95 R		95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-					7
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					7
11	9 #	NO RPT	-0-	-0-	-9	-0-				N	NO RPT					7

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	240 #		142	-0-	-98	-0-	142	2		N	-0-					75
07	248 #		111	-0-	-137	-0-	111	2		N	-0-					75
08	202 R		202	-0-	-0-	-0-	202	2		N	-0-					75
09	317 R		317	-0-	-0-	-0-	317	2		N	-0-					75
10	124 #	NO RPT	-0-	-0-	-124	-0-				N	NO RPT					75
11	120 #	NO RPT	-0-	-0-	-120	-0-				N	NO RPT					75

SHULTS "B" WELL #: 2 RRCID -> 217405 COMPL. DATE 08/26/1979 TOTAL DEPTH 3413 PERF. 2968 - 3001

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	240 #		142	-0-	-98	-0-	142	2		N	-0-					75
07	248 #		111	-0-	-137	-0-	111	2		N	-0-					75
08	202 R		202	-0-	-0-	-0-	202	2		N	-0-					75
09	317 R		317	-0-	-0-	-0-	317	2		N	-0-					75
10	124 #	NO RPT	-0-	-0-	-124	-0-				N	NO RPT					75
11	120 #	NO RPT	-0-	-0-	-120	-0-				N	NO RPT					75

FOSTER (MARBLE FALLS)		//CONT.//		32300 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND						
3 S PRODUCTION, INC.				953796									
FRALEY, JOE				WELL #:	2	RRCID ->	080547	COMPL. DATE	12/28/1978	TOTAL DEPTH	3052	PERF.	2955 - 2965
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	48 R	48	-0-	-0-	-0-	48	3		N	-0-		-0-	
07	31 #	10	-0-	-21	-0-	10	3		N	-0-		-0-	
08	75 R	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-		-0-	
09	82 R	82	-0-	-0-	-0-	82	3		N	-0-		-0-	
10	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-		-0-	
*11	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-		-0-	

B.J. ALLEN UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	082256	COMPL. DATE	04/20/1979	TOTAL DEPTH	3076	PERF.	2946 - 2956
06	150 #	90	-0-	-60	-0-	90	3		N	-0-		-0-	
07	155 #	19	-0-	-136	-0-	19	3		N	-0-		-0-	
08	142 R	142	-0-	-0-	-0-	142	3		N	-0-		-0-	
09	153 R	153	-0-	-0-	-0-	153	3		N	-0-		-0-	
10	184 R	184	-0-	-0-	-0-	184	3		N	-0-		-0-	
11	150 #	129	-0-	-21	-0-	129	3		N	-0-		-0-	

ROBERT H FORD UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	087592	COMPL. DATE	05/02/1980	TOTAL DEPTH	3035	PERF.	2934 - 2944
06	58 R	58	-0-	-0-	-0-	58	3		N	-0-		-0-	
07	31 #	12	-0-	-19	-0-	12	3		N	-0-		-0-	
08	91 R	91	-0-	-0-	-0-	91	3		N	-0-		-0-	
09	99 R	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-		-0-	
10	118 R	118	-0-	-0-	-0-	118	3		N	-0-		-0-	
11	90 #	84	-0-	-6	-0-	84	3		N	-0-		-0-	

SMITH, CLIFFORD L.				WELL #:	2	RRCID ->	089132	COMPL. DATE	03/01/1979	TOTAL DEPTH	3046	PERF.	2938 - 2952
06	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-		-0-	
07	62 #	14	-0-	-48	-0-	14	3		N	-0-		-0-	
08	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-		-0-	
09	109 R	109	-0-	-0-	-0-	109	3		N	-0-		-0-	
10	130 R	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-		-0-	
*11	92 R	92	-0-	-0-	-0-	92	3		N	-0-		-0-	

EBERHART, SYBIL SEARS				WELL #:	1	RRCID ->	115494	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3155	PERF.	2932 - 2968
06	20 R	20	-0-	-0-	-0-	20	3		N	-0-		-0-	
07	31 #	4	-0-	-27	-0-	4	3		N	-0-		-0-	
08	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-		-0-	
09	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-		-0-	
10	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-		-0-	
11	30 #	28	-0-	-2	-0-	28	3		N	-0-		-0-	

FORD, ROBERT H.				WELL #:	4	RRCID ->	245719	COMPL. DATE	01/02/2009	TOTAL DEPTH	3002	PERF.	2940 - 2956
06	46 R	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-		-0-	
07	31 #	10	-0-	-21	-0-	10	3		N	-0-		-0-	
08	73 R	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-		-0-	
09	79 R	79	-0-	-0-	-0-	79	3		N	-0-		-0-	
10	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-		-0-	
*11	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	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			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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			
06	630 N	565	-0-	-65	-0-	565 2		N	-0-			19
07	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637 2		N	-0-			19
08	620 N	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-			19
09	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679 2		N	-0-			19
10	651 N	-0-	-0-	-651	-0-			N	-0-			19
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19

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			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FRANCIS K. (GARDNER)		32520 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLEMAN				
ICE WELL SERVICES, INC.		421860										
DUNLAP		WELL #:	1	RRCID ->	282558	COMPL. DATE	01/01/2017	TOTAL DEPTH	4000 PERF. 3726 - 3762			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/25/2020 - P/A 09/25/20												

SEVEN CROSS OPERATING, LLC		767834		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLEMAN				
XX RANCH		1034										
		WELL #:	1034	RRCID ->	191149	COMPL. DATE	08/26/2002	TOTAL DEPTH	4080 PERF. 3735 - 3748			
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

XX RANCH		767834		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLEMAN				
		3034										
		WELL #:	3034	RRCID ->	201381	COMPL. DATE	05/07/2004	TOTAL DEPTH	3835 PERF. 3706 - 3718			
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FRANCIS K. (GARDNER)		//CONT.//		32520 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLEMAN						
SEVEN CROSS OPERATING, LLC		//CONT.//		767834										
XX RANCH		WELL #:		101	RRCID ->	202403	COMPL. DATE	06/20/2004	TOTAL DEPTH	4071	PERF.	3725 -	3742	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE	BALANCE
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
FRANK DOSS (DUFFER)		32575 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD							
EX-CEL RESOURCES, LLC		256790												
ELLIS-FARMER "D"		WELL #:		1	RRCID ->	104126	COMPL. DATE	01/29/1983	TOTAL DEPTH	4070	PERF.	4002 -	4008	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PETEX		659782												
JONES, DELTON		WELL #:		1	RRCID ->	097433	COMPL. DATE	11/28/1981	TOTAL DEPTH	4154	PERF.	3998 -	4002	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-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-
VAN OPERATING, LTD.		881442												
DOSS, FRANK		WELL #:		5	RRCID ->	090386	COMPL. DATE	10/06/1980	TOTAL DEPTH	4374	PERF.	3998 -	4004	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			57
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			57
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			57
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			57
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			57
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			57
PLUGGED AND ABANDONED 03/21/2019 - P/A 03/21/19														
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		
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CC OIL & GAS		140617												
RAGLIN		WELL #:		1	RRCID ->	072986	COMPL. DATE	08/20/1977	TOTAL DEPTH	2211	PERF.	N/A		
06	300 N	230	-0-	-70	-0-		230	3		N	-0-			319
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			319
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			319
09	240 N	147	-0-	-93	-0-		147	3		N	-0-			319
*10	317 N	317	-0-	-0-	-0-		317	3		N	-0-			319
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			319

FRANKELL (STRAWN)		//CONT.//		32639 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
SQUYRES OIL CO., INC.				810818										
GOSWICK, J. H.		WELL #:		1	RRCID ->	017685	COMPL. DATE	09/11/1919	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2118 - 2132			
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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			
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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			
06	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-			-0-
07	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-			-0-
08	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-			-0-
09	1110 N	1065	-0-	-45	-0-	1065	2			N	-0-			-0-
10	1147 N	1069	-0-	-78	-0-	1069	2			N	-0-			-0-
11	1110 N	968	-0-	-142	-0-	968	2			N	-0-			-0-

FRASIER (MARBLE FALLS CONGL.)				32766 450	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
FOAG, INC.				274964										
FRASIER		WELL #:		1	RRCID ->	113415	COMPL. DATE	07/24/1984	TOTAL DEPTH	3856	PERF. 3704 - 3724			
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-

PETEX				659782				CNTY: STEPHENS						
LANGFORD				1	RRCID ->	120120	COMPL. DATE	10/08/2002	TOTAL DEPTH	3998	PERF. 3716 - 3726			
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RILEY				1	RRCID ->	125375	COMPL. DATE	10/05/1987	TOTAL DEPTH	4040	PERF. 3754 - 3764			
06	450 N	17	-0-	-433	-0-	17	2			N	-0-			31
07	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-			31
08	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-			31
09	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-			31
*10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-			31
*11	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-			31

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

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			42
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			42
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			42
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			42
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			42
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2				N	NO RPT			42

HINKSON, LAURA E. WELL #: 7D RRCID -> 110176 COMPL. DATE 02/08/1984 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 4130 - 4135

06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
*10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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

06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2		N	-0-			72
07	279	N	201	-0-	-78	-0-	201	2		N	-0-			72
08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2		N	-0-			72
09	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2		N	-0-			72
*10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2		N	-0-			72
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			72

GAILEY (CADD0) 33707 404 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
 GAILEY, N. C. ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 087230 COMPL. DATE 03/25/1980 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2326 - 2355

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GAILY (CONGL.) 33707 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
 GAILEY, N.C. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260692 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 3621 PERF. 3075 - 3085

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GAILEY-ALLEN (MARBLE FALLS)															
BRAKA OPERATING, L.L.C.															
GAILEY, N. C. ET AL UNIT															
WELL #: 3 RRCID -> 052618 COMPL. DATE 01/08/1969 TOTAL DEPTH 3338 PERF. 3029 - 3036															
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GAILEY, N.C.															
WELL #: 5 RRCID -> 128603 COMPL. DATE 09/14/1988 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3054 - 3060															

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.															
DELAND, O. H.															
WELL #: 20 RRCID -> 088829 COMPL. DATE 12/17/1979 TOTAL DEPTH 3361 PERF. 2998 - 3068															

06		420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-			-0-
07		434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			-0-
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
09		210 N	210	-0-	-0-	-0-	5	1	205	3	N	-0-			-0-
10		854 N	854	-0-	-0-	-0-	20	1	834	3	N	-0-			-0-
*11		771 N	771	-0-	-0-	-0-	19	1	752	3	N	-0-			-0-

PEASE, H.															
WELL #: 1 RRCID -> 152316 COMPL. DATE 12/29/1994 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 2989 - 2995															

06		690 N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-			-0-
07		713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-			-0-
08		467 N	467	-0-	-0-	-0-	13	1	454	3	N	-0-			-0-
09		871 N	871	-0-	-0-	-0-	22	1	849	3	N	-0-			-0-
10		802 N	802	-0-	-0-	-0-	19	1	783	3	N	-0-			-0-
*11		757 N	757	-0-	-0-	-0-	19	1	738	3	N	-0-			-0-

GARNER, N.W. (4400)															
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP															
O'QUIN															
WELL #: 1 RRCID -> 161041 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4524 - 4538															

06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OXXN															
DOW															
WELL #: 2 RRCID -> 097371 COMPL. DATE 11/17/1981 TOTAL DEPTH 4860 PERF. 4390 - 4434															

06		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-			-0-
*09		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GATLIN (CADD)		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			
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

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		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			
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

06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEFF, A. R. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 144029		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3230		PERF. 3170 - 3180	
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

06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			238
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			238
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			238
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			238
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			238
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			238

NEFF, A. R. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 144030		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3350		PERF. 3192 - 3202	
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

06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1

NEFF, A. R. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 144031		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3350		PERF. 3186 - 3200	
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

06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	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	
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

06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33

GAYLE		//CONT.// 34288 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLEMAN	
SEVEN CROSS OPERATING, LLC		//CONT.// 767834							
DIBRELL ESTATE		WELL #: 3A		RRCID -> 239793		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 3210 PERF. 3111 - 3121	
M	O	GAS INJECT. (I)	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
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-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	
M	O	GAS INJECT. (I)	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
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1103		Y	NO RPT	26
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1103		Y	NO RPT	26
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1103		Y	NO RPT	26
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1103		Y	NO RPT	26
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1103		Y	NO RPT	26
11	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	
M	O	GAS INJECT. (I)	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
06	840 N	693	-0-	-147	-0-	692 2	1 9	Y	1
07	806 N	646	-0-	-160	-0-	644 2	2 9	Y	2
08	775 N	627	-0-	-148	-0-	626 2	1 9	Y	1
09	690 N	598	-0-	-92	-0-	596 2	2 9	Y	2
10	651 N	570	-0-	-81	-0-	568 2	2 9	Y	2
11	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-			Y	NO RPT

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	O	GAS INJECT. (I)	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
06	1781	4149	-0-	2368 B	24465	4004 2	145 9	N	132
07	5549	4075	-0-	-1474 B	22991	3944 2	131 9	N	119
08	5177	3834	-0-	-1343 B	21648	3700 2	134 9	N	122
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		21648						
09	2799	3647	-0-	848 B	22496	3503 2	144 9	N	131
10	4495	3750	-0-	-745 B	21751	3660 2	90 9	N	82
11	4140	3621	-0-	-519 B	21232	3509 2	112 9	N	102

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	
M	O	GAS INJECT. (I)	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
06	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2		N	-0-
07	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2		N	-0-
08	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2		N	-0-
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2		N	-0-
10	93 N	89	-0-	-4	-0-	89 2		N	-0-
11	90 N	71	-0-	-19	-0-	71 2		N	-0-

STUART, J. N. "B"		WELL #: 29		RRCID -> 198973		COMPL. DATE 06/10/2003		TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3706 - 3740	
M	O	GAS INJECT. (I)	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
06	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2		N	-0-
07	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2		N	-0-
08	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2		N	-0-
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2		N	-0-
10	93 N	89	-0-	-4	-0-	89 2		N	-0-
11	90 N	71	-0-	-19	-0-	71 2		N	-0-

GILMORE CREEK (BIG SALINE)		//CONT.//		34952 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563							
SWENSON		WELL #:		2	RRCID ->	207090	COMPL. DATE	04/05/2005	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 3288 - 3298
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
06		30 N	20	-0-	-10	-0-	20 2	N	-0-		-0-
07		31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2	N	-0-		-0-
08		31 N	21	-0-	-10	-0-	21 2	N	-0-		-0-
09		30 N	20	-0-	-10	-0-	20 2	N	-0-		-0-
10		31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2	N	-0-		-0-
11		30 N	20	-0-	-10	-0-	20 2	N	-0-		-0-

SWENSON		WELL #:		4	RRCID ->	207093	COMPL. DATE	12/02/2005	TOTAL DEPTH	3687	PERF. 3260 - 3266
06		30 N	20	-0-	-10	-0-	20 2	N	-0-		-0-
07		31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2	N	-0-		-0-
08		31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2	N	-0-		-0-
09		30 N	20	-0-	-10	-0-	20 2	N	-0-		-0-
10		31 N	21	-0-	-10	-0-	21 2	N	-0-		-0-
11		30 N	21	-0-	-9	-0-	21 2	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
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DYKES, WM. C. "A"		WELL #:		5	RRCID ->	151398	COMPL. DATE	09/20/1994	TOTAL DEPTH	3346	PERF. 3217 - 3235
06		120 N	-0-	-0-	-120	-0-		N	-0-		-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		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
06		150 N	-0-	-0-	-150	-0-		N	-0-		-0-
07		124 N	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-		-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		0 N	-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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-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				
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

06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BPA OILFIELD SERVICES		085371		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: COLEMAN						
WHITTINGTON		WELL #: 5		RRCID -> 129996		COMPL. DATE 02/27/1989		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3031 - 3034				
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GLEN COVE (JENNINGS)		35273 540		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: COLEMAN						
ARABIE, INC.		028678												
VINCENT, FRED		WELL #: 1 T		RRCID -> 017722		COMPL. DATE 02/21/1959		TOTAL DEPTH 3425		PERF. 3231 - 3256				
06		540 N	497	-0-	-43	-0-	497	3		N	-0-			-0-
07		532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	3		N	-0-			-0-
08		561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	3		N	-0-			-0-
09		510 N	484	-0-	-26	-0-	484	3		N	-0-			-0-
10		527 N	514	-0-	-13	-0-	514	3		N	-0-			-0-
11		540 N	495	-0-	-45	-0-	495	3		N	-0-			-0-

CROSS PLAINS HYDROCARBONS, LLC		190457		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: COLEMAN						
EVANS, LOYD		WELL #: 1		RRCID -> 143287		COMPL. DATE 07/23/1961		TOTAL DEPTH 3480		PERF. 2953 - 2959				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SOJOURNER DRILLING CORPORATION		800750		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: COLEMAN						
PAUL		WELL #: 1		RRCID -> 191839		COMPL. DATE 09/19/2002		TOTAL DEPTH 3655		PERF. 3557 - 3567				
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GLEN COVE (SERRATT)		35273 720		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: COLEMAN						
OIL, GAS, ETC. LLC		620678												
BERTRAND, O.C.		WELL #: 2		RRCID -> 099135		COMPL. DATE 07/28/1975		TOTAL DEPTH 3390		PERF. 2081 - 2089				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GLEN COVE, E. (CAPPS)		35274 150		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN						
ARABIE, INC.		028678												
WHITTINGTON "B"		WELL #: 3		RRCID -> 100999		COMPL. DATE 07/29/1982		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3000 - 3010				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GLEN COVE, EAST (JENNINGS GAS)		35274 495		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN						
BPA OILFIELD SERVICES		085371												
WHITTINGTON "A"		WELL #: 2		RRCID -> 097003		COMPL. DATE 10/29/1981		TOTAL DEPTH 3459		PERF. 3132 - 3140				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GLEN COVE, S. (PALO PINTO)		35277 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: COLEMAN						
ARABIE, INC.		028678												
MAY, D. L.		WELL #: 1		RRCID -> 087229		COMPL. DATE 11/29/1979		TOTAL DEPTH 3432		PERF. 2877 - 2986				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
06	2040 #	1201	-0-	-839	-0-	1201	3			N	-0-			-0-
07	2015 #	1332	-0-	-683	-0-	1332	3			N	-0-			-0-
08	1922 #	1364	-0-	-558	-0-	1364	3			N	-0-			-0-
09	1388 R	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			N	-0-			-0-
10	1441 R	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			N	-0-			-0-
*11	1445 R	1445	-0-	-0-	-0-	1445	3			N	-0-			-0-

WHITTINGTON "B"		WELL #: 2		RRCID -> 101000		COMPL. DATE 07/28/1982		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 2838 - 2848				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

STEVENS		WELL #: 3		RRCID -> 128744		COMPL. DATE 04/11/2016		TOTAL DEPTH 3403		PERF. 2880 - 2888				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
06	202 R	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-			-0-
07	186 #	108	-0-	-78	-0-	108	3			N	-0-			-0-
08	186 #	138	-0-	-48	-0-	138	3			N	-0-			-0-
09	210 #	121	-0-	-89	-0-	121	3			N	-0-			-0-
10	217 #	111	-0-	-106	-0-	111	3			N	-0-			-0-
11	210 #	64	-0-	-146	-0-	64	3			N	-0-			-0-

STEVENS		WELL #: 2		RRCID -> 177433		COMPL. DATE 03/10/2000		TOTAL DEPTH 3304		PERF. 2876 - 2988				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
06	420 #	400	-0-	-20	-0-	400	3			N	-0-			-0-
07	500 R	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-			-0-
08	500 R	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-			-0-
09	500 R	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-			-0-
10	500 R	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-			-0-
*11	500 R	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-			-0-

GLEN COVE, S. (PALO PINTO)		//CONT.//		35277 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: COLEMAN					
CROSS PLAINS HYDROCARBONS, LLC				190457								
HINDS, CARROLL		WELL #:		2	RRCID ->	218951	COMPL. DATE	06/08/2006	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2937 - 2944
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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
IMPERATOR OPERATING, LLC				423125								
BERTRAND, O. C. "A"		WELL #:		3	RRCID ->	120867	COMPL. DATE	12/07/1982	TOTAL DEPTH	3318	PERF.	3218 - 3224
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4			N	NO RPT		-0-
J.W.S.				427277								
MAY, H. M.		WELL #:		1	RRCID ->	084601	COMPL. DATE	05/20/1979	TOTAL DEPTH	3322	PERF.	2864 - 2910
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		55
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		55
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		55
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		55
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		55
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		55
PLUGGED AND ABANDONED				03/21/2019	-	PLUGGED	03/21/19					
K & W VANPELT COMPANY				448748								
BERTRAND, O. C.		WELL #:		1	RRCID ->	094998	COMPL. DATE	05/03/1981	TOTAL DEPTH	3590	PERF.	3165 - 3169
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		37
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		37
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		37
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		37
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		37
11	14B	DENY	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		92
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		92
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		92
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		92
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		92
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		92
GLENDA SUE, S. (CONGL)				35365 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT					
FDL OPERATING, LLC				263924								
BUSSEY		WELL #:		1	RRCID ->	187448	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6370	PERF.	3642 - 4202
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

GLENDA SUE, S. (CONGL)		//CONT.//		35365 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER		
HANKS, CHRISTOPHER GLENN				354655					
LEWELLING "A"		WELL #:		1	RRCID -> 099039	COMPL. DATE 02/10/1982	TOTAL DEPTH	4052	PERF. 3952 - 4009
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
06		1010 N	1010	-0-	-0- B	-0-	1010 2	N	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-
08		1035 N	1035	-0-	-0- B	-0-	1035 2	N	-0-
09		1020 N	957	-0-	-63 B	-0-	957 2	N	-0-
*10		758 N	758	-0-	-0- B	-0-	758 2	N	-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT

FLOYD, J. W.		WELL #:		2	RRCID -> 109740	COMPL. DATE 03/20/1984	TOTAL DEPTH	4670	PERF. 4506 - 4548
06		880 N	880	-0-	-0- B	-0-	880 2	N	-0-
07		2109 N	2109	-0-	-0- B	-0-	2109 2	N	-0-
08		1304 N	1304	-0-	-0- B	-0-	1304 2	N	-0-
09		1239 N	1239	-0-	-0- B	-0-	1239 2	N	-0-
*10		1268 N	1268	-0-	-0- B	-0-	1268 2	N	-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT

GLOBE (DUFFER)				35425 200	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS		
PARKS, RHONE INC.				641520					
TOLAND		WELL #:		1	RRCID -> 134876	COMPL. DATE 09/27/1983	TOTAL DEPTH	4309	PERF. 3850 - 3865
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	38 1	N	-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-

TOLAND		WELL #:		2	RRCID -> 134890	COMPL. DATE 12/10/1983	TOTAL DEPTH	4022	PERF. 3909 - 3915
06		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2	N	-0-
07		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2	N	-0-
08		31 N	23	-0-	-8	-0-	23 2	N	-0-
09		30 N	26	-0-	-4	-0-	26 2	N	-0-
10		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2	N	-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-

GONDAY (CONGL.)				35723 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SHACKELFORD		
APEXCO, INC.				027480					
GARRETT		WELL #:		1	RRCID -> 118428	COMPL. DATE 08/04/1985	TOTAL DEPTH	4023	PERF. 3673 - 3678
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT

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

GORDON RICE (BIG SALINE)		35905 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964		WELL #: 1		RRCID -> 112315		COMPL. DATE 04/20/1972		TOTAL DEPTH 4050		PERF. 3373 - 3385
VEALE, RUSSELL												
*03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			18
*04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			18
*05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			18
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18

GORMAN (RANGER)		36035 600		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND				
BALL PRODUCING CO.		048164		WELL #: 1		RRCID -> 286943		COMPL. DATE 12/30/1977		TOTAL DEPTH 3383		PERF. 2905 - 2909
OSBORNE "B"												
12	155 #	20	-0-	-135	-0-	20	2	N	-0-			-0-
01	124 #	19	-0-	-105	-0-	19	2	N	-0-			-0-
02	145 #	17	-0-	-128	-0-	17	2	N	-0-			-0-
03	155 #	27	-0-	-128	-0-	27	2	N	-0-			-0-
04	150 #	20	-0-	-130	-0-	20	2	N	-0-			-0-
*05	17 R	17	-0-	-0-	-0-	17	2	N	-0-			-0-
*06	19 R	19	-0-	-0-	-0-	19	2	N	-0-			-0-
*07	25 R	25	-0-	-0-	-0-	25	2	N	-0-			-0-
*08	19 R	19	-0-	-0-	-0-	19	2	N	-0-			-0-
*09	17 R	17	-0-	-0-	-0-	17	2	N	-0-			-0-
*10	16 R	16	-0-	-0-	-0-	16	2	N	-0-			-0-
*11	19 R	19	-0-	-0-	-0-	19	2	N	-0-			-0-

LIPSON, ROY E.		502753		WELL #: 1		RRCID -> 129228		COMPL. DATE 09/01/1977		TOTAL DEPTH 3152		PERF. 2941 - 2945
BATEMAN												
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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		WELL #: 1		RRCID -> 120333		COMPL. DATE 02/14/1986		TOTAL DEPTH 3147		PERF. 3051 - 3055
JORDAN												
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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		WELL #: 1		RRCID -> 123445		COMPL. DATE 05/14/1984		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 2820 - 2830
GLLDER UNIT 1												
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GORMAN, EAST (MARBLE FALLS-LOWER)//CONT.//		36036 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE		
PROCO OPERATING CO., INC.		679595								
BURNS, J.C.		WELL #: 4		RRCID -> 122426		COMPL. DATE 06/04/1985		TOTAL DEPTH 2847 PERF. 2576 - 2624		
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		12
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		12
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		12
11	14B2 EXT	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		
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
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20

KOKOMO ENERGY, INC.		474070		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND		
REYNOLDS		060138								
		WELL #: 2		RRCID -> 196500		COMPL. DATE 05/03/2003		TOTAL DEPTH 3561 PERF. 3046 - 3053		
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		95
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		95
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		95
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		95
10	14B2 EXT	2	-0-	2	2	2	N	-0-		95
11	14B2 EXT	12	-0-	12	14	12	N	-0-		95

SWAN		474070		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND		
		060138								
		WELL #: 1		RRCID -> 196501		COMPL. DATE 10/23/2002		TOTAL DEPTH 3624 PERF. 3063 - 3073		
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
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2	N	-0-	104
07	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2	N	-0-	104
08	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2	N	-0-	104
09	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	2	N	-0-	104
10	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2	N	-0-	104
*11	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2	N	-0-	104

BROWN		474070		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND		
		060138								
		WELL #: 1		RRCID -> 199577		COMPL. DATE 01/02/2004		TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3194 - 3210		
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		133
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		133
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		133
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		133
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		133
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		133

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		
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
06	690 N	660	-0-	-30	-0-	613	2	47	9	181
07	682 N	650	-0-	-32	-0-	607	2	43	9	46
08	682 N	682	-0-	-0-	-0-	632	2	50	9	91
09	660 N	640	-0-	-20	-0-	596	2	44	9	131
10	651 N	336	-0-	-315	-0-	263	2	73	9	25
11	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-			N	NO RPT	25

OIL AND GAS DIVISION

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				
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
06	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2	N	-0-			-0-
07	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	2	N	-0-			-0-
08	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2	N	-0-			-0-
09	1110 N	1036	-0-	-74	-0-	1036	2	N	-0-			-0-
10	961 N	939	-0-	-22	-0-	939	2	N	-0-			-0-
11	1050 N	906	-0-	-144	-0-	906	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				
06	882 N	882	-0-	-0-	-0-	880	2	2 9 N	2			48
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
08	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1000	2	2 9 N	2			50
09	450 N	-0-	-0-	-450	-0-			N	-0-			50
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
11	450 N	-0-	-0-	-450	-0-			N	-0-			50

PROCO OPERATING CO., INC.		679595						CNTY: PALO PINTO				
COLLINS, P. H. UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 194337		COMPL. DATE 01/06/2003		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4405 - 4413				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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				
06	330 N	278	-0-	-52	-0-	278	2	N	-0-			-0-
07	279 N	193	-0-	-86	-0-	193	2	N	-0-			-0-
08	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2	N	-0-			-0-
09	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2	N	-0-			-0-
10	186 N	175	-0-	-11	-0-	175	2	N	-0-			-0-
11	330 N	208	-0-	-122	-0-	208	2	N	-0-			-0-

COX, LEE INVESTMENTS INC.		185990						CNTY: JACK				
BARNETT, R. S.		WELL #: 1		RRCID -> 074212		COMPL. DATE 08/12/1977		TOTAL DEPTH 4808 PERF. N/A				
06	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2	N	-0-			18
07	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2	N	-0-			18
08	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2	N	-0-			18
09	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2	N	-0-			18
10	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2	N	-0-			18
*11	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2	N	-0-			18

EL RAN, INC.		250555						CNTY: JACK				
GAULDIN		WELL #: 1		RRCID -> 062431		COMPL. DATE 04/25/1975		TOTAL DEPTH 4254 PERF. N/A				
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			58
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			58

PLUGGED AND ABANDONED 03/04/2014

GRAFORD (BEND CONGLOMERATE)		//CONT.//		36258 250	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: JACK				
KORNYE-TILLMAN COMPANY				475741								
MCCALL H. E.				WELL #:	1	RRCID ->	069719	COMPL. DATE	11/23/1976	TOTAL DEPTH	4850	PERF. N/A
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
						AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MEEKER AND COMPANY, INC.				558961								
MCKEE, W. H., ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	032328	COMPL. DATE	02/24/1964	TOTAL DEPTH	4625	PERF. N/A
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21

PROCO OPERATING CO., INC.				679595								
COOK, J. T.				WELL #:	1	RRCID ->	020983	COMPL. DATE	09/10/1962	TOTAL DEPTH	4721	PERF. 4466 - 4470
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	0 N NO RPT	-0-	-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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT NO RPT	-0-	-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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

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

GRAFORD (BEND CONGLOMERATE)		//CONT.//		36258 250	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: JACK				
PROCO OPERATING CO., INC.		//CONT.//		679595								
KEECHI CREEK FARM		WELL #:		1	RRCID ->	064099	COMPL. DATE	10/03/1975	TOTAL DEPTH	4430	PERF. N/A	
06	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2	N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2	N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SKY RESOURCES, INC.				786408				CNTY: JACK				
PUREFOY-MASK		WELL #:		1 T	RRCID ->	064624	COMPL. DATE	11/28/1975	TOTAL DEPTH	4675	PERF. 4508 -	0
06	810 N	749	-0-	-61	-0-	749	3	N	-0-			-0-
07	837 N	771	-0-	-66	-0-	771	3	N	-0-			-0-
08	837 N	759	-0-	-78	-0-	759	3	N	-0-			-0-
09	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	3	N	-0-			-0-
10	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	3	N	-0-			-0-
11	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964				CNTY: JACK				
CLAYTON, C. P. ET AL -A-		WELL #:		1	RRCID ->	031504	COMPL. DATE	01/08/1962	TOTAL DEPTH	4750	PERF. 4461 -	4624
06	510 N	428	-0-	-82	-0-	428	3	N	-0-			135
07	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	3	N	-0-			135
08	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	3	N	-0-			135
09	420 N	338	-0-	-82	-0-	338	3	N	-0-			135
10	496 N	483	-0-	-13	-0-	483	3	N	-0-			135
11	600 N	189	-0-	-411	-0-	189	3	N	-0-			135

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
06	14B DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRAFORD (CONGL. 4150)				36258 750	ASSOCIATED	49B		CNTY: PALO PINTO				
ANTLE OPERATING, INC.				026646								
ASH "B"		WELL #:		1	RRCID ->	201385	COMPL. DATE	04/15/2004	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 4154 -	4166
06	348 R	348	-0-	-0-	-0-	68	1	280	2	N	-0-	-0-
07	403 #	111	-0-	-292	-0-	17	1	94	2	N	-0-	-0-
08	403 #	349	-0-	-54	-0-	47	1	302	2	N	-0-	-0-
09	390 #	307	-0-	-83	-0-	40	1	267	2	N	-0-	-0-
10	403 #	237	-0-	-166	-0-	26	1	211	2	N	-0-	-0-
11	360 #	45	-0-	-315	-0-	6	1	39	2	N	-0-	-0-

GRAFORD (CONGL. 4150)		//CONT.// 36258 750		ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO			
ANTLE OPERATING, INC.		//CONT.// 026646		WELL #: 2		RRCID -> 202089		COMPL. DATE 05/20/2004		TOTAL DEPTH 4540 PERF. 4073 - 4220	
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
06	971 R	971	-0-	-0-	-0-	178 1	732 2	N	55		134
07	891 R	891	-0-	-0-	-0-	61 9					
08	747 R	747	-0-	-0-	-0-	138 1	753 2	N	-0-		134
09	708 R	708	-0-	-0-	-0-	101 1	646 2	N	-0-		134
10	694 R	694	-0-	-0-	-0-	92 1	616 2	N	-0-		134
*11	677 R	677	-0-	-0-	-0-	76 1	618 2	N	-0-		134
						91 1	586 2	N	-0-		134
BIG STAR EXPLORATION		070442		WELL #: 7		RRCID -> 269472		COMPL. DATE 04/22/1991		TOTAL DEPTH 4384 PERF. 4148 - 4169	
06	420 #	289	-0-	-131	-0-	289 3		N	-0-		-0-
07	372 #	256	-0-	-116	-0-	256 3		N	-0-		-0-
08	372 #	205	-0-	-167	-0-	205 3		N	-0-		-0-
09	300 #	195	-0-	-105	-0-	195 3		N	-0-		-0-
*10	322 R	322	-0-	-0-	-0-	322 3		N	-0-		-0-
*11	372 R	372	-0-	-0-	-0-	372 3		N	-0-		-0-
PEBA OIL & GAS, INC.		648640		WELL #: 5		RRCID -> 217093		COMPL. DATE 05/31/2005		TOTAL DEPTH 4992 PERF. 4070 - 4080	
06	120 #	21	-0-	-99	-0-	21 2		N	-0-		56
07	93 #	21	-0-	-72	-0-	21 2		N	-0-		56
08	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94 2		N	-0-		56
09	95 R	95	-0-	-0-	-0-	95 2		N	-0-		56
10	107 R	107	-0-	-0-	-0-	107 2		N	-0-		56
11	90 #	83	-0-	-7	-0-	83 2		N	-0-		56
STAMPER OPERATING CO., INC.		812133		WELL #: 2A		RRCID -> 177701		COMPL. DATE 05/15/2000		TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4260 - 4264	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		27
WILLIS OPERATING COMPANY, INC.		927001		WELL #: 2		RRCID -> 219660		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4776 PERF. 4332 - 4360	
06	1389 R	1389	-0-	-0-	-0-	1389 2		N	-0-		181
07	1923 R	1923	-0-	-0-	-0-	1923 2		N	-0-	137 1	44
08	1581 #	1131	-0-	-450	-0-	1131 2		N	-0-		44
09	1530 #	972	-0-	-558	-0-	972 2		N	-0-		44
10	1581 #	1024	-0-	-557	-0-	1024 2		N	-0-		44
11	1530 #	1006	-0-	-524	-0-	997 2	9 9	N	8		52
GRAFORD, EAST (BIG SALINE)		36259 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO			
LEXGAS, INC.		500222		WELL #: 8771		RRCID -> 109697		COMPL. DATE 11/17/1983		TOTAL DEPTH 5210 PERF. N/A	
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-		-0-
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-		-0-
08	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2		N	-0-		-0-
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-		-0-
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-		-0-
*11	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 2		N	-0-		-0-

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

GRAFORD, E. (STRAWN)		36259 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
PETROBAL OMEGA 1, LLC		660307		WELL #: B 2		RRCID -> 282418		COMPL. DATE 06/21/2016		TOTAL DEPTH 4711 PERF. 2984 - 3184		
BURDICK ROGERS												
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-		1604			N	-0-	-0-	
07	750	-0-	-0-	-750		854			N	-0-	-0-	
08	854 R	-0-	-0-	-854		-0-			N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-	
11	0 N NO RPT	-0-	-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	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT, LLC		870354		WELL #: 1		RRCID -> 279781		COMPL. DATE 02/19/2016		TOTAL DEPTH 4260 PERF. 2872 - 2958		
CRAVENS												
06	510 N	510	-0-	-0-		-0-	510 2		N	-0-	-0-	
07	527 N	329	-0-	-198		-0-	329 2		N	-0-	-0-	
08	527 N	513	-0-	-14		-0-	513 2		N	-0-	-0-	
09	510 N	444	-0-	-66		-0-	444 2		N	-0-	-0-	
*10	421 N	421	-0-	-0-		-0-	421 2		N	-0-	-0-	
*11	0 N NO RPT	-0-	-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	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

WILLIS OPERATING COMPANY, INC.		927001		WELL #: 3		RRCID -> 102063		COMPL. DATE 09/14/1982		TOTAL DEPTH 4770 PERF. 3078 - 3086		
HART, D.												
06	168 N	168	-0-	-0-		-0-	168 2		N	-0-	-0-	
07	232 N	232	-0-	-0-		-0-	232 2		N	-0-	-0-	
08	186 N	137	-0-	-49		-0-	137 2		N	-0-	-0-	
09	180 N	117	-0-	-63		-0-	117 2		N	-0-	-0-	
10	186 N	124	-0-	-62		-0-	124 2		N	-0-	-0-	
*11	121 N	121	-0-	-0-		-0-	121 2		N	-0-	-0-	

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

GRAFORD, E. (STRAWN 2880)		36259 510		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO				
LEXGAS, INC.		500222		WELL #: 8772		RRCID -> 097367		COMPL. DATE 12/17/1981		TOTAL DEPTH 5080 PERF. 2880 - 3060		
HART RANCH												
06	230 N	230	-0-	-0-	B	-0-	230 2		N	-0-	-0-	
07	410 N	410	-0-	-0-	B	-0-	410 2		N	-0-	-0-	
08	420 N	420	-0-	-0-	B	-0-	420 2		N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	308 N	308	-0-	-0-	B	-0-	308 2		N	-0-	-0-	
10	186 N	101	-0-	-85	B	-0-	101 2		N	-0-	-0-	
11	180 N	81	-0-	-99	B	-0-	81 2		N	-0-	-0-	

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

RHYNE, J.V.		706379		WELL #: 2B		RRCID -> 258347		COMPL. DATE 10/01/2010		TOTAL DEPTH 4739 PERF. 2882 - 2940		
MCCLURE												
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	

GRAFORD, N. (STRAWN) PROCO OPERATING CO., INC. MCAVOY, MARTHA				36260 600 679595	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PALO PINTO		
				WELL #: 2	RRCID -> 172055	COMPL. DATE 01/18/1999	TOTAL DEPTH 4630	PERF. 4550	-		4459		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE

06		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 2			N	-0-		22
07		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2			N	-0-		22
08		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2			N	-0-		22
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		22
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		22
11		0 N	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		
06		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2			N	-0-		-0-
07		129 N	129	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 5			N	-0-		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

RHYNE, J.V. HALSELL "C"				706379	WELL #: 1	RRCID -> 147567	COMPL. DATE 08/23/1993	TOTAL DEPTH 4670	PERF. 3336	-		3346	
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		32
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		32
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		32
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		32
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		32
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		32

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. HALSELL, J. R. "B"				850964	WELL #: 3	RRCID -> 140100	COMPL. DATE 09/06/1991	TOTAL DEPTH 4600	PERF. 3263	-		3311	
06		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3			N	-0-		-0-
07		155 N	138	-0-	-17	-0-	138 3			N	-0-		-0-
08		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3			N	-0-		-0-
09		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3			N	-0-		-0-
10		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3			N	-0-		-0-
*11		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3			N	-0-		-0-

HALSELL, J. R. "B"				WELL #: 1	RRCID -> 169831	COMPL. DATE 07/31/1998	TOTAL DEPTH 4580	PERF. 3232	-		3283		
06		472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 3			N	-0-		19
07		495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 3			N	-0-		19
08		510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 3			N	-0-		19
09		492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 3			N	-0-		19
10		498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 3			N	-0-		19
11		480 N	421	-0-	-59	-0-	421 3			N	-0-		19

WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC GAULDIN NE				918507	WELL #: 1	RRCID -> 283916	COMPL. DATE 01/26/2018	TOTAL DEPTH 5167	PERF. 3206	-		3266	
06		1620 N	1526	-0-	-94	-0-	1526 3			N	-0-		-0-
07		1643 N	1564	-0-	-79	-0-	1564 3			N	-0-		-0-
08		1581 N	1525	-0-	-56	-0-	1525 3			N	-0-		-0-
09		1530 N	1428	-0-	-102	-0-	1428 3			N	-0-		-0-
10		1550 N	1368	-0-	-182	-0-	1368 3			N	-0-		-0-
11		1470 N	1162	-0-	-308	-0-	1162 3			N	-0-		-0-

GRAFORD, NW. (STRAWN) 36261 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
 TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
 HALSELL, MARY J. WELL #: 1 U RRCID -> 049500 COMPL. DATE 12/04/1970 TOTAL DEPTH 4560 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
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

GRAFORD, SW (CONGLOMERATE, LOWER) 36262 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
 KEATING ENERGY, INC. 453142
 JOHNSON JOE D. WELL #: 2 RRCID -> 063700 COMPL. DATE 09/29/1975 TOTAL DEPTH 4440 PERF. N/A

06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507 2	Y	-0-			-0-
07	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742 2	Y	-0-			-0-
08	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667 2	Y	-0-			-0-
09	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620 2	Y	-0-			-0-
10	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601 2	Y	-0-			-0-
*11	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552 2	Y	-0-			-0-

GRAFORD, S. (CONGL.) 36263 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 KEATING ENERGY, INC. 453142
 SIKES, H. L. WELL #: 1 RRCID -> 056673 COMPL. DATE 07/14/1973 TOTAL DEPTH 4502 PERF. N/A

06	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718 2	N	-0-			-0-
07	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834 2	N	-0-			-0-
08	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858 2	N	-0-			-0-
09	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853 2	N	-0-			-0-
*10	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886 2	N	-0-			-0-
11	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-		N	NO RPT			-0-

SIKES, H. L. ET AL A WELL #: 3A RRCID -> 059668 COMPL. DATE 08/03/1974 TOTAL DEPTH 4457 PERF. 4080 - 4098

06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	358 2	1 9	N	1		91
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	287 2	1 9	N	1		92
08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	317 2	11 9	N	10		102
09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	279 2	3 9	N	3		105
*10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	291 2	2 9	N	2		107
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-		N	NO RPT			107

HALSELL, J. R. WELL #: 5 RRCID -> 060028 COMPL. DATE 11/02/1974 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 4116 - 4129

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HALSELL, J. R. WELL #: 3 RRCID -> 095581 COMPL. DATE 05/08/1974 TOTAL DEPTH 4481 PERF. 4203 - 4211

06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237 2		N	-0-		-0-
07	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582 2		N	-0-		-0-
08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224 2		N	-0-		-0-
09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203 2		N	-0-		-0-
*10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280 2		N	-0-		-0-
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-		N	NO RPT			-0-

GRAFORD, S. (CONGL.)		//CONT.//		36263 500	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PALO PINTO			
KEATING ENERGY, INC.		//CONT.//		453142								
HALSELL, J. R.		WELL #:		6	RRCID ->	262784	COMPL. DATE	09/16/2011	TOTAL DEPTH	5093	PERF. 4162 - 4170	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1882	2	7	9	N	6	39
07	1736 N	1644	-0-	-92	-0-	1637	2	7	9	N	6	45
08	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1936	2	7	9	N	6	51
09	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1792	2	9	9	N	8	59
*10	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1818	2	8	9	N	7	66
11	1680 N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT	66

JOE D. JOHNSON		WELL #:		1 L	RRCID ->	281765	COMPL. DATE	09/07/2016	TOTAL DEPTH	4471	PERF. 4453 - 4455	
06	90 N	50	-0-	-40	-0-	50	2			N	-0-	16
07	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-	16
08	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-	16
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-	16
10	93 N	67	-0-	-26	-0-	67	2			N	-0-	16
11	90 N	72	-0-	-18	-0-	72	2			N	-0-	16

PEBA OIL & GAS, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	212455	COMPL. DATE	10/10/2005	TOTAL DEPTH	5082	PERF. 4320 - 4336	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

GRAFORD, W. (CADDO CONGL.)		WELL #:		2	RRCID ->	057443	COMPL. DATE	09/05/1973	TOTAL DEPTH	4485	PERF. N/A	
PITCOCK, INC.		WELL #:		2	RRCID ->	057443	COMPL. DATE	09/05/1973	TOTAL DEPTH	4485	PERF. N/A	
JOHNSON, JOE D.		WELL #:		2	RRCID ->	057443	COMPL. DATE	09/05/1973	TOTAL DEPTH	4485	PERF. N/A	
06	270 N	268	-0-	-2	-0-	268	2			N	-0-	31
07	279 N	277	-0-	-2	-0-	277	2			N	-0-	31
08	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-	31
09	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-	31
10	279 N	271	-0-	-8	-0-	271	2			N	-0-	31
11	270 N	265	-0-	-5	-0-	265	2			N	-0-	31

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		WELL #:		14	RRCID ->	041480	COMPL. DATE	02/27/1967	TOTAL DEPTH	4566	PERF. 4321 - 4328	
06	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-	-0-
07	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-	-0-
08	961 N	875	-0-	-86	-0-	875	3			N	-0-	-0-
09	840 N	809	-0-	-31	-0-	809	3			N	-0-	-0-
10	1054 N	782	-0-	-272	-0-	782	3			N	-0-	-0-
11	840 N	724	-0-	-116	-0-	724	3			N	-0-	-0-

GAULDIN, R. H.		WELL #:		3	RRCID ->	043346	COMPL. DATE	11/02/1967	TOTAL DEPTH	4438	PERF. N/A	
06	150 N	116	-0-	-34	-0-	116	3			N	-0-	164
07	248 N	234	-0-	-14	-0-	234	3			N	-0-	164
08	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-	164
09	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-	164
10	248 N	210	-0-	-38	-0-	210	3			N	-0-	164
11	270 N	238	-0-	-32	-0-	238	3			N	-0-	164

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	
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

06		765 N	765	-0-	-0-	-0-	765 3		N	-0-		28
07		775 N	617	-0-	-158	-0-	617 3		N	-0-		28
08		775 N	553	-0-	-222	-0-	553 3		N	-0-		28
09		750 N	558	-0-	-192	-0-	558 3		N	-0-		28
10		837 N	837	-0-	-0-	-0-	837 3		N	-0-		28
11		540 N	471	-0-	-69	-0-	471 3		N	-0-		28

GAULDIN R H		WELL #:		5		RRCID ->	063317	COMPL. DATE	06/23/1975	TOTAL DEPTH	4490 PERF. 4212 - 4232	
06		480 N	194	-0-	-286	-0-	194 3		N	-0-		22
07		651 N	334	-0-	-317	-0-	334 3		N	-0-		22
08		586 N	586	-0-	-0-	-0-	586 3		N	-0-		22
09		511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 3		N	-0-		22
10		688 N	688	-0-	-0-	-0-	688 3		N	-0-		22
*11		632 N	632	-0-	-0-	-0-	632 3		N	-0-		22

GRAHM (BIG SALINE)		WELL #:		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	
06		330 N	310	-0-	-20	-0-	310 2		N	-0-		-0-
07		341 N	328	-0-	-13	-0-	328 2		N	-0-		-0-
08		341 N	294	-0-	-47	-0-	294 2		N	-0-		-0-
09		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 2		N	-0-		-0-
10		341 N	222	-0-	-119	-0-	222 2		N	-0-		-0-
11		270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT		-0-

STUART, MARGARET G. ESTATE		WELL #:		1		RRCID ->	159689	COMPL. DATE	07/31/1996	TOTAL DEPTH	3430 PERF. N/A	
06		570 N	549	-0-	-21	-0-	549 2		N	-0-		-0-
07		560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 2		N	-0-		-0-
08		560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 2		N	-0-		-0-
09		452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 2		N	-0-		-0-
10		558 N	335	-0-	-223	-0-	335 2		N	-0-		-0-
11		540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-			N	NO RPT		-0-

STUART, MARGARET		WELL #:		3		RRCID ->	165999	COMPL. DATE	11/24/1997	TOTAL DEPTH	3433 PERF. 3257 - 3265	
06		630 N	-0-	-0-	-630	-0-			N	-0-		-0-
07		403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-		-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MOBIL OIL CORPORATION		WELL #:		1		RRCID ->	185500	COMPL. DATE	07/31/2001	TOTAL DEPTH	3450 PERF. 3156 - 3166	
06		180 N	114	-0-	-66	-0-	114 2		N	-0-		-0-
07		155 N	118	-0-	-37	-0-	118 2		N	-0-		-0-
08		124 N	105	-0-	-19	-0-	105 2		N	-0-		-0-
09		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 2		N	-0-		-0-
10		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-
11		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT		-0-

GRAHM (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	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	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
06	540 N	540	-0-	-0-	-0-	-0-	540	2		N	-0-				-0-
07	529 N	529	-0-	-0-	-0-	-0-	529	2		N	-0-				-0-
08	497 N	497	-0-	-0-	-0-	-0-	497	2		N	-0-				-0-
09	504 N	504	-0-	-0-	-0-	-0-	504	2		N	-0-				-0-
*10	543 N	543	-0-	-0-	-0-	-0-	543	2		N	-0-				-0-
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MARTIN, FRANK		WELL #: 5		RRCID -> 242651		COMPL. DATE 08/01/2007		TOTAL DEPTH 3815 PERF. 2974 - 2976							
06	3 N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	131 N	131	-0-	-0-	-0-	-0-	131	2		N	-0-				-0-
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MARTIN, FRANK		WELL #: 4		RRCID -> 243621		COMPL. DATE 03/25/2008		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3181 - 3191							
06	419 N	419	-0-	-0-	-0-	-0-	419	2		N	-0-				-0-
07	450 N	450	-0-	-0-	-0-	-0-	450	2		N	-0-				-0-
08	506 N	506	-0-	-0-	-0-	-0-	506	2		N	-0-				-0-
09	498 N	498	-0-	-0-	-0-	-0-	498	2		N	-0-				-0-
*10	486 N	486	-0-	-0-	-0-	-0-	486	2		N	-0-				-0-
11	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SMITH, M		WELL #: 3		RRCID -> 243805		COMPL. DATE 10/21/2008		TOTAL DEPTH 3392 PERF. 3339 - 3350							
06	316 N	316	-0-	-0-	-0-	-0-	316	2		N	-0-				-0-
07	326 N	326	-0-	-0-	-0-	-0-	326	2		N	-0-				-0-
08	413 N	413	-0-	-0-	-0-	-0-	413	2		N	-0-				-0-
09	329 N	329	-0-	-0-	-0-	-0-	329	2		N	-0-				-0-
*10	342 N	342	-0-	-0-	-0-	-0-	342	2		N	-0-				-0-
11	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SMITH, M.		WELL #: 2		RRCID -> 251674		COMPL. DATE 03/17/2008		TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3378 - 3388							
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

GRAHAM, R. L.		WELL #: 5		RRCID -> 251675		COMPL. DATE 04/03/2007		TOTAL DEPTH 3755 PERF. 3170 - 3298							
06	240 N	216	-0-	-24	-0-	-0-	216	2		N	-0-				-0-
07	217 N	194	-0-	-23	-0-	-0-	194	2		N	-0-				-0-
08	220 N	220	-0-	-0-	-0-	-0-	220	2		N	-0-				-0-
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-				-0-
10	186 N	2	-0-	-184	-0-	-0-	2	2		N	-0-				-0-
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-	-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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	540 N	497	-0-	-43	-0-	497	2	N	-0-			-0-
07	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2	N	-0-			-0-
08	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2	N	-0-			-0-
09	510 N	497	-0-	-13	-0-	497	2	N	-0-			-0-
10	527 N	515	-0-	-12	-0-	515	2	N	-0-			-0-
11	510 N	485	-0-	-25	-0-	485	2	N	-0-			-0-

OVERTON, J.D. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 202790 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 6033 PERF. 4889 - 4960

06	840 N	835	-0-	-5	-0-	835	2	N	-0-			-0-
07	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	2	N	-0-			-0-
08	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	2	N	-0-			-0-
09	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	2	N	-0-			-0-
10	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	2	N	-0-			-0-
*11	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	2	N	-0-			-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
 LANGDON WELL #: 2 RRCID -> 211352 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 5747 PERF. 3777 - 5484

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4

JOHN J. MILES, JR. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 212409 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 5793 - 5813

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LUCY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 228695 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 4026 - 5745

06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-			Y	-0-			12
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-			12
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12

MARSHALL, SAM A WELL #: 2 RRCID -> 228926 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 4911 - 5368

06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

GRANBURY, N.E. (ATOKA)		//CONT.//	36333 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOOD						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//	073056											
HAYWIRE		WELL #:	2	RRCID ->	229706	COMPL. DATE	05/26/2008	TOTAL DEPTH	4874	PERF. 4120 - 2739				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MARSHALL, SAM		WELL #:	2	RRCID ->	233611	COMPL. DATE	04/14/2006	TOTAL DEPTH	5936	PERF. 4148 - 5300				
06	2040 N	2027	-0-	-13	-0-	2027	3			N	-0-			-0-
07	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	3			N	-0-			-0-
08	2325 N	2088	-0-	-237	-0-	2088	3			N	-0-			-0-
09	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	3			N	-0-			-0-
10	2232 N	2164	-0-	-68	-0-	2164	3			N	-0-			-0-
11	2010 N	1992	-0-	-18	-0-	1992	3			N	-0-			-0-
SMELLEY		WELL #:	2	RRCID ->	235679	COMPL. DATE	09/07/2006	TOTAL DEPTH	5930	PERF. 3811 - 5600				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
SPEED RACER		WELL #:	2D	RRCID ->	239823	COMPL. DATE	05/03/2006	TOTAL DEPTH	6148	PERF. 3021 - 5750				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	51441					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	51441					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	51441					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	51441					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	51441					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	51441					Y	NO RPT			-0-
HANKS, CHRISTOPHER GLENN		WELL #:	2	RRCID ->	090711	COMPL. DATE	11/24/1980	TOTAL DEPTH	5832	PERF. 3610 - 4726				
NUTT		354655												
06	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-			16
07	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-			16
08	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-			16
09	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-			16
*10	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-			16
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			16
TANTON		WELL #:	2	RRCID ->	090789	COMPL. DATE	11/26/1980	TOTAL DEPTH	5906	PERF. 3432 - 4610				
06	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-			8
07	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-			8
08	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-			8
09	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-			8
*10	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-			8
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		6
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		6
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		6
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		6
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		6
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		6

SUNN, ALLIE B.		WELL #:		1 C	RRCID -> 093803	COMPL. DATE 10/28/1980	TOTAL DEPTH 5650	PERF. 4442	- 4462		
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-		24
07	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2		N	-0-		24
08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		N	-0-		24
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-		24
*10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		N	-0-		24
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		24

LEACH-NICHOLS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 151431	COMPL. DATE 06/30/1994	TOTAL DEPTH 5722	PERF. 3360	- 3370		
06	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2		N	-0-		-0-
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-		-0-
08	124 N	96	-0-	-28	-0-	96 2		N	-0-		-0-
09	120 N	90	-0-	-30	-0-	90 2		N	-0-		-0-
*10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2		N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-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		
06	300 N	228	-0-	-72	-0-	228 2		N	-0-		-0-
07	279 N	233	-0-	-46	-0-	233 2		N	-0-		-0-
08	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 2		N	-0-		-0-
09	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 2		N	-0-		-0-
10	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 2		N	-0-		-0-
*11	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 2		N	-0-		-0-

CALHOUN		WELL #:		3	RRCID -> 116072	COMPL. DATE 03/23/1985	TOTAL DEPTH 5446	PERF. 5411	- 5435		
06	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 2		N	-0-		-0-
07	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 2		N	-0-		-0-
08	0	53	-0-	53	-0-	53 2		N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/13/2020 - P/A 08/13/20											

EVERIDGE-CALHOUN		WELL #:		1	RRCID -> 116204	COMPL. DATE 04/04/1985	TOTAL DEPTH 5660	PERF. 5355	- 5365		
06	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 2		N	-0-		-0-
07	403 N	360	-0-	-43	-0-	360 2		N	-0-		-0-
08	0	50	-0-	50	-0-	50 2		N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/11/2020 - P/A 08/11/20											

CALHOUN		WELL #:		5A	RRCID -> 128657	COMPL. DATE 08/23/1988	TOTAL DEPTH 5630	PERF. 5302	- 5332		
06	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996 2		N	-0-		-0-
07	1023 N	1022	-0-	-1	-0-	1022 2		N	-0-		-0-
08	1023 N	1015	-0-	-8	-0-	1015 2		N	-0-		-0-
09	990 N	980	-0-	-10	-0-	980 2		N	-0-		-0-
10	1023 N	1007	-0-	-16	-0-	1007 2		N	-0-		-0-
11	990 N	975	-0-	-15	-0-	975 2		N	-0-		-0-

GRANBURY, NE. (MARBLE FALLS) //CONT.// 36333 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOOD
 AC EXPLORATION, LLC //CONT.// 003645
 CALHOUN WELL #: 8 RRCID -> 131842 COMPL. DATE 07/28/1989 TOTAL DEPTH 5566 PERF. 5360 - 5405

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
06	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2		N	-0-			-0-
07	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2		N	-0-			-0-
08	0	32	-0-	32	32	32 2		N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/06/2020 - P/A 08/06/20												

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 165625 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 5845 PERF. 5556 - 5570

06	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 2		N	-0-			-0-
07	465 N	304	-0-	-161	-0-	304 2		N	-0-			-0-
08	465 N	8	-0-	-457	-0-	8 2		N	-0-			-0-
09	420 N	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-			-0-
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			-0-
11	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-			-0-

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
 DOSS WELL #: 1 RRCID -> 110259 COMPL. DATE 12/15/1983 TOTAL DEPTH 5766 PERF. 5489 - 5513

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

G & F OIL, INC. 292000
 TANTON WELL #: 1 RRCID -> 087982 COMPL. DATE 10/28/1979 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5447 - 5119

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HANKS, CHRISTOPHER GLENN 354655
 LAGUNA HARBOUR GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 091588 COMPL. DATE 11/07/1980 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 5102 - 5112

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUNN, ALLIE B. WELL #: 1 T RRCID -> 093802 COMPL. DATE 10/28/1980 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5252 - 5258

06	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 2		N	-0-			-0-
07	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 2		N	-0-			-0-
08	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 2		N	-0-			-0-
09	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 2		N	-0-			-0-
*10	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 2		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRAND PARTNERS (CONGL.)		36356 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS								
BASA RESOURCES, INC.		053974														
PARKS, J. W. "A"		WELL #: 112T		RRCID -> 172136		COMPL. DATE 01/23/1999		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3882 - 3892								
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
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-
GRANDBURY, E. (CONGL.)		36363 300		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HOOD								
TEP BARNETT USA, LLC		842986														
LITTLE HOSS		WELL #: M 5		RRCID -> 278239		COMPL. DATE 07/17/2015		TOTAL DEPTH 6522 PERF. 5896 - 5927								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
GRANT SAND (3300)		36381 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER								
BKV BARNETT, LLC		072504														
NEWBY, H.H.		WELL #: 3		RRCID -> 281484		COMPL. DATE 10/18/2016		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4556 - 4751								
06	270 N	263	-0-	-7 B	-0-	1 1	262 3	N	-0-							16
07	279 N	269	-0-	-10 B	-0-	1 1	268 3	N	-0-							16
08	279 N	256	-0-	-23 B	-0-	1 1	255 3	N	-0-							16
09	270 N	247	-0-	-23 B	-0-	1 1	246 3	N	-0-							16
10	279 N	256	-0-	-23 B	-0-	1 1	255 3	N	-0-							16
*11	240 N	NO RPT	-0-	-240 B	-0-			N	NO RPT							16
JBL OIL & GAS OPERATING, LLC		427412														
BURKHALTER A		WELL #: 1H		RRCID -> 289602		COMPL. DATE 06/10/2020		TOTAL DEPTH 4605 PERF. 4893 - 10794								
06	DELQ PR	2176	-0-	2176 B	2176	2176 2		N	-0-							-0-
07	0 W	12195	-0-	12195 B	14371	12195 2		N	-0-							-0-
08	0 W	3163	-0-	3163 B	17534	3163 2		N	-0-							-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	17534			N	NO RPT							-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	17534			N	NO RPT							-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	17534			N	NO RPT							-0-
GOUGE		WELL #: 1H		RRCID -> 290101		COMPL. DATE 07/04/2020		TOTAL DEPTH 3620 PERF. 4174 - 9886								
07	0 Z	8325	-0-	8325 B	8325	8325 2		N	-0-							-0-
08	0 Z	2028	-0-	2028 B	10353	2028 2		N	-0-							-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT							-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT							-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT							-0-
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218														
BOOTH, L. P.		WELL #: 3H		RRCID -> 267931		COMPL. DATE 04/11/2013		TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4850 - 8624								
06	7859 X	7859	-0-	-0- B	-0-	7856 2	3 9	Y	3							180
07	7285 X	7225	-0-	-60 B	-0-	7225 2		Y	-0-							180
08	7285 X	6708	-0-	-577 B	-0-	6704 2	4 9	Y	4							184
09	8579 X	8579	-0-	-0- B	-0-	8576 2	3 9	Y	3							187
10	8597 X	8597	-0-	-0- B	-0-	8596 2	1 9	Y	1							188
*11	8286 X	8286	-0-	-0- B	-0-	8286 2		Y	-0-							188

OIL AND GAS DIVISION

GRANT (STRAWN, LOWER)		36381 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER		
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523								
COLLINS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 085579		COMPL. DATE 12/03/1979		TOTAL DEPTH 5777 PERF. 4550 - 4660		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

BRG LONE STAR LTD.		090870								
BYERS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 193310		COMPL. DATE 10/14/2002		TOTAL DEPTH 6090 PERF. 4141 - 4159		
06		1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097 3			16
07		1147 N	1077	-0-	-70	-0-	1077 3			16
08		1116 N	1075	-0-	-41	-0-	1075 3			16
09		1110 N	1043	-0-	-67	-0-	1043 3			16
10		1085 N	1079	-0-	-6	-0-	1079 3			16
11		1050 N	1041	-0-	-9	-0-	1041 3			16

CLARK UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 284412		COMPL. DATE 05/07/2018		TOTAL DEPTH 5180 PERF. 4472 - 4580		
06		750 N	649	-0-	-101	-0-	649 3			-0-
07		744 N	674	-0-	-70	-0-	674 3			-0-
08		713 N	614	-0-	-99	-0-	614 3			-0-
09		660 N	632	-0-	-28	-0-	632 3			-0-
10		682 N	601	-0-	-81	-0-	601 3			-0-
*11		674 N	674	-0-	-0-	-0-	674 3			-0-

CITATION OIL & GAS CORP.		154235								
CARR, J. R. UNIT		WELL #: 2 C		RRCID -> 082148		COMPL. DATE 08/12/1978		TOTAL DEPTH 5420 PERF. 4372 - 7398		
06		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

OXXN		630579								
WINSTON & REBA JONES		WELL #: 1		RRCID -> 134889		COMPL. DATE 05/22/1990		TOTAL DEPTH 6061 PERF. 4411 - 4440		
06		505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 2			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08		505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 2			-0-
*09		505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 2			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

GRAYSTONE (SHALLOW STRAWN)		36572 375		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER		
WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES		912942								
BENNETT		WELL #: 9604A		RRCID -> 170603		COMPL. DATE 04/15/1998		TOTAL DEPTH 481 PERF. 464 - 481		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

GRAYSTONE (SHALLOW STRAWN)			//CONT.//	36572 375	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PARKER				
WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES			//CONT.//	912942									
BENNETT			WELL #:	9604B	RRCID ->	172567	COMPL. DATE	03/30/1999	TOTAL DEPTH	486	PERF.	471 - 486	
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

06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			135
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			135
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			135
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			135

GREEN, E. (DOSS)				36630 150	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STEPHENS				
VAN OPERATING, LTD.				881442									
BOWMAN, DANIEL			WELL #:	1	RRCID ->	152308	COMPL. DATE	11/08/1994	TOTAL DEPTH	4480	PERF.	2902 - 2920	
06		2691 N	2691	-0-	-0-	-0-	32 1	2659 3	N	-0-			-0-
07		2792 N	2792	-0-	-0-	-0-	32 1	2760 3	N	-0-			-0-
08		2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	32 1	2606 3	N	-0-			-0-
09		2670 N	2431	-0-	-239	-0-	32 1	2399 3	N	-0-			-0-
10		2759 N	1373	-0-	-1386	-0-	32 1	1341 3	N	-0-			-0-
11		2550 N	1445	-0-	-1105	-0-	32 1	1413 3	N	-0-			-0-

GREEN, E. (MISS)				36630 500	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STEPHENS				
RIPTIDE ENERGY LLC				712946									
ASPEN			WELL #:	1	RRCID ->	167110	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4355	PERF.	4340 - 4355	
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GREEN, S. (MISS.)				36637 650	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SHACKELFORD				
VAN OPERATING, LTD.				881442									
SOUTH GREEN "53A"			WELL #:	1	RRCID ->	180095	COMPL. DATE	08/05/2000	TOTAL DEPTH	4656	PERF.	4534 - 4540	
06		990 N	646	-0-	-344	-0-	646 3		N	-0-			168
07		829 N	829	-0-	-0-	-0-	754 3	75 9	N	68	166 1		70
08		921 N	921	-0-	-0-	-0-	881 3	40 9	N	36			106
09		733 N	733	-0-	-0-	-0-	665 3	68 9	N	62			168
10		898 N	898	-0-	-0-	-0-	831 3	67 9	N	61			229
*11		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	987 3	46 9	N	42			271

GREEN BRANCH (3300)				36652 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER					
HESS, JERRY OPERATING CO.				381740											
GRAY				WELL #: 1		RRCID -> 116896		COMPL. DATE 01/31/1985		TOTAL DEPTH 5700		PERF. 3652 - 3694			
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
06		450 N	423	-0-	-27	-0-	423	2			N	-0-			-0-
07		434 N	154	-0-	-280	-0-	154	2			N	-0-			-0-
08		341 N	70	-0-	-271	-0-	70	2			N	-0-			-0-
09		420 N	94	-0-	-326	-0-	94	2			N	-0-			-0-
10		155 N	95	-0-	-60	-0-	95	2			N	-0-			-0-
11		510 N	84	-0-	-426	-0-	84	2			N	-0-			-0-

RKW OPERATING LLC				714311											
WOOLSEY				WELL #: 1		RRCID -> 100991		COMPL. DATE 03/18/1982		TOTAL DEPTH 5853		PERF. 3012 - 3018			
06		60 N	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-			-0-
07		62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-			-0-
08		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-			-0-
09		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-			-0-
10		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-			-0-
11		60 N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-			-0-

WILLARD, JAMES				924326											
ODOM UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 153969		COMPL. DATE 12/01/1994		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 3452 - 3462			
06		150 N	141	-0-	-9	-0-	141	2			N	-0-			-0-
07		155 N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-			-0-
08		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-			-0-
09		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-			-0-
*10		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-			-0-
11		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT			-0-

GREEN SHOW (UPPER CADDO)				36756 500		ASSOCIATED		49B				CNTY: EASTLAND			
STOVALL, HOWARD				824340											
ST. JOHNS				WELL #: 3		RRCID -> 143329		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3236		PERF. 2687 - 2694			
06		120 #	22	-0-	-98	-0-	22	3			Y	-0-			120
07		124 #	112	-0-	-12	-0-	112	3			Y	-0-			120
08		124 #	112	-0-	-12	-0-	112	3			Y	-0-			120
09		121 R	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-			120
10		124 #	121	-0-	-3	-0-	121	3			Y	-0-			120
11		120 #	106	-0-	-14	-0-	106	3			Y	-0-			120

DUDLEY				WELL #: 1		RRCID -> 267995		COMPL. DATE 05/01/2011		TOTAL DEPTH 2799		PERF. 2647 - 2799			
06		90 #	19	-0-	-71	-0-	19	3			N	-0-			-0-
07		97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-			-0-
08		96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-			-0-
09		104 R	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-			-0-
10		104 R	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-			-0-
*11		91 R	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-			-0-

GRIMM (GARDNER)				37023 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: COLEMAN			
DINO OPERATING LLC				220719											
LANDERS				WELL #: 1		RRCID -> 118106		COMPL. DATE 03/06/1985		TOTAL DEPTH 4225		PERF. 3252 - 3266			
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		35
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		35
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		35
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		35
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		35
11	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
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-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
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2	N	-0-		-0-
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2	N	-0-		-0-
08	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2	N	-0-		-0-
09	210	N	132	-0-	-78	-0-	132	2	N	-0-		-0-
10	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	2	N	-0-		-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	#	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
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-		208
07	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3	N	-0-		208
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3	N	-0-		208
09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3	N	-0-		208
*10	434	N	251	-0-	-183	-0-	251	3	N	-0-		208
11	240	N	8	-0-	-232	-0-	8	3	N	-0-		208

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 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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			174
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			174
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			174
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			174
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			174
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			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					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15

H.M.N. (CADDO) 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							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	780 N	126	-0-	-654	-0-	126	2		N	-0-			14
07	279 N	64	-0-	-215	-0-	64	2		N	-0-			14
08	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2		N	-0-			14
09	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2		N	-0-			14
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			14
11	1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-				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					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	1 N NO RPT	-0-	-0-	-1	-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					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	3		N	-0-			-0-
07	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	3		N	-0-			-0-
08	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	3		N	-0-			-0-
09	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	3		N	-0-			-0-
10	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	3		N	-0-			-0-
*11	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	3		N	-0-			-0-

J. D. GRAY ESTATE "A"		850964		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
WELL #:		1	RRCID -> 119633	COMPL. DATE 12/01/1985	TOTAL DEPTH 3900	PERF. 3736	-	3748					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3		N	-0-			64
07	527 N	511	-0-	-16	-0-	511	3		N	-0-			64
08	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3		N	-0-			64
09	540 N	448	-0-	-92	-0-	448	3		N	-0-			64
10	496 N	470	-0-	-26	-0-	469	3		N	1			65
11	480 N	464	-0-	-16	-0-	464	3		N	-0-			65

H.P.C. (CONGLOMERATE)		//CONT.//		37756 200	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: EASTLAND						
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		850964											
WRIGHT-HARRELL		WELL #:		1	RRCID ->	125045	COMPL. DATE	10/31/1985	TOTAL DEPTH	3960	PERF. 3886 -	3908			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ENSERCH-GROVE "B"		WELL #:		1	RRCID ->	133094	COMPL. DATE	12/01/1988	TOTAL DEPTH	4005	PERF. 3668 -	3676			
06	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-				45
07	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-				45
08	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-				45
09	750 N	430	-0-	-320	-0-	430	3			N	-0-				45
10	806 N	631	-0-	-175	-0-	631	3			N	-0-				45
*11	843 N	843	-0-	-0-	-0-	834	3	9	9	N	8				53

MILLER, J. A.		WELL #:		1	RRCID ->	166149	COMPL. DATE	12/03/1985	TOTAL DEPTH	4040	PERF. 3802 -	3828			
06	380 N	380	-0-	-0-	-0-	351	3	29	9	N	26				164
07	403 N	355	-0-	-48	-0-	331	3	24	9	N	22				186
08	403 N	349	-0-	-54	-0-	328	3	21	9	N	19				205
09	390 N	347	-0-	-43	-0-	324	3	23	9	N	21				226
10	341 N	330	-0-	-11	-0-	319	3	11	9	N	10				236
*11	339 N	339	-0-	-0-	-0-	316	3	23	9	N	21				257

GRAY, J. D. ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	209267	COMPL. DATE	01/16/1985	TOTAL DEPTH	3896	PERF. 3755 -	3770			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HPM (CONGL. 4300)		37758 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PARKER							
XPLORE OPERATING, LLC		946023													
MOORE H.P.		WELL #:		1	RRCID ->	068863	COMPL. DATE	08/12/1981	TOTAL DEPTH	4423	PERF. 4402 -	4412			
06	270 N	204	-0-	-66	-0-	25	1	179	3	N	-0-				-0-
07	226 N	226	-0-	-0-	-0-	26	1	200	3	N	-0-				-0-
08	217 N	208	-0-	-9	-0-	28	1	180	3	N	-0-				-0-
09	210 N	191	-0-	-19	-0-	16	1	175	3	N	-0-				-0-
10	263 N	263	-0-	-0-	-0-	25	1	238	3	N	-0-				-0-
*11	227 N	227	-0-	-0-	-0-	27	1	200	3	N	-0-				-0-

LAMKIN, W.W.		WELL #:		2 U	RRCID ->	076557	COMPL. DATE	04/19/1978	TOTAL DEPTH	4960	PERF. N/A				
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HPM (CONGL. 4300)		//CONT.//		37758 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER							
XPLORE OPERATING, LLC		//CONT.//		946023											
SIMMONS, PHIL		WELL #:		1 U	RRCID -> 077217	COMPL. DATE	06/06/1978	TOTAL DEPTH	4872	PERF. 4469 - 4487					
M	O	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
06	380 N	380	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	334	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	459 N	459	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	405	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	385 N	385	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	334	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	393 N	393	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	360	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	465 N	382	-0-	-83	-0-	-0-	36	1	346	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	390 N	390	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	343	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

H. & R. (BEND CONGL)				37762 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER							
PALO CROSS, LLC				637384											
ANTHONY		WELL #:		1	RRCID -> 099746	COMPL. DATE	05/27/1981	TOTAL DEPTH	4724	PERF. 4580 - 4675					
06	30 N	24	-0-	-6	-0-	-0-	24	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	28 N	28	-0-	-0-	-0-	-0-	28	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	-0-	30	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	31 N	17	-0-	-14	-0-	-0-	17	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

HAGAMAN (RANGER SAND)				37978 590	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
EASTLAND OPERATING, L.L.C.				239726											
HAGAMAN (SOUTH)		WELL #:		9	RRCID -> 138331	COMPL. DATE	11/23/1983	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 3584 - 3600					
06	150 N	66	-0-	-84	-0-	-0-	66	2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	93 N	79	-0-	-14	-0-	-0-	79	2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	93 N	74	-0-	-19	-0-	-0-	74	2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	60 N	8	-0-	-52	-0-	-0-	8	2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	93 N	92	-0-	-1	-0-	-0-	92	2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	262 N	262	-0-	-0-	-0-	-0-	262	2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HAGAMAN (SOUTH)				WELL #:	6	RRCID -> 152254	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 3474 - 3480				
06	210 N	37	-0-	-173	-0-	-0-	37	2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	93 N	60	-0-	-33	-0-	-0-	60	2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	62 N	53	-0-	-9	-0-	-0-	53	2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	-0-	15	2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	170 N	170	-0-	-0-	-0-	-0-	170	2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	484 N	484	-0-	-0-	-0-	-0-	484	2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HAGAMAN (SOUTH)				WELL #:	10	RRCID -> 152255	COMPL. DATE	12/03/1983	TOTAL DEPTH	3850	PERF. N/A				
06	30 N	5	-0-	-25	-0-	-0-	5	2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14 N	9	-0-	-5	-0-	-0-	9	2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	10 N	8	-0-	-2	-0-	-0-	8	2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	5 N	2	-0-	-3	-0-	-0-	2	2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	24 N	24	-0-	-0-	-0-	-0-	24	2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	-0-	69	2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HAGAMAN (3500)				37978 750	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
EASTLAND OPERATING, L.L.C.				239726											
HAGAMAN (SOUTH)		WELL #:		2	RRCID -> 105988	COMPL. DATE	06/02/1983	TOTAL DEPTH	3650	PERF. 3498 - 3542					
06	120 N	50	-0-	-70	-0-	-0-	50	2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	93 N	60	-0-	-33	-0-	-0-	60	2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	62 N	57	-0-	-5	-0-	-0-	57	2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	60 N	7	-0-	-53	-0-	-0-	7	2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	-0-	70	2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	197 N	197	-0-	-0-	-0-	-0-	197	2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HAGAMAN (3500)		//CONT.// 37978 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND		
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 239726								
REYNOLDS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 110806		COMPL. DATE 05/23/1984		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3482 - 3488		
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
06	660 N	655	-0-	-5	-0-	655 2	N	-0-		17
07	682 N	661	-0-	-21	-0-	661 2	N	-0-		17
08	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672 2	N	-0-		17
09	660 N	310	-0-	-350	-0-	310 2	N	-0-		17
10	651 N	416	-0-	-235	-0-	416 2	N	-0-		17
11	660 N	332	-0-	-328	-0-	332 2	N	-0-		17

HAGAMAN (SOUTH)		WELL #: 11		RRCID -> 115492		COMPL. DATE 03/04/1985		TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3653 - 3659		
06	210 N	86	-0-	-124	-0-	86 2	N	-0-		-0-
07	124 N	103	-0-	-21	-0-	103 2	N	-0-		-0-
08	124 N	97	-0-	-27	-0-	97 2	N	-0-		-0-
09	90 N	13	-0-	-77	-0-	13 2	N	-0-		-0-
10	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2	N	-0-		-0-
*11	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 2	N	-0-		-0-

TAYLOR UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 119216		COMPL. DATE 10/23/1985		TOTAL DEPTH 3798 PERF. 3686 - 3692		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

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		
06	540 N	503	-0-	-37	-0-	503 2	N	-0-		157
07	589 N	519	-0-	-70	-0-	519 2	N	-0-		157
08	558 N	509	-0-	-49	-0-	509 2	N	-0-		157
09	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 2	N	-0-		157
10	527 N	524	-0-	-3	-0-	524 2	N	-0-		157
*11	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553 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		
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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		
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	47	-0-	47	47	47 2	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	38	-0-	38	85	38 2	N	-0-		-0-

HARVEY (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					
M	O	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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THOMAS, CAGLE "B"		WELL #: 1		RRCID -> 113542		COMPL. DATE 02/22/1983		TOTAL DEPTH 4065		PERF. 3487 - 3495				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DOWELL OIL & GAS		227557		RRCID -> 099933		COMPL. DATE 05/15/1982		TOTAL DEPTH 4154		PERF. 3564 - 3570					
SMITH, WESLEY		WELL #: 1													
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			75
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			75
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			75
*09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			75
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			75
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			75

HANVEY, DON H. OIL INTERESTS INC		355586		RRCID -> 132160		COMPL. DATE 09/01/1989		TOTAL DEPTH 4073		PERF. 3493 - 3517					
BOGGS, J.B.		WELL #: 3													
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			12
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
*10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			12
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			12

WRIGHT & HARRELL		WELL #: 1		RRCID -> 162795		COMPL. DATE 10/15/1984		TOTAL DEPTH 4113		PERF. 3501 - 3518					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-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					
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			65
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
*10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			65
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			65

HANVEY (LAKE SAND)			//CONT.//		38822 450	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
HANVEY, DON H. OIL INTERESTS INC			//CONT.//		355586											
THOMAS ET AL			WELL #:		1	RRCID ->	185455	COMPL. DATE	01/20/1983	TOTAL DEPTH	4090	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		3 N	-0-	-0-	-3		-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
08		2 N	2	-0-	-0-		-0-		2	2		N	-0-			-0-
09		2 N	2	-0-	-0-		-0-		2	2		N	-0-			-0-
*10		2 N	2	-0-	-0-		-0-		2	2		N	-0-			-0-
11		2 N	2	-0-	-0-		-0-		2	2		N	-0-			-0-

PITTS-MURDOCK			WELL #:		1	RRCID ->	185456	COMPL. DATE	01/17/1983	TOTAL DEPTH	4148	PERF. 3492 - 3514				
06		3 N	-0-	-0-	-3		-0-					N	-0-			21
07		3 N	3	-0-	-0-		-0-		3	2		N	-0-			21
08		3 N	-0-	-0-	-3		-0-					N	-0-			21
09		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			21
*10		5 N	5	-0-	-0-		-0-		5	2		N	-0-			21
*11		4 N	4	-0-	-0-		-0-		4	2		N	-0-			21

WOOTTEN-BOGGS UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	212617	COMPL. DATE	09/01/2005	TOTAL DEPTH	3908	PERF. 3466 - 3474				
06		3 N	3	-0-	-0-		-0-		3	2		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
09		3 N	-0-	-0-	-3		-0-					N	-0-			-0-
*10		2 N	2	-0-	-0-		-0-		2	2		N	-0-			-0-
*11		1 N	1	-0-	-0-		-0-		1	2		N	-0-			-0-

MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.			WELL #:		559355	RRCID ->	253454	COMPL. DATE	01/15/1986	TOTAL DEPTH	4070	PERF. 3382 - 3396				
FEE			WELL #:		16	RRCID ->	253454	COMPL. DATE	01/15/1986	TOTAL DEPTH	4070	PERF. 3382 - 3396				
06		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
08		1 N	1	-0-	-0-		-0-		1	3		N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
11		1 N	NO RPT	-0-	-1		-0-					N	NO RPT			-0-

HANVEY (DEAD HORSE CREEK)			WELL #:		38822 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND						
IMPERATOR OPERATING, LLC			WELL #:		423125											
HUMPHREY B			WELL #:		3	RRCID ->	086488	COMPL. DATE	05/01/1997	TOTAL DEPTH	899	PERF. 600 - 630				
06		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
07		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
08		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
09		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
10		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-

HARDY (MARBLE FALLS)			WELL #:		39035 500	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROWN						
BAYOU OPERATING COMPANY, INC.			WELL #:		058851											
RANKIN, RAY			WELL #:		1	RRCID ->	102347	COMPL. DATE	07/24/1982	TOTAL DEPTH	3386	PERF. 2822 - 2841				
06		30 N	27	-0-	-3		-0-		27	2		N	-0-			-0-
07		31 N	20	-0-	-11		-0-		20	2		N	-0-			-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31		-0-					N	-0-			-0-
09		38 N	38	-0-	-0-		-0-		38	2		N	-0-			-0-
10		65 N	65	-0-	-0-		-0-		65	2		N	-0-			-0-
*11		46 N	46	-0-	-0-		-0-		46	2		N	-0-			-0-

HARDY (MARBLE FALLS)		//CONT.//		39035 500	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BROWN						
BAYOU OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		058851										
RANKIN, RAY		WELL #:		2	RRCID ->	288660	COMPL. DATE	10/17/1982	TOTAL DEPTH	3264	PERF. 2806 - 2818			
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
06	0 W	27	-0-	27	120	27	2			N	-0-			-0-
07	147 N	27	-0-	-120	-0-	27	2			N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			-0-
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-			-0-
*11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-			-0-

HARKEN (CONGLOMERATE)				39081 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
J-TEC PRODUCTION, LLC				427406										
PARKS S.J.UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	060641	COMPL. DATE	11/15/1973	TOTAL DEPTH	4202	PERF. 3612 - 0			
06	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-			-0-
07	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-			-0-
08	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-			-0-
09	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-			-0-
*10	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-			-0-
11	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT			-0-

YOUNG				WELL #:	1	RRCID ->	061025	COMPL. DATE	07/22/1974	TOTAL DEPTH	5089	PERF. 3907 - 3913		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RHYNE, J.V.				706379		RRCID ->	067993	COMPL. DATE	04/16/1976	TOTAL DEPTH	4075	PERF. 3810 - 0		
GATLIN		WELL #:		2										
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22

TARPON OIL & GAS CO.				836178		RRCID ->	260657	COMPL. DATE	04/01/2011	TOTAL DEPTH	3970	PERF. 3491 - 3499		
ROCKING "R" RANCH		WELL #:		1										
06	3270 X	3050	-0-	-220	-0-	3050	3			N	-0-			31
07	3379 X	3030	-0-	-349	-0-	3030	3			N	-0-			31
08	3038 X	2755	-0-	-283	-0-	2755	3			N	-0-			31
09	3060 X	2555	-0-	-505	-0-	2555	3			N	-0-			31
10	3162 X	1877	-0-	-1285	-0-	1877	3			N	-0-			31
11	3060 X	1977	-0-	-1083	-0-	1977	3			N	-0-			31

HARKEN (CONGLOMERATE, UPPER)				39081 550	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC				822615										
BEAN "A"		WELL #:		1 T	RRCID ->	100997	COMPL. DATE	03/23/1980	TOTAL DEPTH	4450	PERF. 4350 - 4468			
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HARRIET, L. (MISS.) CHAPPARAL OPERATING CO. ROBEY		39220 500 146225		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
WELL #:		2		RRCID -> 129978		COMPL. DATE 10/03/1988		TOTAL DEPTH 3517 PERF. 3446 - 3451				
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	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	49		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	49		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	49		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	49		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	49		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	49		

CARAWAY, F. E.		39220 500 146225		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
WELL #:		1		RRCID -> 130833		COMPL. DATE 06/16/1982		TOTAL DEPTH 3710 PERF. 3390 - 3395				
06	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	2	N	-0-	98		
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	2	100		
08	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2	N	-0-	100		
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	88	2	N	2	102		
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	2	2	N	6 9	107		
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	7	114		

CARWAY, F. E.		39220 500 146225		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
WELL #:		2		RRCID -> 130834		COMPL. DATE 04/12/1984		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3329 - 3340				
06	90 N	70	-0-	-20	-0-	70	2	N	-0-	-0-		
07	93 N	28	-0-	-65	-0-	28	2	N	-0-	-0-		
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2	N	-0-	-0-		
09	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	2	N	-0-	-0-		
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-		
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-	-0-		

HARRIS (MARBLE FALLS) PARKS, RHONE INC. HARRIS, ROY L.		39241 666 641520		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
WELL #:		2		RRCID -> 123808		COMPL. DATE 03/01/1987		TOTAL DEPTH 3904 PERF. 3775 - 3777				
06	494 N	494	-0-	-0-	-0-	455	2	39 9	N	35	176 1	56
07	539 N	539	-0-	-0-	-0-	495	2	44 9	N	40		96
08	589 N	438	-0-	-151	-0-	410	2	28 9	N	25		121
09	480 N	443	-0-	-37	-0-	421	2	22 9	N	20		141
10	527 N	434	-0-	-93	-0-	412	2	22 9	N	20		161
*11	513 N	513	-0-	-0-	-0-	491	2	22 9	N	20		181

HARRIS, ROY L.		39241 666 641520		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
WELL #:		5		RRCID -> 223832		COMPL. DATE 10/30/2006		TOTAL DEPTH 3935 PERF. 3743 - 3751				
06	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2033	2	33 9	N	30	171 1	9
07	1860 N	1703	-0-	-157	-0-	1686	2	17 9	N	15		24
08	2700 N	2700	-0-	-0-	-0-	2674	2	26 9	N	24		48
09	2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	2552	2	17 9	N	15		63
10	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2248	2	31 9	N	28		91
*11	2975 N	2975	-0-	-0-	-0-	2936	2	39 9	N	35		126

HART RANCH (CONGL. 4150) LEXGAS, INC. HART RANCH		39408 300 500222		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
WELL #:		8762		RRCID -> 104120		COMPL. DATE 11/15/1982		TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4144 - 4159				
06	450 N	446	-0-	-4 B	-0-	446	2		N	-0-		-0-
07	465 N	440	-0-	-25 B	-0-	440	2		N	-0-		-0-
08	465 N	449	-0-	-16 B	-0-	449	2		N	-0-		-0-
09	450 N	440	-0-	-10 B	-0-	440	2		N	-0-		-0-
10	434 N	363	-0-	-71 B	-0-	363	2		N	-0-		-0-
*11	565 N	565	-0-	-0- B	-0-	565	2		N	-0-		-0-

HART RANCH (CONGL. 4150)		//CONT.//		39408 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO			
LEXGAS, INC.		//CONT.//		500222						
HART RANCH 874		WELL #:		2	RRCID -> 282943	COMPL. DATE 08/25/2017	TOTAL DEPTH 4352	PERF. 4130	-	4140
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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
06	2250 N	1840	-0-	-410 B	-6305	1840 2	N	-0-		-0-
07	1829 N	1822	-0-	-7 B	-6305	1822 2	N	-0-		-0-
08	1891 N	1901	-0-	10 B	-6295	1901 2	N	-0-		-0-
09	1830 N	1650	-0-	-180 B	-6295	1650 2	N	-0-		-0-
10	1829 N	1550	-0-	-279 B	-6295	1550 2	N	-0-		-0-
11	1830 N	858	-0-	-972 B	-6295	858 2	N	-0-		-0-

PROCO OPERATING CO., INC.		679595		2		RRCID -> 216232	COMPL. DATE 04/20/2006	TOTAL DEPTH 4560	PERF. 4056	-	4134
LYON -B-		WELL #:									
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	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	
06	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 2	N	-0-		-0-
07	279 N	261	-0-	-18	-0-	261 2	N	-0-		-0-
08	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 2	N	-0-		-0-
09	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 2	N	-0-		-0-
10	248 N	100	-0-	-148	-0-	100 2	N	-0-		-0-
11	270 N	100	-0-	-170	-0-	100 2	N	-0-		-0-

HART RANCH 869		WELL #:		3	RRCID -> 258504	COMPL. DATE 07/20/2010	TOTAL DEPTH 4728	PERF. 4564	-	4606
06	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240 2	N	-0-		-0-
07	1271 N	1108	-0-	-163	-0-	1108 2	N	-0-		-0-
08	1333 N	1109	-0-	-224	-0-	1109 2	N	-0-		-0-
09	1230 N	1027	-0-	-203	-0-	1027 2	N	-0-		-0-
10	1116 N	943	-0-	-173	-0-	943 2	N	-0-		-0-
11	1080 N	840	-0-	-240	-0-	840 2	N	-0-		-0-

WEST INLAND ENERGY, INC.		910215		4		RRCID -> 164302	COMPL. DATE 06/08/1997	TOTAL DEPTH 4196	PERF. 4108	-	4118
HART RANCH 23		WELL #:									
06	30 N	4	-0-	-26	-0-	4 2	Y	-0-			23
07	31 N	7	-0-	-24	-0-	7 2	Y	-0-			23
08	31 N	4	-0-	-27	-0-	4 2	Y	-0-			23
09	4 N	3	-0-	-1	-0-	3 2	Y	-0-			23
*10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	Y	-0-			23
11	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-		Y	NO RPT			23

HART RANCH 23		WELL #:		3	RRCID -> 164303	COMPL. DATE 06/01/1997	TOTAL DEPTH 4200	PERF. 3804	-	3814
06	60 N	8	-0-	-52	-0-	8 2	Y	-0-		-0-
*07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-		Y	-0-		-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

HART RANCH (MARBLE FALLS CONGL.)//CONT.// 39408 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PALO PINTO				
WEST INLAND ENERGY, INC. //CONT.// 910215														
HART RANCH 23 WELL #: 5 RRCID -> 164304 COMPL. DATE 07/06/1997										TOTAL DEPTH	4521	PERF.	4248 - 4258	
M O	ALLOW CODE	GAS 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
06	30 N		7 -0-	-23	-0-		7 2			Y	-0-			-0-
07	62 N		11 -0-	-51	-0-		11 2			Y	-0-			-0-
08	31 N		6 -0-	-25	-0-		6 2			Y	-0-			-0-
09	7 N		5 -0-	-2	-0-		5 2			Y	-0-			-0-
*10	2 N		2 -0-	-0-	-0-		2 2			Y	-0-			-0-
11	6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-					Y	NO RPT			-0-
HART RANCH (STRAWN) PROCO OPERATING CO., INC. 39408 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT										CNTY: PALO PINTO				
HART RANCH WELL #: 4 RRCID -> 109329 COMPL. DATE 01/25/1984										TOTAL DEPTH	1986	PERF.	1410 - 1454	
06	22 N		22 -0-	-0-	-0-		22 2			N	-0-			-0-
07	21 N		21 -0-	-0-	-0-		21 2			N	-0-			-0-
08	53 N		53 -0-	-0-	-0-		53 2			N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HART RANCH WELL #: 5 RRCID -> 113531 COMPL. DATE 10/19/1984										TOTAL DEPTH	1550	PERF.	1409 - 1468	
06	32 N		32 -0-	-0-	-0-		32 2			N	-0-			37
07	31 N		31 -0-	-0-	-0-		31 2			N	-0-			37
08	79 N		79 -0-	-0-	-0-		79 2			N	-0-			37
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37
11	0 N	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	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	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	
06	69 N		69 -0-	-0-	-0-		69 2			N	-0-			47
07	132 N		132 -0-	-0-	-0-		132 2			N	-0-			47
08	125 N		125 -0-	-0-	-0-		125 2			N	-0-			47
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			47
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			47
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			47

HART RANCH (STRAWN) //CONT.// 39408 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 PROCO OPERATING CO., INC. //CONT.// 679595
 BOWDEN-BANE WELL #: 4 RRCID -> 282944 COMPL. DATE 10/23/2017 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1432 - 1494

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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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	150 N	122	-0-	-28	-0-	122 2		N	-0-			-0-
07	155 N	93	-0-	-62	-0-	93 2		N	-0-			-0-
08	155 N	76	-0-	-79	-0-	76 2		N	-0-			-0-
09	120 N	88	-0-	-32	-0-	88 2		N	-0-			-0-
10	93 N	71	-0-	-22	-0-	71 2		N	-0-			-0-
11	60 N	47	-0-	-13	-0-	47 2		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	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	180 N	106	-0-	-74	-0-	106 2		N	-0-			-0-
07	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2		N	-0-			-0-
08	186 N	164	-0-	-22	-0-	164 2		N	-0-			-0-
09	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 2		N	-0-			-0-
10	186 N	133	-0-	-53	-0-	133 2		N	-0-			-0-
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT			-0-

GREEN, WILEY T. WELL #: 4 RRCID -> 209075 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 4628 PERF. 2505 - 2597

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	360 N	350	-0-	-10	-0-	350 2		N	-0-			-0-
07	372 N	326	-0-	-46	-0-	326 2		N	-0-			-0-
08	372 N	338	-0-	-34	-0-	338 2		N	-0-			-0-
09	360 N	284	-0-	-76	-0-	284 2		N	-0-			-0-
*10	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 2		N	-0-			-0-
11	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			N	NO RPT			-0-

GREEN, WILEY T. WELL #: 1 RRCID -> 214840 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 2603 - 2609

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	150 N	145	-0-	-5	-0-	145 2		N	-0-			-0-
07	155 N	131	-0-	-24	-0-	131 2		N	-0-			-0-
08	155 N	132	-0-	-23	-0-	132 2		N	-0-			-0-
09	150 N	126	-0-	-24	-0-	126 2		N	-0-			-0-
*10	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2		N	-0-			-0-
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT			-0-

CURTIS WELL #: 1 RRCID -> 222096 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 4453 PERF. 2642 - 2657

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	240 N	191	-0-	-49	-0-	191 2		N	-0-			-0-
07	279 N	182	-0-	-97	-0-	182 2		N	-0-			-0-
08	217 N	182	-0-	-35	-0-	182 2		N	-0-			-0-
09	180 N	179	-0-	-1	-0-	179 2		N	-0-			-0-
*10	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2		N	-0-			-0-
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT			-0-

HART RANCH (STRAWN 2850)		//CONT.// 39408 630		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
KEATING ENERGY, INC.		//CONT.// 453142										
GREEN, WILEY T.		WELL #: 5		RRCID -> 237216		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 3019 PERF. 2450 - 2580				
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
06	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559 2		N	-0-			-0-
07	589 N	376	-0-	-213	-0-	376 2		N	-0-			-0-
08	558 N	491	-0-	-67	-0-	491 2		N	-0-			-0-
09	570 N	419	-0-	-151	-0-	419 2		N	-0-			-0-
*10	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 2		N	-0-			-0-
11	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-			N	NO RPT			-0-

LEXGAS, INC.		500222										
HART RANCH		WELL #: 8763		RRCID -> 116067		COMPL. DATE 01/30/1985		TOTAL DEPTH 3108 PERF. 2854 - 2864				
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-			-0-
07	93 N	53	-0-	-40	-0-	53 2		N	-0-			-0-
08	93 N	54	-0-	-39	-0-	54 2		N	-0-			-0-
09	90 N	51	-0-	-39	-0-	51 2		N	-0-			-0-
10	62 N	52	-0-	-10	-0-	52 2		N	-0-			-0-
11	60 N	51	-0-	-9	-0-	51 2		N	-0-			-0-

HART RANCH 877		WELL #: 8771A		RRCID -> 185354		COMPL. DATE 09/10/2001		TOTAL DEPTH 4543 PERF. 3100 - 3108				
06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2		N	-0-			-0-
07	155 N	120	-0-	-35	-0-	120 2		N	-0-			-0-
08	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 2		N	-0-			-0-
09	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 2		N	-0-			-0-
10	124 N	101	-0-	-23	-0-	101 2		N	-0-			-0-
11	210 N	149	-0-	-61	-0-	149 2		N	-0-			-0-

COLLEEN		WELL #: 5		RRCID -> 280323		COMPL. DATE 03/15/2016		TOTAL DEPTH 5173 PERF. 2866 - 2936				
06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2		N	-0-			-0-
07	124 N	116	-0-	-8	-0-	116 2		N	-0-			-0-
08	124 N	119	-0-	-5	-0-	119 2		N	-0-			-0-
09	120 N	106	-0-	-14	-0-	106 2		N	-0-			-0-
10	124 N	101	-0-	-23	-0-	101 2		N	-0-			-0-
11	120 N	101	-0-	-19	-0-	101 2		N	-0-			-0-

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		631388										
MCMURREY, M. H.		WELL #: 921		RRCID -> 192905		COMPL. DATE 01/17/2003		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2427 - 2500				
06	120 N	106	-0-	-14	-0-	106 2		N	-0-			-0-
07	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2		N	-0-			-0-
08	124 N	88	-0-	-36	-0-	88 2		N	-0-			-0-
09	120 N	76	-0-	-44	-0-	76 2		N	-0-			-0-
10	93 N	46	-0-	-47	-0-	46 2		N	-0-			-0-
11	90 N	74	-0-	-16	-0-	74 2		N	-0-			-0-

GREEN, FLORENCE		WELL #: 1		RRCID -> 199045		COMPL. DATE 01/08/2004		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 2552 - 2604				
06	T. A.	52	-0-	52	207	52 2		N	-0-			-0-
07	14B DENY	53	-0-	53	260	53 2		N	-0-			-0-
08	14B DENY	53	-0-	53	313	53 2		N	-0-			-0-
09	14B DENY	10	-0-	10	323	10 2		N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	323			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	323			N	-0-			-0-

HART RANCH (STRAWN 2850)		//CONT.//		39408 630	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		//CONT.//		631388											
MCMURREY D		WELL #:		63D	RRCID ->	283221	COMPL. DATE	02/02/2017	TOTAL DEPTH	4183	PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SKY RESOURCES, INC.				786408				CNTY: PALO PINTO							
DEATON, LAVERNE		WELL #:		1	RRCID ->	185416	COMPL. DATE	09/12/2001	TOTAL DEPTH	4225	PERF. 2748 -	2760			
06	120 N	75	-0-	-45	-0-	75	3				N	-0-			-0-
07	124 N	88	-0-	-36	-0-	88	3				N	-0-			-0-
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3				N	-0-			-0-
09	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3				N	-0-			-0-
10	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3				N	-0-			-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-						N	NO RPT			-0-

DEATON, LAVERNE		WELL #:		3	RRCID ->	189088	COMPL. DATE	04/30/2002	TOTAL DEPTH	3151	PERF. 2766 -	2830			
06	120 N	74	-0-	-46	-0-	74	3				N	-0-			-0-
07	124 N	87	-0-	-37	-0-	87	3				N	-0-			-0-
08	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	3				N	-0-			-0-
09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3				N	-0-			-0-
10	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3				N	-0-			-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-						N	NO RPT			-0-

DEATON, LAVERNE		WELL #:		4	RRCID ->	193855	COMPL. DATE	01/31/2003	TOTAL DEPTH	2950	PERF. 2464 -	2566			
06	120 N	74	-0-	-46	-0-	74	3				N	-0-			-0-
07	124 N	87	-0-	-37	-0-	87	3				N	-0-			-0-
08	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	3				N	-0-			-0-
09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3				N	-0-			-0-
10	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3				N	-0-			-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-						N	NO RPT			-0-

SINGLETON		WELL #:		5	RRCID ->	205060	COMPL. DATE	08/31/2004	TOTAL DEPTH	3190	PERF. 2498 -	2504			
06	120 N	74	-0-	-46	-0-	74	3				N	-0-			-0-
07	124 N	87	-0-	-37	-0-	87	3				N	-0-			-0-
08	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	3				N	-0-			-0-
09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3				N	-0-			-0-
10	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3				N	-0-			-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-						N	NO RPT			-0-

HASKELL COUNTY REGULAR				39583 001	ASSOCIATED	49B		CNTY: HASKELL							
SANDERS ENERGY LLC				747645											
WOLF CAMP UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	127399	COMPL. DATE	12/13/1983	TOTAL DEPTH	1699	PERF. 1314 -	1327			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HAT TOP MOUNTAIN, N. (COOK LIME) DOUBLE M PETROPROPERTIES, INC. FRANKS				39619 333 224867	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: NOLAN					
				WELL #: 1A	RRCID -> 275818	COMPL. DATE 05/01/2013	TOTAL DEPTH 3458	PERF. 3344	- 3352			
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	

06	60 N	7	-0-	-53 B	-0-	1 1	6 9	N	5		94	
07	62 N	9	-0-	-53 B	-0-	1 1	8 9	N	7		101	
08	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	6 2	2 9	N	2		103	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	58 2	13 9	N	12		115	
10	78 N	78	-0-	-0- B	-0-	68 2	10 9	N	9		124	
*11	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66 2		N	-0-	108 1	16	

HAYMORE (BIG SALINE) TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. HAYMORE FRANCES -A-				39801 500 850964	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS					
				WELL #: 1	RRCID -> 056652	COMPL. DATE 09/12/1973	TOTAL DEPTH 3900	PERF. 3470	- 0			
*03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-		-0-	
*04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-	
*05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-	
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

HAYNES (CROSS CUT SAND) CREEK ENERGY, INC. HAYNES				39820 200 188579	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLEMAN					
				WELL #: A 4	RRCID -> 104117	COMPL. DATE 01/25/1983	TOTAL DEPTH 2173	PERF. 1094	- 1098			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

HEIDENREICH (UPPER MARBLE FALLS) MISSION ENERGY INC. COAN				40157 500 570410	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN					
				WELL #: 4	RRCID -> 138047	COMPL. DATE 07/01/1984	TOTAL DEPTH 3032	PERF. 2880	- 2910			
06	4 N	3	-0-	-1	-0-	3 3		N	-0-		34	
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-		34	
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-		34	
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-		34	
10	4 N	3	-0-	-1	-0-	3 3		N	-0-		34	
*11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-		34	

HEIDENREICH (UPPER MARBLE FALLS)//CONT.//										40157 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN		
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.										806190					
GREGORY "6"										WELL #: 1	RRCID -> 140844	COMPL. DATE 01/18/1992	TOTAL DEPTH 2854	PERF. 2630 - 2648	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28

HEMPHILL (KING SAND)										40311 480	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLEMAN		
WINDOW OPERATING CO., THE										931621					
ADAMI WEST										WELL #: 2	RRCID -> 266000	COMPL. DATE 08/07/2011	TOTAL DEPTH 4047	PERF. 1540 - 1560	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HENLEY (DUFFER 2740)										40444 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLEMAN		
CHAPMAN OIL CO.										145860					
TERRY UNIT										WELL #: 1	RRCID -> 113182	COMPL. DATE 08/10/1984	TOTAL DEPTH 2997	PERF. 2734 - 2737	
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEROD (LAKE)										40728 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND		
ARCHER PETROLEUM										028882					
WAYWICK										WELL #: 2	RRCID -> 111282	COMPL. DATE 05/10/1984	TOTAL DEPTH 3590	PERF. 3058 - 3070	
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JM INVESTMENTS, L.L.C.										427733					
FREYSCHLAG										WELL #: 2	RRCID -> 121918	COMPL. DATE 08/10/1986	TOTAL DEPTH 3590	PERF. 3040 - 3050	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC.										946964					
HOPE										WELL #: 1	RRCID -> 156651	COMPL. DATE 03/17/1992	TOTAL DEPTH 3432	PERF. N/A	
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			92
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			92
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			92
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			92
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			92
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			92

HERRING (BRENEKE)			40818 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN			
RINGO RIG LLC			712386									
HERRING, V.			WELL #: 2		RRCID -> 098265		COMPL. DATE 01/01/1982		TOTAL DEPTH 1480 PERF. 1366 - 1378			
M	ALLOW	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HERRING, V.			WELL #: 4		RRCID -> 098508		COMPL. DATE 01/26/1982		TOTAL DEPTH 1499 PERF. 1380 - 1382			
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HERRING (WINCHELL)			40818 350		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN			
RINGO RIG LLC			712386									
HERRING, V.			WELL #: 1		RRCID -> 098264		COMPL. DATE 01/29/1982		TOTAL DEPTH 948 PERF. 851 - 853			
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HERRING, V.			WELL #: 3		RRCID -> 101424		COMPL. DATE 08/11/1982		TOTAL DEPTH 1496 PERF. 867 - 869			
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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			
06	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2	N	-0-			-0-
07	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2	N	-0-			-0-
08	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2	N	-0-			-0-
09	270 N	229	-0-	-41	-0-	229	2	N	-0-			-0-
*10	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2	N	-0-			-0-
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT			-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			
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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		
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

06		180 N	159	-0-	-21	-0-	159 2	Y	-0-			-0-
07		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 2	Y	-0-			-0-
08		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 2	Y	-0-			-0-
09		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 2	Y	-0-			-0-
10		279 N	211	-0-	-68	-0-	211 2	Y	-0-			-0-
11		300 N	205	-0-	-95	-0-	205 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		
06	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	656	702	1	728
07	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	867	885	1	710
08	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	910	1050	1	570
09	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	113	175	1	508
10	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	572	169	1	911
11	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	602	863	1	650

HILL /LAKE SAND/ STORAGE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 017755		COMPL. DATE 01/23/2002		TOTAL DEPTH 3592		PERF. 3560 - 3600		
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	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		
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HILL /LAKE SAND/ STORAGE UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 017759		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3942		PERF. 3590 - 3632		
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	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		
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	STRG	INJ	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) STORAGE UNIT										WELL #:	9	RRCID ->	017761	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3974	PERF.	3598 - 3640
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						
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
11	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
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						

HILL (LAKE) SAND STORAGE UNIT										WELL #:	12	RRCID ->	017763	COMPL. DATE	03/15/2017	TOTAL DEPTH	3685	PERF.	3650 - 3685
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
11	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
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
11		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
06	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-						
07	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-						
08	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-						
09	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-						
10	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-						
11	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-						

MITCHAM, G.P. #3										WELL #:	3	RRCID ->	198496	COMPL. DATE	01/06/2003	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	3616 - 3650
06	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
07	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
08	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
09	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
10	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
11	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						

WILLIAMS, T.C.										WELL #:	4	RRCID ->	198497	COMPL. DATE	09/22/2004	TOTAL DEPTH	3775	PERF.	3615 - 3668
06	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-						
07	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-						
08	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-						
09	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-						
10	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-						
11	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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) STORAGE UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	199755	COMPL. DATE	02/13/2004	TOTAL DEPTH	3750 PERF. 3608 - 3620				
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
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

HILL(LAKE SAND)STORAGE UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	199787	COMPL. DATE	08/26/2005	TOTAL DEPTH	3770 PERF. 3589 - 3619				
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	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				
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

HILL (LAKE SAND)		WELL #:		17	RRCID ->	212090	COMPL. DATE	09/01/2005	TOTAL DEPTH	4250 PERF. 3530 - 3576				
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

HILL (LAKE-SAND)		WELL #:		18	RRCID ->	212091	COMPL. DATE	09/13/2005	TOTAL DEPTH	4036 PERF. 3602 - 3534				
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	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				
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

HILL (LAKE SAND)		WELL #:		21	RRCID ->	215143	COMPL. DATE	03/23/2006	TOTAL DEPTH	4040 PERF. 3620 - 3636				
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	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 #:		23	RRCID ->	215632	COMPL. DATE	03/22/2006	TOTAL DEPTH	4025	PERF. 3598 - 3628	
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
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HILL (LAKE SAND)		WELL #:		20	RRCID ->	215668	COMPL. DATE	04/06/2006	TOTAL DEPTH	3660	PERF. 3587 - 3606	
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILLIAMS, T. C.		WELL #:		3	RRCID ->	215670	COMPL. DATE	04/12/2006	TOTAL DEPTH	3750	PERF. 3626 - 3634	
06	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WILLIAMS, T. C.		WELL #:		7	RRCID ->	215673	COMPL. DATE	04/07/2005	TOTAL DEPTH	4015	PERF. 3612 - 3622	
06	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HILL (LAKE SAND)		WELL #:		29	RRCID ->	221602	COMPL. DATE	09/21/2006	TOTAL DEPTH	3605	PERF. 3518 - 3530	
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG	INJ	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	
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HILL (LAKE SAND)		WELL #:		28	RRCID ->	226454	COMPL. DATE	05/24/2007	TOTAL DEPTH	3695	PERF. 3608 - 3618	
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG	INJ	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 #: 26		RRCID -> 228503		COMPL. DATE 05/23/2007		TOTAL DEPTH 3680		PERF. 3353 - 3371	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE		
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
HILL (LAKE SAND)		WELL #: 37D		RRCID -> 228514		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 3729		PERF. 3632 - 3680	
06	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
07	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
08	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
09	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
10	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
11	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
HILL (LAKE SAND)		WELL #: 39		RRCID -> 228515		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 3735		PERF. 3611 - 3618	
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
HILL (LAKE SAND)		WELL #: 36		RRCID -> 228517		COMPL. DATE 04/24/2017		TOTAL DEPTH 3765		PERF. 3645 - 3668	
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
WILLIAMS, T. C.		WELL #: 9		RRCID -> 228518		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 3626 - 3648	
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
HILL (LAKE SAND)		WELL #: 31		RRCID -> 234988		COMPL. DATE 10/12/2007		TOTAL DEPTH 3665		PERF. 3551 - 3568	
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HILL (LAKE SAND)		WELL #: 44		RRCID -> 234989		COMPL. DATE 11/03/2007		TOTAL DEPTH 3950		PERF. 3538 - 3554	
06	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
07	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
08	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
09	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
10	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
11	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-

HILL (LAKE-STORAGE)		//CONT.//		41446 400	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: EASTLAND				
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC		//CONT.//		388445								
HILL (LAKE) SAND		WELL #:		40	RRCID ->	234990	COMPL. DATE	11/02/2007	TOTAL DEPTH	3760	PERF. 3653 - 3658	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT		WELL #:		25	RRCID ->	236767	COMPL. DATE	09/22/2017	TOTAL DEPTH	3665	PERF. 3557 - 3572	
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

HILL (LAKE SAND)		WELL #:		22	RRCID ->	237144	COMPL. DATE	03/11/2006	TOTAL DEPTH	3975	PERF. 3562 - 3582	
06	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

HILL(LAKE SAND)		WELL #:		42H	RRCID ->	238288	COMPL. DATE	10/11/2013	TOTAL DEPTH	3546	PERF. 4261 - 4540	
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

HILL (LAKE SAND)		WELL #:		19	RRCID ->	240184	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	4030	PERF. 3610 - 3640	
06	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

HILL (LAKE SAND)		WELL #:		16	RRCID ->	240186	COMPL. DATE	02/23/2006	TOTAL DEPTH	3676	PERF. 3578 - 3624	
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HILLVIEW (CADDO) 41523 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
 VAN OPERATING, LTD. 881442
 WALKER-BUCKLER OIL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262035 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 4468 PERF. 4102 - 4110

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
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				51
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				51
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				51
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				51
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				51
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				51

PLUGGED AND ABANDONED 10/22/2019 - P/A 10/22/19

HITTSO (CONGL) 41722 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
 MNA ENTERPRISES LTD. CO. 571988
 HITTSO EARLINE WELL #: 1 RRCID -> 064411 COMPL. DATE 09/23/1975 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 4047 - 4060

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
06	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-				-0-
07	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-				-0-
08	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-				-0-
09	510 N	495	-0-	-15	-0-	495	2			N	-0-				-0-
10	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-				-0-
*11	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-				-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

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
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-				-0-
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-				-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*10	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-				-0-
*11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			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

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
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-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

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
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

HOWARD (MARBLE FALLS) G. & S. LANDSCAPING, INC. PERKINS			42938 500	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: BROWN							
			291946														
			WELL #: 2	RRCID -> 141798			COMPL. DATE 06/10/1992			TOTAL DEPTH 1781 PERF. 1445 - 1496							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

R & D OPERATING, INC. HOWARD, ROY			685874							CAPACITY			CNTY: SHACKELFORD				
			WELL #: 1	RRCID -> 097452			COMPL. DATE 07/31/1981			TOTAL DEPTH 1615 PERF. 1482 - 1488							
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

HOWARD J. BASS (MISS.) P. I. D. DRILLING INC MERRICK DAVIS "26"			42973 250	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SHACKELFORD							
			631265														
			WELL #: 1	RRCID -> 183006			COMPL. DATE 09/30/1996			TOTAL DEPTH 4788 PERF. 4634 - 4758							
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

DAVIS, MERRICK "23"			WELL #: 1	RRCID -> 183008			COMPL. DATE 08/28/1996			TOTAL DEPTH 4925 PERF. 4861 - 4890							
06	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2		N	NO RPT						-0-
07	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2		N	NO RPT						-0-
08	465	N	425	-0-	-40	-0-	425	2		N	NO RPT						-0-
09	480	N	402	-0-	-78	-0-	402	2		N	NO RPT						-0-
10	465	N	429	-0-	-36	-0-	429	2		N	NO RPT						-0-
*11	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2		N	NO RPT						-0-

HOWELL (CONGL 3900) GANNETT OPERATING LLC HOWELL			43032 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PALO PINTO							
			293813														
			WELL #: 1 T	RRCID -> 080819			COMPL. DATE 07/21/1978			TOTAL DEPTH 4222 PERF. 3920 - 3929							
06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2		Y	NO RPT						-0-
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2		Y	NO RPT						-0-
08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2		Y	NO RPT						-0-
09	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2		Y	NO RPT						-0-
10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2		Y	NO RPT						-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	NO RPT						-0-

HOWELL			WELL #: 5	RRCID -> 283057			COMPL. DATE 05/22/2017			TOTAL DEPTH 4475 PERF. 3906 - 3928							
06	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	6535	2	11	9	N	10					247
07	7075	X	7075	-0-	-0-	-0-	7067	2	8	9	N	7					254
08	6748	X	6748	-0-	-0-	-0-	6736	2	12	9	N	11					265
09	7082	X	7082	-0-	-0-	-0-	7082	2			N	-0-					265
10	7183	X	7183	-0-	-0-	-0-	7170	2	13	9	N	12					277
*11	7245	X	7245	-0-	-0-	-0-	7234	2	11	9	N	10					287

HRUBETZ (ELLEN)		43073 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: COLEMAN							
ATLAS OPERATING LLC		036587													
SYKES, ALBERT "C"		WELL #: 3		RRCID -> 171084		COMPL. DATE 01/07/1998		TOTAL DEPTH 5486		PERF. 4580 - 4592					
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
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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					
06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-				-0-
07	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-				-0-
08	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-				-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HUBBARD CREEK (STRAWN)		43112 852		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD							
VAN OPERATING, LTD.		881442													
HICKMAN "13"		WELL #: 3		RRCID -> 153832		COMPL. DATE 04/06/1995		TOTAL DEPTH 4319		PERF. 2603 - 2608					
06	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	34	1	1028	3	N	-0-				212
07	926 N	926	-0-	-0-	-0-	34	1	892	3	N	-0-				212
08	854 N	854	-0-	-0-	-0-	34	1	820	3	N	-0-				212
09	990 N	744	-0-	-246	-0-	34	1	710	3	N	-0-				212
10	930 N	830	-0-	-100	-0-	34	1	796	3	N	-0-				212
11	840 N	711	-0-	-129	-0-	34	1	677	3	N	-0-				212

HUDMAN (MARBLE FALLS)		43213 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD							
PETEX		659782													
CRESLINN-PARISH		WELL #: 1		RRCID -> 017772		COMPL. DATE 11/14/1959		TOTAL DEPTH 4021		PERF. 3951 - 3962					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-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-

HUDMAN, E. E.		WELL #: 2		RRCID -> 017773		COMPL. DATE 09/15/1953		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3960 - 3989					
06	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-				-0-
07	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-				-0-
08	1023 N	1001	-0-	-22	-0-	1001	2			N	-0-				-0-
09	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-				-0-
10	1023 N	1018	-0-	-5	-0-	1018	2			N	-0-				-0-
*11	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-				-0-

PARISH, W. A.		WELL #: 1		RRCID -> 017776		COMPL. DATE 03/23/1960		TOTAL DEPTH 4020		PERF. 3966 - 3974					
06	270 N	245	-0-	-25	-0-	245	2			N	-0-				-0-
07	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-				-0-
08	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-				-0-
09	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-				-0-
*10	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-				-0-
*11	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	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

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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			140
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			140
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			140
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			140
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			140
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			140

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 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	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	4	N	-0-			123
07	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-			123
08	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2	N	-0-			123
09	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2	N	-0-			123
*10	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2	N	-0-			123
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAMKIN C.W. WELL #: 4 RRCID -> 068651 COMPL. DATE 05/11/1974 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 5837 - 0

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

I. C. (CADDO) 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

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-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-

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

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	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

I. L. & M. (UPPER CONGL.)		44110 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
BIG STATE INDUSTRIES, INC.		070450											
FOX		WELL #: 3		RRCID -> 125887		COMPL. DATE 09/15/1987		TOTAL DEPTH 3501		PERF. 3108 - 3116			
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
06	947 N	947	-0-	-0-	-0-	943	1	4	9	N	4		204
07	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-		204
08	217 N	21	-0-	-196	-0-	21	2			N	-0-		204
09	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-		204
10	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-		204
*11	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-		204

CHENOWETH, GROVER		147397						CNTY: EASTLAND					
CANTWELL		WELL #: 1		RRCID -> 129763		COMPL. DATE 08/17/1988		TOTAL DEPTH 3626		PERF. 3184 - 3199			
06	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-		51
07	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-		51
08	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-		51
09	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-		51
10	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-		51
*11	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-		51

D & R ENTERPRISES		196846						CNTY: EASTLAND					
MINCHEW		WELL #: 1		RRCID -> 128033		COMPL. DATE 07/20/1988		TOTAL DEPTH 3557		PERF. 3180 - 3210			
06	420 N	406	-0-	-14	-0-	389	2	17	9	N	15		124
07	434 N	429	-0-	-5	-0-	412	2	17	9	N	15		139
08	434 N	425	-0-	-9	-0-	410	2	15	9	N	14		153
09	420 N	391	-0-	-29	-0-	381	2	10	9	N	9		162
10	439 N	439	-0-	-0-	-0-	433	2	6	9	N	5		167
11	420 N	407	-0-	-13	-0-	401	2	6	9	N	5		172

INTERSTATE EXPLORATIONS LLC		425206						CNTY: EASTLAND					
FOX, T.		WELL #: 2A		RRCID -> 125725		COMPL. DATE 09/16/1987		TOTAL DEPTH 3466		PERF. 3069 - 3075			
06	120 N	74	-0-	-46	-0-	74	1			N	-0-		85
07	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-		85
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-		85
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-		85
10	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-		85
*11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-		85

JD OPERATING		427405						CNTY: EASTLAND					
LEWIS, CLYDELL		WELL #: 1		RRCID -> 128742		COMPL. DATE 10/14/1988		TOTAL DEPTH 3826		PERF. 3176 - 3212			
06	120 N	111	-0-	-9	-0-	111	2			N	-0-		-0-
07	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-		-0-
08	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-		-0-
09	120 N	109	-0-	-11	-0-	109	2			N	-0-		-0-
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-		-0-
11	120 N	115	-0-	-5	-0-	115	2			N	-0-		-0-

MINCHEW		WELL #: 2		RRCID -> 129223		COMPL. DATE 12/01/1988		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 3178 - 3200			
06	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-		-0-
07	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-		-0-
08	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-		-0-
09	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-		-0-
10	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-		-0-
11	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-		-0-

IBEX (CADDO LIME) D.J.F. SERVICES, INC. ELLIOTT, RAY		44163 142 196279		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD						
		WELL #:	4	RRCID ->	051423	COMPL. DATE	10/26/1971	TOTAL DEPTH	9220	PERF.	3388 - 3565			
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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PETEX COMPTON		659782		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3364 - 3450			
		WELL #:	2	RRCID ->	017785	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3364 - 3450
06	810 N	801	-0-	-9	-0-	801	2	N	-0-		-0-
07	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	2	N	-0-		-0-
08	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	2	N	-0-		-0-
09	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	2	N	-0-		-0-
*10	837 N	826	-0-	-11	-0-	826	2	N	-0-		-0-
*11	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	2	N	-0-		-0-

COMPTON		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3330 - 3358			
		WELL #:	3	RRCID ->	017786	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3330 - 3358
06	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2	N	-0-		-0-
07	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2	N	-0-		-0-
08	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2	N	-0-		-0-
09	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2	N	-0-		-0-
*10	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2	N	-0-		-0-
*11	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2	N	-0-		-0-

COMPTON, C. A.		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3525 - 3560			
		WELL #:	5	RRCID ->	017787	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3525 - 3560
06	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2	N	-0-		89
07	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2	N	-0-		89
08	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2	N	-0-		89
09	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2	N	-0-		89
*10	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2	N	-0-		89
*11	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2	N	-0-		89

WITTY, J. J.		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3454 - 3470			
		WELL #:	3	RRCID ->	017789	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3454 - 3470
06	330 N	316	-0-	-14	-0-	316	2	N	-0-		-0-
07	341 N	322	-0-	-19	-0-	322	2	N	-0-		-0-
08	341 N	299	-0-	-42	-0-	299	2	N	-0-		-0-
09	330 N	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-		-0-
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-		-0-
11	300 N	122	-0-	-178	-0-	122	2	N	-0-		-0-

GURNEY		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 4473 PERF. 3504 - 3584			
		WELL #:	1	RRCID ->	041245	COMPL. DATE	02/21/1967	TOTAL DEPTH	4473	PERF.	3504 - 3584
06	2400 N	2396	-0-	-4	-0-	2396	2	N	-0-		-0-
07	2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	2590	2	N	-0-		-0-
08	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2	N	-0-		-0-
09	2400 N	1219	-0-	-1181	-0-	1219	2	N	-0-		-0-
10	2573 N	1686	-0-	-887	-0-	1686	2	N	-0-		-0-
11	2340 N	-0-	-0-	-2340	-0-			N	-0-		-0-

IBEX (CADDO LIME)		//CONT.//		44163 142	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SHACKELFORD						
PETEX		//CONT.//		659782									
JACKSON, COLE		WELL #:		1	RRCID ->	042292	COMPL. DATE	06/15/1967	TOTAL DEPTH	3625	PERF.	3377 - 3540	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431 2		N	-0-			19
07		1364 N	1071	-0-	-293	-0-	1071 2		N	-0-			19
08		1364 N	919	-0-	-445	-0-	919 2		N	-0-			19
09		1320 N	1036	-0-	-284	-0-	1036 2		N	-0-			19
*10		1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1480 2		N	-0-			19
*11		1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524 2		N	-0-			19

ELLIOT -7-		WELL #:		1	RRCID ->	049559	COMPL. DATE	01/30/1971	TOTAL DEPTH	3719	PERF.	3544 - 0	
06		210 N	195	-0-	-15	-0-	195 2		N	-0-			84
07		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2		N	-0-			84
08		186 N	174	-0-	-12	-0-	174 2		N	-0-			84
09		210 N	186	-0-	-24	-0-	186 2		N	-0-			84
*10		358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 2		N	-0-			84
*11		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2		N	-0-			84

VIERTEL-CULLERS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	055311	COMPL. DATE	04/03/1973	TOTAL DEPTH	3652	PERF.	N/A	
06		180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-			39
07		62 N	51	-0-	-11	-0-	51 2		N	-0-			39
08		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2		N	-0-			39
09		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2		N	-0-			39
*10		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2		N	-0-			39
*11		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2		N	-0-			39

WILD		WELL #:		12	RRCID ->	059369	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4324	PERF.	3410 - 3505	
06		300 N	263	-0-	-37	-0-	263 2		N	-0-			9
07		310 N	281	-0-	-29	-0-	281 2		N	-0-			9
08		279 N	248	-0-	-31	-0-	248 2		N	-0-			9
09		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 2		N	-0-			9
*10		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 2		N	-0-			9
*11		382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 2		N	-0-			9

ROBERTS		WELL #:		1	RRCID ->	147229	COMPL. DATE	05/28/1993	TOTAL DEPTH	4278	PERF.	3533 - 3540	
06		450 N	-0-	-0-	-450	-0-			N	-0-			179
07		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			179
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			179
09		583 N	583	-0-	-0-	-0-	583 2		N	-0-			179
*10		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 2		N	-0-			179
*11		362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 2		N	-0-			179

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	
06		461 N	461	-0-	-0-	-0-	443 2	18 9	N	16			60
07		575 N	575	-0-	-0-	-0-	560 2	15 9	N	14			74
08		598 N	598	-0-	-0-	-0-	583 2	15 9	N	14			88
09		591 N	591	-0-	-0-	-0-	574 2	17 9	N	15	92 1		11
10		601 N	601	-0-	-0-	-0-	592 2	9 9	N	8			19
*11		636 N	636	-0-	-0-	-0-	624 2	12 9	N	11			30

IBEX, EAST (CADDO LIME)		//CONT.//		44164 142	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS				
PETEX				659782							
WILD				WELL #: 8	RRCID -> 017794	COMPL. DATE 03/13/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3419 - 3445	
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
06	1050 N	1017	-0-	-33	-0-	1017 2		N	-0-		10
07	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084 2		N	-0-		10
08	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035 2		N	-0-		10
09	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166 2		N	-0-		10
*10	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092 2		N	-0-		10
*11	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207 2		N	-0-		10

WILD-PARDEE				WELL #: 1	RRCID -> 188080	COMPL. DATE 02/22/2002	TOTAL DEPTH	3870	PERF.	3506 - 3522	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-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-

WHITT OIL & GAS, INC.				921150			CNTY: STEPHENS				
ELLIOTT				WELL #: 1051	RRCID -> 171534	COMPL. DATE 06/18/1998	TOTAL DEPTH	4422	PERF.	3380 - 3470	
06	420 N	402	-0-	-18	-0-	402 2		N	-0-		-0-
07	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 2		N	-0-		-0-
08	403 N	399	-0-	-4	-0-	399 2		N	-0-		-0-
09	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 2		N	-0-		-0-
10	434 N	399	-0-	-35	-0-	399 2		N	-0-		-0-
*11	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 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	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	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	3200	PERF.	2383 - 2386	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VAN OPERATING, LTD.				881442			CNTY: SHACKELFORD				
SPURGIN, KENNETH				WELL #: 2	RRCID -> 123993	COMPL. DATE 05/23/1985	TOTAL DEPTH	4326	PERF.	2502 - 2512	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 3		N	-0-		-0-
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3		N	-0-		-0-
09	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3		N	-0-		-0-
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3		N	-0-		-0-
11	60 N	41	-0-	-19	-0-	41 3		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	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
06	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2	N	-0-		-0-
07	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2	N	-0-		-0-
08	1426 N	1362	-0-	-64	-0-	1362	2	N	-0-		-0-
09	1380 N	1378	-0-	-2	-0-	1378	2	N	-0-		-0-
10	1426 N	1419	-0-	-7	-0-	1419	2	N	-0-		-0-
*11	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	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	
06	1410 #	1398	-0-	-12	-0-	1398	3	N	-0-		-0-
07	1530 R	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3	N	-0-		-0-
08	1526 R	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3	N	-0-		-0-
09	1435 R	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3	N	-0-		-0-
10	1519 #	1469	-0-	-50	-0-	1469	3	N	-0-		-0-
11	1470 #	1366	-0-	-104	-0-	1366	3	N	-0-		-0-

ILES, G. H.		WELL #: 11		RRCID -> 219662		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4025		PERF. 3974 - 3980	
06	750 #	740	-0-	-10	-0-	740	3	N	-0-		-0-
07	806 #	615	-0-	-191	-0-	615	3	N	-0-		-0-
08	910 R	910	-0-	-0-	-0-	910	3	N	-0-		-0-
09	827 R	827	-0-	-0-	-0-	827	3	N	-0-		-0-
10	775 #	714	-0-	-61	-0-	714	3	N	-0-		-0-
11	870 #	748	-0-	-122	-0-	748	3	N	-0-		-0-

ILES, G.H. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 219664		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4180		PERF. 4036 - 4042	
06	2220 #	2007	-0-	-213	-0-	2007	3	N	-0-		-0-
07	2294 #	2123	-0-	-171	-0-	2123	3	N	-0-		-0-
08	2201 #	1472	-0-	-729	-0-	1472	3	N	-0-		-0-
09	2459 R	2459	-0-	-0-	-0-	2459	3	N	-0-		-0-
10	2151 R	2151	-0-	-0-	-0-	2151	3	N	-0-		-0-
*11	2041 R	2041	-0-	-0-	-0-	2041	3	N	-0-		-0-

KORNYE-TILLMAN COMPANY		475741		GOGGAN		WELL #: 1		RRCID -> 181631		COMPL. DATE 12/18/2000		TOTAL DEPTH 4294		PERF. 4106 - 4124	
06	750 #	627	-0-	-123	-0-	627	2	N	-0-		32				
07	682 #	637	-0-	-45	-0-	637	2	N	-0-		32				
08	682 #	232	-0-	-450	-0-	232	2	N	-0-		32				
09	660 #	333	-0-	-327	-0-	333	2	N	-0-		32				
10	651 #	523	-0-	-128	-0-	523	2	N	-0-		32				
11	630 #	458	-0-	-172	-0-	458	2	N	-0-		32				

GOGGAN		WELL #: 2		RRCID -> 199196		COMPL. DATE 12/01/2003		TOTAL DEPTH 4245		PERF. 4188 - 4200	
06	7 #	5	-0-	-2	-0-	5	2	N	-0-		5
07	5 #	4	-0-	-1	-0-	4	2	N	-0-		5
08	5 #	2	-0-	-3	-0-	2	2	N	-0-		5
09	5 #	4	-0-	-1	-0-	4	2	N	-0-		5
10	5 #	3	-0-	-2	-0-	3	2	N	-0-		5
11	5 #	4	-0-	-1	-0-	4	2	N	-0-		5

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

CUSTARD-PITTS		WELL #:		2	RRCID ->	225565	COMPL. DATE	01/18/2007	TOTAL DEPTH	4483	PERF.	3992 - 4012			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			175
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			175
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			175
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			175
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			175
11	14B2 EXT	-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			
06	401 N	401	-0-	-0- B	-0-	401	3				N	-0-			-0-
07	422 N	422	-0-	-0- B	-0-	422	3				N	-0-			-0-
08	439 N	439	-0-	-0- B	-0-	439	3				N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09	398 N	398	-0-	-0- B	-0-	398	3				N	-0-			-0-
10	403 N	390	-0-	-13 B	-0-	390	3				N	-0-			-0-
11	390 N	361	-0-	-29 B	-0-	361	3				N	-0-			-0-

ILES, G. H. "B"		WELL #:		1	RRCID ->	221381	COMPL. DATE	08/14/2006	TOTAL DEPTH	4275	PERF.	4061 - 4063			
06	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106	3				N	-0-			-0-
07	93 N	72	-0-	-21 B	-0-	72	3				N	-0-			-0-
08	123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123	3				N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09	120 N	65	-0-	-55 B	-0-	65	3				N	-0-			-0-
10	62 N	54	-0-	-8 B	-0-	54	3				N	-0-			-0-
11	120 N	38	-0-	-82 B	-0-	38	3				N	-0-			-0-

ILES, G. H. "B"		WELL #:		2	RRCID ->	221384	COMPL. DATE	08/16/2006	TOTAL DEPTH	4198	PERF.	4025 - 4039			
06	2160 N	1975	-0-	-185 B	-0-	1975	3				N	-0-			-0-
07	2201 N	1935	-0-	-266 B	-0-	1935	3				N	-0-			-0-
08	2170 N	2157	-0-	-13 B	-0-	2157	3				N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09	2117 N	2117	-0-	-0- B	-0-	2117	3				N	-0-			-0-
10	2110 N	2110	-0-	-0- B	-0-	2110	3				N	-0-			-0-
11	2100 N	2034	-0-	-66 B	-0-	2034	3				N	-0-			-0-

COPELAND-MITCHELL "B"		WELL #:		3	RRCID ->	222997	COMPL. DATE	11/06/2006	TOTAL DEPTH	4395	PERF.	3968 - 3971			
06	480 N	407	-0-	-73 B	-0-	407	3				N	-0-			-0-
07	527 N	360	-0-	-167 B	-0-	360	3				N	-0-			-0-
08	496 N	481	-0-	-15 B	-0-	481	3				N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09	471 N	471	-0-	-0- B	-0-	471	3				N	-0-			-0-
10	470 N	470	-0-	-0- B	-0-	470	3				N	-0-			-0-
11	480 N	462	-0-	-18 B	-0-	462	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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127 3	N	-0-		-0-		
07	93 N	86	-0-	-7 B	-0-	86 3	N	-0-		-0-		
08	124 N	122	-0-	-2 B	-0-	122 3	N	-0-		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	120 N	104	-0-	-16 B	-0-	104 3	N	-0-		-0-		
10	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128 3	N	-0-		-0-		
*11	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134 3	N	-0-		-0-		

ILES, G. H. "B"		WELL #: 7		RRCID -> 255380		COMPL. DATE 03/05/2010			TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4026 - 4033			
06	1620 N	1619	-0-	-1 B	-148	1619 3	N	-0-		-0-		
07	1705 N	1675	-0-	-30 B	-148	1675 3	N	-0-		-0-		
08	1705 N	1666	-0-	-39 B	-148	1666 3	N	-0-		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		CANCELLED UNDERAGE ->		-148						
09	1620 N	1296	-0-	-324 B	-0-	1296 3	N	-0-		-0-		
10	1674 N	1312	-0-	-362 B	-0-	1312 3	N	-0-		-0-		
11	1620 N	1333	-0-	-287 B	-0-	1333 3	N	-0-		-0-		

G. H. ILES 'C'		WELL #: 1		RRCID -> 272377		COMPL. DATE 02/04/2014			TOTAL DEPTH 4785 PERF. 4021 - 4048			
06	840 N	775	-0-	-65 B	-0-	751 3	24 9 N	22				35
07	868 N	821	-0-	-47 B	-0-	798 3	23 9 N	21	29 1			27
08	817 N	817	-0-	-0- B	-0-	795 3	22 9 N	20	29 1			18
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	791 N	791	-0-	-0- B	-0-	771 3	20 9 N	18				36
10	810 N	810	-0-	-0- B	-0-	789 3	21 9 N	19	29 1			26
*11	785 N	785	-0-	-0- B	-0-	751 3	34 9 N	31	30 1			27

G. H. ILES 'C'		WELL #: 2		RRCID -> 273805		COMPL. DATE 03/17/2014			TOTAL DEPTH 4830 PERF. 4080 - 4090			
06	840 N	814	-0-	-26 B	-0-	773 3	41 9 N	37	170 1			49
07	873 N	873	-0-	-0- B	-0-	818 3	55 9 N	50				99
08	868 N	853	-0-	-15 B	-0-	816 3	37 9 N	34				133
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	830 N	830	-0-	-0- B	-0-	786 3	44 9 N	40				173
10	868 N	859	-0-	-9 B	-0-	814 3	45 9 N	41	170 1			44
11	840 N	828	-0-	-12 B	-0-	780 3	48 9 N	44				88

ILES, G. H. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 282555		COMPL. DATE 07/13/2000			TOTAL DEPTH 4199 PERF. 3996 - 4004			
06	939 N	939	-0-	-0- B	-0-	933 3	6 9 N	5				81
07	1116 N	790	-0-	-326 B	-0-	788 3	2 9 N	2				83
08	1216 N	1216	-0-	-0- B	-0-	1202 3	14 9 N	13				96
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	1221 N	1221	-0-	-0- B	-0-	1206 3	15 9 N	14				110
10	1166 N	1166	-0-	-0- B	-0-	1160 3	6 9 N	5				115
11	1170 N	1003	-0-	-167 B	-0-	993 3	10 9 N	9				124

ILES, G. H. "B"		WELL #: 5		RRCID -> 282556		COMPL. DATE 08/25/2002			TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4024 - 4036			
06	664 N	664	-0-	-0- B	-0-	565 3	99 9 N	90	86 1			67
07	651 N	613	-0-	-38 B	-0-	515 3	98 9 N	89	85 1			71
08	794 N	794	-0-	-0- B	-0-	706 3	88 9 N	80	85 1			66
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	630 N	626	-0-	-4 B	-0-	541 3	85 9 N	77	86 1			57
10	620 N	597	-0-	-23 B	-0-	505 3	92 9 N	84	85 1			56
11	630 N	607	-0-	-23 B	-0-	522 3	85 9 N	77	84 1			49

OIL AND GAS DIVISION

WELLS (CONGLOMERATE, UPPER)		44281 666	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: STEPHENS		
DELTA OIL & GAS LTD.		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	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1929 N	1929	-0-	-0- B	-0-	1831 3	98 9 N 89 85 1 68
07	1941 N	1941	-0-	-0- B	-0-	1843 3	98 9 N 89 86 1 71
08	1829 N	1825	-0-	-4 B	-0-	1736 3	89 9 N 81 86 1 66
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-							
09	1920 N	1679	-0-	-241 B	-0-	1594 3	85 9 N 77 86 1 57
10	1953 N	1731	-0-	-222 B	-0-	1640 3	91 9 N 83 85 1 55
11	1770 N	1661	-0-	-109 B	-0-	1574 3	87 9 N 79 85 1 49

INDIANOLA (MARBLE FALLS)		44370 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ERATH		
CUMMING COMPANY, INC. THE		194204					
STERLING		WELL #: 1	RRCID -> 227164	COMPL. DATE 04/24/2007	TOTAL DEPTH 3682	PERF. 3181	- 3207
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT -0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT -0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT -0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT -0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT -0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT -0-

INDIAN KNOLL (CONGL)		44420 400	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STEPHENS		
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005					
MCKELVAIN, W. H.		WELL #: 1	RRCID -> 143095	COMPL. DATE 08/29/1980	TOTAL DEPTH 3940	PERF. 3793	- 3803
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0- 99
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0- 99
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0- 99
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0- 99
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0- 99
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT 99

IONA HICKEY (CONGLOMERATE)		44650 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO		
GTG OPERATING, LLC		337080					
STUART, J.N. "A"		WELL #: 8	RRCID -> 157306	COMPL. DATE 11/20/1995	TOTAL DEPTH 3745	PERF. 3496	- 3508
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y -0- -0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y -0- -0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y -0- -0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y -0- -0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y NO RPT -0-
11	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0- -0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0- -0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0- -0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0- -0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0- -0-
11	14B2 EXT	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT -0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT -0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT -0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT -0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT -0-
11	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 #: 4 RRCID -> 201365 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3550 - 3576																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

STUART ESTATE "61" WELL #: 7 RRCID -> 205048 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 3997 PERF. 3554 - 3622																

06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		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																

06		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-				-0-
07		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-				-0-
08		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-				-0-
*09		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-				-0-
*10		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-				-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

J-TEC OPERATING, LLC 427739																
IONI CREEK "60" WELL #: 2 RRCID -> 151130 COMPL. DATE 08/20/1994 TOTAL DEPTH 4014 PERF. 3837 - 3886																

06		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-				-0-
07		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-				-0-
08		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-				-0-
09		30 N	8	-0-	-22	-0-	8	3			N	-0-				-0-
*10		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-				-0-
11		60 N	25	-0-	-35	-0-	25	3			N	-0-				-0-

KOKOMO ENERGY, INC. 474070																
MOUNTAIN TOP WELL #: 8 RRCID -> 149389 COMPL. DATE 04/12/1999 TOTAL DEPTH 4118 PERF. 4002 - 4006																

06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MARJAC OIL COMPANY, INC. 526262																
THOMPSON 40 WELL #: 1 RRCID -> 265244 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4024 - 4032																

06		690 N	679	-0-	-11	-0-	671	2	8	9	N	7	159	1		26
07		806 N	545	-0-	-261	-0-	545	2			N	-0-				26
08		744 N	680	-0-	-64	-0-	678	2	2	9	N	2				28
09		690 N	546	-0-	-144	-0-	537	2	9	9	N	8				36
10		558 N	507	-0-	-51	-0-	507	2			N	-0-				36
11		660 N	475	-0-	-185	-0-	475	2			N	-0-				36

IONA HICKEY (CONGLOMERATE) MARJAC OIL COMPANY, INC. THOMPSON 40		//CONT.// //CONT.//	44650 100 526262	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO			
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
		WELL #:	2	RRCID ->	267568	COMPL. DATE	02/18/2013	TOTAL DEPTH	4170 PERF. 4001 - 4010
06	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2	N	-0-
07	403 N	272	-0-	-131	-0-	272	2	N	-0-
08	372 N	339	-0-	-33	-0-	339	2	N	-0-
09	330 N	269	-0-	-61	-0-	269	2	N	-0-
10	279 N	254	-0-	-25	-0-	254	2	N	-0-
11	330 N	237	-0-	-93	-0-	237	2	N	-0-
		WELL #:	1	RRCID ->	269382	COMPL. DATE	07/24/2013	TOTAL DEPTH	4172 PERF. 4012 - 4026
06	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2	N	-0-
07	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1114	2	4 9 N	107
08	1023 N	979	-0-	-44	-0-	973	2	6 9 N	111
09	1170 N	1105	-0-	-65	-0-	1103	2	2 9 N	116
10	1116 N	1016	-0-	-100	-0-	1016	2	N	118
*11	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2	N	118
		WELL #:	5	RRCID ->	272905	COMPL. DATE	03/12/2014	TOTAL DEPTH	4177 PERF. 3944 - 3956
06	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2	N	-0-
07	775 N	545	-0-	-230	-0-	545	2	N	-0-
08	744 N	678	-0-	-66	-0-	678	2	N	-0-
09	660 N	537	-0-	-123	-0-	537	2	N	-0-
10	558 N	507	-0-	-51	-0-	507	2	N	-0-
11	660 N	475	-0-	-185	-0-	475	2	N	-0-
		WELL #:	1	RRCID ->	273562	COMPL. DATE	09/05/2014	TOTAL DEPTH	4155 PERF. 3966 - 3976
06	5310 X	4847	-0-	-463	-0-	4847	2	N	-0-
07	5208 X	4941	-0-	-267	-0-	4941	2	N	-0-
08	5208 X	4577	-0-	-631	-0-	4577	2	N	-0-
09	5010 X	4302	-0-	-708	-0-	4302	2	N	-0-
10	5177 X	4176	-0-	-1001	-0-	4176	2	N	-0-
11	4860 X	3932	-0-	-928	-0-	3932	2	N	-0-
		WELL #:	1	RRCID ->	275475	COMPL. DATE	09/24/2014	TOTAL DEPTH	4215 PERF. 3868 - 3876
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
		WELL #:	10	RRCID ->	280058	COMPL. DATE	08/02/2015	TOTAL DEPTH	4365 PERF. 3710 - 3718
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2	N	-0-
07	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2	N	-0-
08	124 N	84	-0-	-40	-0-	84	2	N	-0-
09	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2	N	-0-
10	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2	N	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

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

IONA HICKEY (CONGLOMERATE)		//CONT.//		44650 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PALO PINTO		
TRACER OPERATING, INC.				863965								
COODY 40		WELL #:		1	RRCID ->	268209	COMPL. DATE	11/06/2012	TOTAL DEPTH	4461	PERF. 4022 -	4028
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

IRSFIELD (CONGL)				44774 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: PALO PINTO		
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC				637403								
IRSFELD ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	089069	COMPL. DATE	02/24/1980	TOTAL DEPTH	3961	PERF. 3650 -	3658
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

JIANT-HINKSON		WELL #:		1	RRCID ->	136922	COMPL. DATE	01/11/1991	TOTAL DEPTH	4005	PERF. 3762 -	3819
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
11	14B2 EXT	NO RPT	-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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7

ISETT (CADD)				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
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-			33
07	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2	N	-0-			33
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-			33
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-			33
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-			33
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-			33

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	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	BALANCE	
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-		N	-0-			-0-	-0-	
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-			-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	-0-	
10	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 3	N	-0-			-0-	-0-	
*11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 3	N	-0-			-0-	-0-	

DYKES, WM. C. 'A'				WELL #: 1	RRCID -> 274563	COMPL. DATE 08/01/2014	TOTAL DEPTH 3800	PERF. 2227	- 2254				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-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				
06	131 N	8	-0-	-123 B	-0-	5 1	3 3	Y	-0-		1	1	
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		1	1	
08	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			Y	-0-		1	1	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	8 N	-0-	-0-	-8 B	-0-			Y	-0-		1	1	
10	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	4 1	4 3	Y	-0-		1	1	
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		1	1	

MEPCO-ELECTRA				WELL #: 1	RRCID -> 099922	COMPL. DATE 03/22/1982	TOTAL DEPTH 4700	PERF. 4355	- 4370				
06	1368 N	1368	-0-	-0- B	-0-	846 1	519 3	Y	3		6	6	
						3 9							
07	1119 N	1119	-0-	-0- B	-0-	709 1	410 3	Y	-0-		6	6	
08	858 N	858	-0-	-0- B	-0-	448 1	410 3	Y	-0-		6	6	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	666 N	666	-0-	-0- B	-0-	333 1	333 3	Y	-0-		6	6	
10	682 N	676	-0-	-6 B	-0-	328 1	348 3	Y	-0-		6	6	
*11	766 N	766	-0-	-0- B	-0-	387 1	379 3	Y	-0-		6	6	

AIRPORT				WELL #: 1 T	RRCID -> 102605	COMPL. DATE 08/30/1982	TOTAL DEPTH 4625	PERF. 4389	- 4394				
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-	-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-	-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-	-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-	-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-	-0-	

AIRPORT				WELL #: 3	RRCID -> 111206	COMPL. DATE 04/24/1984	TOTAL DEPTH 4600	PERF. 4368	- 4387				
06	836 N	836	-0-	-0- B	-0-	518 1	318 3	Y	-0-		-0-	-0-	
07	747 N	747	-0-	-0- B	-0-	474 1	273 3	Y	-0-		-0-	-0-	
08	438 N	438	-0-	-0- B	-0-	165 1	273 3	Y	-0-		-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	540 N	514	-0-	-26 B	-0-	257 1	257 3	Y	-0-		-0-	-0-	
10	558 N	411	-0-	-147 B	-0-	200 1	211 3	Y	-0-		-0-	-0-	
*11	451 N	451	-0-	-0- B	-0-	228 1	223 3	Y	-0-		-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	* * 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
06	510 N	429	-0-	-81	-0-	379 2	50 9	N	45	169 1		110
07	600 N	600	-0-	-0-	-0-	517 2	83 9	N	75			185
08	566 N	566	-0-	-0-	-0-	463 2	103 9	N	94	171 1		108
09	462 N	462	-0-	-0-	-0-	405 2	57 9	N	52			160
10	527 N	468	-0-	-59	-0-	369 2	99 9	N	90			250
11	510 N	420	-0-	-90	-0-	337 2	83 9	N	75	165 1		160

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		
06	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 2		N	-0-			59
07	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 2		N	-0-			59
08	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850 2		N	-0-			59
09	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	2370 2		N	-0-			59
*10	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1819 2		N	-0-			59
*11	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1618 2		N	-0-			59

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		
06	16816	12803	-0-	-4013	-0-	12803 2		N	-0-			184
07	17969	13526	-0-	-4443	-0-	13526 2		N	-0-			184
08	9083	13908	-0-	4825	4825	13908 2		N	-0-			184
09	8790	13446	-0-	4656	9481	13446 2		N	-0-			184
10	13446	14253	-0-	807	10288	14253 2		N	-0-			184
*11	14253	14186	-0-	-67	10221	14186 2		N	-0-			184

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		
06	900 #	77	-0-	-823	-0-	77 2		N	-0-			68
07	62 #	52	-0-	-10	-0-	52 2		N	-0-			68
08	106 R	106	-0-	-0-	-0-	106 2		N	-0-			68
09	1447 R	1447	-0-	-0-	-0-	1447 2		N	-0-			68
*10	3588 R	3588	-0-	-0-	-0-	3588 2		N	-0-			68
*11	2609 R	2609	-0-	-0-	-0-	2609 2		N	-0-			68

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		
06	330 N	306	-0-	-24	-0-	306 2		N	-0-			115
07	310 N	248	-0-	-62	-0-	248 2		N	-0-			115
08	341 N	220	-0-	-121	-0-	216 2	4 9	N	4			119
09	300 N	214	-0-	-86	-0-	206 2	8 9	N	7			126
10	248 N	142	-0-	-106	-0-	142 2		N	-0-			126
11	210 N	101	-0-	-109	-0-	101 2		N	-0-			126

MORELAND "A"		WELL #: 2		RRCID -> 257451		COMPL. DATE 04/12/2010		TOTAL DEPTH 4217		PERF. 4037 - 4045		
06	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2		N	-0-			-0-
07	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2		N	-0-			-0-
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2		N	-0-			-0-
09	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2		N	-0-			-0-
*10	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 2		N	-0-			-0-
*11	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2		N	-0-			-0-

IVAN, E. (DUFFER)		//CONT.// 44842 580		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STEPHENS						
PETEX		//CONT.// 659782													
FORD, REBA		WELL #: 1		RRCID -> 258917		COMPL. DATE 08/13/2010		TOTAL DEPTH 4342		PERF. 4156 - 4170					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
06	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2	N	-0-		19				
07	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2	N	-0-		19				
08	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2	N	-0-		19				
09	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2	N	-0-		19				
10	1395 N	1378	-0-	-17	-0-	1378	2	N	-0-		19				
11	1350 N	1143	-0-	-207	-0-	1143	2	N	-0-		19				

MCCRACKEN		WELL #: 1		RRCID -> 259264		COMPL. DATE 12/02/2010		TOTAL DEPTH 4290		PERF. 4134 - 4186					
06	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2	N	-0-		-0-				
07	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2	N	-0-		-0-				
08	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2	N	-0-		-0-				
09	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2	N	-0-		-0-				
*10	2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2	N	-0-		-0-				
*11	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2	N	-0-		-0-				

MCDANIEL "1054"		WELL #: 1		RRCID -> 262010		COMPL. DATE 12/16/2011		TOTAL DEPTH 4215		PERF. 4020 - 4030					
06	1350 N	1328	-0-	-22	-0-	1307	2	21 9 N	19		100				
07	1395 N	1377	-0-	-18	-0-	1357	2	20 9 N	18		118				
08	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1361	2	20 9 N	18		136				
09	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1313	2	17 9 N	15		151				
*10	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1389	2	18 9 N	16		167				
*11	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1330	2	32 9 N	29	167 1	29				

GIBSON-WESLEY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 262786		COMPL. DATE 02/06/2012		TOTAL DEPTH 4220		PERF. 4034 - 4060					
06	600 N	467	-0-	-133	-0-	467	2	N	-0-		54				
07	620 N	347	-0-	-273	-0-	347	2	N	-0-		54				
08	558 N	243	-0-	-315	-0-	243	2	N	-0-		54				
09	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	2	N	-0-		54				
*10	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1430	2	1 9 N	1		55				
*11	638 N	638	-0-	-0-	-0-	623	2	15 9 N	14		69				

GIBSON-WESLEY UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 267893		COMPL. DATE 04/07/2013		TOTAL DEPTH 4260		PERF. 4076 - 4110					
06	960 N	870	-0-	-90	-0-	870	2	N	-0-		-0-				
07	961 N	870	-0-	-91	-0-	870	2	N	-0-		-0-				
08	930 N	847	-0-	-83	-0-	847	2	N	-0-		-0-				
09	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2	N	-0-		-0-				
*10	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2	N	-0-		-0-				
*11	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2	N	-0-		-0-				

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	
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-		59				
07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2	N	-0-		59				
08	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2	N	-0-		59				
09	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2	N	-0-		59				
10	93 N	55	-0-	-38	-0-	55	2	N	-0-		59				
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		59				

OIL AND GAS DIVISION

IVAN, E. (DUFFER)		//CONT.//		44842 580	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC//CONT.//		822615									
KENNEDY "1065" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	250617	COMPL. DATE	07/01/2009	TOTAL DEPTH	4130	PERF. 3940 - 3948
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-		-0-
07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2	N	-0-		-0-
08	279 N	111	-0-	-168	-0-	111	2	N	-0-		-0-
09	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2	N	-0-		-0-
*10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2	N	-0-		-0-
11	0 N	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

J.B.T. (CONGLOMERATE)		44924 300		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
ATHENA RESOURCES, INC.		036056									
BONNIE		WELL #:		1	RRCID ->	272376	COMPL. DATE	01/22/2019	TOTAL DEPTH	4017	PERF. 3501 - 3508
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	4200 X	NO RPT	-0-	-4200	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BONNIE		WELL #:		1 A	RRCID ->	285363	COMPL. DATE	11/18/2013	TOTAL DEPTH	4600	PERF. 3547 - 3564
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	870 X	NO RPT	-0-	-870	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TRACER OPERATING, INC.		863965			CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
MILLION		709694									
WELL #:		3		RRCID ->	112338	COMPL. DATE	06/01/1984	TOTAL DEPTH	4050	PERF. 3956 - 3964	
06	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-		58
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	34	34 1	58
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58

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
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5

PLUGGED AND ABANDONED 01/22/2014

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

JMJ (MARBLE FALLS)		45100 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND							
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726		WELL #:		4		RRCID -> 177568		COMPL. DATE 12/30/1984		TOTAL DEPTH 3850		PERF. N/A	

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		709694		WELL #:		709694		RRCID -> 166154		COMPL. DATE 01/01/1998		TOTAL DEPTH 3938		PERF. 3491 - 3504	

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				4
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				4
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				4
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				4
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				4
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				4
RECLASSIFIED TO OIL 04/01/1999															

RONNING GAS AND OIL LLC		727054		WELL #:		727054		RRCID -> 103381		COMPL. DATE 09/02/1981		TOTAL DEPTH 3956		PERF. 3469 - 3478	

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				30

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964		WELL #:		850964		RRCID -> 110896		COMPL. DATE 08/30/1983		TOTAL DEPTH 3780		PERF. 3412 - 3424	

06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 #	-0-	-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			

06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

JMM (CANYON)		45110 400		ASSOCIATED		49B		CNTY: NOLAN							
KATSCO ENERGY, INC.		451645		WELL #:		5		RRCID -> 114305		COMPL. DATE 09/04/1979		TOTAL DEPTH 5926		PERF. 5625 - 5835	

06	1170 #	250	-0-	-920	-0-	250	3			N	-0-				-0-
07	992 #	115	-0-	-877	-0-	115	3			N	-0-				-0-
08	434 #	208	-0-	-226	-0-	208	3			N	-0-				-0-
09	300 #	13	-0-	-287	-0-	13	3			N	-0-				-0-
10	466 R	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-				-0-
11	240 #	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT				-0-

JMM (CANYON)		//CONT.//		45110 400	ASSOCIATED	49B	CNTY: NOLAN					
KATSCO ENERGY, INC.		//CONT.//		451645								
MCLAUGHLIN		WELL #:		9	RRCID ->	114341	COMPL. DATE	10/22/1979	TOTAL DEPTH	5964	PERF.	5740 - 5876
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
06	830 R	830	-0-	-0-	-0-		830 3		N	-0-		198
07	775 #	526	-0-	-249	-0-		526 3		N	-0-		198
08	775 #	-0-	-0-	-775	-0-				N	-0-		198
09	750 #	2	-0-	-748	-0-		2 3		N	-0-		198
*10	775 #	82	-0-	-693	-0-		82 3		N	-0-		198
11	750 #	1	-0-	-749	-0-		1 3		N	-0-		198

MCLAUGHLIN		WELL #:		12	RRCID ->	130125	COMPL. DATE	03/10/1989	TOTAL DEPTH	6147	PERF.	5898 - 5992
06	270 #	196	-0-	-74	-0-		196 3		N	-0-		188
07	248 #	168	-0-	-80	-0-		168 3		N	-0-		188
08	155 #	37	-0-	-118	-0-		37 3		N	-0-		188
09	210 #	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-		188
*10	217 #	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-		188
11	210 #	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-		188

JMM (CANYON,UPPER)				45110 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: NOLAN					
VANCO OIL & GAS CORP.				881484								
JAMESON,JAHEW "B"		WELL #:		1	RRCID ->	128369	COMPL. DATE	07/29/1980	TOTAL DEPTH	7213	PERF.	5780 - 6050
06	120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

J M M, SOUTH (COOK)				45115 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: NOLAN					
ENRICH OIL CORPORATION				253100								
FOSTER-PRICE		WELL #:		1	RRCID ->	083058	COMPL. DATE	05/21/1979	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	5781 - 5809
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		52
07	45 N	45	-0-	-0-	-0-		45 2		N	-0-		52
08	45 N	45	-0-	-0-	-0-		45 2		N	-0-		52
09	45 N	45	-0-	-0-	-0-		45 2		N	-0-		52
*10	43 N	43	-0-	-0-	-0-		43 2		N	-0-		52
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT		52

VANCO OIL & GAS CORP.				881484								
MCLAUGHLIN, J.M.		WELL #:		1011	RRCID ->	092761	COMPL. DATE	02/01/1981	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5702 - 5710
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		20
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		20
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		20
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		20
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		20
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		20

MCLAUGHLIN, J.M.		WELL #:		2011	RRCID ->	093277	COMPL. DATE	05/01/1981	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5669 - 5797
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		20
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		20
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		20
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		20
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		20
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		20

OIL AND GAS DIVISION

J M M, SOUTH (COOK)		//CONT.//		45115 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: NOLAN					
VANCO OIL & GAS CORP.		//CONT.//		881484								
MCLAUGHLIN, J.M.		WELL #:		2012	RRCID ->	093613	COMPL. DATE	05/25/1981	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5661 - 5784
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
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			20
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			20
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			20
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			20
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			20
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			20

MCLAUGHLIN, J.M.		WELL #:		5011	RRCID ->	096130	COMPL. DATE	10/30/1981	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5725 - 5783
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			20
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			20
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			20
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			20
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			20
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			20

MCLAUGHLIN, J.M.		WELL #:		7012	RRCID ->	104763	COMPL. DATE	03/27/1983	TOTAL DEPTH	6025	PERF.	5650 - 5734
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			20
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			20
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			20
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			20
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			20
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			20

MCLAUGHLIN, J. M.		WELL #:		1112	RRCID ->	106337	COMPL. DATE	07/09/1983	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5626 - 5716
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			20
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			20
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			20
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			20
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			20
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			20

MCLAUGHLIN, J. M.		WELL #:		6012	RRCID ->	109573	COMPL. DATE	03/09/1984	TOTAL DEPTH	5830	PERF.	5590 - 5717
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			20
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			20
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			20
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			20
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			20
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			20

J. S. LEWIS (MARBLE FALLS)				45210 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN					
BGM PRODUCTION, LLC				068494								
PITZER, J.E.		WELL #:		1	RRCID ->	093964	COMPL. DATE	12/28/1969	TOTAL DEPTH	2553	PERF.	2441 - 2453
06	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101 2		Y	-0-			-0-
07	31 #	21	-0-	-10	-0-	21 2		Y	-0-			-0-
08	31 #	19	-0-	-12	-0-	19 2		Y	-0-			-0-
09	30 #	17	-0-	-13	-0-	17 2		Y	-0-			-0-
10	31 #	23	-0-	-8	-0-	23 2		Y	-0-			-0-
11	30 #	28	-0-	-2	-0-	28 2		Y	-0-			-0-

J. S. LEWIS (MARBLE FALLS) //CONT.// 45210 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
 BGM PRODUCTION, LLC //CONT.// 068494
 PITZER, J.E. WELL #: 2 RRCID -> 093965 COMPL. DATE 06/09/1970 TOTAL DEPTH 2530 PERF. 2438 - 2458

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	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101 2		Y	-0-			-0-
07	62 #	21	-0-	-41	-0-	21 2		Y	-0-			-0-
08	62 #	19	-0-	-43	-0-	19 2		Y	-0-			-0-
09	60 #	17	-0-	-43	-0-	17 2		Y	-0-			-0-
10	62 #	23	-0-	-39	-0-	23 2		Y	-0-			-0-
11	60 #	28	-0-	-32	-0-	28 2		Y	-0-			-0-

PITZER, J.E. WELL #: 3 RRCID -> 093966 COMPL. DATE 06/25/1970 TOTAL DEPTH 2510 PERF. 2424 - 2436

06	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101 2		Y	-0-			-0-
07	31 #	21	-0-	-10	-0-	21 2		Y	-0-			-0-
08	31 #	19	-0-	-12	-0-	19 2		Y	-0-			-0-
09	30 #	18	-0-	-12	-0-	18 2		Y	-0-			-0-
10	31 #	22	-0-	-9	-0-	22 2		Y	-0-			-0-
11	30 #	27	-0-	-3	-0-	27 2		Y	-0-			-0-

D.N.I. PHILLIPS, J. W. 221589 WELL #: RRCID -> 142428 COMPL. DATE 10/02/1970 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2483 - 2493

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			78
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			78
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			78
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			78
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			78
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			78

PLUGGED AND ABANDONED 09/21/2017

K & W VANPELT COMPANY 448748 JIMMIE WINDHAM ET AL WELL #: 1 RRCID -> 081209 COMPL. DATE 06/01/1971 TOTAL DEPTH 2515 PERF. 2474 - 2484

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OTEX LLC 628115 JONES & BURROUGHS WELL #: 2 RRCID -> 053131 COMPL. DATE 11/23/1971 TOTAL DEPTH 2560 PERF. N/A

06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JONES & BURROUGHS WELL #: 1 RRCID -> 081211 COMPL. DATE 10/28/1971 TOTAL DEPTH 2541 PERF. 2501 - 2506

06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

J. S. LEWIS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		45210 500	ASSOCIATED			49B		CNTY: BROWN		
OTEX LLC		//CONT.//		628115								
STOVER, D. G.		WELL #:		2	RRCID ->	081212	COMPL. DATE	09/03/1971	TOTAL DEPTH	2549	PERF.	2500 - 2505
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2144			N	-0-			36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2144			N	-0-			36
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2144			N	-0-			36
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2144			N	-0-			36
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2144			N	-0-			36
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2144			N	-0-			36

STOVER, D. G.		WELL #:		1 A	RRCID ->	081213	COMPL. DATE	07/12/1971	TOTAL DEPTH	2490	PERF.	2449 - 2453
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34

JONES-BURROUGHS		WELL #:		4	RRCID ->	142423	COMPL. DATE	05/31/1992	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2453 - 2458
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		WELL #:		806190	RRCID ->	152495	COMPL. DATE	01/14/1971	TOTAL DEPTH	2463	PERF.	N/A
BIBBY, J. C.		WELL #:		2	RRCID ->	152495	COMPL. DATE	01/14/1971	TOTAL DEPTH	2463	PERF.	N/A
06	60 #	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
08	12 #	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BIBBY, J. C.		WELL #:		1	RRCID ->	152515	COMPL. DATE	10/28/1970	TOTAL DEPTH	2530	PERF.	2491 - 2502
06	120 #	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			-0-
07	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

J. T. RANCH (DUFFER)		WELL #:		45211 200	ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: EASTLAND		
ANDERSON PRODUCTION		WELL #:		022922								
CHOATE "B"		WELL #:		6	RRCID ->	100364	COMPL. DATE	10/27/1981	TOTAL DEPTH	4082	PERF.	3905 - 3908
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2	N	-0-			-0-
07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2	N	-0-			-0-
08	93 N	66	-0-	-27	-0-	66	2	N	-0-			-0-
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2	N	-0-			-0-
*10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

J. T. RANCH (DUFFER) ANDERSON PRODUCTION CHOATE		//CONT.// 45211 200 //CONT.// 022922		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
		WELL #: 8		RRCID -> 105714		COMPL. DATE 08/26/1982		TOTAL DEPTH 4071		PERF. 3918 - 3931				
M O	ALLOW CODE	GAS 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
06	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-			20
07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-			20
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-			20
09	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-			20
10	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-			20
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20

CHOATE "A"				WELL #: 9		RRCID -> 112774		COMPL. DATE 11/28/1982		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3980 - 3990		
06	231 N	231	-0-	-0-	-0-	227	2	4	9	Y	4			53
07	344 N	344	-0-	-0-	-0-	325	2	19	9	Y	17			70
08	279 N	232	-0-	-47	-0-	224	2	8	9	Y	7			77
09	240 N	219	-0-	-21	-0-	198	2	21	9	Y	19			96
*10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	199	2	22	9	Y	20			116
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			116

CHOATE "A"				WELL #: 10		RRCID -> 126767		COMPL. DATE 02/01/1988		TOTAL DEPTH 4212		PERF. 4008 - 4054		
06	120 N	73	-0-	-47	-0-	73	2			Y	-0-			-0-
07	155 N	75	-0-	-80	-0-	75	2			Y	-0-			-0-
08	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-			-0-
09	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-			-0-
*10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-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				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HRB OPERATING COMPANY, INC. RHODES RANCH		407764		RRCID -> 072485		COMPL. DATE 03/14/1977		TOTAL DEPTH 4405		PERF. N/A				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. MCMURREY, M. H. -D-		631388		RRCID -> 073065		COMPL. DATE 08/05/1977		TOTAL DEPTH 4425		PERF. N/A				
06	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-			62
07	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-			62
08	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-			62
09	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-			62
10	465 N	359	-0-	-106	-0-	359	2			N	-0-			62
11	450 N	371	-0-	-79	-0-	371	2			N	-0-			62

J. V. T. (CONGL. 4250)		//CONT.//		45214 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		//CONT.//		631388									
MCMURREY, M.H. "D"		WELL #:		77D	RRCID ->	101490	COMPL. DATE	06/14/1982	TOTAL DEPTH	4382	PERF. 4325 - 4332		
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
06		60 N	51	-0-	-9	-0-	51 2		N	-0-		-0-	
07		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2		N	-0-		-0-	
08		62 N	53	-0-	-9	-0-	53 2		N	-0-		-0-	
09		60 N	55	-0-	-5	-0-	55 2		N	-0-		-0-	
10		62 N	61	-0-	-1	-0-	61 2		N	-0-		-0-	
11		60 N	55	-0-	-5	-0-	55 2		N	-0-		-0-	

MCMURREY, M. H. "D"		WELL #:		1502	RRCID ->	267903	COMPL. DATE	12/16/2012	TOTAL DEPTH	4407	PERF. 4340 - 4344		
06		60 N	36	-0-	-24	-0-	36 2		N	-0-		23	
07		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-		23	
08		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-		23	
09		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-		23	
10		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-		23	
*11		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-		23	

PARKS, RHONE INC.		WELL #:		641520	RRCID ->	096647	COMPL. DATE	06/14/1981	TOTAL DEPTH	4237	PERF. 4155 - 4164		
06		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-		-0-	
07		1271 N	10	-0-	-1261	-0-	10 2		N	-0-		-0-	
08		837 N	-0-	-0-	-837	-0-			N	-0-		-0-	
09		1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408 2		N	-0-		-0-	
10		1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551 2		N	-0-		-0-	
*11		1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316 2		N	-0-		-0-	

QUEST PETROLEUM COMPANY		WELL #:		684629	RRCID ->	099420	COMPL. DATE	01/05/1982	TOTAL DEPTH	4399	PERF. 3976 - 3981		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59	

TARPON OIL & GAS CO.		WELL #:		836178	RRCID ->	267571	COMPL. DATE	01/10/2013	TOTAL DEPTH	4603	PERF. 4038 - 4042		
06		930 N	693	-0-	-237	-0-	693 3		N	-0-		21	
07		930 N	725	-0-	-205	-0-	725 3		N	-0-		21	
08		781 N	781	-0-	-0-	-0-	781 3		N	-0-		21	
09		690 N	690	-0-	-0-	-0-	690 3		N	-0-		21	
10		705 N	705	-0-	-0-	-0-	705 3		N	-0-		21	
11		750 N	622	-0-	-128	-0-	622 3		N	-0-		21	

RHODES RANCH		WELL #:		3D	RRCID ->	277427	COMPL. DATE	11/14/2014	TOTAL DEPTH	4560	PERF. 4120 - 4127		
06		0 W	-0-	-0-	-0-	1172			N	-0-		-0-	
07		0 W	-0-	-0-	-0-	1172			N	-0-		-0-	
08		0 W	-0-	-0-	-0-	1172			N	-0-		-0-	
09		0 W	-0-	-0-	-0-	1172			N	-0-		-0-	
10		0 W	-0-	-0-	-0-	1172			N	-0-		-0-	
11		0 W	-0-	-0-	-0-	1172			N	-0-		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

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

J. V. T. (CONGL. 4250)		//CONT.//		45214 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
XPLORE OPERATING, LLC				946023								
RHODES W. J. B				WELL #: 4	RRCID -> 061415	COMPL. DATE 03/15/1975	TOTAL DEPTH 4472	PERF. N/A				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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				
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		N	-0-			232
07	62 N	37	-0-	-25	-0-	37 2		N	-0-			232
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			232
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-			232
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-			232
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			232

TAYLOR				WELL #: 2	RRCID -> 116392	COMPL. DATE 05/02/1985	TOTAL DEPTH 2398	PERF. 2046 - 2140				
06	60 N	56	-0-	-4	-0-	56 2		N	-0-			350
07	62 N	56	-0-	-6	-0-	56 2		N	-0-			350
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			350
09	60 N	57	-0-	-3	-0-	57 2		N	-0-			350
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2		N	-0-			350
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			350

J-TEC PRODUCTION, LLC				427406				CNTY: PALO PINTO				
LUKE				WELL #: K 3	RRCID -> 232473	COMPL. DATE 04/16/2007	TOTAL DEPTH 4399	PERF. 2182 - 2200				
06	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 3		N	-0-			-0-
07	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3		N	-0-			-0-
08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3		N	-0-			-0-
09	60 N	27	-0-	-33	-0-	27 3		N	-0-			-0-
*10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3		N	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-

MNA ENTERPRISES LTD. CO.				571988				CNTY: PALO PINTO				
TAYLOR, JOYCE -B-				WELL #: 1	RRCID -> 100428	COMPL. DATE 06/03/1982	TOTAL DEPTH 4400	PERF. 2029 - 2044				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PROCO OPERATING CO., INC.				679595				CNTY: PALO PINTO				
PADGETT RANCH				WELL #: 2	RRCID -> 066384	COMPL. DATE 10/23/1975	TOTAL DEPTH 4632	PERF. 2407 - 0				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

J. V. T. (STRAWN 2400) //CONT.// 45214 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 PROCO OPERATING CO., INC. //CONT.// 679595
 PADGETT RANCH WELL #: 3 RRCID -> 091076 COMPL. DATE 12/20/1980 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2400 - 2428

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
								CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PADGETT RANCH WELL #: 5 RRCID -> 096302 COMPL. DATE 11/05/1981 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2363 - 2426

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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

06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-			-0-
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-			-0-
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-			-0-
09	150	N	93	-0-	-57	-0-	-0-	93	2			N	-0-			-0-
10	155	N	102	-0-	-53	-0-	-0-	102	2			N	-0-			-0-
11	120	N	82	-0-	-38	-0-	-0-	82	2			N	-0-			-0-

MATHIS WELL #: 1 C RRCID -> 099601 COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 4399 PERF. 2124 - 2178

06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-			-0-
07	217	N	156	-0-	-61	-0-	-0-	156	2			N	-0-			-0-
08	186	N	134	-0-	-52	-0-	-0-	134	2			N	-0-			-0-
09	180	N	138	-0-	-42	-0-	-0-	138	2			N	-0-			-0-
10	155	N	112	-0-	-43	-0-	-0-	112	2			N	-0-			-0-
*11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-			-0-

PARISH WELL #: 2036 RRCID -> 109766 COMPL. DATE 02/28/1984 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 2018 - 2352

06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-			-0-
07	93	N	56	-0-	-37	-0-	-0-	56	2			N	-0-			-0-
08	93	N	69	-0-	-24	-0-	-0-	69	2			N	-0-			-0-
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-			-0-
10	62	N	53	-0-	-9	-0-	-0-	53	2			N	-0-			-0-
11	60	N	48	-0-	-12	-0-	-0-	48	2			N	-0-			-0-

PADGETT WELL #: 1 RRCID -> 186158 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1969 - 2005

06	90	N	70	-0-	-20	-0-	-0-	70	2			N	-0-			-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-			-0-
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-			-0-
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-			-0-
*10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-			-0-
11	90	N	77	-0-	-13	-0-	-0-	77	2			N	-0-			-0-

J. V. T. (STRAWN 2400)		//CONT.//		45214 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO					
QUEST PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		684629								
PARISH		WELL #:		3036	RRCID ->	192394	COMPL. DATE	11/11/2002	TOTAL DEPTH	2100	PERF. 1902 - 1956	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2	N	-0-		-0-	
07	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2	N	-0-		-0-	
08	93 N	63	-0-	-30	-0-	63	2	N	-0-		-0-	
09	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	2	N	-0-		-0-	
10	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2	N	-0-		-0-	
*11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2	N	-0-		-0-	

FORTNEY, W. D.		WELL #:		2025	RRCID ->	206447	COMPL. DATE	12/20/2003	TOTAL DEPTH	2300	PERF. 2098 - 2150	
06	90 N	60	-0-	-30	-0-	60	2	N	-0-		-0-	
07	93 N	52	-0-	-41	-0-	52	2	N	-0-		-0-	
08	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2	N	-0-		-0-	
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2	N	-0-		-0-	
*10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	N	-0-		-0-	
11	90 N	53	-0-	-37	-0-	53	2	N	-0-		-0-	

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC		WELL #:		684645	RRCID ->	204785	COMPL. DATE	08/23/2004	TOTAL DEPTH	2962	PERF. 1867 - 1919	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

LAVERNE HARRIS A		WELL #:		5	RRCID ->	209080	COMPL. DATE	02/02/2005	TOTAL DEPTH	2931	PERF. 1998 - 2061	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

LAVERNE HARRIS -B-		WELL #:		6	RRCID ->	209081	COMPL. DATE	02/03/2005	TOTAL DEPTH	2933	PERF. 2021 - 2066	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

HARRIS, LAVERNE -G-		WELL #:		11	RRCID ->	213669	COMPL. DATE	09/14/2005	TOTAL DEPTH	2271	PERF. 1999 - 2081	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-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										
HARRIS, LAVERNE -C-			WELL #:	7	RRCID ->	213692	COMPL. DATE	09/12/2005	TOTAL DEPTH	2271	PERF. 2010 - 2045			
M	O	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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LAVERNE HARRIS -E-			WELL #:	9	RRCID ->	214152	COMPL. DATE	12/15/2005	TOTAL DEPTH	2931	PERF. 2006 - 2060			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LAVERNE HARRIS-F-			WELL #:	10	RRCID ->	214156	COMPL. DATE	11/29/2005	TOTAL DEPTH	2934	PERF. 1987 - 2041			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PADGETT-A-			WELL #:	2	RRCID ->	214158	COMPL. DATE	11/17/2005	TOTAL DEPTH	2176	PERF. 1879 - 1936			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PADGETT -B-			WELL #:	3	RRCID ->	214792	COMPL. DATE	11/17/2005	TOTAL DEPTH	2301	PERF. 1968 - 2011			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

J. W. BARTLETT (MARBLE FALLS)				45218 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COMANCHE							
SIMPICO OIL & GAS				783485										
WALKER, M. T.			WELL #:	1	RRCID ->	017313	COMPL. DATE	11/11/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2188 - 2209			
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

J. W. BARTLETT (MARBLE FALLS) //CONT.// 45218 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE														
WILSON, KELLY 929355														
FRAZIER WELL #: 1 RRCID -> 017316 COMPL. DATE 04/14/1960 TOTAL DEPTH 2217 PERF. 2181 - 2191														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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														
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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														
06	30 #	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-			-0-
07	31 #	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-			-0-
08	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-			-0-
09	30 #	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-			-0-
10	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-			-0-
11	30 #	23	-0-	-7	-0-	23	2			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														
06	210 #	101	-0-	-109	-0-	101	2			N	-0-			-0-
07	437 R	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-			-0-
08	420 R	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-			-0-
09	384 R	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-			-0-
10	390 R	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-			-0-
*11	363 R	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-			-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 14 RRCID -> 153931 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1838 PERF. 1498 - 1546														
06	240 #	88	-0-	-152	-0-	88	2			N	-0-			-0-
07	382 R	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-			-0-
08	367 R	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-			-0-
09	336 R	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-			-0-
10	341 R	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-			-0-
*11	318 R	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-			-0-

GRAHAM WELL #: 17 RRCID -> 181463 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 1901 PERF. 1548 - 1610														
06	180 #	51	-0-	-129	-0-	51	2			N	-0-			-0-
07	218 R	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-			-0-
08	210 R	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-			-0-
09	192 R	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-			-0-
10	217 #	195	-0-	-22	-0-	195	2			N	-0-			-0-
11	210 #	181	-0-	-29	-0-	181	2			N	-0-			-0-

JACKSON (STRAWN)		//CONT.//		45395 666	ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS			
ROB-JOE GAS & OIL CO.		//CONT.//		715500								
GRAHAM		WELL #:		15	RRCID ->	181899	COMPL. DATE	03/20/2001	TOTAL DEPTH	1870	PERF.	1531 - 1608
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

06		90 #	21	-0-	-69	-0-	21 2	N	-0-			-0-
07		93 #	91	-0-	-2	-0-	91 2	N	-0-			-0-
08		93 #	88	-0-	-5	-0-	88 2	N	-0-			-0-
09		90 #	80	-0-	-10	-0-	80 2	N	-0-			-0-
10		93 #	81	-0-	-12	-0-	81 2	N	-0-			-0-
11		90 #	76	-0-	-14	-0-	76 2	N	-0-			-0-

JANELLEN (CADD0)				45694 200	ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: BROWN			
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC.				100298								
BOENICKE-FULLER		WELL #:		2	RRCID ->	017816	COMPL. DATE	06/30/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1154 - 1160
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

CARTWRIGHT		WELL #:		1	RRCID ->	017817	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1180 - 1210
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DAVIS, M. J.		WELL #:		1	RRCID ->	017818	COMPL. DATE	04/15/1922	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1154 - 1157
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WALLER CO. SCHOOL		WELL #:		1	RRCID ->	017826	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1140 - 1148
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

RANKIN, B.J.		WELL #:		3	RRCID ->	081805	COMPL. DATE	11/16/1978	TOTAL DEPTH	1350	PERF.	1206 - 1212
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

JANELLEN (CADDO)		//CONT.// 45694 200		ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: BROWN					
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC.		//CONT.// 100298											
RANKIN, B J		WELL #: 1		RRCID -> 081808		COMPL. DATE 08/20/1978		TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1146 - 1154					
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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HORTON, T.G.		WELL #: 1		RRCID -> 081816		COMPL. DATE 03/05/1979		TOTAL DEPTH 1280 PERF. 1068 - 1120					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HORTON, T.G.		WELL #: 2		RRCID -> 082076		COMPL. DATE 04/12/1979		TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1070 - 1220					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FLETCHER		WELL #: 1		RRCID -> 090563		COMPL. DATE 04/27/1980		TOTAL DEPTH 1250 PERF. 1116 - 1200					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BENNIE, TERRY		WELL #: 3		RRCID -> 115321		COMPL. DATE 03/10/1984		TOTAL DEPTH 1265 PERF. 1131 - 1190					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SIKES		WELL #: 2		RRCID -> 136923		COMPL. DATE 09/25/1984		TOTAL DEPTH 1260 PERF. 1102 - 1228					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SIKES		WELL #: 1		RRCID -> 136925		COMPL. DATE 09/25/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. 1104 - 1228					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JANELLEN (CADDO)		//CONT.//		45694 200	ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: BROWN					
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC.		//CONT.//		100298									
HUTCHISON, B.		WELL #:		3	RRCID ->	137575	COMPL. DATE	06/20/1990	TOTAL DEPTH	2285	PERF. 1153 - 1182		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
WALLER COUNTY SCHOOL		WELL #:		1	RRCID ->	144011	COMPL. DATE	11/13/1978	TOTAL DEPTH	2052	PERF. 1228 - 1232		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
DOWN-HOLE PUMP SERVICE CO., INC.		WELL #:		227570	RRCID ->	082466	COMPL. DATE	05/02/1979	TOTAL DEPTH	1900	PERF. 1088 - 1230		
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
PLUGGED AND ABANDONED 01/26/2005													
MISSION ENERGY INC.		WELL #:		570410	RRCID ->	082669	COMPL. DATE	04/06/1979	TOTAL DEPTH	1400	PERF. 1104 - 1238		
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
PLUGGED AND ABANDONED 02/18/2013													
PETROLIA GROUP, L.L.C.		WELL #:		660810	RRCID ->	017813	COMPL. DATE	06/08/1941	TOTAL DEPTH	1170	PERF. 1080 - 1170		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1021				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1021				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1021				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1021				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1021				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1021				Y	NO RPT			-0-
DAVIS, W. B.		WELL #:		1	RRCID ->	017819	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1171 - 1200		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

JANELLEN (CADDO) PETROLIA GROUP, L.L.C. DAVIS, W. B.		//CONT.// //CONT.//	45694 200 660810	ASSOCIATED	STORAGE	CNTY: BROWN			
		WELL #:	3	RRCID -> 017820	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1260	PERF. 1239 - 1245
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * *	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
DAVIS, W. B.		WELL #:	4	RRCID -> 017821	COMPL. DATE	10/24/1954	TOTAL DEPTH	1920	PERF. 1162 - 1167
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
HUTCHINSON, B.		WELL #:	1	RRCID -> 017822	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1053 - 1070
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
LEACH, J. S.		WELL #:	1	RRCID -> 017823	COMPL. DATE	04/01/1932	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1068 - 1118
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
J. L. MORRIS		WELL #:	1	RRCID -> 017824	COMPL. DATE	08/04/1927	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1085 - 1086
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
JANELLEN (CADDO)		//CONT.//		45694	200	ASSOCIATED	STORAGE				CNTY: BROWN					
PETROLIA GROUP, L.L.C.		//CONT.//		660810												
BENNIE, TERRY		WELL #:		2		RRCID ->	134148	COMPL. DATE	00/00/1978	TOTAL DEPTH	2218	PERF.	1112	-	1171	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
JANELLEN, SOUTH (FRY)				45698	500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: BROWN					
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC.				100298												
HUGGINS		WELL #:		1		RRCID ->	101957	COMPL. DATE	09/16/1982	TOTAL DEPTH	2200	PERF.	1030	-	1039	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
MILLER, ALVIN L.				567641												
MILLER, ALVIN L.		WELL #:		1		RRCID ->	089537	COMPL. DATE	02/27/1980	TOTAL DEPTH	1177	PERF.	860	-	864	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
MILLER, ALVIN L.		WELL #:		6		RRCID ->	094797	COMPL. DATE	07/01/1981	TOTAL DEPTH	490	PERF.	433	-	441	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	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	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	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	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

JANET (GRAY 2600)
MISSION ENERGY INC.
YOUNG, ROY "A"

45708 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN
570410
WELL #: 5 RRCID -> 089539 COMPL. DATE 12/18/1972 TOTAL DEPTH 2670 PERF. 2614 - 2670

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157

ROY YOUNG "B" UNIT

WELL #: 4 RRCID -> 125905 COMPL. DATE 12/08/1987 TOTAL DEPTH 3736 PERF. 2623 - 2650

06	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
10	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-

YOUNG, ROY DEANE
YOUNG, ROY

949387
WELL #: 3 RRCID -> 087078 COMPL. DATE 04/01/1980 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 2609 - 2614

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

06	360 N	346	-0-	-14	-0-	346	2			N	-0-					71
07	372 N	352	-0-	-20	-0-	352	2			N	-0-					71
08	372 N	343	-0-	-29	-0-	343	2			N	-0-					71
09	360 N	330	-0-	-30	-0-	330	2			N	-0-					71
*10	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					71
11	330 N	232	-0-	-98	-0-	232	2			N	-0-					71

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

06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	60					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	60					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	60					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	60					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	60					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	60					N	-0-					-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

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					2
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					3
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					4
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

JERALD CECIL (CADDO) 46244 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON
 EXLCO, INC. 256985
 BOYD, G. G. "B" WELL #: 1 RRCID -> 140714 COMPL. DATE 02/00/1972 TOTAL DEPTH 3953 PERF. 3900 - 3910

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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JESSIE LEE (U. LAKE SAND) 46308 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
 BACON ENERGY 042398
 GRAY, L. Z. WELL #: 1 RRCID -> 110891 COMPL. DATE 05/02/1984 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 3538 - 3543

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
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JETT (DUFFER) 46320 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 BAYOU OPERATING COMPANY, INC. 058851
 SRC-GARMS /LEATHERWOOD "A" 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		60 N	42	-0-	-18	-0-	42	2			Y	-0-			-0-
07		62 N	45	-0-	-17	-0-	45	2			Y	-0-			-0-
08		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-			-0-
09		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-			-0-
10		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-			-0-
*11		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-			-0-

GERRY-MAC OIL, INC. 302025
 QUAIL HOLLOW 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0	-0-	-0-	-0-	-0-	165				N	-0-			-0-
07		0	-0-	-0-	-0-	-0-	165				N	-0-			-0-
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-	165				N	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-	165				N	-0-			-0-
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JILL (CONGL. N) 46356 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
 ASHBY 5X 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		30 N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-			-0-
07		31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-			-0-
08		5 N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-			-0-
09		5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-			-0-
10		4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-			-0-
*11		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			13
07		5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-			13
08		4 N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-			13
09		5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-			13
10		3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-			13
*11		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			13

JILL, N. (CONGL. 4050) 46358 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
 HARALSON, ELLA -A- WELL #: 3 RRCID -> 118689 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 4115 PERF. 4056 - 4062

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-		43
07	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2		N	-0-		43
08	186 N	156	-0-	-30	-0-	156	2		N	-0-		43
09	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2		N	-0-		43
10	310 N	259	-0-	-51	-0-	259	2		N	-0-		43
*11	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2		N	-0-		43

JILL, N. (3900) 46358 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
 VAN OPERATING, LTD. 881442
 RANCH, P. K. WELL #: 14 C RRCID -> 180760 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 4127 PERF. 3870 - 3880

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		42
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		42
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		42
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		42
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		42
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		42

PLUGGED AND ABANDONED 12/23/2019 - P/A 12/23/19

JIM NED 46465 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
 RHYNE, J.V. 706379
 CUMMINGS WELL #: 1 RRCID -> 151679 COMPL. DATE 03/18/1978 TOTAL DEPTH 4070 PERF. N/A

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

JIM NED (MORRIS) 46465 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
 RHYNE, J.V. 706379
 RICHEY, J. E. WELL #: 3 RRCID -> 109855 COMPL. DATE 01/27/1984 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3450 - 3460

06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

JOE BOB (MARBLE FALLS REEF) 46650 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 CARR, TIMOTHY CHARLES 135095
 CARR "A" WELL #: 1 RRCID -> 121747 COMPL. DATE 05/17/1986 TOTAL DEPTH 1240 PERF. 1190 - 1200

06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

JOE & GRADY DAWS (STRAWN UPPER)		46668 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: THROCKMORTON				
GOOPCO, INC.		315960										
MCKEICHAN, WILL		WELL #: 2		RRCID -> 150412		COMPL. DATE 06/13/1994		TOTAL DEPTH 4531		PERF. 3320 - 3334		
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

06		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2	N	-0-			-0-
07		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2	N	-0-			-0-
08		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2	N	-0-			-0-
09		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2	N	-0-			-0-
10		155 N	80	-0-	-75	-0-	80 2	N	-0-			-0-
11		150 N	24	-0-	-126	-0-	24 2	N	-0-			-0-

JOHN DEAN (CONGL. 4000)		46845 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO				
KEATING ENERGY, INC.		453142										
MCCLURE, J.D.		WELL #: 1		RRCID -> 080380		COMPL. DATE 10/22/1978		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 4008 - 4024		
06		438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 2	N	-0-			-0-
07		434 N	368	-0-	-66	-0-	368 2	N	-0-			-0-
08		434 N	396	-0-	-38	-0-	396 2	N	-0-			-0-
09		420 N	293	-0-	-127	-0-	293 2	N	-0-			-0-
*10		455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 2	N	-0-			-0-
11		390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-		N	NO RPT			-0-

JOHN K. (GRAY)		46875 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALLAHAN				
3 S PRODUCTION, INC.		953796										
SEALY-SMITH "121"		WELL #: 1		RRCID -> 125728		COMPL. DATE 11/11/1987		TOTAL DEPTH 4425		PERF. 3528 - 3560		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1			8
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	3			11
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1			12
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	2			14
10		393 N	393	-0-	-0-	-0-	371 3	N	20			34
*11		747 N	747	-0-	-0-	-0-	696 3	N	51 9			80

JOHNNY (CONGL.)		46982 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS				
PETEX		659782										
DUGGAN-HARRELL (CONGL) UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 200330		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3862 - 3866		
06		270 #	213	-0-	-57	-0-	213 2	N	-0-			-0-
07		279 #	202	-0-	-77	-0-	202 2	N	-0-			-0-
08		279 #	196	-0-	-83	-0-	196 2	N	-0-			-0-
09		240 #	195	-0-	-45	-0-	195 2	N	-0-			-0-
10		217 #	174	-0-	-43	-0-	174 2	N	-0-			-0-
11		210 #	184	-0-	-26	-0-	184 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		
06		690 N	682	-0-	-8	-0-	682 2	Y	-0-			10
07		651 N	651	-0-	-0-	-0-	230 1	Y	-0-			10
08		713 N	651	-0-	-62	-0-	251 1	Y	-0-			10
09		690 N	375	-0-	-315	-0-	375 2	Y	-0-			10
10		651 N	390	-0-	-261	-0-	390 2	Y	-0-			10
*11		387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 2	Y	-0-			10

JOHNSON, FANNIE T.		WELL #: 2		RRCID -> 251360		COMPL. DATE 08/01/2009		TOTAL DEPTH 4435		PERF. 3966 - 4055		
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			8
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			8
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			8
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			8
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			8
11		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 #:	2 A	RRCID ->	143126	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3694 - 3710
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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	111			Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	111			Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	111			Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	111			Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	111			Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	111			Y	NO RPT		-0-
RIEBE, ANGELINA			WELL #:	1	RRCID ->	144530	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3760 - 3805
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	63			Y	NO RPT		53
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	63			Y	NO RPT		53
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	63			Y	NO RPT		53
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	63			Y	NO RPT		53
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	63			Y	NO RPT		53
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	63			Y	NO RPT		53
LANGFORD "C"			WELL #:	2	RRCID ->	218837	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4170	PERF. 3685 - 3694
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
LANGFORD "C"			WELL #:	4	RRCID ->	218838	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4140	PERF. 3689 - 3697
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
LANGFORD "C"			WELL #:	7	RRCID ->	218840	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4125	PERF. 3668 - 3677
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
LANGFORD "C"			WELL #:	8	RRCID ->	218841	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4179	PERF. 3664 - 3669
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
RIEBE, ANGELINA			WELL #:	3 A	RRCID ->	218842	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3864 - 3870
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	19			Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	19			Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	19			Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	19			Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	19			Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	19			Y	NO RPT		-0-

JOHNSTON GAP (MARBLE FALLS)			//CONT.//	47064 600	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PALO PINTO				
HUNTER ENERGY, INC.			//CONT.//	418929									
LANGFORD -B-			WELL #:	23	RRCID ->	283315	COMPL. DATE	02/17/1986	TOTAL DEPTH	N/A	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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	86			175
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	35	163 1	2 3	41
											4 6		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	29			70
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	35			105
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			105

JONES & LEWIS (CADDO)				47159 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: BROWN				
K & W VANPELT COMPANY				448748									
CLARK, JEAN			WELL #:	1 U	RRCID ->	043556	COMPL. DATE	02/01/1968	TOTAL DEPTH	2574	PERF.	N/A	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLARK, JEAN			WELL #:	2	RRCID ->	043557	COMPL. DATE	02/10/1968	TOTAL DEPTH	2067	PERF.	N/A	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JONES & LEWIS (MARBLE FALLS)				47159 666	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: BROWN				
K & W VANPELT COMPANY				448748									
CLARK, JEAN			WELL #:	1 L	RRCID ->	043558	COMPL. DATE	02/01/1968	TOTAL DEPTH	2574	PERF.	N/A	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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		
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

06		2640 #	2443	-0-	-197	-0-	2442 3	1 9	N	1		102
07		2728 #	2537	-0-	-191	-0-	2537 3		N	-0-		102
08		2604 #	2496	-0-	-108	-0-	2496 3		N	-0-		102
09		2520 #	2384	-0-	-136	-0-	2384 3		N	-0-		102
10		2604 #	2406	-0-	-198	-0-	2406 3		N	-0-		102
11		2460 #	2294	-0-	-166	-0-	2294 3		N	-0-		102

JONISUE BOWDEN (CANYON)		47233 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: FISHER				
SWEETWATER PRODUCTION, INC.		833297										
SMITH		WELL #: 2		RRCID -> 130267		COMPL. DATE 02/28/1986		TOTAL DEPTH 4975		PERF. 4870 - 4885		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1591			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1591			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1591			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1591			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1591			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1591			Y	-0-		-0-

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		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BENNETT		WELL #: 6		RRCID -> 211318		COMPL. DATE 04/06/2005		TOTAL DEPTH 3341		PERF. 3128 - 3200		
06		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
07		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
11		0 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		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		
06		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

THOMPSON JOSH		WELL #: 4 C		RRCID -> 061110		COMPL. DATE 02/01/1975		TOTAL DEPTH 4584		PERF. N/A		
06		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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	BALANCE

JOSH THOMPSON (CONGL.)		//CONT.//		47323 120	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD						
CDJ OIL CO.		//CONT.//		140598											
THOMPSON, JOSH		WELL #:		5	RRCID ->	226040	COMPL. DATE	03/22/2007	TOTAL DEPTH	4495	PERF.	4344	-	4369	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5010				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5010				N	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	5010				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5010				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5010				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5010				N	-0-				-0-

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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

WOODS		WELL #:		1	RRCID ->	108992	COMPL. DATE	11/01/1979	TOTAL DEPTH	3680	PERF.	3560	-	3572	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

LOWRANCE INC. HUNTER		WELL #:		1	RRCID ->	239792	COMPL. DATE	12/10/1979	TOTAL DEPTH	3680	PERF.	3366	-	3373	
06	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12 3				N	-0-				-0-
07	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12 3				N	-0-				-0-
08	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12 3				N	-0-				-0-
09	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12 3				N	-0-				-0-
10	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12 3				N	-0-				-0-
11	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12 3				N	-0-				-0-

HUNTER		WELL #:		2	RRCID ->	246340	COMPL. DATE	12/19/1979	TOTAL DEPTH	3706	PERF.	3591	-	3599	
06	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8 3				N	-0-				-0-
07	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8 3				N	-0-				-0-
08	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8 3				N	-0-				-0-
09	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8 3				N	-0-				-0-
10	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8 3				N	-0-				-0-
11	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8 3				N	-0-				-0-

JOSHUA (CONGL) //CONT.// 47326 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 PLACE OIL AND GAS CO. 667700
 CARROLL, BOB WELL #: 2 RRCID -> 158003 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3690 PERF. 3606 - 3212

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
06	60 #	32	-0-	-28	-0-	32 2		N	-0-			-0-
07	62 #	39	-0-	-23	-0-	39 2		N	-0-			-0-
08	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-			-0-
09	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-			-0-
10	31 #	30	-0-	-1	-0-	30 2		N	-0-			-0-
11	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			-0-

JUDY (CADD) 47516 150 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON
 NORTH TEXAS OIL & GAS, LLC 614212
 MATTHEWS 70 WELL #: 1 RRCID -> 102602 COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4615 - 4625

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34

KAY (CADD) 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

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TABER RANCH WELL #: 104 RRCID -> 102912 COMPL. DATE 09/23/1982 TOTAL DEPTH 3096 PERF. 1858 - 1870

06	30 N	3	-0-	-27	-0-	3 2		N	-0-			-0-
07	31 N	10	-0-	-21	-0-	10 2		N	-0-			-0-
08	31 N	3	-0-	-28	-0-	3 2		N	-0-			-0-
09	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2		N	-0-			-0-
10	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-			-0-
11	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-			N	NO RPT			-0-

TABOR RANCH -A- WELL #: 107 RRCID -> 109211 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 2915 PERF. 1858 - 1863

06	30 N	6	-0-	-24	-0-	6 2		N	-0-			-0-
07	62 N	13	-0-	-49	-0-	13 2		N	-0-			-0-
08	31 N	4	-0-	-27	-0-	4 2		N	-0-			-0-
09	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2		N	-0-			-0-
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-			-0-
11	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-			N	NO RPT			-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

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70

KADANE-BEAUMONT (DUFFER)		47986 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD				
PETEX		659782										
DELAFOSSÉ "C"		WELL #: 1		RRCID -> 018269		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH 4094		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

06		630 N	593	-0-	-37	-0-	593 2	N	-0-			-0-
07		651 N	597	-0-	-54	-0-	597 2	N	-0-			-0-
08		620 N	577	-0-	-43	-0-	577 2	N	-0-			-0-
09		600 N	588	-0-	-12	-0-	588 2	N	-0-			-0-
10		589 N	575	-0-	-14	-0-	575 2	N	-0-			-0-
11		570 N	501	-0-	-69	-0-	501 2	N	-0-			-0-

KEECHI CREEK (2100)		48408 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
COX, LEE INVESTMENTS INC.		185990										
JAGGERS, T.L.		WELL #: 2		RRCID -> 083189		COMPL. DATE 06/26/1979		TOTAL DEPTH 4595		PERF. 2120 - 2130		
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

06		180 N	14	-0-	-166	-0-	14 2	N	-0-			-0-
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-			-0-
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-			-0-
09		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2	N	-0-			-0-
10		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2	N	-0-			-0-
*11		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 2	N	-0-			-0-

KEES (ELLENBURGER)		48465 080		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO				
TRACER OPERATING, INC.		863965										
SANDERS 5-44		WELL #: 2		RRCID -> 181596		COMPL. DATE 06/22/1997		TOTAL DEPTH 4369		PERF. 4281 - 4369		
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

06		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-			-0-
07		2 N	1	-0-	-1	-0-	1 2	N	-0-			-0-
08		2 N	1	-0-	-1	-0-	1 2	N	-0-			-0-
09		2 N	1	-0-	-1	-0-	1 2	N	-0-			-0-
10		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			-0-
11		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			-0-

KELLY (STRAWN)		48555 777		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
PETEX		659782										
COODY, J.R. "A"		WELL #: 7		RRCID -> 161660		COMPL. DATE 01/31/1997		TOTAL DEPTH 3998		PERF. 2578 - 2708		
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

06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC		822615		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS				
COODY, J.R. "A"		WELL #: 2 A		RRCID -> 282560		COMPL. DATE 03/01/2017		TOTAL DEPTH 2730		PERF. 2663 - 2669		
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

06		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2	N	-0-			10
07		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2	N	-0-			10
08		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2	N	-0-			10
*09		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2	N	-0-			10
*10		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2	N	-0-			10
11		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-		N	NO RPT			10

KELSAY (STRAWN)		48626 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER				
OXXN		630579										
ANCELIN, D.		WELL #: 2		RRCID -> 165967		COMPL. DATE 06/13/1984		TOTAL DEPTH 5680		PERF. 3262 - 3330		
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

06		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2	N	-0-			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 2	N	-0-			-0-
*09		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2	N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

KEN ROSE (LO. CONGL.)		48780 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD				
ROYAL TEXAN ENERGY CO.		732104										
CHANEY, C.B.		WELL #: 1		RRCID -> 121547		COMPL. DATE 05/26/1986		TOTAL DEPTH 3953		PERF. 3829 - 3831		

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

KESSLER (STRAWN)		49095 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO				
SMITH, J.V. OIL COMPANY		792516										
KESSLER		WELL #: 1		RRCID -> 102668		COMPL. DATE 08/31/1981		TOTAL DEPTH 4696		PERF. 3133 - 3144		

06		5 N	4	-0-	-1	-0-	4 1	N	-0-			-0-
07		5 N	4	-0-	-1	-0-	4 1	N	-0-			-0-
08		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1	N	-0-			-0-
09		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 1	N	-0-			-0-
10		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 1	N	-0-			-0-
11		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1	N	-0-			-0-

KESSLER (3980)		49095 650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER				
DALLAS PRODUCTION, INC.		197690										
MILLER, ARLENE		WELL #: 1		RRCID -> 274399		COMPL. DATE 07/03/2014		TOTAL DEPTH 5006		PERF. 2999 - 3004		

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

J-TEC OPERATING, LLC		427739		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER				
JOHNSON		WELL #: 1		RRCID -> 105180		COMPL. DATE 04/19/1983		TOTAL DEPTH 3860		PERF. 3723 - 3757		

06		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3	N	-0-			-0-
07		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-			-0-
08		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-			-0-
09		13 N	1	-0-	-12	-0-	1 3	N	-0-			-0-
*10		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-			-0-
11		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	182	-0-	182	825	182	3		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	109	-0-	109	934	109	3		N	-0-			-0-
08	1034	100	-0-	-934	-0-	100	3		N	-0-			-0-
09	150 N	108	-0-	-42	-0-	108	3		N	-0-			-0-
10	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	3		N	-0-			-0-
*11	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3		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

06	147 R	147	-0-	-0-	-0-	27	1	120	2	N	-0-		-0-
07	168 R	168	-0-	-0-	-0-	30	1	138	2	N	-0-		-0-
08	155 #	152	-0-	-3	-0-	28	1	124	2	N	-0-		-0-
09	153 R	153	-0-	-0-	-0-	29	1	124	2	N	-0-		-0-
10	155 #	151	-0-	-4	-0-	29	1	122	2	N	-0-		-0-
11	150 #	137	-0-	-13	-0-	29	1	108	2	N	-0-		-0-

HALSELL "B" WELL #: 8 B RRCID -> 218175 COMPL. DATE 07/09/1984 TOTAL DEPTH 4582 PERF. 4376 - 4380

06	90 #	83	-0-	-7	-0-	15	1	68	2	N	-0-		-0-
07	93 #	71	-0-	-22	-0-	13	1	58	2	N	-0-		-0-
08	93 #	65	-0-	-28	-0-	12	1	53	2	N	-0-		-0-
09	90 #	70	-0-	-20	-0-	13	1	57	2	N	-0-		-0-
10	93 #	77	-0-	-16	-0-	14	1	63	2	N	-0-		-0-
11	90 #	75	-0-	-15	-0-	16	1	59	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

06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2		N	-0-			-0-
07	155 N	146	-0-	-9	-0-	146	2		N	-0-			-0-
08	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-			-0-
*09	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-			-0-
10	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	2		N	-0-			-0-
11	150 N	146	-0-	-4	-0-	146	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

06	10 N	-0-	-0-	-10	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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

06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-			-0-
07	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	300 N	261	-0-	-39	-0-		221 3	40 9	N	36		183
07	376 N	376	-0-	-0-	-0-		229 3	147 9	N	134	167 1	150
08	310 N	291	-0-	-19	-0-		227 3	64 9	N	58	171 1	37
09	284 N	284	-0-	-0-	-0-		210 3	74 9	N	67		104
10	372 N	287	-0-	-85	-0-		220 3	67 9	N	61		165
*11	291 N	291	-0-	-0-	-0-		201 3	90 9	N	82	172 1	75

KIMBERLIN RANCH (CONGL. 3620)		49295 200		ASSOCIATED	49B		CNTY: PALO PINTO					
J-TEC PRODUCTION, LLC		427406										
B.R.A.		WELL #:		6	RRCID ->	128115	COMPL. DATE	07/09/1988	TOTAL DEPTH	4006	PERF.	3685 - 3700
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	DELQ PR	90	-0-	90	90	90 3			N	-0-		-0-
08	181 R	91	-0-	-90	-0-	91 3			N	-0-		-0-
09	84 R	84	-0-	-0-	-0-	84 3			N	-0-		-0-
*10	89 R	89	-0-	-0-	-0-	89 3			N	-0-		-0-
11	90 R	90	-0-	-0-	-0-	90 3			N	-0-		-0-

B.R.A.		WELL #:		1	RRCID ->	133640	COMPL. DATE	02/26/1990	TOTAL DEPTH	4315	PERF.	3834 - 3840
06	90 #	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-		-0-
07	93 #	90	-0-	-3	-0-	90 3			N	-0-		-0-
08	93 #	91	-0-	-2	-0-	91 3			N	-0-		-0-
09	90 #	84	-0-	-6	-0-	84 3			N	-0-		-0-
10	93 #	89	-0-	-4	-0-	89 3			N	-0-		-0-
11	90 R	90	-0-	-0-	-0-	90 3			N	-0-		-0-

BRAZOS-FISH		WELL #:		1	RRCID ->	142116	COMPL. DATE	04/07/1986	TOTAL DEPTH	4199	PERF.	3766 - 3793
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

KIMBERLIN ENERGY GROUP		462705			RRCID ->		181953	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3662 - 3670
KIMBERLIN		WELL #:		6									
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/05/2020 - P/A 06/05/20													

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					
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TINDALL III		WELL #: 4		RRCID -> 141951		COMPL. DATE 07/07/1987		TOTAL DEPTH 3631		PERF. 3610 - 3626					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TINDALL I		WELL #: 1		RRCID -> 147071		COMPL. DATE 01/25/1987		TOTAL DEPTH 3700		PERF. 3591 - 3625					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
MULLOY, J. J.		WELL #: 1		RRCID -> 217131		COMPL. DATE 01/30/1987		TOTAL DEPTH 4496		PERF. 3594 - 3599					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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					
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	10	2	1	9	Y	1	4	1		-0-
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	10	2	1	9	Y	1				1
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	10	2	1	9	Y	1				2
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	10	2	1	9	Y	1				3
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	10	2	1	9	Y	1				4
11	11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-					Y	NO RPT				4
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					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

KIRK
BURNS, LOUISE
BURNES, J.C.

49635 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COMANCHE
111067
WELL #: 3A RRCID -> 133706 COMPL. DATE 11/08/1948 TOTAL DEPTH 2812 PERF. 2764 - 2780

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
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KLEINER (DUFFER)
SO OPERATING COMPANY
CARR, J.C. 499

49832 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
800281
WELL #: 3 RRCID -> 122538 COMPL. DATE 03/08/1985 TOTAL DEPTH 4131 PERF. 3876 - 3890

06	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-
07	651 N	641	-0-	-10	-0-	641	3			N	-0-					-0-
08	651 N	631	-0-	-20	-0-	631	3			N	-0-					-0-
09	630 N	626	-0-	-4	-0-	626	3			N	-0-					-0-
10	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
*11	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-

KLEINER (LAKE)
PETEX
KLEINER, CHAS. J.

49832 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
659782
WELL #: 4 RRCID -> 017839 COMPL. DATE 02/27/1957 TOTAL DEPTH 4004 PERF. 3400 - 3498

06	420 N	169	-0-	-251	-0-	169	2			N	-0-					59
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					59
08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					59
09	180 N	151	-0-	-29	-0-	151	2			N	-0-					59
*10	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					59
*11	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					59

SO OPERATING COMPANY
CARR, J. C.

800281
WELL #: 3 RRCID -> 104575 COMPL. DATE 10/20/1982 TOTAL DEPTH 3986 PERF. 3558 - 3568

06	90 N	1	-0-	-89	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

RHODES-SOUTH

WELL #: 1 RRCID -> 110898 COMPL. DATE 04/21/1984 TOTAL DEPTH 4135 PERF. 3397 - 3427

06	240 N	83	-0-	-157	-0-	83	3			N	-0-					-0-
07	248 N	200	-0-	-48	-0-	200	3			N	-0-					-0-
08	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
09	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
10	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
*11	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-

WHITLEY, RAYMOND
WHITLEY, RAYMOND

920489
WELL #: 1 RRCID -> 104293 COMPL. DATE 12/07/1982 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3480 - 3511

06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
06	180 #	163	-0-	-17	-0-	163	3			N	-0-				-0-
07	186 #	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-				-0-
08	186 #	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-				-0-
09	180 #	171	-0-	-9	-0-	171	3			N	-0-				-0-
10	186 #	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-				-0-
11	180 #	166	-0-	-14	-0-	166	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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				99
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				99
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				99
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				99
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				99
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
06	DLQ G-10	515	-0-	515	15789	515	2			N	-0-				10
07	DLQ G-10	131	-0-	131	15920	131	2			N	-0-				10
08	DLQ G-10	273	-0-	273	16193	273	2			N	-0-				10
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	16193					N	NO RPT				10
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	16193					N	NO RPT				10
11	DLQ G-10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
06	409 N	409	-0-	-0-	-0-	390	3	19	9	N	17				82
07	403 N	386	-0-	-17	-0-	369	3	17	9	N	15				97
08	403 N	400	-0-	-3	-0-	381	3	19	9	N	17				114
09	420 N	365	-0-	-55	-0-	357	3	8	9	N	7				121
10	388 N	388	-0-	-0-	-0-	367	3	21	9	N	19				140
11	390 N	371	-0-	-19	-0-	349	3	22	9	N	20				160

ROBBINS, WAYNE "A" WELL #: 5 RRCID -> 238036 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 4057 - 4068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
06	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-				-0-
07	837 N	771	-0-	-66	-0-	771	3			N	-0-				-0-
08	806 N	719	-0-	-87	-0-	719	3			N	-0-				-0-
09	780 N	729	-0-	-51	-0-	729	3			N	-0-				-0-
10	775 N	733	-0-	-42	-0-	733	3			N	-0-				-0-
11	690 N	677	-0-	-13	-0-	677	3			N	-0-				-0-

ROBBINS, WAYNE "A" WELL #: 6 RRCID -> 243144 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4040 - 4100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
06	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-				-0-
07	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-				-0-
08	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-				-0-
09	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-				-0-
10	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-				-0-
*11	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	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 #:		3	RRCID ->	265357	COMPL. DATE	06/26/2007	TOTAL DEPTH	4240	PERF. 4087 - 4099
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		960 N	937	-0-	-23	-0-	937 3	N	-0-		-0-
07		992 N	946	-0-	-46	-0-	946 3	N	-0-		-0-
08		992 N	981	-0-	-11	-0-	981 3	N	-0-		-0-
09		930 N	893	-0-	-37	-0-	893 3	N	-0-		-0-
10		961 N	953	-0-	-8	-0-	953 3	N	-0-		-0-
11		960 N	905	-0-	-55	-0-	905 3	N	-0-		-0-

ROBBINS, WAYNE "A"		WELL #:		4	RRCID ->	265358	COMPL. DATE	10/31/2007	TOTAL DEPTH	4253	PERF. 4064 - 4088
06		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3	N	-0-		-0-
07		124 N	66	-0-	-58	-0-	66 3	N	-0-		-0-
08		93 N	52	-0-	-41	-0-	52 3	N	-0-		-0-
09		120 N	109	-0-	-11	-0-	109 3	N	-0-		-0-
10		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 3	N	-0-		-0-
*11		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 3	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
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-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
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		INJECT	NO RPT	-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
06		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 2	N	-0-		-0-
07		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2	N	-0-		-0-
08		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2	N	-0-		-0-
09		90 N	72	-0-	-18	-0-	72 2	N	-0-		-0-
10		93 N	72	-0-	-21	-0-	72 2	N	-0-		-0-
11		60 N	57	-0-	-3	-0-	57 2	N	-0-		-0-

KOKOMO ENERGY, INC.		474070									
LYNDEN		WELL #:		1	RRCID ->	270149	COMPL. DATE	10/10/2007	TOTAL DEPTH	3410	PERF. 3272 - 3287
06		2640 X	2568	-0-	-72	-0-	2568 2	N	-0-		-0-
07		4759 X	4759	-0-	-0-	-0-	4759 2	N	-0-		-0-
08		4449 X	4449	-0-	-0-	-0-	4449 2	N	-0-		-0-
09		4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	4312 2	N	-0-		-0-
10		4645 X	4645	-0-	-0-	-0-	4645 2	N	-0-		-0-
*11		4427 X	4427	-0-	-0-	-0-	4427 2	N	-0-		-0-

KOKOMO CADDO (CADDO)		//CONT.//		50101 075	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EASTLAND				
KOKOMO ENERGY, INC.		//CONT.//		474070								
FINIS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	280305	COMPL. DATE	05/12/2012	TOTAL DEPTH	3900	PERF. 3464 - 3482	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	2		N	-0-		120
07	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2		N	-0-	66 1	54
08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-		54
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-		54
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-		54
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2		N	-0-		54

FIELDS "A"		WELL #:		1	RRCID ->	286092	COMPL. DATE	10/15/2007	TOTAL DEPTH	3359	PERF. 3044 - 3103	
06	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2		N	-0-		-0-
07	155 N	51	-0-	-104	-0-	51	2		N	-0-		-0-
08	186 N	121	-0-	-65	-0-	121	2		N	-0-		-0-
09	180 N	106	-0-	-74	-0-	106	2		N	-0-		-0-
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-		-0-
11	120 N	78	-0-	-42	-0-	78	2		N	-0-		-0-

MAUELLE		WELL #:		2	RRCID ->	286997	COMPL. DATE	07/15/2015	TOTAL DEPTH	3378	PERF. 2632 - 2874	
06	720 N	476	-0-	-244	-0-	476	2		N	-0-		-0-
07	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2		N	-0-		-0-
08	713 N	632	-0-	-81	-0-	632	2		N	-0-		-0-
09	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2		N	-0-		-0-
10	682 N	615	-0-	-67	-0-	615	2		N	-0-		-0-
11	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2		N	-0-		-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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

W.D. BROWN		WELL #:		1	RRCID ->	218147	COMPL. DATE	03/30/2006	TOTAL DEPTH	3316	PERF. 3194 - 3250	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		131
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-		131
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		131
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		131
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		131
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1		132

MARTHA		WELL #:		1	RRCID ->	218148	COMPL. DATE	03/20/2006	TOTAL DEPTH	3366	PERF. 3240 - 3272	
06	180 N	163	-0-	-17	-0-	163	2		N	-0-		103
07	186 N	144	-0-	-42	-0-	144	2		N	-0-		103
08	155 N	116	-0-	-39	-0-	116	2		N	-0-		103
09	150 N	107	-0-	-43	-0-	107	2		N	-0-		103
10	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	2		N	-0-		103
*11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-		103

KOKOMO CADDO (DUFFER)		//CONT.//		50101 080	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND				
KOKOMO ENERGY, INC.		//CONT.//		474070							
CRAIGHEAD		WELL #:		5	RRCID -> 255438	COMPL. DATE 03/05/2009	TOTAL DEPTH 3690	PERF. 3342	- 3356		
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
06		1020 N	981	-0-	-39	-0-	981 2	N	-0-		53
07		1023 N	942	-0-	-81	-0-	942 2	N	-0-		53
08		1085 N	891	-0-	-194	-0-	891 2	N	-0-		53
09		990 N	874	-0-	-116	-0-	874 2	N	-0-		53
10		930 N	883	-0-	-47	-0-	883 2	N	-0-		53
*11		1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502 2	N	-0-		53

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		
06		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 4	N	-0-		-0-
07		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2	N	-0-		-0-
08		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2	N	-0-		-0-
09		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2	N	-0-		-0-
*10		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2	N	-0-		-0-
11		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-		N	NO RPT		-0-

HENDRICKS		WELL #:		1	RRCID -> 158714	COMPL. DATE 06/07/1996	TOTAL DEPTH 4203	PERF. 3843	- 3852		
06		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 4	N	-0-		-0-
07		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2	N	-0-		-0-
08		31 N	13	-0-	-18	-0-	13 2	N	-0-		-0-
09		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2	N	-0-		-0-
*10		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2	N	-0-		-0-
11		13 N	NO RPT	-0-	-13	-0-		N	NO RPT		-0-

HENDRICKS		WELL #:		2	RRCID -> 161168	COMPL. DATE 11/12/1996	TOTAL DEPTH 4233	PERF. 3862	- 3867		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*10		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2	N	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HENDRICKS		WELL #:		3	RRCID -> 162936	COMPL. DATE 07/10/2006	TOTAL DEPTH 4220	PERF. 3713	- 3718		
06		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 4	N	-0-		-0-
07		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2	N	-0-		-0-
08		31 N	14	-0-	-17	-0-	14 2	N	-0-		-0-
09		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2	N	-0-		-0-
*10		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 2	N	-0-		-0-
11		14 N	NO RPT	-0-	-14	-0-		N	NO RPT		-0-

HENDRICKS		WELL #:		4	RRCID -> 165971	COMPL. DATE 12/14/1997	TOTAL DEPTH 4180	PERF. 3791	- 3805		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	N	-0-		-0-
08		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2	N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*10		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2	N	-0-		-0-
11		12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-		N	NO RPT		-0-

KRAMER (CONGL.) //CONT.// 50259 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC //CONT.// 448761
CABOT-KRAMER WELL #: 4 RRCID -> 171289 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 3796 - 3802

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	4	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*10	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-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

06	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	72
07	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	72
08	527 N	518	-0-	-9	-0-	518	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	72
09	510 N	472	-0-	-38	-0-	472	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	72
10	527 N	495	-0-	-32	-0-	495	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	72
11	510 N	501	-0-	-9	-0-	501	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	72

KUZELL (CONGLOMERATE) 50450 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
GIANT NRG CO., LP 302592
MORGAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156018 COMPL. DATE 07/25/1995 TOTAL DEPTH 5475 PERF. 5103 - 5115

06	420 N	409	-0-	-11	-0-	409	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	465 N	371	-0-	-94	-0-	371	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	434 N	390	-0-	-44	-0-	390	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	420 N	292	-0-	-128	-0-	292	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*10	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	390 N	357	-0-	-33	-0-	357	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

OXXN 630579
KIRKLAND WELL #: 1 RRCID -> 082467 COMPL. DATE 02/20/1979 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5344 - 5433

06	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*09	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

GRAVES, ROBERT L WELL #: 1 RRCID -> 083564 COMPL. DATE 03/06/1992 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5194 - 5204

06	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*09	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

KWAN-MOR (LAKE SAND) QUAIL OPERATING, INC. KWAN-MOR		50452 500 684501	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CALLAHAN		
WELL #:		RRCID -> 123904	COMPL. DATE 04/01/1987	TOTAL DEPTH 4702	PERF. 4376	-	4381
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		17
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		17
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		17
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		17
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		17
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		17
PLUGGED AND ABANDONED 01/06/2011							

L.B.C. (CONGL. 4550) ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP JOHNSTON UNIT		50476 500 033523	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PARKER			
WELL #:		1 C	RRCID -> 084681	COMPL. DATE 03/02/1979	TOTAL DEPTH 5002	PERF. 4280	-	4328
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-	

JOHNSTON UNIT		WELL #:	2 C	RRCID -> 086603	COMPL. DATE 09/27/1979	TOTAL DEPTH 5020	PERF. 4452	-	4467
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-		
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-		
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-		
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-		
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-		
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-		

PATTON EXPLORATION, INC. WILLIAMS, L. C.		643730	1	RRCID -> 073980	COMPL. DATE 08/30/1977	TOTAL DEPTH 5100	PERF. 4745	-	4749
06	4 N	1	-0-	-3	-0-	1 2			59
07	8 N	5	-0-	-3	-0-	5 2			59
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				59
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2			59
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2			59
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				59

UPHAM OIL & GAS COMPANY ELIZABETH KING UNIT		878925	2	RRCID -> 146656	COMPL. DATE 08/27/1993	TOTAL DEPTH 5207	PERF. 4608	-	4618
06	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	429 1	775 3	Y	-0-
07	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	319 1	775 3	Y	-0-
08	906 N	906	-0-	-0-	-0-	321 1	585 3	Y	-0-
09	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	355 1	698 3	Y	-0-
10	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	438 1	739 3	Y	-0-
*11	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	519 1	904 3	Y	-0-

L.C. CLEVINGER (RANGER) FOAG, INC. LORD, JESSIE		50481 500 274964	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS				
WELL #:		1	RRCID -> 247983	COMPL. DATE 09/01/1980	TOTAL DEPTH 4194	PERF. 3720	-	3724	
06	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 2			-0-
07	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681 2			-0-
08	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 2			-0-
09	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775 2			-0-
10	341 N	332	-0-	-9	-0-	332 2			-0-
*11	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948 2			-0-

L.C. CLEVINGER (RANGER)		//CONT.//		50481 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
LOWRANCE INC.				511345									
EMFINGER, B. "A"				WELL #:	1	RRCID ->	117254	COMPL. DATE	02/02/1983	TOTAL DEPTH	3950	PERF.	3720 - 3724
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		270 N	264	-0-	-6	-0-	264 3		N	-0-			-0-
07		279 N	275	-0-	-4	-0-	275 3		N	-0-			-0-
08		279 N	269	-0-	-10	-0-	269 3		N	-0-			-0-
09		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 3		N	-0-			-0-
10		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 3		N	-0-			-0-
11		270 N	265	-0-	-5	-0-	265 3		N	-0-			-0-

EMFINGER, B.				WELL #:	1	RRCID ->	223631	COMPL. DATE	07/01/1985	TOTAL DEPTH	3780	PERF.	3730 - 3732
06		2970 #	2468	-0-	-502	-0-	2461 3	7 9	N	6			108
07		3172 R	3172	-0-	-0-	-0-	3166 3	6 9	N	5			113
08		3007 #	2760	-0-	-247	-0-	2754 3	6 9	N	5			118
09		3348 R	3348	-0-	-0-	-0-	3344 3	4 9	N	4			122
10		3162 #	2957	-0-	-205	-0-	2954 3	3 9	N	3			125
*11		3420 R	3420	-0-	-0-	-0-	3413 3	7 9	N	6			131

L. C. CLEVINGER (STRAWN)				50481 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STEPHENS					
FOAG, INC.				274964									
LORD, JESSIE				WELL #:	3	RRCID ->	094253	COMPL. DATE	05/19/1981	TOTAL DEPTH	3833	PERF.	2024 - 2028
06		1740 N	1244	-0-	-496	-0-	1244 2		N	-0-			-0-
07		1736 N	1588	-0-	-148	-0-	1588 2		N	-0-			-0-
08		1519 N	1141	-0-	-378	-0-	1141 2		N	-0-			-0-
09		1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1810 2		N	-0-			-0-
10		1581 N	775	-0-	-806	-0-	775 2		N	-0-			-0-
*11		2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	2212 2		N	-0-			-0-

L. G. COOK (MISS.)				50500 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD					
CLEAR FORK, INCORPORATED				159500									
MATTHEWS TRUST "14"				WELL #:	1	RRCID ->	167313	COMPL. DATE	03/05/1998	TOTAL DEPTH	5030	PERF.	4926 - 4942
06		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 3		N	-0-			-0-
07		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 3		N	-0-			-0-
08		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 3		N	-0-			-0-
09		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 3		N	-0-			-0-
10		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 3		N	-0-			-0-
*11		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 3		N	-0-			-0-

VAN OPERATING, LTD.				881442				CNTY: SHACKELFORD					
NEWELL 12-8				WELL #:	1D	RRCID ->	157602	COMPL. DATE	12/21/1995	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	4960 - 5016
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	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
06		180 N	174	-0-	-6	-0-	174 2		N	-0-			35
07		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2		N	-0-			35
08		155 N	143	-0-	-12	-0-	143 2		N	-0-			35
09		150 N	140	-0-	-10	-0-	140 2		N	-0-			35
10		299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 2		N	-0-			35
*11		447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 2		N	-0-			35

L. H. MCCREA HEIRS (MISS) PETEX MCCREA HEIRS "A"		50515 500 659782		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS		
WELL #:		5		RRCID -> 151225		COMPL. DATE 07/31/1994		TOTAL DEPTH 4370 PERF. 4200 - 4216		
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
06	90 N	25	-0-	-65	-0-	25 2	N	-0-		7
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-		7
*10	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2	N	-0-		7
*11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2	N	-0-		7

L 7 H (MARBLES FALLS) LOCKER, S. B. "BRAD" JR. LOCKER		50606 400 504707		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN		
WELL #:		1		RRCID -> 110024		COMPL. DATE 01/10/1984		TOTAL DEPTH 964 PERF. 911 - 936		
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
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LACASA (MARBLE FALLS) BURTON SERVICES, INC. HERRINGTON		51170 500 112251		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS		
WELL #:		1		RRCID -> 110729		COMPL. DATE 05/18/1984		TOTAL DEPTH 3922 PERF. 3800 - 3810		
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
06	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 2	N	-0-		19
07	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 2	N	-0-		19
08	465 N	435	-0-	-30	-0-	435 2	N	-0-		19
09	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 2	N	-0-		19
10	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 2	N	-0-		19
*11	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 2	N	-0-		19

LAKE BROWNWOOD (MARBLE FALLS) CREEK ENERGY, INC. WHITE, ODIS		51393 300 188579		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN		
WELL #:		1		RRCID -> 017417		COMPL. DATE 11/26/1956		TOTAL DEPTH 2325 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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MCFARLANE, J. R.		WELL #:		1		RRCID -> 017424		COMPL. DATE 03/21/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2682 - 2692	
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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. NEWTON		806190		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS		
WELL #:		1		RRCID -> 128336		COMPL. DATE 08/29/1988		TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2270 - 2280		
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
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3	N	-0-		-0-
07	62 N	57	-0-	-5	-0-	57 3	N	-0-		-0-
08	62 N	54	-0-	-8	-0-	54 3	N	-0-		-0-
09	60 N	51	-0-	-9	-0-	51 3	N	-0-		-0-
10	62 N	54	-0-	-8	-0-	54 3	N	-0-		-0-
11	60 N	51	-0-	-9	-0-	51 3	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

LAKE BROWNWOOD (2250)		51393 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN				
CREEK ENERGY, INC. HOOD, BUFORD		188579		WELL #: 1A		RRCID -> 017843		COMPL. DATE 11/05/1958		TOTAL DEPTH 2290	PERF. 2239	- 2266
M	ALLOW 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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LAKE CISCO (MARBLE FALLS)		51407 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND				
ANDERSON PRODUCTION BROWN, LEAH		022922		WELL #: 2		RRCID -> 101833		COMPL. DATE 08/24/1982		TOTAL DEPTH 4100	PERF. 3729	- 3737
M	ALLOW 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
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	304	-0-	304	304	304	304	2		N	-0-	-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	304					N	NO RPT	-0-

LAKE COLEMAN (MORRIS)		51408 450		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN				
WINDOW OPERATING CO., THE HEMPHILL 83		931621		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	EOM BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LAKE LEON (DUFFER)		51491 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND				
ANDERSON PRODUCTION WILLIAMSON, J.		022922		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	EOM BALANCE
06	270 #	254	-0-	-16	-0-	254	2			N	-0-	10
07	310 #	296	-0-	-14	-0-	296	2			N	-0-	10
08	310 #	301	-0-	-9	-0-	301	2			N	-0-	10
09	300 #	222	-0-	-78	-0-	222	2			N	-0-	10
10	310 #	215	-0-	-95	-0-	215	2			N	-0-	10
11	300 #	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT	10

WILLIAMSON, J.		51491 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND				
WILLIAMSON, J.		022922		WELL #: 1A		RRCID -> 123765		COMPL. DATE 03/27/1987		TOTAL DEPTH 3652	PERF. 3369	- 3373
M	ALLOW 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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	115
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	115
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	115
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	115
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	115
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	115

BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND				
TINDALL "D"		022922		WELL #: 1D		RRCID -> 123879		COMPL. DATE 03/20/1987		TOTAL DEPTH 3750	PERF. 3542	- 3570
M	ALLOW 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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

LAKE LEON (DUFFER)		//CONT.//		51491 300	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND								
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563											
TINDALL II		WELL #:		3	RRCID ->	124407	COMPL. DATE	05/26/1987	TOTAL DEPTH	3750	PERF.	3543 - 3566			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TINDALL SOUTH		WELL #:		3	RRCID ->	124629	COMPL. DATE	07/09/1987	TOTAL DEPTH	3799	PERF.	3522 - 3544			
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
FINLEY, J.J.		WELL #:		2	RRCID ->	129491	COMPL. DATE	04/09/1985	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	3544 - 3586			
06	240 #	197	-0-	-43	-0-	197	2			N	-0-				-0-
07	248 #	215	-0-	-33	-0-	215	2			N	-0-				-0-
08	248 #	216	-0-	-32	-0-	216	2			N	-0-				-0-
09	240 #	207	-0-	-33	-0-	207	2			N	-0-				-0-
10	217 #	212	-0-	-5	-0-	212	2			N	-0-				-0-
11	210 #	197	-0-	-13	-0-	197	2			N	-0-				-0-
TINDALL "D"		WELL #:		2D	RRCID ->	130966	COMPL. DATE	05/28/1989	TOTAL DEPTH	3820	PERF.	3576 - 3610			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	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			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	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			
06	185 R	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-				8
07	186 #	148	-0-	-38	-0-	148	2			N	-0-				8
08	186 #	136	-0-	-50	-0-	136	2			N	-0-				8
09	180 #	20	-0-	-160	-0-	20	2			N	-0-				8
10	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-				8
11	180 #	5	-0-	-175	-0-	5	2			N	-0-				8
TINDALL SOUTH		WELL #:		2	RRCID ->	277576	COMPL. DATE	09/11/1987	TOTAL DEPTH	3901	PERF.	3574 - 36600			
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LAKE LEON (DUFFER)		//CONT.//		51491 300	ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND					
BUSTAMANTE RESOURCES LLC				112682										
HANNA, MARGARET		WELL #:		1	RRCID ->	133500	COMPL. DATE	02/24/1988	TOTAL DEPTH	3580	PERF.	3012 - 3020		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

DFG ENERGY COMPANY LLC				216724										
WATKINS		WELL #:		1	RRCID ->	111951	COMPL. DATE	10/23/1977	TOTAL DEPTH	3530	PERF.	3420 - 3430		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		95	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		95	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		95	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		95	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		95	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		95	

MCCORD, W.H.				216724										
WATKINS		WELL #:		1	RRCID ->	126768	COMPL. DATE	01/09/1988	TOTAL DEPTH	3750	PERF.	3546 - 3602		
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11		0 #	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		
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10		71 R	71	-0-	-0-	-0-		71 2		N	-0-		-0-	
*11		181 R	181	-0-	-0-	-0-		181 2		N	-0-		-0-	

MEAZELL, CASEY "D"				239726										
WATKINS		WELL #:		1	RRCID ->	077368	COMPL. DATE	05/24/1978	TOTAL DEPTH	4009	PERF.	3450 - 3458		
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		128	
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		128	
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		128	
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		128	
10		147 R	147	-0-	-0-	-0-		147 2		N	-0-		128	
*11		400 R	400	-0-	-0-	-0-		372 2 28 9		N	25 129 1		24	

MEAZELL "H"				239726										
WATKINS		WELL #:		1	RRCID ->	121025	COMPL. DATE	03/01/1982	TOTAL DEPTH	4008	PERF.	3532 - 3540		
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10		83 R	83	-0-	-0-	-0-		83 2		N	-0-		-0-	
*11		210 R	210	-0-	-0-	-0-		210 2		N	-0-		-0-	

LAKE LEON (DUFFER)			//CONT.//		51491 300	ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND		
EASTLAND OPERATING, L.L.C.			//CONT.//		239726							
MAZELL "F"			WELL #:		1	RRCID ->	250168	COMPL. DATE	12/01/1979	TOTAL DEPTH	4020	PERF. 3556 - 3559
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND PROD	EOM BALANCE

06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
10		75 R	75	-0-	-0-	-0-		75	2		N -0-	-0-
*11		191 R	191	-0-	-0-	-0-		191	2		N -0-	-0-

FINLEY, CATHERN					268650							
FINLEY J.J.			WELL #:		1	RRCID ->	062209	COMPL. DATE	12/16/1974	TOTAL DEPTH	1531	PERF. N/A

06	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
07	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
08	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
09	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
10	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
11	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

06	630 #		603	-0-	-27	-0-		603	2		N -0-	-0-
07	744 #		81	-0-	-663	-0-		81	2		N -0-	-0-
08	744 #		202	-0-	-542	-0-		202	2		N -0-	-0-
09	720 #		-0-	-0-	-720	-0-					N -0-	-0-
10	1274 R		1274	-0-	-0-	-0-		1274	2		N -0-	-0-
*11	879 R		879	-0-	-0-	-0-		879	2		N -0-	-0-

PENDRAGON OIL CO.					651162							
FREYSCHLAG			WELL #:		1	RRCID ->	123258	COMPL. DATE	06/11/1986	TOTAL DEPTH	3699	PERF. 3406 - 3415

06	1 R		1	-0-	-0-	-0-		1	3		Y -0-	15
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y -0-	15
08	T. A.		1	-0-	1	1		1	3		Y -0-	15
09	T. A.		7	-0-	7	8		7	3		Y -0-	15
10	T. A.		6	-0-	6	14		6	3		Y -0-	15
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	14					Y NO RPT	15

FREYSCHLAG			WELL #:		2	RRCID ->	124408	COMPL. DATE	01/15/1987	TOTAL DEPTH	3653	PERF. 3436 - 3446

06	2 R		2	-0-	-0-	-0-		2	3		Y -0-	13
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y -0-	13
08	T. A.		1	-0-	1	1		1	3		Y -0-	13
09	T. A.		9	-0-	9	10		9	3		Y -0-	13
10	T. A.		8	-0-	8	18		8	3		Y -0-	13
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	18					Y NO RPT	13

CLABORN			WELL #:		1	RRCID ->	125231	COMPL. DATE	01/16/1987	TOTAL DEPTH	3714	PERF. 3403 - 3423

06	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	2
07	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	2
08	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	2
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	2
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	2
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	2

LAKE LEON (DUFFER)		//CONT.//		51491 300	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND						
PENDRAGON OIL CO.		//CONT.//		651162									
GANN		WELL #:		3	RRCID ->	126921	COMPL. DATE	11/12/1987	TOTAL DEPTH	3886	PERF.	3580 - 3620	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	60 #	33	-0-	-27	-0-	33 3		Y	-0-				20
07	62 #	34	-0-	-28	-0-	34 3		Y	-0-				20
08	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32 3		Y	-0-				20
09	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34 3		Y	-0-				20
10	31 #	29	-0-	-2	-0-	29 3		Y	-0-				20
11	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT				20

GANN		WELL #:		1	RRCID ->	127732	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	3630 - 3640	
06	30 #	9	-0-	-21	-0-	9 3		Y	-0-			-0-	
07	31 #	9	-0-	-22	-0-	9 3		Y	-0-			-0-	
08	12 #	8	-0-	-4	-0-	8 3		Y	-0-			-0-	
09	11 #	8	-0-	-3	-0-	8 3		Y	-0-			-0-	
10	10 #	8	-0-	-2	-0-	8 3		Y	-0-			-0-	
11	9 #	NO RPT	-0-	-9	-0-			Y	NO RPT			-0-	

MORTON		WELL #:		2	RRCID ->	128366	COMPL. DATE	06/09/1987	TOTAL DEPTH	3856	PERF.	3585 - 3630	
06	30 #	14	-0-	-16	-0-	14 3		Y	-0-			11	
07	31 #	16	-0-	-15	-0-	16 3		Y	-0-			11	
08	31 #	15	-0-	-16	-0-	15 3		Y	-0-			11	
09	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15 3		Y	-0-			11	
10	14 #	12	-0-	-2	-0-	12 3		Y	-0-			11	
11	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT			11	

MORTON		WELL #:		3	RRCID ->	128367	COMPL. DATE	10/23/1987	TOTAL DEPTH	3886	PERF.	3619 - 3631	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8	
11	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	
06	30 #	19	-0-	-11	-0-	19 3		Y	-0-			12	
07	31 #	15	-0-	-16	-0-	15 3		Y	-0-			12	
08	31 #	14	-0-	-17	-0-	14 3		Y	-0-			12	
09	30 #	17	-0-	-13	-0-	17 3		Y	-0-			12	
10	31 #	13	-0-	-18	-0-	13 3		Y	-0-			12	
11	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT			12	

WOODS, D.		WELL #:		1	RRCID ->	133708	COMPL. DATE	09/25/1989	TOTAL DEPTH	3680	PERF.	3639 - 3644	
06	638 R	638	-0-	-0-	-0-	638 3		N	-0-			88	
07	651 #	649	-0-	-2	-0-	649 3		N	-0-			88	
08	651 #	587	-0-	-64	-0-	587 3		N	-0-			88	
09	630 #	599	-0-	-31	-0-	599 3		N	-0-			88	
10	651 #	551	-0-	-100	-0-	551 3		N	-0-			88	
11	630 #	NO RPT	-0-	-630	-0-			N	NO RPT			88	

LAKE LEON (DUFFER) //CONT.// 51491 300 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 TEXOKAN OPERATING, INC. 850446
 MEAZELL, CASEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 103937 COMPL. DATE 01/23/1978 TOTAL DEPTH 4016 PERF. 3521 - 3558

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
 WILLIAMSON, J. "B" WELL #: 2 RRCID -> 089057 COMPL. DATE 03/00/1978 TOTAL DEPTH 3505 PERF. 3425 - 3063

06	415 R	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					50
07	425 R	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					50
08	479 R	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					50
09	452 R	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					50
10	490 R	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					50
*11	390 R	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					50

KIMBRELL WELL #: 3 RRCID -> 114544 COMPL. DATE 12/07/1984 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 3520 - 3550

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC. 946964
 KIMBRELL WELL #: 1 RRCID -> 122639 COMPL. DATE 01/25/1981 TOTAL DEPTH 3626 PERF. 3572 - 3580

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE MINERAL WELLS (3100 CONGL) 51501 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 SAGE NATURAL RESOURCES LLC 743223
 MASON, VERNELL WELL #: 1 U RRCID -> 081018 COMPL. DATE 06/09/1978 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 3093 - 3104

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE MINERAL WELLS (4000 CONGL.) 51501 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
 HOWARD R.R. WELL #: 2 RRCID -> 091532 COMPL. DATE 09/11/1980 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4173 - 4176

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/23/2020 - P/A 09/23/20

OIL AND GAS DIVISION

LAKE MINERAL WELLS (4000 CONGL.)//CONT.//										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
M	O	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
		CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		

MOORE, HAROLD										WELL #:	1	RRCID -> 076592	COMPL. DATE 05/18/1978	TOTAL DEPTH 4950	PERF. N/A	
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
11		0 #	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	
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		

HOWARD SARAH JANE										WELL #:	2 C	RRCID -> 082433	COMPL. DATE 04/16/1979	TOTAL DEPTH 4750	PERF. 4221 - 4237	
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		

SAGE NATURAL RESOURCES LLC										743223						
ROCK CREEK UNIT										WELL #:	3 L	RRCID -> 074171	COMPL. DATE 06/08/1977	TOTAL DEPTH 4822	PERF. N/A	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
PLUGGED AND ABANDONED 11/06/2020 - WELL PLUGGED 11-6-2020																

MASON, VERNELL										WELL #:	1 L	RRCID -> 080211	COMPL. DATE 06/09/1978	TOTAL DEPTH 4590	PERF. 4201 - 4206	
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		

LAKE MINERAL WELLS (4000 CONGL.)//CONT.//										51501 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER		
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.//										7432223					
MINERAL WELLS CHAMBER OF COMMER.										WELL #:	1	RRCID -> 082436	COMPL. DATE 04/21/1979	TOTAL DEPTH 4800	PERF. 4223 - 4234
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	

06		30 N		13	-0-	-17	-0-	13	3	N	-0-			-0-	
07		31 N		3	-0-	-28	-0-	3	3	N	-0-			-0-	
08		31 N		2	-0-	-29	-0-	2	3	N	-0-			-0-	
09		13 N		-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-			-0-	
10		3 N		2	-0-	-1	-0-	2	3	N	-0-			-0-	
*11		5 N		5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-			-0-	

STERLING OIL AND GAS										818896					
RIDDLE										WELL #:	1	RRCID -> 081814	COMPL. DATE 02/03/1978	TOTAL DEPTH 4979	PERF. 4854 - 4864
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

RIDDLE										WELL #:	2	RRCID -> 093967	COMPL. DATE 08/19/1980	TOTAL DEPTH 5036	PERF. 4366 - 4390
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

UPHAM OIL & GAS COMPANY										878925					
KOONCE										WELL #:	1	RRCID -> 082302	COMPL. DATE 08/03/1978	TOTAL DEPTH 4600	PERF. 4199 - 4251
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34	

LAKE MINERAL WELLS (4330 ATOKA)										51501 550	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PARKER		
RHYNE, J.V.										706379					
YATES, J. J.										WELL #:	1	RRCID -> 077968	COMPL. DATE 07/25/1978	TOTAL DEPTH 4955	PERF. 4332 - 4339
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

LAKE MINERAL WELLS (4526 ATOKA)										51501 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PARKER		
DALLAS PRODUCTION, INC.										197690					
ELSIE SIMS HILL										WELL #:	1	RRCID -> 095002	COMPL. DATE 06/15/1981	TOTAL DEPTH 5005	PERF. 4591 - 4594
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

LAKE MINERAL WELLS (4526 ATOKA) //CONT.//										51501 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PARKER			
SAGE NATURAL RESOURCES LLC										743223						
HOWARD, SARAH JANE										WELL #:	2 T	RRCID -> 083399	COMPL. DATE 04/16/1979	TOTAL DEPTH 4750	PERF. 4531 - 4540	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE				

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-				
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-				
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-				
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-				
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-				
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-				

LAKE NECESSITY (STRAWN 1700)										51505 388	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STEPHENS			
QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC										684645						
LANGSTON										WELL #:	1	RRCID -> 112563	COMPL. DATE 08/28/1984	TOTAL DEPTH 2989	PERF. 1797 - 1807	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-				
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-				
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-				
11	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	
06		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2	N	-0-			-0-				
07		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2	N	-0-			-0-				
08		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2	N	-0-			-0-				
09		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2	N	-0-			-0-				
10		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2	N	-0-			-0-				
*11		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2	N	-0-			-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	
06		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3	Y	-0-			-0-				
07		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3	Y	-0-			-0-				
08		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3	Y	-0-			-0-				
09		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3	Y	-0-			-0-				
10		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3	Y	-0-			-0-				
11		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3	Y	-0-			-0-				

LANGFORD ET AL "B"										WELL #:	3	RRCID -> 144245	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 3030	PERF. 2918 - 2926
06		5 N	4	-0-	-1	-0-	4 3	Y	-0-			-0-				
07		5 N	4	-0-	-1	-0-	4 3	Y	-0-			-0-				
08		5 N	4	-0-	-1	-0-	4 3	Y	-0-			-0-				
09		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3	Y	-0-			-0-				
*10		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	Y	-0-			-0-				
*11		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	Y	-0-			-0-				

LANGFORD, G. E. "A"										WELL #:	1	RRCID -> 150055	COMPL. DATE 12/17/1974	TOTAL DEPTH 3008	PERF. N/A	
06		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	Y	-0-			-0-				
07		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	Y	-0-			-0-				
08		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	Y	-0-			-0-				
09		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	Y	-0-			-0-				
10		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	Y	-0-			-0-				
11		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	Y	-0-			-0-				

LAKE NECESSITY (2900)		//CONT.//		51505 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS							
SQUYRES OIL CO., INC.				810818										
LANGFORD "C"				WELL #:	4	RRCID ->	122786	COMPL. DATE	07/03/1974	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2896 - 2900	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-			-0-
07	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-			-0-
08	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-			-0-
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-			-0-
*10	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-			-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			-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	
06	2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	2707	3			N	-0-			240
07	2805 N	2805	-0-	-0-	-0-	2805	3			N	-0-			240
08	2762 N	2762	-0-	-0-	-0-	2762	3			N	-0-			240
09	2700 N	2385	-0-	-315	-0-	2385	3			N	-0-	80 1		160
*10	3100 N	3136	-0-	36	36	3136	3			N	-0-			160
11	2670 N	1188	-0-	-1482	-0-	1188	3			N	-0-			160

HARRIS, B.K."E"				WELL #:	2T	RRCID ->	152242	COMPL. DATE	12/15/1994	TOTAL DEPTH	5450	PERF.	5065 - 5157	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/21/2020 - P/A 07/21/20														

HARRIS, B.K."T"				WELL #:	3	RRCID ->	154960	COMPL. DATE	07/11/1995	TOTAL DEPTH	5554	PERF.	5053 - 5116	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87

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	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

OXXN				630579			CNTY: N/A							
REAMES				WELL #:	1	RRCID ->	075437	COMPL. DATE	01/10/1978	TOTAL DEPTH	5696	PERF.	N/A	
06	149 N	149	-0-	-0-	B	-0-	149	2		N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	149 N	149	-0-	-0-	B	-0-	149	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09	149 N	149	-0-	-0-	B	-0-	149	2		N	-0-			-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

LAKE WEATHERFORD (CONGLOMERATE) //CONT.// 51615 150 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER																	
OXXN //CONT.// 630579																	
REAMES "A" WELL #: 1 RRCID -> 075889 COMPL. DATE 02/20/1978 TOTAL DEPTH 5740 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		448 N	448	-0-	-0- B	-0-	448	2			N	-0-					-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08		448 N	448	-0-	-0- B	-0-	448	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09		448 N	448	-0-	-0- B	-0-	448	2			N	-0-					-0-
10	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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																	
06		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
07		1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1	1	1417	2	N	-0-					-0-
08		1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
09		1350 N	1315	-0-	-35	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
10		1426 N	1394	-0-	-32	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
*11		1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					-0-

HARRELL, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 215853 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 4386 PERF. 3936 - 4027																	
06		512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
07		527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
08		527 N	497	-0-	-30	-0-	497	2			N	-0-					-0-
09		510 N	453	-0-	-57	-0-	453	2			N	-0-					-0-
10		527 N	498	-0-	-29	-0-	498	2			N	-0-					-0-
*11		459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-

WARD, J. M. "1240" WELL #: 201 RRCID -> 245166 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 4378 PERF. 3846 - 3942																	
06		5370 X	5338	-0-	-32	-0-	5299	2	39	9	N	35					141
07		5549 X	5476	-0-	-73	-0-	5437	2	39	9	N	35					176
08		5549 X	5419	-0-	-130	-0-	5385	2	34	9	N	31					207
09		5340 X	5119	-0-	-221	-0-	5118	2	1	9	N	1					208
10		5518 X	5422	-0-	-96	-0-	5232	2	190	9	N	173	166	1			215
11		5340 X	5098	-0-	-242	-0-	5059	2	39	9	N	35					250

GTG OPERATING, LLC 337080																	
SLOAN-MARTIN WELL #: 1A RRCID -> 192369 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 4902 PERF. 3963 - 3969																	
06		0 K	86	-0-	86	86	86	1			N	-0-					-0-
07		0 K	-0-	-0-	-0-	86					N	-0-					-0-
08		0 K	-0-	-0-	-0-	86					N	-0-					-0-
09		0 K	-0-	-0-	-0-	86					N	-0-					-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	86					N	NO RPT					-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	86					N	NO RPT					-0-

PETEX 659782																	
MISS SARAH WELL #: 1 RRCID -> 098318 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 4457 PERF. 4003 - 4118																	
06		1290 N	1243	-0-	-47	-0-	1243	2			N	-0-					47
07		1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			N	-0-					47
08		1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					47
09		1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					47
*10		1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-					47
11		1290 N	1192	-0-	-98	-0-	1192	2			N	-0-					47

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	O	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
06		30 N	6	-0-	-24	-0-	6 2	N	-0-		53
07		31 N	1	-0-	-30	-0-	1 2	N	-0-		53
08		31 N	7	-0-	-24	-0-	7 2	N	-0-		53
09		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	N	-0-		53
*10		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2	N	-0-		53
*11		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2	N	-0-		53

BROWN-MORRIS		WELL #:		1	RRCID ->	141319	COMPL. DATE	04/28/1992	TOTAL DEPTH	4430	PERF. 3969 - 3973
06		600 N	300	-0-	-300	-0-	300 2	N	-0-		-0-
07		340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 2	N	-0-		-0-
08		380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 2	N	-0-		-0-
09		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 2	N	-0-		-0-
*10		1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473 2	N	-0-		-0-
*11		1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770 2	N	-0-		-0-

FROST HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	154023	COMPL. DATE	04/19/1995	TOTAL DEPTH	4485	PERF. 4024 - 4066
06		540 N	475	-0-	-65	-0-	475 2	N	-0-		-0-
07		733 N	733	-0-	-0-	-0-	733 2	N	-0-		-0-
08		724 N	724	-0-	-0-	-0-	724 2	N	-0-		-0-
09		547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 2	N	-0-		-0-
10		744 N	500	-0-	-244	-0-	500 2	N	-0-		-0-
11		690 N	472	-0-	-218	-0-	472 2	N	-0-		-0-

LAKESIDE (CADD0)		51688 500		ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
SO OPERATING COMPANY		800281									
ALEXANDER		WELL #:		1	RRCID ->	118789	COMPL. DATE	08/27/1982	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2372 - 2434
06		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3	N	-0-		-0-
07		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3	N	-0-		-0-
08		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3	N	-0-		-0-
09		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3	N	-0-		-0-
10		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3	N	-0-		-0-
*11		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3	N	-0-		-0-

T-SQUARE PETROLEUM CO.		833912		RRCID ->		106963	COMPL. DATE	08/28/1982	TOTAL DEPTH	2575	PERF. 2364 - 2474
STANDLEY		WELL #:		1							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

3 S PRODUCTION, INC.		953796		RRCID ->		278561	COMPL. DATE	07/03/2014	TOTAL DEPTH	2592	PERF. 2322 - 2438
CLARK		WELL #:		2							
06	349 N	349	-0-	-0-	-0-	348 3	1 9	N	1		43
07	372 N	350	-0-	-22	-0-	348 3	2 9	N	2		45
08	403 N	375	-0-	-28	-0-	371 3	4 9	N	4		49
09	381 N	381	-0-	-0-	-0-	379 3	2 9	N	2		51
10	396 N	396	-0-	-0-	-0-	393 3	3 9	N	3		54
*11	389 N	389	-0-	-0-	-0-	383 3	6 9	N	5		59

LAMKIN (RANGER)		51756 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND						
BEAR SPRINGS OIL & GAS, L.L.C		060138												
HAILEY D		WELL #:		1		RRCID -> 279779		COMPL. DATE 01/01/2016		TOTAL DEPTH 3615		PERF. 2954 - 3058		
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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			142
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	78	1	64
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64

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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LANGFORD (DUFFER)		51926 300		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS						
FOAG, INC.		274964												
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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LANGFORD, P.C.		51926 300		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS						
		274964												
		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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-			-0-
07	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			-0-
08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-			-0-
09	90 N	1	-0-	-89	-0-	1	2			N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
11	90 N	1	-0-	-89	-0-	1	2			N	-0-			-0-

MARJAC OIL COMPANY, INC.		526262		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ERATH						
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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	3840 X	2345	-0-	-1495	-0-	2345	2			N	-0-			-0-
07	4929 X	1364	-0-	-3565	-0-	1364	2			N	-0-			-0-
08	4929 X	217	-0-	-4712	-0-	217	2			N	-0-			-0-
09	4770 X	431	-0-	-4339	-0-	431	2			N	-0-			-0-
10	3906 X	1222	-0-	-2684	-0-	1222	2			N	-0-			-0-
11	2340 X	895	-0-	-1445	-0-	895	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	O	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
06		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-				-0-
07		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-				-0-
08		62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2		N	-0-				-0-
09		60 N	59	-0-	-1	-0-	59	2		N	-0-				-0-
10		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-				-0-
11		60 N	47	-0-	-13	-0-	47	2		N	-0-				-0-

LANGFORD "A"				WELL #:	2	RRCID ->	164290	COMPL. DATE	07/23/1980	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3962	-	3985
06		1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2		N	-0-				-0-
07		1395 N	1050	-0-	-345	-0-	1050	2		N	-0-				-0-
08		1054 N	600	-0-	-454	-0-	600	2		N	-0-				-0-
09		1110 N	650	-0-	-460	-0-	650	2		N	-0-				-0-
10		1054 N	916	-0-	-138	-0-	916	2		N	-0-				-0-
*11		950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	2		N	-0-				-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
06		3180 #	2905	-0-	-275	-0-	2905	2		N	-0-				-0-
07		3162 #	2283	-0-	-879	-0-	2283	2		N	-0-				-0-
08		3295 R	3295	-0-	-0-	-0-	3295	2		N	-0-				-0-
09		3063 R	3063	-0-	-0-	-0-	3063	2		N	-0-				-0-
10		3183 R	3183	-0-	-0-	-0-	3183	2		N	-0-				-0-
11		3180 #	2665	-0-	-515	-0-	2665	2		N	-0-				-0-

LARIAT (STRAWN)				52075 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER							
OXENERGY INCORPORATED				630140											
MARTIN, ROY				WELL #:	1G	RRCID ->	104557	COMPL. DATE	01/28/1983	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2711	-	2730
06		390 N	304	-0-	-86	-0-	304	3		N	-0-				10
07		403 N	394	-0-	-9	-0-	394	3		N	-0-				10
08		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3		N	-0-				10
09		414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3		N	-0-				10
10		403 N	325	-0-	-78	-0-	325	3		N	-0-				10
11		360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-				N	NO RPT				10

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
06		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2		N	-0-				-0-
07		372 N	366	-0-	-6	-0-	366	2		N	-0-				-0-
08		352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2		N	-0-				-0-
09		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2		N	-0-				-0-
10		372 N	329	-0-	-43	-0-	329	2		N	-0-				-0-
*11		362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	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
06		DELQ PR	221	-0-	221	-0-	221	2		N	-0-				-0-
07		425 N	204	-0-	-221	-0-	204	2		N	-0-				-0-
08		217 N	205	-0-	-12	-0-	205	2		N	-0-				-0-
*09		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2		N	-0-				-0-
10		217 N	196	-0-	-21	-0-	196	2		N	-0-				-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

LAZARUS (G-2) CLEAR FORK, INCORPORATED SANDERSON		52510 500 159500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NOLAN					
		WELL #:	9	RRCID ->	262704	COMPL. DATE	12/15/2011	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6065 - 6068		
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	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-

LAZY BEND GAS (STRAWN) K & S OIL & GAS COMPANY, LLC CHENAULT "B"		52525 500 448761		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER					
		WELL #:		RRCID ->	114816	COMPL. DATE	06/09/1984	TOTAL DEPTH	2216	PERF.	1895 - 1972		
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7
PLUGGED AND ABANDONED 10/04/2016													

ROLLO RESOURCES, LLC RICHARDS J. H.		726791		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER					
		WELL #:	1	RRCID ->	060169	COMPL. DATE	09/21/1974	TOTAL DEPTH	2370	PERF.	N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TAYLOR		726791		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER					
		WELL #:	1	RRCID ->	075168	COMPL. DATE	12/31/1976	TOTAL DEPTH	2430	PERF.	N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2485				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2485				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NELSON UNIT		726791		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER					
		WELL #:	1	RRCID ->	092763	COMPL. DATE	01/12/1980	TOTAL DEPTH	1964	PERF.	1799 - 1810		
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BODIFORD		726791		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER					
		WELL #:	1	RRCID ->	092994	COMPL. DATE	08/21/1980	TOTAL DEPTH	2315	PERF.	2027 - 2039		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LAZY BEND GAS (STRAWN)			//CONT.// 52525 500		NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER				
ROLLO RESOURCES, LLC			//CONT.// 726791								
MOSIER UNIT			WELL #:	1	RRCID -> 092995	COMPL. DATE 02/14/1981	TOTAL DEPTH	2004	PERF. 1813	-	1870
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
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HILL, LOIS			WELL #:	1	RRCID -> 100427	COMPL. DATE 12/11/1981	TOTAL DEPTH	2150	PERF. 1923	-	1990
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		12
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		12
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		12
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		12
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		12
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		12

PHILLIPS UNIT			WELL #:	1	RRCID -> 113532	COMPL. DATE 05/12/1984	TOTAL DEPTH	2150	PERF. 1815	-	1890
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ALEXANDER			WELL #:	1	RRCID -> 114545	COMPL. DATE 11/06/1984	TOTAL DEPTH	2300	PERF. 1876	-	1977
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LAZY BEND (STRAWN 1950)			52525 700		NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER				
ROLLO RESOURCES, LLC			726791								
THOMAS			WELL #:	1	RRCID -> 105606	COMPL. DATE 03/07/1983	TOTAL DEPTH	2210	PERF. 1939	-	1993
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KERBY-CALAHAN			WELL #:	1	RRCID -> 105607	COMPL. DATE 03/22/1983	TOTAL DEPTH	2200	PERF. 1919	-	1942
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LAZY BEND (STRAWN 1950)		//CONT.//		52525 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER					
ROLLO RESOURCES, LLC		//CONT.//		726791								
KERBY-BROCK UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	109575	COMPL. DATE	12/14/1983	TOTAL DEPTH	2150	PERF. 1905 - 2040	
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
NELL-RACHEL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	112348	COMPL. DATE	06/26/1984	TOTAL DEPTH	2397	PERF. 1689 - 2055	
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	889				N	NO RPT		-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	889				N	NO RPT		-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
LEA ANNE (CADD0)		52642 333		ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SHACKELFORD						
MARTIN PETROLEUM CORP.		530880										
WALKER-BUCKLER 379		WELL #:		1	RRCID ->	044509	COMPL. DATE	12/15/1967	TOTAL DEPTH	4650	PERF. 3937 - 4568	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
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	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
DIANE MARIE		WELL #:		1	RRCID ->	107736	COMPL. DATE	07/15/1983	TOTAL DEPTH	4118	PERF. 3681 - 3841	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
LEDBETTER (LAKE)		52829 333		NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND						
FOAG, INC.		274964										
MING HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	017861	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	14B DENY	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LEDBETTER (LAKE) FOAG, INC. MING HEIRS		//CONT.// //CONT.//	52829 333 274964	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEDBETTER (RANGER) LOWRANCE INC. HARRELL, C.J.			52829 666 511345	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND										
		WELL #:	2	RRCID ->	083577	COMPL. DATE	04/01/1979	TOTAL DEPTH	3960	PERF.	3724 -	3792				
06	870 N	861	-0-	-9	-0-	861	3	Y	-0-							9
07	930 N	857	-0-	-73	-0-	857	3	Y	-0-							9
08	899 N	877	-0-	-22	-0-	877	3	Y	-0-							9
09	870 N	781	-0-	-89	-0-	781	3	Y	-0-							9
10	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	3	Y	-0-							9
*11	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	3	Y	-0-							9

HARRELL		WELL #:	6	RRCID ->	094666	COMPL. DATE	07/10/1981	TOTAL DEPTH	3888	PERF.	3701 -	3708				
06	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	3	Y	-0-							9
07	496 N	479	-0-	-17	-0-	479	3	Y	-0-							9
08	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	3	Y	-0-							9
09	480 N	476	-0-	-4	-0-	476	3	Y	-0-							9
10	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	3	Y	-0-							9
11	480 N	448	-0-	-32	-0-	448	3	Y	-0-							9

HARRELL		WELL #:	5	RRCID ->	106874	COMPL. DATE	06/25/1981	TOTAL DEPTH	3781	PERF.	3701 -	3717				
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3	N	-0-							38
07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3	N	-0-							38
08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3	N	-0-							38
09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3	N	-0-							38
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3	N	-0-							38
*11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3	N	-0-							38

LEDBETTER (RANGER 3620) PARKS, RHONE INC. LEDBETTER			52829 750 641520	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STEPHENS										
		WELL #:	1	RRCID ->	103382	COMPL. DATE	11/12/1982	TOTAL DEPTH	4257	PERF.	3620 -	3628				
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							98
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							98
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							98
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							98
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							98
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							98

LEE RAY (BOND) ANDERSON PRODUCTION COMPTON, C. H., -A-			52900 071 022922	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND										
		WELL #:	1 T	RRCID ->	017876	COMPL. DATE	07/02/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3740 -	3780				
06	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2	N	-0-							-0-
07	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2	N	-0-							-0-
08	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2	N	-0-							-0-
09	360 N	237	-0-	-123	-0-	237	2	N	-0-							-0-
10	341 N	307	-0-	-34	-0-	307	2	N	-0-							-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

LEE RAY (BOND)		//CONT.//		52900 071	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND				
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964							
BROWN "A"				WELL #: 2	RRCID -> 115322	COMPL. DATE 01/05/1985	TOTAL DEPTH 4009	PERF. 3570	- 3582		
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
06	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1649 3	N	-0-			-0-
07	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1877 3	N	-0-			-0-
08	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1767 3	N	-0-			-0-
09	1650 N	1478	-0-	-172	-0-	1478 3	N	-0-			-0-
10	1860 N	1731	-0-	-129	-0-	1731 3	N	-0-			-0-
11	1710 N	1544	-0-	-166	-0-	1544 3	N	-0-			-0-

BROWN "A"				WELL #: 1	RRCID -> 118513	COMPL. DATE 09/19/1985	TOTAL DEPTH 3810	PERF. 3560	- 3570		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

WEST, R. L. BROWN				WELL #: 3	RRCID -> 122531	COMPL. DATE 10/15/1986	TOTAL DEPTH 3860	PERF. 3630	- 3640		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			55

WINCHELL				WELL #: 1	RRCID -> 125099	COMPL. DATE 09/01/1987	TOTAL DEPTH 3856	PERF. 3560	- 3570		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-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		
06	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505 2	N	-0-			-0-
07	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512 2	N	-0-			-0-
08	1457 N	1254	-0-	-203	-0-	1254 2	N	-0-			-0-
09	1500 N	1173	-0-	-327	-0-	1173 2	N	-0-			-0-
10	1519 N	881	-0-	-638	-0-	881 2	N	-0-			-0-
11	1200 N	1129	-0-	-71	-0-	1129 2	N	-0-			-0-

SAFARI RESOURCES, LLC				743194			CNTY: STEPHENS				
RAY, LEE				WELL #: 2	RRCID -> 172026	COMPL. DATE 12/31/1998	TOTAL DEPTH 3925	PERF. 3540	- 3543		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WELL #:		52900 213		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
LEE RAY (CADDO)		//CONT.//		52900 213		CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
SAFARI RESOURCES, LLC		//CONT.//		743194		CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
RAY, LEE		WELL #:		1R		RRCID -> 284395		COMPL. DATE 11/03/2017		TOTAL DEPTH 3445		PERF. 3294 - 3300	
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	
06		7223 X	7223	-0-	-0-	7148 2	75 9	N	68	164	1	65	
07		7068 X	6965	-0-	-103	6899 2	66 9	N	60			125	
08		7843 X	6428	-0-	-1415	6353 2	75 9	N	68			193	
09		7590 X	5018	-0-	-2572	4946 2	72 9	N	65	178	1	80	
10		7843 X	4364	-0-	-3479	4292 2	72 9	N	65			145	
11		7230 X	NO RPT	-0-	-7230			N	NO RPT			145	

WELL #:		52900 426		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
LEE RAY (DUFFER LIME)		52900 426		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
ANDERSON PRODUCTION		022922		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
WARD, E. J.		WELL #:		5		RRCID -> 017919		COMPL. DATE 06/30/1943		TOTAL DEPTH 3665		PERF. 3646 - 3665	
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			178	
07		42 N	42	-0-	-0-	23 2	19 9	N	17			195	
08		31 N	2	-0-	-29	2 2		N	-0-	180	1	15	
09		11 N	11	-0-	-0-	5 2	6 9	N	5			20	
*10		37 N	37	-0-	-0-	20 2	17 9	N	15			35	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			35	

WELL #:		4		RRCID -> 120512		COMPL. DATE 11/18/1985		TOTAL DEPTH 3900		PERF. 3654 - 3666			
WRIGHT, W.B. "A"		WELL #:		4		RRCID -> 120512		COMPL. DATE 11/18/1985		TOTAL DEPTH 3900		PERF. 3654 - 3666	
06		90 N	-0-	-0-	-90			N	-0-			70	
07		113 N	113	-0-	-0-	113 2		N	-0-			70	
08		155 N	17	-0-	-138	17 2		N	-0-			70	
09		33 N	33	-0-	-0-	33 2		N	-0-			70	
10		124 N	84	-0-	-40	84 2		N	-0-			70	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			70	

WELL #:		379925		RRCID -> 017912		COMPL. DATE 10/03/1930		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3757 - 3774			
HEROD, BILL		379925		RRCID -> 017912		COMPL. DATE 10/03/1930		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3757 - 3774			
CHESLEY, J. E.		WELL #:		2A		RRCID -> 017912		COMPL. DATE 10/03/1930		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3757 - 3774	
06		166 N	166	-0-	-0-	166 2		N	-0-			-0-	
07		129 N	129	-0-	-0-	129 2		N	-0-			-0-	
08		155 N	106	-0-	-49	106 2		N	-0-			-0-	
*09		180 N	155	-0-	-25	155 2		N	-0-			-0-	
*10		153 N	153	-0-	-0-	153 2		N	-0-			-0-	
11		90 N	NO RPT	-0-	-90			N	NO RPT			-0-	

WELL #:		3		RRCID -> 061228		COMPL. DATE 02/25/1975		TOTAL DEPTH 4056		PERF. N/A			
O'CONNOR, C. L.		WELL #:		3		RRCID -> 061228		COMPL. DATE 02/25/1975		TOTAL DEPTH 4056		PERF. N/A	
06		270 N	260	-0-	-10	260 2		N	-0-			-0-	
07		132 N	132	-0-	-0-	132 2		N	-0-			-0-	
08		248 N	185	-0-	-63	185 2		N	-0-			-0-	
*09		270 N	92	-0-	-178	92 2		N	-0-			-0-	
*10		163 N	163	-0-	-0-	163 2		N	-0-			-0-	
11		180 N	NO RPT	-0-	-180			N	NO RPT			-0-	

WELL #:		1		RRCID -> 076832		COMPL. DATE 05/21/1978		TOTAL DEPTH 3850		PERF. N/A			
MCCONNELL-MORELAND		WELL #:		1		RRCID -> 076832		COMPL. DATE 05/21/1978		TOTAL DEPTH 3850		PERF. N/A	
06		98 N	98	-0-	-0-	98 2		N	-0-			-0-	
07		82 N	82	-0-	-0-	82 2		N	-0-			-0-	
*08		93 N	87	-0-	-6	87 2		N	-0-			-0-	
*09		90 N	78	-0-	-12	78 2		N	-0-			-0-	
*10		112 N	112	-0-	-0-	112 2		N	-0-			-0-	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

LEE RAY (DUFFER LIME)			//CONT.//		52900 426	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STEPHENS				
HEROD, BILL			//CONT.//		379925										
CHESLEY, J. E.			WELL #:		2	RRCID ->	085310	COMPL. DATE	10/27/1979	TOTAL DEPTH	3925	PERF. 3781 - 3834			
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

06		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-			-0-
07		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-			-0-
08		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-			-0-
*09		90 N	53	-0-	-37	-0-	53	2			N	-0-			-0-
10		62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-			-0-
11		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			-0-

WINCHELL, H. L.			WELL #:		1	RRCID ->	152826	COMPL. DATE	01/02/1995	TOTAL DEPTH	3802	PERF. 3748 - 3773			
06		614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-			93
07		599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-			93
08		640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-			93
*09		600 N	523	-0-	-77	-0-	523	2			N	-0-			93
10		589 N	575	-0-	-14	-0-	575	2			N	-0-			93
11		630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT			93

MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.			WELL #:		2	RRCID ->	142473	COMPL. DATE	06/20/1992	TOTAL DEPTH	3928	PERF. 3810 - 3820			
HART ESTATE															
06		244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-			-0-
07		248 N	225	-0-	-23	-0-	225	3			N	-0-			-0-
08		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-			-0-
09		240 N	209	-0-	-31	-0-	209	3			N	-0-			-0-
10		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-			-0-
11		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT			-0-

PETEX			WELL #:		12	RRCID ->	017916	COMPL. DATE	11/02/1947	TOTAL DEPTH	4080	PERF. 3804 - 3820			
GROVES, W. H.															
06		728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-			137
07		731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-			137
08		687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-			137
09		636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-			137
*10		662 N	662	-0-	-0-	-0-	639	2	23	9	N	21	127	1	31
*11		672 N	672	-0-	-0-	-0-	660	2	12	9	N	11			42

WARD, E. J.			WELL #:		7	RRCID ->	017920	COMPL. DATE	02/25/1955	TOTAL DEPTH	4052	PERF. 3650 - 3672			
06		3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	3711	2			N	-0-			-0-
07		5971 X	5971	-0-	-0-	-0-	5971	2			N	-0-			-0-
08		3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	2			N	-0-			-0-
09		3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	3877	2			N	-0-			-0-
*10		6608 X	6608	-0-	-0-	-0-	6608	2			N	-0-			-0-
*11		5846 X	5846	-0-	-0-	-0-	5846	2			N	-0-			-0-

GROVES, W H			WELL #:		6	RRCID ->	083764	COMPL. DATE	07/04/1947	TOTAL DEPTH	4301	PERF. 3924 - 3934			
06		2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	2247	2	6	9	N	5			183
07		2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			N	-0-			183
08		2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			N	-0-			183
09		1440 N	1048	-0-	-392	-0-	902	2	146	9	N	133			316
10		1488 N	215	-0-	-1273	-0-	215	2			N	-0-	207	1	108
*11		1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1729	2	17	9	N	15	60	1	63

LEE RAY (DUFFER LIME)		//CONT.//		52900 426	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694							
SMITH-EEC #1				WELL #: 1	RRCID -> 087986	COMPL. DATE 03/10/1980	TOTAL DEPTH 3874	PERF. 3775	- 3781		
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
WEST, R. L. BROWN				WELL #: 1	RRCID -> 123048	COMPL. DATE 11/29/1986	TOTAL DEPTH 3861	PERF. 3770	- 3790		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
SMITH-EEC #2				WELL #: 2	RRCID -> 123705	COMPL. DATE 01/12/1987	TOTAL DEPTH 3850	PERF. 3774	- 3782		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964							
BROWN				WELL #: 1	RRCID -> 087981	COMPL. DATE 03/25/1980	TOTAL DEPTH 3939	PERF. 3716	- 3724		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PHILLIPS-CHESLEY				WELL #: 1	RRCID -> 114906	COMPL. DATE 08/10/1984	TOTAL DEPTH 4106	PERF. 3888	- 3894		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-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		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

LEE RAY (DUFFER LIME 3782)		//CONT.//		52900 435	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726									
WHITE "II"		WELL #:		2A	RRCID ->	113129	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3917	PERF.	3742 -	3762
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
LEE RAY (LAKE)				52900 568	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
ANDERSON PRODUCTION				022922									
MCCLLELLAND, C. M.		WELL #:		3	RRCID ->	017891	COMPL. DATE	06/20/1930	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3692 -	3728
06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			-0-
07	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	2		N	-0-			-0-
08	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	2		N	-0-			-0-
09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-			-0-
10	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	2		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HAMILTON, DAN -B-		WELL #:		1B	RRCID ->	073372	COMPL. DATE	10/11/1977	TOTAL DEPTH	3802	PERF.	N/A	
06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-			94
07	93 N	29	-0-	-64	-0-	29	2		N	-0-			94
08	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	2		N	-0-			94
09	120 N	100	-0-	-20	-0-	100	2		N	-0-			94
*10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			94
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			94
CHOATE, JIM		WELL #:		4	RRCID ->	078474	COMPL. DATE	08/09/1978	TOTAL DEPTH	4064	PERF.	3603 -	3697
06	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2		N	-0-			26
07	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2		N	-0-			26
08	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2		N	-0-			26
09	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2		N	-0-			26
10	465 N	464	-0-	-1	-0-	464	2		N	-0-			26
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			26
DOWNIE		WELL #:		3	RRCID ->	086979	COMPL. DATE	03/11/1980	TOTAL DEPTH	4090	PERF.	3654 -	3712
06	420 N	370	-0-	-50	-0-	370	2		N	-0-			30
07	372 N	257	-0-	-115	-0-	257	2		N	-0-			30
08	465 N	401	-0-	-64	-0-	401	2		N	-0-			30
09	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2		N	-0-			30
*10	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2		N	-0-			30
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
WEDDINGTON, R. B. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	148353	COMPL. DATE	09/18/1981	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	3672 -	3682
06	90 N	85	-0-	-5	-0-	85	2		N	-0-			43
07	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2		N	-0-			43
08	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-			43
09	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-			43
*10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-			43
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			43

LEE RAY (LAKE) BRAKA OPERATING, L.L.C. CHILDERS		//CONT.//	52900 568 088563	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STEPHENS							
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	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	EOM BALANCE
06		50 N	50	-0-	-0-	50	2	N	-0-			3617	-0-
07		67 N	67	-0-	-0-	67	2	N	-0-			3626	-0-
08		93 N	66	-0-	-27	66	2	N	-0-				-0-
09		116 N	116	-0-	-0-	116	2	N	-0-				-0-
10		62 N	38	-0-	-24	38	2	N	-0-				-0-
*11		64 N	64	-0-	-0-	64	2	N	-0-				-0-

BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. GROVE, W. H., ESTATE -A-			105675										
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

EASTLAND OPERATING, L.L.C. KLEINER			239726										
06		450 N	133	-0-	-317	133	2	N	-0-				111
07		341 N	95	-0-	-246	95	2	N	-0-				111
08		217 N	66	-0-	-151	66	2	N	-0-	66	1		45
09		120 N	55	-0-	-65	55	2	N	-0-				45
10		93 N	21	-0-	-72	21	2	N	-0-				45
11		60 N	27	-0-	-33	27	2	N	-0-				45

PETEX HOLLAND, K. D.			659782										
06		713 N	713	-0-	-0-	713	2	N	-0-				-0-
07		744 N	675	-0-	-69	675	2	N	-0-				-0-
08		744 N	638	-0-	-106	638	2	N	-0-				-0-
09		720 N	605	-0-	-115	605	2	N	-0-				-0-
*10		684 N	684	-0-	-0-	684	2	N	-0-				-0-
11		630 N	608	-0-	-22	608	2	N	-0-				-0-

GROVES, W. H.													
06		1481 N	1481	-0-	-0-	1481	2	N	-0-				100
07		1550 N	1502	-0-	-48	1502	2	N	-0-				100
08		1550 N	1444	-0-	-106	1444	2	N	-0-				100
09		1470 N	1379	-0-	-91	1379	2	N	-0-				100
10		1488 N	1249	-0-	-239	1249	2	N	-0-				100
11		1410 N	1376	-0-	-34	1376	2	N	-0-				100

GROVES, W. H.													
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-				19
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-				19
08		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-				19
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-				19
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-				19
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-				19

LEE RAY (LAKE)		//CONT.//		52900 568	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
PETEX		//CONT.//		659782							
GROVE, W H		WELL #:		14	RRCID ->	208956	COMPL. DATE	12/28/2004	TOTAL DEPTH	4097	PERF. 3562 - 3888
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
06		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 2	N	-0-	-0-	-0-
07		438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 2	N	-0-	-0-	-0-
08		439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 2	N	-0-	-0-	-0-
09		406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 2	N	-0-	-0-	-0-
*10		467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 2	N	-0-	-0-	-0-
*11		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 2	N	-0-	-0-	-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		709694				CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
BROWN "A"		WELL #:		3	RRCID ->	118682	COMPL. DATE	09/05/1985	TOTAL DEPTH	4003	PERF. 3444 - 3450
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-

RISTER OIL&GAS INTERNATIONAL LLC		713291				CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
HITTSO -B-		WELL #:		2	RRCID ->	017881	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3918	PERF. 3364 - 3383
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	1		191
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	1		192
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	1		193
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	1		194
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	1		195
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	1		196

LEE RAY (MISS.)		52900 710		ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
ANDERSON PRODUCTION		022922									
BROOKS, N.A.		WELL #:		2	RRCID ->	123183	COMPL. DATE	01/12/1987	TOTAL DEPTH	3904	PERF. 3740 - 3750
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
07		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	N	-0-	-0-	-0-
08		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2	N	-0-	-0-	-0-
09		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2	N	-0-	-0-	-0-
*10		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2	N	-0-	-0-	-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-

RISTER OIL&GAS INTERNATIONAL LLC		713291				CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
HITTSO -B-		WELL #:		1	RRCID ->	131911	COMPL. DATE	11/20/1985	TOTAL DEPTH	3769	PERF. 3704 - 3724
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-

LEE RAY (RANGER)		52900 781		ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
ANDERSON PRODUCTION		022922									
WRIGHT, W.B.		WELL #:		1	RRCID ->	117094	COMPL. DATE	06/07/1985	TOTAL DEPTH	4020	PERF. 3632 - 3639
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	67
07		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2	N	-0-	-0-	67
08		31 N	1	-0-	-30	-0-	1 2	N	-0-	-0-	67
09		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2	N	-0-	-0-	67
10		31 N	5	-0-	-26	-0-	5 2	N	-0-	-0-	67
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-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	ALLOW CODE	GAS 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
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
07	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-			-0-
08	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-			-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
10	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WRIGHT, W.B.		WELL #: 301		RRCID -> 123184		COMPL. DATE 12/31/1986		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3650 - 3664				
06	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			-0-
07	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-			-0-
08	11 N	3	-0-	-8	-0-	3	2			N	-0-			-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
10	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WARD, E. J.		WELL #: 6		RRCID -> 217392		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4020		PERF. 3540 - 3556				
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			150
07	31 N	20	-0-	-11	-0-	18	2	2	9	N	2			152
08	62 N	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-			152
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			152
*10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			152
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			152

BUSTAMANTE RESOURCES LLC		112682		RRCID -> 087603		COMPL. DATE 03/26/1980		TOTAL DEPTH 4134		PERF. 3030 - 3938				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOGUL RESOURCES, LLC		573657		RRCID -> 017904		COMPL. DATE 06/16/1941		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3666 - 3680				
06	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-			-0-
07	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RISTER OIL&GAS INTERNATIONAL LLC		713291		RRCID -> 033315		COMPL. DATE 05/11/1964		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3625 - 3635				
06	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-			-0-
07	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-			-0-
08	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-			-0-
09	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-			-0-
10	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-			-0-
*11	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CALLAWAY		WELL #: 4		RRCID -> 017868		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2042		PERF. 2007 - 2042				
06	1140 N	1003	-0-	-137	-0-	1003	2			N	-0-			-0-
07	1178 N	994	-0-	-184	-0-	994	2			N	-0-			-0-
08	1085 N	944	-0-	-141	-0-	944	2			N	-0-			-0-
09	990 N	878	-0-	-112	-0-	878	2			N	-0-			-0-
10	992 N	949	-0-	-43	-0-	949	2			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ELLIOTT, G. W.		WELL #: 9		RRCID -> 017870		COMPL. DATE 06/27/2014		TOTAL DEPTH 2150		PERF. 2069 - 2150				
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HENRY, S. M.		WELL #: 3		RRCID -> 017872		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2095		PERF. 2075 - 2095				
06	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-			-0-
07	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-			-0-
08	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-			-0-
09	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-			-0-
*10	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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				
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
07	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-			-0-
08	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-			-0-
09	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-			-0-
*10	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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 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

06		396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 2	N	-0-			-0-
07		329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 2	N	-0-			-0-
08		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 2	N	-0-			-0-
09		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 2	N	-0-			-0-
*10		359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 2	N	-0-			-0-
*11		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 2	N	-0-			-0-

FAMBRO CC		WELL #: 2		RRCID -> 163660		COMPL. DATE 07/03/1997		TOTAL DEPTH 3912		PERF. 3884 - 3894		
06		447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 2	N	-0-			-0-
07		465 N	341	-0-	-124	-0-	341 2	N	-0-			-0-
08		465 N	358	-0-	-107	-0-	358 2	N	-0-			-0-
09		450 N	344	-0-	-106	-0-	344 2	N	-0-			-0-
*10		352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 2	N	-0-			-0-
11		360 N	335	-0-	-25	-0-	335 2	N	-0-			-0-

LESIKAR (ATOKA)		53332 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
CHAPPARAL OPERATING CO.		146225										
LESIKAR, WM.		WELL #: B 1		RRCID -> 099952		COMPL. DATE 04/27/1982		TOTAL DEPTH 4251		PERF. 4121 - 4251		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			42
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			42
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			42
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			42
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			42
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			42

LETHCOE (CONGL.)		53395 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
PETEX		659782										
WHITE "29" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 221402		COMPL. DATE 08/01/2006		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3835 - 3846		
06		993 N	993	-0-	-0-	-0-	993 2	N	-0-			23
07		1023 N	871	-0-	-152	-0-	871 2	N	-0-			23
08		930 N	608	-0-	-322	-0-	608 2	N	-0-			23
09		990 N	318	-0-	-672	-0-	318 2	N	-0-			23
10		868 N	242	-0-	-626	-0-	242 2	N	-0-			23
11		600 N	140	-0-	-460	-0-	140 2	N	-0-			23

TOMLIN "2022" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 227488		COMPL. DATE 05/24/2007		TOTAL DEPTH 4130		PERF. 3906 - 3923		
06		750 N	362	-0-	-388	-0-	362 2	N	-0-			15
07		775 N	416	-0-	-359	-0-	416 2	N	-0-			15
08		744 N	352	-0-	-392	-0-	352 2	N	-0-			15
09		360 N	353	-0-	-7	-0-	353 2	N	-0-			15
*10		916 N	916	-0-	-0-	-0-	916 2	N	-0-			15
*11		675 N	675	-0-	-0-	-0-	675 2	N	-0-			15

BLACKBURN, W. R. "30" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 236882		COMPL. DATE 02/04/2008		TOTAL DEPTH 4090		PERF. 3846 - 3864		
06		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 2	N	-0-			11
07		217 N	121	-0-	-96	-0-	121 2	N	-0-			11
08		124 N	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-			11
09		180 N	41	-0-	-139	-0-	41 2	N	-0-			11
*10		2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2155 2	3 9 N	3			14
*11		2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	2339 2	10 9 N	9			23

LETHCOE (CONGL.)		//CONT.//		53395 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS							
PETEX		//CONT.//		659782											
DYE, JIMMY "24"		WELL #:		1	RRCID ->	241642	COMPL. DATE	06/03/2008	TOTAL DEPTH	4358	PERF. 4106 - 4114				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8

TRAMMELL "30"		WELL #:		1	RRCID ->	244396	COMPL. DATE	11/03/2008	TOTAL DEPTH	4090	PERF. 3874 - 3912				
06	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-				49
07	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-				49
08	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-				49
09	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-				49
*10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-				49
*11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-				49

KELSO "9" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	245688	COMPL. DATE	11/05/2008	TOTAL DEPTH	4132	PERF. 3882 - 3894				
06	1050 N	1025	-0-	-25	-0-	1025	2			N	-0-				-0-
07	1116 N	1030	-0-	-86	-0-	1030	2			N	-0-				-0-
08	1085 N	1019	-0-	-66	-0-	1019	2			N	-0-				-0-
09	1020 N	931	-0-	-89	-0-	931	2			N	-0-				-0-
10	1023 N	926	-0-	-97	-0-	926	2			N	-0-				-0-
11	990 N	901	-0-	-89	-0-	901	2			N	-0-				-0-

HARPER "10" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	259871	COMPL. DATE	04/20/2011	TOTAL DEPTH	4110	PERF. 3867 - 3880				
06	450 N	37	-0-	-413	-0-	37	2			N	-0-				25
07	372 N	36	-0-	-336	-0-	36	2			N	-0-				25
08	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-				25
09	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-				25
*10	478 N	478	-0-	-0-	-0-	427	2	51	9	N	46				71
11	480 N	406	-0-	-74	-0-	406	2			N	-0-				71

DYE "30" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	261976	COMPL. DATE	12/23/2011	TOTAL DEPTH	4070	PERF. 3853 - 3881				
06	2580 X	1708	-0-	-872	-0-	1708	2			N	-0-				28
07	2666 X	586	-0-	-2080	-0-	586	2			N	-0-				28
08	2666 X	1344	-0-	-1322	-0-	1344	2			N	-0-				28
09	1710 N	779	-0-	-931	-0-	779	2			N	-0-				28
*10	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-				28
*11	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-				28

KELSO "9" UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	267542	COMPL. DATE	02/01/2013	TOTAL DEPTH	4110	PERF. 3879 - 3891				
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-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	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
06	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 2	N	-0-		-0-
07	372 N	180	-0-	-192	-0-	180 2	N	-0-		-0-
08	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 2	N	-0-		-0-
09	360 N	290	-0-	-70	-0-	290 2	N	-0-		-0-
*10	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 2	N	-0-		-0-
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-		N	NO RPT		-0-

SHORTES-BEENE "12"				WELL #: 1	RRCID -> 235693	COMPL. DATE 11/01/2007	TOTAL DEPTH 4153	PERF. 3940	- 3964	
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	21 2	11 9	N	10	24
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-	24
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-	24
*09	49 N	49	-0-	-0-	-0-	38 2	11 9	N	10	34
*10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	31 2	11 9	N	10	44
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT	44

SHORTES-BEENE "12"				WELL #: 2	RRCID -> 236962	COMPL. DATE 03/08/2008	TOTAL DEPTH 4176	PERF. 3942	- 3980	
06	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 2		N	-0-	-0-
07	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 2		N	-0-	-0-
08	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 2		N	-0-	-0-
*09	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 2		N	-0-	-0-
*10	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 2		N	-0-	-0-
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT	-0-

ROGERS HEIRS "2024" UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 238040	COMPL. DATE 05/01/2008	TOTAL DEPTH 4124	PERF. 3890	- 3908	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	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	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	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	
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2		N	-0-	-0-
07	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2		N	-0-	-0-
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 2		N	-0-	-0-
*09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-	-0-
*10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-	-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT	-0-

BOX "2021"				WELL #: 1	RRCID -> 242066	COMPL. DATE 07/15/2008	TOTAL DEPTH 4102	PERF. 3870	- 3880	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	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	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
06	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-		27
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-		27
08	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-		27
*09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-		27
*10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-		27
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-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
06	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2		N	-0-		-0-
07	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2		N	-0-		-0-
08	310 N	306	-0-	-4	-0-	306	2		N	-0-		-0-
09	300 N	292	-0-	-8	-0-	292	2		N	-0-		-0-
10	310 N	307	-0-	-3	-0-	307	2		N	-0-		-0-
11	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2		N	-0-		-0-

HAMMOND, E.R.		WELL #:		1	RRCID ->	084175	COMPL. DATE	04/17/1979	TOTAL DEPTH	4440	PERF.	3438 - 3470
06	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-		-0-
07	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2		N	-0-		-0-
08	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2		N	-0-		-0-
09	60 N	43	-0-	-17	-0-	43	2		N	-0-		-0-
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-		-0-
*11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-		-0-

YOUNG		WELL #:		1	RRCID ->	084176	COMPL. DATE	05/14/1979	TOTAL DEPTH	3970	PERF.	3493 - 3627
06	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2		N	-0-		-0-
07	682 N	679	-0-	-3	-0-	679	2		N	-0-		-0-
08	682 N	677	-0-	-5	-0-	677	2		N	-0-		-0-
09	660 N	654	-0-	-6	-0-	654	2		N	-0-		-0-
10	682 N	674	-0-	-8	-0-	674	2		N	-0-		-0-
11	660 N	651	-0-	-9	-0-	651	2		N	-0-		-0-

HAMMOND, E R		WELL #:		2	RRCID ->	084177	COMPL. DATE	06/26/1979	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3487 - 3502
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

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	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		150 N	146	-0-	-4	-0-	146 2	N	-0-		15
07		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 2	N	-0-		15
08		155 N	143	-0-	-12	-0-	143 2	N	-0-		15
09		150 N	143	-0-	-7	-0-	143 2	N	-0-		15
10		155 N	151	-0-	-4	-0-	151 2	N	-0-		15
*11		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2	N	-0-		15

MIZE,R.B. "H"		WELL #:	1	RRCID ->	121708	COMPL. DATE	07/13/1986	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3464 - 3555
06		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 2	N	-0-		3
07		383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 2	N	-0-		3
08		62 N	16	-0-	-46	-0-	16 2	N	-0-		3
09		240 N	-0-	-0-	-240	-0-		N	-0-		3
10		341 N	-0-	-0-	-341	-0-		N	-0-		3
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-		3

MIZE,R.B. "J"		WELL #:	1	RRCID ->	122535	COMPL. DATE	11/03/1986	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3678 - 3706
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

IPR ENERGY PARTNERS, LLC		WELL #:	1	RRCID ->	085382	COMPL. DATE	01/30/1979	TOTAL DEPTH	4510	PERF.	3487 - 3509
MAYBERRY, L. H.											
06		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3	N	-0-		-0-
07		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3	N	-0-		-0-
08		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3	N	-0-		-0-
09		60 N	12	-0-	-48	-0-	12 3	N	-0-		-0-
*10		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 3	N	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MOODY-CRAWFORD		WELL #:	1	RRCID ->	085555	COMPL. DATE	06/14/1979	TOTAL DEPTH	4526	PERF.	3494 - 3522
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		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
06		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3	N	-0-		-0-
07		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3	N	-0-		-0-
08		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3	N	-0-		-0-
09		30 N	27	-0-	-3	-0-	27 3	N	-0-		-0-
*10		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 3	N	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	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	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
06	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-		-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-		-0-
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-		-0-
09	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	3			N	-0-		-0-
*10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

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	
06	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	42	1	1109	2	N	-0-		93
07	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	152	1	1147	2	N	-0-		93
08	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	172	1	1123	2	N	-0-		93
09	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	104	1	1139	2	N	-0-		93
*10	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	121	1	1160	2	N	-0-		93
11	1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT		93

I. W. YOUNG G V		WELL #:		2	RRCID ->	085610	COMPL. DATE	12/01/1979	TOTAL DEPTH	4293	PERF.	3482 - 3535	
06	240 N	33	-0-	-207	-0-	1	1	32	2	N	-0-		-0-
07	279 N	50	-0-	-229	-0-	6	1	44	2	N	-0-		-0-
08	124 N	61	-0-	-63	-0-	8	1	53	2	N	-0-		-0-
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	2	N	-0-		-0-
10	62 N	59	-0-	-3	-0-	6	1	53	2	N	-0-		-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT		-0-

PENDRAGON OIL CO.				651162									
PIERCE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	103824	COMPL. DATE	02/03/1982	TOTAL DEPTH	3471	PERF.	3348 - 3356	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

SAGE NATURAL RESOURCES LLC				743223									
QUARLES		WELL #:		1	RRCID ->	094072	COMPL. DATE	06/15/1981	TOTAL DEPTH	4576	PERF.	3556 - 3568	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-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-

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	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
06		639 N	639	-0-	-0-	-0-	639 3	N	-0-			-0-
07		651 N	627	-0-	-24	-0-	627 3	N	-0-			-0-
08		660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 3	N	-0-			-0-
09		630 N	610	-0-	-20	-0-	610 3	N	-0-			-0-
10		620 N	608	-0-	-12	-0-	608 3	N	-0-			-0-
11		630 N	618	-0-	-12	-0-	618 3	N	-0-			-0-

LIL AUDREY (COMYN)				53565 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: BROWN			
TEJAS PETROLEUM RESOURCES, LLC				841316								
HEARN-SMITH		WELL #:		2	RRCID ->	102975	COMPL. DATE	10/10/1982	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3378 - 3388
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-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-

HEARN-SMITH				WELL #:	1	RRCID ->	104494	COMPL. DATE	08/25/1982	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3368 - 3379
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT		-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-	

WESTERMAN, L. D.				WELL #:	1	RRCID ->	105182	COMPL. DATE	01/05/1983	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2630 - 2640
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	

LILLY BELL (CADD0)				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
06	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	70 1	1444 3	N	26	25	1	1
						29 9						
07	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	73 1	1454 3	N	10	11	1	-0-
						11 9						
08	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	74 1	1357 3	N	27	27	1	-0-
						30 9						
09	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	79 1	1322 3	N	26	26	1	-0-
						29 9						
10	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	70 1	1317 3	N	26	26	1	-0-
						29 9						
*11	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	68 1	1329 3	N	26	26	1	-0-
						29 9						

LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 12		53580 300 333935		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STEPHENS				
		WELL #: 7		RRCID -> 175215		COMPL. DATE 10/25/1999		TOTAL DEPTH		4550 PERF. 4000 - 4020				
M O	ALLOW CODE	GAS 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
06	360 N	218	-0-	-142	-0-	10	1	205	3	N	3	3	1	-0-
						3	9							
07	209 N	209	-0-	-0-	-0-	10	1	198	3	N	1	1	1	-0-
						1	9							
08	248 N	229	-0-	-19	-0-	12	1	213	3	N	4	4	1	-0-
						4	9							
09	210 N	188	-0-	-22	-0-	10	1	174	3	N	4	4	1	-0-
						4	9							
10	217 N	157	-0-	-60	-0-	8	1	146	3	N	3	3	1	-0-
						3	9							
11	210 N	176	-0-	-34	-0-	8	1	165	3	N	3	3	1	-0-
						3	9							
COUNTY LINE 11		WELL #: A 9		RRCID -> 181148		COMPL. DATE 02/01/2001		TOTAL DEPTH		4100 PERF. 3996 - 4014				
06	165 N	165	-0-	-0-	-0-	8	1	157	3	N	-0-			-0-
07	118 N	118	-0-	-0-	-0-	6	1	111	3	N	1	1	1	-0-
						1	9							
08	161 N	161	-0-	-0-	-0-	8	1	151	3	N	2	2	1	-0-
						2	9							
09	180 N	168	-0-	-12	-0-	9	1	156	3	N	3	3	1	-0-
						3	9							
10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	7	1	128	3	N	3	3	1	-0-
						3	9							
11	150 N	148	-0-	-2	-0-	7	1	139	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				
06	180 N	75	-0-	-105	-0-	14	1	59	3	N	2	2	1	45
						2	9							
07	124 N	119	-0-	-5	-0-	13	1	106	3	N	-0-			45
08	155 N	142	-0-	-13	-0-	17	1	123	3	N	2	2	1	45
						2	9							
09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	10	1	118	3	N	2	2	1	45
						2	9							
10	124 N	89	-0-	-35	-0-	4	1	83	3	N	2	2	1	45
						2	9							
11	150 N	108	-0-	-42	-0-	5	1	102	3	N	1	1	1	45
						1	9							
COUNTY LINE 11		WELL #: 10A		RRCID -> 182009		COMPL. DATE 03/19/2001		TOTAL DEPTH		4500 PERF. 4020 - 4040				
06	150 N	74	-0-	-76	-0-	3	1	70	3	N	1	1	1	-0-
						1	9							
07	93 N	76	-0-	-17	-0-	4	1	71	3	N	1	1	0	-0-
						1	9							
08	93 N	73	-0-	-20	-0-	4	1	68	3	N	1	1	1	-0-
						1	9							
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	N	1	1	1	-0-
						1	9							
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	68	3	N	1	1	1	-0-
						1	9							
*11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	71	3	N	1	1	1	-0-
						1	9							

LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 21		//CONT.// 53580 300 //CONT.// 333935		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STEPHENS	
		WELL #: A 17		RRCID -> 184809		COMPL. DATE 06/01/2001		TOTAL DEPTH 4124		PERF. 3997 - 4020	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
06	146 N	146	-0-	-0-	-0-	7 1	136 3	N	3	3 1	-0-
07	186 N	119	-0-	-67	-0-	3 9	112 3	N	1	1 1	-0-
08	155 N	134	-0-	-21	-0-	6 1	125 3	N	2	2 1	-0-
09	150 N	104	-0-	-46	-0-	1 9	96 3	N	2	2 1	-0-
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	7 1	145 3	N	3	3 1	-0-
*11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	2 9	171 3	N	3	3 1	-0-
						8 1					
						3 9					
						9 1					
						3 9					
COUNTY LINE 12		WELL #: A 19		RRCID -> 184810		COMPL. DATE 06/08/2001		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 4043 - 4064	
06	300 N	272	-0-	-28	-0-	12 1	254 3	N	5	5 1	-0-
07	319 N	319	-0-	-0-	-0-	6 9	302 3	N	2	2 1	-0-
08	310 N	222	-0-	-88	-0-	15 1	204 3	N	6	6 1	-0-
09	270 N	243	-0-	-27	-0-	2 9	225 3	N	4	4 1	-0-
10	310 N	225	-0-	-85	-0-	11 1	211 3	N	4	4 1	-0-
*11	265 N	265	-0-	-0-	-0-	7 9	248 3	N	4	4 1	-0-
						14 1					
						4 9					
						10 1					
						4 9					
						13 1					
						4 9					
COUNTY LINE 11		WELL #: A 20		RRCID -> 184811		COMPL. DATE 05/30/2001		TOTAL DEPTH 4509		PERF. 4029 - 4046	
06	376 N	376	-0-	-0-	-0-	17 1	355 3	N	4	4 1	1
07	401 N	401	-0-	-0-	-0-	4 9	380 3	N	2	2 1	1
08	372 N	360	-0-	-12	-0-	19 1	334 3	N	7	7 1	1
09	540 N	540	-0-	-0-	-0-	2 9	503 3	N	6	6 1	1
10	403 N	337	-0-	-66	-0-	18 1	313 3	N	6	6 1	1
*11	381 N	381	-0-	-0-	-0-	8 9	356 3	N	6	6 1	1
						30 1					
						7 9					
						17 1					
						7 9					
						18 1					
						7 9					
COUNTY LINE 11		WELL #: A 21		RRCID -> 184813		COMPL. DATE 06/21/2001		TOTAL DEPTH 4180		PERF. 4064 - 4078	
06	210 N	146	-0-	-64	-0-	6 1	136 3	N	4	3 1	4
07	217 N	112	-0-	-105	-0-	4 9	106 3	N	1	1 1	4
08	217 N	147	-0-	-70	-0-	5 1	138 3	N	2	2 1	4
09	150 N	142	-0-	-8	-0-	1 9	131 3	N	3	3 1	4
10	143 N	143	-0-	-0-	-0-	7 1	133 3	N	3	3 1	4
*11	176 N	176	-0-	-0-	-0-	2 9	165 3	N	3	3 1	4
						8 1					
						3 9					
						7 1					
						3 9					
						8 1					
						3 9					

LILLY BELL (CONGL.) //CONT.// 53580 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 GRIFFIN RESOURCES, LLC //CONT.// 333935
 COUNTY LINE 22 WELL #: A 22 RRCID -> 184814 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 4420 PERF. 3984 - 4020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	265 N	265	-0-	-0-	-0-	12 1	249 3	N	4	4 1	2
						4 9					
07	279 N	253	-0-	-26	-0-	12 1	239 3	N	2	2 1	2
						2 9					
08	279 N	242	-0-	-37	-0-	12 1	226 3	N	4	4 1	2
						4 9					
09	270 N	226	-0-	-44	-0-	13 1	209 3	N	4	4 1	2
						4 9					
10	248 N	248	-0-	-0-	-0-	12 1	232 3	N	4	4 1	2
						4 9					
11	240 N	239	-0-	-1	-0-	11 1	224 3	N	4	4 1	2
						4 9					

COUNTY LINE 11 WELL #: A 23 RRCID -> 184815 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 4440 PERF. 4003 - 4024

06	150 N	123	-0-	-27	-0-	6 1	114 3	N	3	3 1	-0-
						3 9					
07	186 N	132	-0-	-54	-0-	6 1	125 3	N	1	1 1	-0-
						1 9					
08	186 N	117	-0-	-69	-0-	6 1	109 3	N	2	2 1	-0-
						2 9					
09	120 N	96	-0-	-24	-0-	5 1	89 3	N	2	2 1	-0-
						2 9					
10	124 N	73	-0-	-51	-0-	4 1	68 3	N	1	1 1	-0-
						1 9					
*11	177 N	177	-0-	-0-	-0-	9 1	167 3	N	1	1 1	-0-
						1 9					

COUNTY LINE 11 WELL #: A 24 RRCID -> 184816 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4059 - 4084

06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	4 1	75 3	N	-0-		-0-
07	76 N	76	-0-	-0-	-0-	4 1	71 3	N	1	1 1	-0-
						1 9					
08	73 N	73	-0-	-0-	-0-	4 1	68 3	N	1	1 1	-0-
						1 9					
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	4 1	65 3	N	1	1 1	-0-
						1 9					
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	4 1	68 3	N	1	1 1	-0-
						1 9					
*11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	4 1	71 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

06	238 N	238	-0-	-0-	-0-	11 1	223 3	N	4	4 1	-0-
						4 9					
07	279 N	245	-0-	-34	-0-	12 1	231 3	N	2	2 1	-0-
						2 9					
08	279 N	230	-0-	-49	-0-	12 1	214 3	N	4	4 1	-0-
						4 9					
09	240 N	231	-0-	-9	-0-	13 1	214 3	N	4	4 1	-0-
						4 9					
10	248 N	239	-0-	-9	-0-	12 1	223 3	N	4	4 1	-0-
						4 9					
*11	255 N	255	-0-	-0-	-0-	12 1	239 3	N	4	4 1	-0-
						4 9					

LILLY BELL (CONGL.) //CONT.// 53580 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 GRIFFIN RESOURCES, LLC //CONT.// 333935
 COUNTY LINE 22 WELL #: A 27 RRCID -> 184818 COMPL. DATE 07/13/2001 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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	180 N	172	-0-	-8	-0-	8	1	162	3	N	2	2	1		-0-
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	2	9	147	3	N	1	1	1		-0-
08	155 N	144	-0-	-11	-0-	1	9	134	3	N	3	3	1		-0-
09	232 N	232	-0-	-0-	-0-	7	1	216	3	N	3	3	1		-0-
10	183 N	183	-0-	-0-	-0-	13	1	171	3	N	3	3	1		-0-
*11	196 N	196	-0-	-0-	-0-	3	9	184	3	N	3	3	1		-0-

COUNTY LINE 21 WELL #: A 28 RRCID -> 184819 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 4444 PERF. 4010 - 4034

06	120 N	119	-0-	-1	-0-	5	1	112	3	N	2	2	1		2
07	137 N	137	-0-	-0-	-0-	2	9	129	3	N	2	1	1		3
08	124 N	89	-0-	-35	-0-	4	1	83	3	N	2	2	1		3
09	120 N	89	-0-	-31	-0-	2	9	83	3	N	1	1	1		3
10	124 N	105	-0-	-19	-0-	5	1	98	3	N	2	2	1		3
*11	140 N	140	-0-	-0-	-0-	1	9	131	3	N	2	2	1		3

COUNTY LINE 22 WELL #: A 34 RRCID -> 184820 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 4232 PERF. 4075 - 4100

06	372 N	372	-0-	-0-	-0-	17	1	348	3	N	6	5	1		1
07	341 N	219	-0-	-122	-0-	7	9	207	3	N	2	3	1		-0-
08	340 N	340	-0-	-0-	-0-	2	9	319	3	N	4	4	1		-0-
09	360 N	301	-0-	-59	-0-	17	1	277	3	N	6	6	1		-0-
10	308 N	308	-0-	-0-	-0-	4	9	286	3	N	6	6	1		-0-
11	330 N	290	-0-	-40	-0-	15	1	269	3	N	6	6	1		-0-

COUNTY LINE 22 WELL #: A 35 RRCID -> 184821 COMPL. DATE 08/12/2001 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4038 - 4054

06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	3	N	-0-				4
07	76 N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	71	3	N	1	1	1		4
08	74 N	74	-0-	-0-	-0-	1	9	69	3	N	1	1	1		4
09	118 N	118	-0-	-0-	-0-	4	1	110	3	N	1	1	1		4
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	7	1	68	3	N	1	1	1		4
*11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	1	9	71	3	N	1	1	1		4

LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 21		//CONT.// 53580 300 //CONT.// 333935		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STEPHENS				
		WELL #: A 38		RRCID -> 185447		COMPL. DATE 08/28/2001		TOTAL DEPTH		4120		PERF. 3990 - 4012		
M O	ALLOW CODE	GAS 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
06	300 N	279	-0-	-21	-0-	12	1	260	3	N	6	5	1	1
07	310 N	290	-0-	-20	-0-	14	1	274	3	N	2	2	1	1
08	310 N	278	-0-	-32	-0-	14	1	258	3	N	5	5	1	1
09	270 N	257	-0-	-13	-0-	14	1	237	3	N	5	5	1	1
10	279 N	246	-0-	-33	-0-	12	1	228	3	N	5	5	1	1
*11	280 N	280	-0-	-0-	-0-	13	1	261	3	N	5	5	1	1

COUNTY LINE 22		WELL #: A 36		RRCID -> 185531		COMPL. DATE 09/07/2001		TOTAL DEPTH		4235		PERF. 4088 - 4112		
06	300 N	280	-0-	-20	-0-	13	1	264	3	N	3	3	1	-0-
07	302 N	302	-0-	-0-	-0-	14	1	286	3	N	2	2	1	-0-
08	279 N	243	-0-	-36	-0-	12	1	225	3	N	5	5	1	-0-
09	311 N	311	-0-	-0-	-0-	17	1	290	3	N	4	4	1	-0-
10	311 N	311	-0-	-0-	-0-	15	1	289	3	N	6	6	1	-0-
*11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	13	1	251	3	N	5	5	1	-0-

COUNTY LINE 22		WELL #: A 37		RRCID -> 185644		COMPL. DATE 09/11/2001		TOTAL DEPTH		4200		PERF. 4053 - 4073		
06	389 N	389	-0-	-0-	-0-	18	1	364	3	N	6	6	1	2
07	377 N	377	-0-	-0-	-0-	18	1	357	3	N	2	2	1	2
08	400 N	400	-0-	-0-	-0-	20	1	373	3	N	6	6	1	2
09	390 N	326	-0-	-64	-0-	18	1	300	3	N	7	7	1	2
10	372 N	351	-0-	-21	-0-	17	1	327	3	N	6	6	1	2
11	390 N	375	-0-	-15	-0-	18	1	350	3	N	6	6	1	2

COUNTY LINE 11		WELL #: A 33		RRCID -> 185645		COMPL. DATE 11/28/2001		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A		
06	180 N	156	-0-	-24	-0-	7	1	146	3	N	3	3	1	1
07	155 N	148	-0-	-7	-0-	7	1	140	3	N	1	1	1	1
08	155 N	123	-0-	-32	-0-	6	1	114	3	N	3	3	1	1
09	150 N	103	-0-	-47	-0-	6	1	95	3	N	2	2	1	1
10	175 N	175	-0-	-0-	-0-	9	1	163	3	N	3	3	1	1
*11	193 N	193	-0-	-0-	-0-	9	1	181	3	N	3	3	1	1

LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 21		//CONT.// 53580 300 //CONT.// 333935		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STEPHENS				
		WELL #: A 40		RRCID -> 185886		COMPL. DATE 10/06/2001		TOTAL DEPTH 4170		PERF. 3967 - 4036				
M O	ALLOW CODE	GAS 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
06	450 N	397	-0-	-53	-0-	18	1	370	3	N	8	8	1	-0-
07	465 N	355	-0-	-110	-0-	17	1	335	3	N	3	3	1	-0-
08	434 N	390	-0-	-44	-0-	20	1	363	3	N	6	6	1	-0-
09	390 N	313	-0-	-77	-0-	17	1	288	3	N	7	7	1	-0-
10	412 N	412	-0-	-0-	-0-	20	1	383	3	N	8	8	1	-0-
*11	423 N	423	-0-	-0-	-0-	20	1	395	3	N	7	7	1	-0-

COUNTY LINE 22		WELL #: A 41		RRCID -> 185888		COMPL. DATE 10/06/2001		TOTAL DEPTH 4190		PERF. 4027 - 4070				
06	690 N	690	-0-	-0-	-0-	31	1	645	3	N	13	11	1	3
07	713 N	212	-0-	-501	-0-	14	9	198	3	N	4	5	1	2
08	744 N	657	-0-	-87	-0-	4	9	610	3	N	13	13	1	2
09	690 N	617	-0-	-73	-0-	33	1	570	3	N	12	12	1	2
10	658 N	658	-0-	-0-	-0-	14	9	613	3	N	12	12	1	2
*11	642 N	642	-0-	-0-	-0-	34	1	599	3	N	12	12	1	2

COUNTY LINE 11		WELL #: A 29		RRCID -> 186240		COMPL. DATE 08/08/2001		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 4022 - 4032				
06	240 N	177	-0-	-63	-0-	8	1	167	3	N	2	2	1	65
07	407 N	407	-0-	-0-	-0-	2	9	357	3	N	16	1	1	80
08	248 N	233	-0-	-15	-0-	18	1	202	3	N	12	6	1	86
09	223 N	223	-0-	-0-	-0-	13	9	192	3	N	11	3	1	94
10	248 N	221	-0-	-27	-0-	19	1	194	3	N	9	4	1	99
11	240 N	201	-0-	-39	-0-	12	9	177	3	N	9	3	1	105

COUNTY LINE 11		WELL #: A 30		RRCID -> 186241		COMPL. DATE 07/26/2001		TOTAL DEPTH 4491		PERF. 4063 - 4076				
06	270 N	262	-0-	-8	-0-	12	1	246	3	N	4	4	1	2
07	310 N	210	-0-	-100	-0-	4	9	198	3	N	2	2	1	2
08	217 N	173	-0-	-44	-0-	10	1	160	3	N	4	4	1	2
09	270 N	190	-0-	-80	-0-	2	9	176	3	N	3	3	1	2
10	290 N	290	-0-	-0-	-0-	9	1	270	3	N	5	5	1	2
*11	322 N	322	-0-	-0-	-0-	11	1	301	3	N	5	5	1	2

LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 11		//CONT.// //CONT.//	53580 300 333935	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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: A 32		RRCID -> 186244	COMPL. DATE 08/21/2001	TOTAL DEPTH 4180	PERF. 4046 - 4074	
06	324 N	324	-0-	-0-	15 1 8 9	301 3	N 7 6 1	5
07	403 N	273	-0-	-130	-0-	13 1 1 9	N 259 3 1 2 1	4
08	403 N	251	-0-	-152	-0-	13 1 6 9	N 232 3 5 5 1	4
09	330 N	318	-0-	-12	-0-	18 1 4 9	N 296 3 4 4 1	4
10	351 N	351	-0-	-0-	-0-	17 1 7 9	N 327 3 6 6 1	4
*11	342 N	342	-0-	-0-	-0-	16 1 7 9	N 319 3 6 6 1	4

HESS, JERRY OPERATING CO. LILLIE BELLE THOMPSON		381740		WELL #: 4	RRCID -> 090271	COMPL. DATE 09/18/1980	TOTAL DEPTH 4130	PERF. 4098 - 4105
06	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367 2	N -0-	40
07	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337 2	N -0-	40
08	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358 2	N -0-	40
09	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280 2	N -0-	40
10	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323 2	N -0-	40
*11	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244 2	N -0-	40

VAN OPERATING, LTD. DELAFOSSSE "28"		881442		WELL #: 4	RRCID -> 194335	COMPL. DATE 03/04/2003	TOTAL DEPTH 4547	PERF. 4115 - 4130
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-	72
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-	72
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-	72
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-	72
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-	72
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-	72
		PLUGGED AND ABANDONED		09/11/2017				

LILLY BELL (STRAWN) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 21		53580 800 333935		NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: A 47		RRCID -> 196680	COMPL. DATE 06/12/2003	TOTAL DEPTH 3244	PERF. 2315 - 2323	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-	-0-

LINDE (FRYE) WILLIAMS, LEO C. WILLIAMS		53655 300 925464		NON-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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 118108	COMPL. DATE 07/11/1985	TOTAL DEPTH 4300	PERF. 528 - 548	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

LINDE (FRYE) //CONT.// 53655 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 WILLIAMS, LEO C. //CONT.// 925464
 WILLIAMS WELL #: 5A RRCID -> 118685 COMPL. DATE 09/26/1985 TOTAL DEPTH 556 PERF. 515 - 556

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
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	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
 LINDLEY, HARDIE WELL #: 1 RRCID -> 119326 COMPL. DATE 05/00/1993 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3883 - 4315

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
06	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
08	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

LINK (CADD0) 53730 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 MARJAC OIL COMPANY, INC. 526262
 LINK WELL #: 2 RRCID -> 085730 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 3390 PERF. 3190 - 3375

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
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	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
 HEIRS, COOK WELL #: RRCID -> 140102 COMPL. DATE 12/05/1991 TOTAL DEPTH 4345 PERF. 4006 - 4016

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
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					72
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					72
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					72
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					72
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					72
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					72

PLUGGED AND ABANDONED 03/26/2008

LIPAN (BIG SALINE) 53826 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
 ROLLO RESOURCES, LLC 726791
 SOSEBEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 114914 COMPL. DATE 12/07/1984 TOTAL DEPTH 5041 PERF. 4196 - 4204

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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

LIPAN (MARBLE FALLS)		53826 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD			
ALARON ENERGY, INC.		010450									
PETREY, H.		WELL #: 1		RRCID -> 081600		COMPL. DATE 01/10/1979		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4547 - 4957			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	275			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	275			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	275			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	275			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	275			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	275			N	NO RPT		-0-

BIG STAR EXPLORATION		070442		ADDISON-PERKINS		WELL #: 1		RRCID -> 134843		COMPL. DATE 02/15/1990		TOTAL DEPTH 5006 PERF. 4685 - 4757	
06	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3	N	-0-		-0-		
07	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3	N	-0-		-0-		
08	62 N	3	-0-	-59	-0-	3	3	N	-0-		-0-		
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-		
*10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3	N	-0-		-0-		
*11	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3	N	-0-		-0-		

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964		STEWART-HOOD		WELL #: 1 L		RRCID -> 078269		COMPL. DATE 01/14/1978		TOTAL DEPTH 5171 PERF. 4246 - 4252	
06	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	3	N	-0-		-0-		
07	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	3	N	-0-		-0-		
08	899 N	849	-0-	-50	-0-	849	3	N	-0-		-0-		
09	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	3	N	-0-		-0-		
10	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	3	N	-0-		-0-		
*11	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	3	N	-0-		-0-		

XTO ENERGY INC.		945936		CRAVENS		WELL #: 1		RRCID -> 071128		COMPL. DATE 04/11/1977		TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		

9K INVESTMENTS LLC		988752		KEY		WELL #: 1		RRCID -> 078250		COMPL. DATE 03/19/1978		TOTAL DEPTH 5111 PERF. 4414 - 4958	
06	270 N	260	-0-	-10	-0-	260	3	N	-0-		19		
07	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3	N	-0-		19		
08	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3	N	-0-		19		
09	270 N	251	-0-	-19	-0-	251	3	N	-0-		19		
10	248 N	239	-0-	-9	-0-	239	3	N	-0-		19		
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		19		

WILSON HEIRS		988752		WELL #: 2		RRCID -> 100798		COMPL. DATE 03/24/1982		TOTAL DEPTH 4915 PERF. 4700 - 4720	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33

LIPAN (STRAWN)				53826 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HOOD				
JERICHO ENERGY, INC				432097										
DOSTER BRUCE				WELL #:	1	RRCID ->	057807	COMPL. DATE	06/01/1973	TOTAL DEPTH	3090	PERF.	2869 -	0
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		
06	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	5 1	61 2	N	-0-			-0-		
07	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	4 1	64 2	N	-0-			-0-		
08	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	5 1	64 2	N	-0-			-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	3 1	62 2	N	-0-			-0-		
10	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	3 1	63 2	N	-0-			-0-		
*11	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	5 1	60 2	N	-0-			-0-		

GUERRY GRADY				WELL #:	2	RRCID ->	058173	COMPL. DATE	07/15/1973	TOTAL DEPTH	4093	PERF.	N/A	
06	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	10 1	118 2	N	-0-			-0-		
07	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	9 1	123 2	N	-0-			-0-		
08	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	9 1	127 2	N	-0-			-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	6 1	127 2	N	-0-			-0-		
10	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	9 1	129 2	N	-0-			-0-		
*11	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	10 1	119 2	N	-0-			-0-		

CLAPP, ETHEL				WELL #:	2	RRCID ->	110495	COMPL. DATE	03/17/1984	TOTAL DEPTH	3451	PERF.	2714 -	2732
06	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	10 1	122 2	N	-0-			-0-		
07	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	9 1	127 2	N	-0-			-0-		
08	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	9 1	124 2	N	-0-			-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	6 1	115 2	N	-0-			-0-		
10	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	8 1	121 2	N	-0-			-0-		
*11	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	10 1	114 2	N	-0-			-0-		

GUERRY, GRADY				WELL #:	6	RRCID ->	123911	COMPL. DATE	03/05/1987	TOTAL DEPTH	3242	PERF.	2601 -	2686
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-		
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-		
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-		

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694										
ALDENHOVEN				WELL #:	1	RRCID ->	075169	COMPL. DATE	01/18/1977	TOTAL DEPTH	5151	PERF.	N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-		

SUN-KEY OIL CO., INC.				829320										
HALBERT				WELL #:	2E	RRCID ->	070511	COMPL. DATE	02/21/1977	TOTAL DEPTH	5077	PERF.	N/A	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	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			TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4556 - 4824
ALDENHOVEN		WELL #:		2	RRCID -> 075170	COMPL. DATE 01/06/1977			
M	O	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
06	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241 3	N	-0-	-0-
07	248 N	239	-0-	-9 B	-0-	239 3	N	-0-	-0-
08	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242 3	N	-0-	-0-
10	248 N	245	-0-	-3 B	-0-	245 3	N	-0-	-0-
11	240 N	237	-0-	-3 B	-0-	237 3	N	-0-	-0-

STEWART-HOOD		WELL #:		1 U	RRCID -> 078268	COMPL. DATE 03/01/1978	TOTAL DEPTH	5171	PERF. 1698 - 1708
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-

VANCO OIL & GAS CORP.		WELL #:		1E	RRCID -> 070510	COMPL. DATE 01/02/1977	TOTAL DEPTH	5140	PERF. N/A
HALBERT				881484					
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

HOOPER		WELL #:		3E	RRCID -> 070826	COMPL. DATE 02/13/1977	TOTAL DEPTH	5062	PERF. N/A
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

WYOMING DIAMOND A LLC		WELL #:		2	RRCID -> 058745	COMPL. DATE 04/10/1974	TOTAL DEPTH	5925	PERF. N/A
ALDENHOVEN				945735					
06	210 N	14	-0-	-196 B	-0-	14 2	N	-0-	-0-
07	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11 2	N	-0-	-0-
08	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192 2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179 2	N	-0-	-0-
10	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191 2	N	-0-	-0-
*11	296 N	296	-0-	-0- B	-0-	296 2	N	-0-	-0-

XTO ENERGY INC.		WELL #:		2	RRCID -> 071136	COMPL. DATE 04/09/1977	TOTAL DEPTH	5189	PERF. N/A
MARSHALL-LOFTIN TRACT 4				945936					
06	360 N	316	-0-	-44 B	-0-	316 3	N	-0-	-0-
07	372 N	305	-0-	-67 B	-0-	305 3	N	-0-	-0-
08	341 N	292	-0-	-49 B	-0-	292 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	330 N	301	-0-	-29 B	-0-	301 3	N	-0-	-0-
10	462 N	462	-0-	-0- B	-0-	462 3	N	-0-	-0-
*11	387 N	387	-0-	-0- B	-0-	387 3	N	-0-	-0-

LIPAN (STRAWN)		//CONT.//		53826 500	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: HOOD			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
MARSHALL-LOFTIN TRACT 2		WELL #:		4	RRCID ->	071137	COMPL. DATE	08/23/2005	TOTAL DEPTH	5195	PERF. 224 - 342
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
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
11	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	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
06	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2	N	-0-			-0-
07	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2	N	-0-			-0-
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2	N	-0-			-0-
09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2	N	-0-			-0-
*10	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BARNETT		WELL #:		2	RRCID ->	119630	COMPL. DATE	12/30/1985	TOTAL DEPTH	1995	PERF. 1810 - 1829
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2	N	-0-			-0-
07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2	N	-0-			-0-
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2	N	-0-			-0-
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2	N	-0-			-0-
*10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BARNETT		WELL #:		3	RRCID ->	119631	COMPL. DATE	12/30/1985	TOTAL DEPTH	1985	PERF. 1809 - 1814
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2	N	-0-			-0-
07	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2	N	-0-			-0-
08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2	N	-0-			-0-
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2	N	-0-			-0-
*10	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-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 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
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-		-0-
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-		-0-
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-		-0-
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-		-0-
*10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CYPRESS, ABBEY		WELL #:		1	RRCID ->	142471	COMPL. DATE	09/10/1992	TOTAL DEPTH	2520	PERF. 1825 - 1841
06	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2	N	-0-		-0-
07	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2	N	-0-		-0-
08	279 N	266	-0-	-13	-0-	266	2	N	-0-		-0-
09	270 N	266	-0-	-4	-0-	266	2	N	-0-		-0-
*10	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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
06	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2	N	-0-		-0-
07	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2	N	-0-		-0-
08	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2	N	-0-		-0-
09	540 N	242	-0-	-298	-0-	242	2	N	-0-		-0-
10	527 N	226	-0-	-301	-0-	226	2	N	-0-		-0-
*11	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2	N	-0-		-0-

VICK, FLOYD RAY		WELL #:		5	RRCID ->	258918	COMPL. DATE	08/08/2010	TOTAL DEPTH	2500	PERF. 2228 - 2232
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-		105
07	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2	N	-0-		105
08	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2	N	-0-		105
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		105
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		105
11	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-		105

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
06	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2	N	-0-		-0-
07	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2	N	-0-		-0-
08	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2	N	-0-		-0-
09	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	2	N	-0-		-0-
10	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2	N	-0-		-0-
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2	N	-0-		-0-

KNOX, W. D.		WELL #:		2	RRCID ->	233622	COMPL. DATE	10/13/1978	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 1726 - 1742
06	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2	N	-0-		-0-
07	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2	N	-0-		-0-
08	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2	N	-0-		-0-
09	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2	N	-0-		-0-
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2	N	-0-		-0-
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2	N	-0-		-0-

LITTLE CEDAR (STRAWN)		//CONT.//		53950 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726										
KNOX, W. D.		WELL #:		3	RRCID ->	233623	COMPL. DATE	03/26/1979	TOTAL DEPTH	3306	PERF.	2809 -	2836	
M	O	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
06		30 N	25	-0-	-5	-0-	25 2			N	-0-			-0-
07		31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2			N	-0-			-0-
08		31 N	26	-0-	-5	-0-	26 2			N	-0-			-0-
09		30 N	8	-0-	-22	-0-	8 2			N	-0-			-0-
10		31 N	28	-0-	-3	-0-	28 2			N	-0-			-0-
11		30 N	19	-0-	-11	-0-	19 2			N	-0-			-0-

KNOX, W. D.		WELL #:		4	RRCID ->	233625	COMPL. DATE	05/21/1979	TOTAL DEPTH	3355	PERF.	2020 -	2032	
06		30 N	24	-0-	-6	-0-	24 2			N	-0-			-0-
07		31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2			N	-0-			-0-
08		31 N	25	-0-	-6	-0-	25 2			N	-0-			-0-
09		30 N	8	-0-	-22	-0-	8 2			N	-0-			-0-
10		31 N	28	-0-	-3	-0-	28 2			N	-0-			-0-
11		30 N	19	-0-	-11	-0-	19 2			N	-0-			-0-

KNOX, W. D.		WELL #:		5	RRCID ->	233634	COMPL. DATE	12/19/1977	TOTAL DEPTH	3018	PERF.	2139 -	2149	
06		60 N	49	-0-	-11	-0-	49 2			N	-0-			-0-
07		62 N	45	-0-	-17	-0-	45 2			N	-0-			-0-
08		62 N	49	-0-	-13	-0-	49 2			N	-0-			-0-
09		60 N	17	-0-	-43	-0-	17 2			N	-0-			-0-
10		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2			N	-0-			-0-
11		60 N	37	-0-	-23	-0-	37 2			N	-0-			-0-

GRAMMER		WELL #:		2	RRCID ->	286483	COMPL. DATE	09/20/1975	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2870 -	2936	
06		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2			Y	-0-			-0-
07		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2			Y	-0-			-0-
08		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2			Y	-0-			-0-
09		12 N	4	-0-	-8	-0-	4 2			Y	-0-			-0-
10		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2			Y	-0-			-0-
11		13 N	10	-0-	-3	-0-	10 2			Y	-0-			-0-

GRAMMER		WELL #:		4	RRCID ->	286484	COMPL. DATE	11/02/1975	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2826 -	2918	
06		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2			Y	-0-			-0-
07		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2			Y	-0-			-0-
08		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2			Y	-0-			-0-
09		12 N	4	-0-	-8	-0-	4 2			Y	-0-			-0-
10		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2			Y	-0-			-0-
11		13 N	10	-0-	-3	-0-	10 2			Y	-0-			-0-

GRAMMER		WELL #:		6	RRCID ->	286485	COMPL. DATE	10/25/1975	TOTAL DEPTH	2950	PERF.	2795 -	2899	
06		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2			Y	-0-			-0-
07		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2			Y	-0-			-0-
08		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2			Y	-0-			-0-
09		12 N	4	-0-	-8	-0-	4 2			Y	-0-			-0-
10		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2			Y	-0-			-0-
11		13 N	10	-0-	-3	-0-	10 2			Y	-0-			-0-

GRAMMER		WELL #:		3	RRCID ->	286486	COMPL. DATE	09/07/1975	TOTAL DEPTH	3355	PERF.	2826 -	2915	
06		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2			Y	-0-			-0-
07		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2			Y	-0-			-0-
08		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2			Y	-0-			-0-
09		12 N	4	-0-	-8	-0-	4 2			Y	-0-			-0-
10		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2			Y	-0-			-0-
11		13 N	10	-0-	-3	-0-	10 2			Y	-0-			-0-

M		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
LITTLE CEDAR (STRAWN) //CONT.// 53950 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726												
GRAMMER WELL #: 1A RRCID -> 286487 COMPL. DATE 09/01/1975 TOTAL DEPTH 2972 PERF. 2832 - 2848												
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		Y	-0-		-0-
07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		Y	-0-		-0-
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		Y	-0-		-0-
09	8 N	2	-0-	-6	-0-	2	2		Y	-0-		-0-
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		Y	-0-		-0-
11	8 N	6	-0-	-2	-0-	6	2		Y	-0-		-0-
GRAMMER WELL #: 7 RRCID -> 286488 COMPL. DATE 01/03/1976 TOTAL DEPTH 4093 PERF. 2850 - 2930												
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		Y	-0-		-0-
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		Y	-0-		-0-
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		Y	-0-		-0-
09	12 N	4	-0-	-8	-0-	4	2		Y	-0-		-0-
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		Y	-0-		-0-
11	13 N	10	-0-	-3	-0-	10	2		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												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9				N	NO RPT		-0-
GRIFFIS, T. WELL #: 4 RRCID -> 125943 COMPL. DATE 07/19/1982 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2178 - 2184												
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		211
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		211
10	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	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												
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-		-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-		-0-
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-		-0-
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-		-0-
*10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-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												
06	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	3		N	-0-		-0-
07	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	3		N	-0-		-0-
08	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	3		N	-0-		-0-
09	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	3		N	-0-		-0-
10	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3		N	-0-		-0-
*11	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3		N	-0-		-0-

LOCKER (DUFFER)		//CONT.//		54290 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN				
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		//CONT.//		806190								
RENPRO		WELL #:		1	RRCID ->	142621	COMPL. DATE	08/20/1992	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2912 - 2920	
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
06		6 N	5	-0-	-1	-0-	5 3		N	-0-		-0-
07		6 N	3	-0-	-3	-0-	3 3		N	-0-		-0-
08		13 N	10	-0-	-3	-0-	10 3		N	-0-		-0-
09		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3		N	-0-		-0-
10		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3		N	-0-		-0-
*11		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3		N	-0-		-0-

RENPRO		WELL #:		2	RRCID ->	142624	COMPL. DATE	08/20/1992	TOTAL DEPTH	2990	PERF. 2914 - 2920	
06		15 N	13	-0-	-2	-0-	13 3		N	-0-		11
07		13 N	8	-0-	-5	-0-	8 3		N	-0-		11
08		31 N	22	-0-	-9	-0-	22 3		N	-0-		11
09		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 3		N	-0-		11
10		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3		N	-0-		11
*11		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3		N	-0-		11

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	
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		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	
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

XTO ENERGY INC.				945936								
MORGAN		WELL #:		2	RRCID ->	152999	COMPL. DATE	09/19/1994	TOTAL DEPTH	1500	PERF. 1332 - 1342	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MORGAN		WELL #:		4	RRCID ->	153001	COMPL. DATE	11/08/1994	TOTAL DEPTH	1590	PERF. 1312 - 1326	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LONE CAMP (ATOKA CONGLOMERATE) G & F OIL, INC. CARTER		54580 200 292000		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
		WELL #:	2	RRCID ->	166172	COMPL. DATE	05/14/2014	TOTAL DEPTH	3702	PERF.	3628 - 3702		
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	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
CARTER		WELL #:		3	RRCID ->	167858	COMPL. DATE	02/24/1998	TOTAL DEPTH	3767	PERF.	3704 - 3718	
06	90 N	13	-0-	-77	-0-	13	2		N	-0-			-0-
07	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-			-0-
08	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-			-0-
09	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-			-0-
*10	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-			-0-
*11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-			-0-
CARTER 1A		WELL #:		1	RRCID ->	168410	COMPL. DATE	03/31/1998	TOTAL DEPTH	4263	PERF.	3834 - 3926	
06	60 N	28	-0-	-32	-0-	28	2		N	-0-			15
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			15
08	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-			15
09	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-			15
*10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			15
*11	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-			15
CARTER		WELL #:		4	RRCID ->	169904	COMPL. DATE	07/30/1998	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	4100 - 4106	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
MCCHAMBERS		WELL #:		1	RRCID ->	201678	COMPL. DATE	11/05/2003	TOTAL DEPTH	4285	PERF.	4094 - 4109	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
MCCHAMBERS		WELL #:		2	RRCID ->	201915	COMPL. DATE	10/29/2003	TOTAL DEPTH	4285	PERF.	3982 - 3988	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
11	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	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-		
MCDONALD, BEULAH				WELL #: 1	RRCID -> 017943	COMPL. DATE 05/01/1991	TOTAL DEPTH 4239	PERF. 3532	-	3537	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-		
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964							
DEWITT				WELL #: 1A	RRCID -> 017939	COMPL. DATE 01/14/1961	TOTAL DEPTH 4377	PERF. 4044	-	4069	
06	120 N	-0-	-0-	-120	B	-0-	N	-0-	-0-		
07	93 N	-0-	-0-	-93	B	-0-	N	-0-	-0-		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-		
SMITH-DEWITT				WELL #: 1 U	RRCID -> 053239	COMPL. DATE 06/29/1959	TOTAL DEPTH 4660	PERF. N/A			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-		
CHASTAIN, J. W.				WELL #: 1	RRCID -> 055017	COMPL. DATE 03/09/1973	TOTAL DEPTH 4013	PERF. N/A			
06	572 N	572	-0-	-0-	B	-0-	572	3	N	-0-	-0-
07	525 N	525	-0-	-0-	B	-0-	525	3	N	-0-	-0-
08	465 N	107	-0-	-358	B	-0-	107	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	480 N	384	-0-	-96	B	-0-	384	3	N	-0-	-0-
10	496 N	428	-0-	-68	B	-0-	428	3	N	-0-	-0-
*11	217 N	217	-0-	-0-	B	-0-	217	3	N	-0-	-0-
LONE CAMP (MARBLE FALLS)				54580 599	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO				
J-TEC PRODUCTION, LLC				427406							
MITCHELL C SW				WELL #: 1	RRCID -> 204789	COMPL. DATE 11/01/2004	TOTAL DEPTH 4537	PERF. 4461	-	4516	
06	64 N	64	-0-	-0-		-0-	64	3	N	-0-	-0-
07	65 N	65	-0-	-0-		-0-	65	3	N	-0-	-0-
08	102 N	102	-0-	-0-		-0-	102	3	N	-0-	-0-
09	88 N	88	-0-	-0-		-0-	88	3	N	-0-	-0-
*10	89 N	89	-0-	-0-		-0-	89	3	N	-0-	-0-
*11	85 N	85	-0-	-0-		-0-	85	3	N	-0-	-0-

LONE CAMP (MARBLE FALLS)		//CONT.//		54580 599	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
J-TEC PRODUCTION, LLC		//CONT.//		427406								
NAYLOR		WELL #:		1	RRCID ->	209994	COMPL. DATE	05/03/2005	TOTAL DEPTH	4558	PERF. 4508 - 4517	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06		525 N	525	-0-	-0-	-0-	523 3	2 9	N	2	180	
07		533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 3		N	-0-	180	
08		609 N	609	-0-	-0-	-0-	609 3		N	-0-	180	
09		881 N	881	-0-	-0-	-0-	881 3		N	-0-	180	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	180	
11		600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-			N	NO RPT	180	

MITCHELL, C. -18-		WELL #:		1	RRCID ->	212005	COMPL. DATE	05/27/2005	TOTAL DEPTH	4511	PERF. 4096 - 4114	
06		594 N	594	-0-	-0-	-0-	594 3		N	-0-	-0-	
07		605 N	605	-0-	-0-	-0-	605 3		N	-0-	-0-	
08		954 N	954	-0-	-0-	-0-	954 3		N	-0-	-0-	
09		823 N	823	-0-	-0-	-0-	823 3		N	-0-	-0-	
*10		828 N	828	-0-	-0-	-0-	828 3		N	-0-	-0-	
11		870 N	792	-0-	-78	-0-	792 3		N	-0-	-0-	

QUEST PETROLEUM COMPANY		WELL #:		2	RRCID ->	183592	COMPL. DATE	05/17/2001	TOTAL DEPTH	4340	PERF. 4270 - 4276	
WHARTON 2-21												
06		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2		N	-0-	14	
07		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2		N	-0-	14	
08		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2		N	-0-	14	
09		150 N	59	-0-	-91	-0-	59 2		N	-0-	14	
10		124 N	49	-0-	-75	-0-	49 2		N	-0-	14	
11		120 N	106	-0-	-14	-0-	106 2		N	-0-	14	

WHARTON 3-16		WELL #:		1	RRCID ->	185533	COMPL. DATE	07/26/2001	TOTAL DEPTH	4383	PERF. 4068 - 4072	
06		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2		N	-0-	52	
07		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2		N	-0-	52	
08		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2		N	-0-	52	
09		90 N	70	-0-	-20	-0-	70 2		N	-0-	52	
10		93 N	73	-0-	-20	-0-	73 2		N	-0-	52	
*11		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2		N	-0-	52	

WHARTON 2-21		WELL #:		7	RRCID ->	237138	COMPL. DATE	11/16/2007	TOTAL DEPTH	4352	PERF. 4207 - 4293	
06		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-	4	
07		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-	4	
08		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-	4	
09		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		N	-0-	4	
*10		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-	4	
*11		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-	4	

LONE CAMP (STRAWN)		WELL #:		1R	RRCID ->	163113	COMPL. DATE	05/01/1997	TOTAL DEPTH	4355	PERF. 2294 - 2420	
RHYNE, J.V.												
BIRDWELL												
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

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					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	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					
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	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					
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	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					
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	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					
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LONG, C.B.		WELL #: 2		RRCID -> 095790		COMPL. DATE 06/02/1981		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 522 - 528					
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	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					
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	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.//		833332								
LONG, C. B.-C-		WELL #:		19	RRCID ->	137457	COMPL. DATE	10/24/1990	TOTAL DEPTH	647	PERF.	525 - 548
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	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
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	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
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
LONE CAMP, NW. (CONGL.)				54583 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
BLACK BANDANA LLC				072506								
CARTER 7-40		WELL #:		1	RRCID ->	168423	COMPL. DATE	04/29/1998	TOTAL DEPTH	4095	PERF.	3888 - 3894
06	750 N	575	-0-	-175	-0-	553 3	22 9	Y	20			88
07	586 N	586	-0-	-0-	-0-	571 3	15 9	Y	14			102
08	DLQ G-10	610	-0-	610	610	610 3		Y	-0-			102
09	DLQ G-10	1046	-0-	1046	1656	1046 3		Y	-0-			102
10	DLQ G-10	1260	-0-	1260	2916	1260 3		Y	-0-			102
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2916			Y	NO RPT			102
CITORI CARTER		WELL #:		1	RRCID ->	216260	COMPL. DATE	05/01/2006	TOTAL DEPTH	4120	PERF.	3865 - 3871
06	480 N	234	-0-	-246	-0-	228 3	6 9	N	5			15
07	233 N	233	-0-	-0-	-0-	225 3	8 9	N	7			22
08	496 N	65	-0-	-431	-0-	65 3		N	-0-			22
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-			22
10	248 N	71	-0-	-177	-0-	71 3		N	-0-			22
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT			22
CUMMING COMPANY, INC. THE		WELL #:		194204								
101 RANCH		1		194204	RRCID ->	199774	COMPL. DATE	01/13/2004	TOTAL DEPTH	4080	PERF.	3863 - 3883
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LONE CAMP, NW. (CONGL.)		//CONT.//		54583 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
CUMMING COMPANY, INC. THE		//CONT.//		194204								
101 RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	212094	COMPL. DATE	07/20/2005	TOTAL DEPTH	4080	PERF. 3894 - 4014	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

J-TEC PRODUCTION, LLC				427406								
101 RANCH		WELL #:		1702	RRCID ->	212214	COMPL. DATE	04/04/2005	TOTAL DEPTH	4528	PERF. 4480 - 4488	
06	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-		-0-
07	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-		-0-
08	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3		N	-0-		-0-
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-		-0-

WHARTON				2D	RRCID ->	226267	COMPL. DATE	02/07/2007	TOTAL DEPTH	4252	PERF. 1614 - 1639	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OIL, GAS, ETC. LLC				620678								
ARROTT		WELL #:		1	RRCID ->	144539	COMPL. DATE	12/01/1992	TOTAL DEPTH	4125	PERF. 3672 - 3677	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694								
MARINER		WELL #:		1	RRCID ->	169079	COMPL. DATE	06/01/1998	TOTAL DEPTH	4160	PERF. 3790 - 3805	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		84
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		84
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		84
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		84
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		84
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		84

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964								
CARTER "53"		WELL #:		1	RRCID ->	148492	COMPL. DATE	03/06/1994	TOTAL DEPTH	4002	PERF. 3851 - 3906	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 05/10/2004

LONE CAMP, NW. (CONGL.)		//CONT.//		54583 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		850964										
CARTER "23"		WELL #:		1	RRCID ->	148783	COMPL. DATE	04/05/1994	TOTAL DEPTH	4171	PERF. 3678 - 3713			
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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TRACER OPERATING, INC.				863965										
DODSON'S PRAIRIE		WELL #:		1	RRCID ->	200225	COMPL. DATE	01/02/2004	TOTAL DEPTH	4003	PERF. 3868 - 3882			
06		1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	-0-	1540	2	N	-0-			-0-
07		1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	-0-	1682	2	N	-0-			-0-
08		1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	-0-	1259	2	N	-0-			-0-
09		1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	-0-	1709	2	N	-0-			-0-
10		2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	-0-	2131	2	N	-0-			-0-
*11		2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	-0-	2028	2	N	-0-			-0-
LONE CAMP, WEST (CONGL)				54586 500	NON-ASSOCIATED			EXEMPT						
HANKS, CHRISTOPHER GLENN				354655						CNTY: PALO PINTO				
TURNER		WELL #:		1	RRCID ->	069800	COMPL. DATE	01/15/1977	TOTAL DEPTH	4300	PERF. N/A			
06		824 N	824	-0-	-0-	-0-	-0-	824	2	N	-0-			58
07		951 N	951	-0-	-0-	-0-	-0-	951	2	N	-0-			58
08		1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	-0-	1128	2	N	-0-			58
09		973 N	973	-0-	-0-	-0-	-0-	973	2	N	-0-			58
*10		1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	-0-	1115	2	N	-0-			58
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			58
L.J. RESOURCES, LLC				479988										
WATSON, ROSS -A-		WELL #:		1	RRCID ->	057442	COMPL. DATE	11/13/1973	TOTAL DEPTH	4082	PERF. N/A			
06		190 N	190	-0-	-0-	-0-	-0-	190	2	N	-0-			18
07		186 N	152	-0-	-34	-0-	-0-	152	2	N	-0-			18
08		238 N	238	-0-	-0-	-0-	-0-	238	2	N	-0-			18
09		189 N	189	-0-	-0-	-0-	-0-	189	2	N	-0-			18
10		243 N	243	-0-	-0-	-0-	-0-	243	2	N	-0-			18
11		240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-	-0-			N	NO RPT			18
WATSON GLEN		WELL #:		2	RRCID ->	070043	COMPL. DATE	12/12/1976	TOTAL DEPTH	4050	PERF. N/A			
06		212 N	212	-0-	-0-	-0-	-0-	212	2	N	-0-			43
07		248 N	217	-0-	-31	-0-	-0-	217	2	N	-0-			43
08		276 N	276	-0-	-0-	-0-	-0-	276	2	N	-0-			43
09		275 N	275	-0-	-0-	-0-	-0-	275	2	N	-0-			43
10		280 N	280	-0-	-0-	-0-	-0-	280	2	N	-0-			43
11		270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-	-0-			N	NO RPT			43
WATSON ROSS		WELL #:		2	RRCID ->	070044	COMPL. DATE	11/16/1976	TOTAL DEPTH	4200	PERF. N/A			
06		120 N	112	-0-	-8	-0-	-0-	112	2	N	-0-			-0-
07		124 N	106	-0-	-18	-0-	-0-	106	2	N	-0-			-0-
08		153 N	153	-0-	-0-	-0-	-0-	153	2	N	-0-			-0-
09		140 N	140	-0-	-0-	-0-	-0-	140	2	N	-0-			-0-
10		159 N	159	-0-	-0-	-0-	-0-	159	2	N	-0-			-0-
11		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONE CAMP, WEST (CONGL) PITCOCK, INC. WATSON, ROSS F.		//CONT.//	54586 500 665870	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
		WELL #:	1	RRCID ->	041916	COMPL. DATE	02/14/1967	TOTAL DEPTH	4332	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
06	210 N	192	-0-	-18	-0-	192 2		N	-0-		14
07	248 N	187	-0-	-61	-0-	187 2		N	-0-		14
08	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 2		N	-0-		14
09	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 2		N	-0-		14
10	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 2		N	-0-		14
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT		14

WATSON, GLENN		WELL #:	1	RRCID ->	044019	COMPL. DATE	03/10/1967	TOTAL DEPTH	4237	PERF. N/A	
06	150 N	138	-0-	-12	-0-	138 2		N	-0-		-0-
07	155 N	118	-0-	-37	-0-	118 2		N	-0-		-0-
08	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2		N	-0-		-0-
09	150 N	147	-0-	-3	-0-	147 2		N	-0-		-0-
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2		N	-0-		-0-
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT		-0-

LONESOME DUFFER (DUFFER) BRAKA OPERATING, L.L.C. COPELAND RANCH "A"		WELL #:	3	RRCID ->	189438	COMPL. DATE	05/10/2002	TOTAL DEPTH	4300	PERF. 3864 - 3924	
06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2		N	-0-		78
07	155 N	80	-0-	-75	-0-	80 2		N	-0-		78
08	186 N	45	-0-	-141	-0-	45 2		N	-0-		78
09	120 N	29	-0-	-91	-0-	29 2		N	-0-		78
10	93 N	14	-0-	-79	-0-	14 2		N	-0-		78
11	30 N	11	-0-	-19	-0-	11 2		N	-0-		78

COPELAND RANCH "B"		WELL #:	1	RRCID ->	189442	COMPL. DATE	05/20/2002	TOTAL DEPTH	3955	PERF. 3854 - 3880	
06	660 N	572	-0-	-88	-0-	572 2		N	-0-		-0-
07	682 N	573	-0-	-109	-0-	573 2		N	-0-		-0-
08	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 2		N	-0-		-0-
09	570 N	426	-0-	-144	-0-	426 2		N	-0-		-0-
10	558 N	485	-0-	-73	-0-	485 2		N	-0-		-0-
11	510 N	240	-0-	-270	-0-	240 2		N	-0-		-0-

STUART, J. N. "A"		WELL #:	23	RRCID ->	189462	COMPL. DATE	06/10/2002	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3746 - 3790	
06	150 N	126	-0-	-24	-0-	126 2		N	-0-		79
07	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2		N	-0-		79
08	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2		N	-0-		79
09	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2		N	-0-		79
10	155 N	132	-0-	-23	-0-	132 2		N	-0-		79
11	150 N	128	-0-	-22	-0-	128 2		N	-0-		79

COPELAND RANCH "A"		WELL #:	5	RRCID ->	194163	COMPL. DATE	01/03/2003	TOTAL DEPTH	4243	PERF. 3910 - 3993	
06	30 N	23	-0-	-7	-0-	23 2		N	-0-		-0-
07	31 N	23	-0-	-8	-0-	23 2		N	-0-		-0-
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2		N	-0-		-0-
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	21 2		N	-0-		-0-
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2		N	-0-		-0-
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	20 2		N	-0-		-0-

LONESOME DUFFER (DUFFER)		//CONT.//		54647 080	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563										
COPELAND RANCH "A"		WELL #:		7	RRCID ->	198066	COMPL. DATE	10/01/2003	TOTAL DEPTH	3920	PERF.	3540 - 3660		
M	O	GAS	INJECT. (I)	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
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2	N	-0-	-0-			58
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2	N	-0-	-0-			58
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2	N	-0-	-0-			58
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2	N	-0-	-0-			58
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2	N	-0-	-0-			58
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2	N	-0-	-0-			58

COPELAND RANCH "A"		WELL #:		2	RRCID ->	200326	COMPL. DATE	07/17/2001	TOTAL DEPTH	4258	PERF.	3854 - 3898		
06	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2	N	-0-	-0-			-0-
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2	N	-0-	-0-			-0-
08	341	N	329	-0-	-12	-0-	329	2	N	-0-	-0-			-0-
09	390	N	286	-0-	-104	-0-	286	2	N	-0-	-0-			-0-
10	341	N	293	-0-	-48	-0-	293	2	N	-0-	-0-			-0-
11	330	N	282	-0-	-48	-0-	282	2	N	-0-	-0-			-0-

COPELAND RANCH "A"		WELL #:		10	RRCID ->	203517	COMPL. DATE	06/20/2004	TOTAL DEPTH	4260	PERF.	3960 - 3990		
06	450	N	406	-0-	-44	-0-	406	2	Y	-0-	-0-			-0-
07	434	N	413	-0-	-21	-0-	413	2	Y	-0-	-0-			-0-
08	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2	Y	-0-	-0-			-0-
09	420	N	399	-0-	-21	-0-	399	2	Y	-0-	-0-			-0-
10	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	2	Y	-0-	-0-			-0-
11	450	N	377	-0-	-73	-0-	377	2	Y	-0-	-0-			-0-

COPELAND RANCH "A"		WELL #:		12	RRCID ->	209993	COMPL. DATE	01/30/2005	TOTAL DEPTH	4082	PERF.	3920 - 3960		
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-	-0-			-0-
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2	N	-0-	-0-			-0-
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2	N	-0-	-0-			-0-
09	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2	N	-0-	-0-			-0-
10	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2	N	-0-	-0-			-0-
11	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	2	N	-0-	-0-			-0-

COPELAND RANCH "A"		WELL #:		14	RRCID ->	211954	COMPL. DATE	06/11/2005	TOTAL DEPTH	4076	PERF.	3884 - 3944		
06	510	N	453	-0-	-57	-0-	453	2	N	-0-	-0-			-0-
07	527	N	465	-0-	-62	-0-	465	2	N	-0-	-0-			-0-
08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2	N	-0-	-0-			-0-
09	450	N	433	-0-	-17	-0-	433	2	N	-0-	-0-			-0-
10	465	N	328	-0-	-137	-0-	328	2	N	-0-	-0-			-0-
11	450	N	259	-0-	-191	-0-	259	2	N	-0-	-0-			-0-

COPELAND RANCH "A"		WELL #:		15	RRCID ->	221261	COMPL. DATE	01/18/2006	TOTAL DEPTH	4060	PERF.	3910 - 3950		
06	570	N	553	-0-	-17	-0-	553	2	N	-0-	-0-			-0-
07	589	N	583	-0-	-6	-0-	583	2	N	-0-	-0-			-0-
08	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2	N	-0-	-0-			-0-
09	540	N	419	-0-	-121	-0-	419	2	N	-0-	-0-			-0-
10	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2	N	-0-	-0-			-0-
*11	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2	N	-0-	-0-			-0-

JACKSON "89"		WELL #:		2	RRCID ->	227575	COMPL. DATE	04/01/2007	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	3962 - 4052		
06	810	N	581	-0-	-229	-0-	581	2	N	-0-	-0-			-0-
07	837	N	506	-0-	-331	-0-	506	2	N	-0-	-0-			-0-
08	744	N	545	-0-	-199	-0-	545	2	N	-0-	-0-			-0-
09	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2	N	-0-	-0-			-0-
10	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2	N	-0-	-0-			-0-
*11	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2	N	-0-	-0-			-0-

LONESOME DUFFER (DUFFER)		//CONT.// 54647 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 088563										
COPELAND RANCH "A"		WELL #: 19		RRCID -> 228581		COMPL. DATE 03/20/2007		TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3850 - 3880				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	221 N	221	-0-	-0-	-0-		221 2		N	-0-		-0-
07	31 N	24	-0-	-7	-0-		24 2		N	-0-		-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

COPELAND RANCH "A"		WELL #: 20		RRCID -> 234328		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3850 - 3900				
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-		41 2		N	-0-		-0-
07	43 N	43	-0-	-0-	-0-		43 2		N	-0-		-0-
08	42 N	42	-0-	-0-	-0-		42 2		N	-0-		-0-
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-		40 2		N	-0-		-0-
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-		41 2		N	-0-		-0-
*11	41 N	41	-0-	-0-	-0-		41 2		N	-0-		-0-

COPELAND RANCH "A"		WELL #: 21		RRCID -> 237008		COMPL. DATE 10/31/2007		TOTAL DEPTH 4085 PERF. 3930 - 3970				
06	570 N	213	-0-	-357	-0-		213 2		N	-0-		-0-
07	372 N	186	-0-	-186	-0-		186 2		N	-0-		-0-
08	279 N	145	-0-	-134	-0-		145 2		N	-0-		-0-
09	210 N	103	-0-	-107	-0-		103 2		N	-0-		-0-
10	186 N	53	-0-	-133	-0-		53 2		N	-0-		-0-
11	150 N	17	-0-	-133	-0-		17 2		N	-0-		-0-

COPELAND ET AL		WELL #: 22		RRCID -> 241273		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 3803 PERF. 3580 - 3650				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

COPELAND RANCH "C"		WELL #: 23		RRCID -> 241456		COMPL. DATE 06/11/2008		TOTAL DEPTH 3710 PERF. 3510 - 3580				
06	5202 X	5202	-0-	-0-	-0-		5202 2		N	-0-		-0-
07	5441 X	5441	-0-	-0-	-0-		5441 2		N	-0-		-0-
08	5428 X	5428	-0-	-0-	-0-		5428 2		N	-0-		-0-
09	4991 X	4991	-0-	-0-	-0-		4991 2		N	-0-		-0-
10	5268 X	5268	-0-	-0-	-0-		5268 2		N	-0-		-0-
*11	4891 X	4891	-0-	-0-	-0-		4891 2		N	-0-		-0-

COPELAND RANCH "A"		WELL #: 24		RRCID -> 248507		COMPL. DATE 04/01/2009		TOTAL DEPTH 3685 PERF. 3480 - 3520				
06	691 N	691	-0-	-0-	-0-		691 2		N	-0-		-0-
07	708 N	708	-0-	-0-	-0-		708 2		N	-0-		-0-
08	688 N	688	-0-	-0-	-0-		688 2		N	-0-		-0-
09	690 N	690	-0-	-0-	-0-		690 2		N	-0-		-0-
10	712 N	712	-0-	-0-	-0-		712 2		N	-0-		-0-
*11	672 N	672	-0-	-0-	-0-		672 2		N	-0-		-0-

COPELAND		WELL #: 17		RRCID -> 261281		COMPL. DATE 04/01/2006		TOTAL DEPTH 4017 PERF. 3884 - 3906				
06	599 N	599	-0-	-0-	-0-		598 2	1 9	Y	1		96
07	521 N	521	-0-	-0-	-0-		492 2	29 9	Y	26		122
08	528 N	528	-0-	-0-	-0-		489 2	39 9	Y	35	133 1	24
09	530 N	530	-0-	-0-	-0-		521 2	9 9	Y	8		32
10	575 N	575	-0-	-0-	-0-		566 2	9 9	Y	8		40
*11	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-		1017 2		Y	-0-		40

 LONESOME DUFFER (DUFFER) //CONT.// 54647 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
 COPELAND RANCH "A" WELL #: 4 RRCID -> 279277 COMPL. DATE 01/04/2003 TOTAL DEPTH 4266 PERF. 3872 - 3972

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2	Y	-0-			-0-
07		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2	Y	-0-			-0-
08		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2	Y	-0-			-0-
09		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2	Y	-0-			-0-
10		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2	Y	-0-			-0-
*11		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2	Y	-0-			-0-

 COPELAND RANCH "A" WELL #: 6 RRCID -> 279278 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 4274 PERF. 3914 - 3994

06		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2	Y	-0-			-0-
07		474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2	Y	-0-			-0-
08		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2	Y	-0-			-0-
09		300 N	287	-0-	-13	-0-	287	2	Y	-0-			-0-
10		403 N	34	-0-	-369	-0-	34	2	Y	-0-			-0-
11		330 N	192	-0-	-138	-0-	192	2	Y	-0-			-0-

 COPELAND RANCH "A" WELL #: 18 RRCID -> 279279 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3950 - 3980

06		469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2	Y	-0-			10
07		462 N	462	-0-	-0-	-0-	459	2	3 9 Y	3			13
08		458 N	458	-0-	-0-	-0-	454	2	4 9 Y	4	14 1		3
09		403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2	Y	-0-			3
10		446 N	446	-0-	-0-	-0-	445	2	1 9 Y	1			4
*11		422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2	Y	-0-			4

 STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
 STUART, ELLEN G. "B" WELL #: 4 RRCID -> 155952 COMPL. DATE 10/30/1995 TOTAL DEPTH 4052 PERF. 3980 - 4052

06		840 N	-0-	-0-	-840	-0-			N	-0-			-0-
07		837 N	-0-	-0-	-837	-0-			N	-0-			-0-
08		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-
09		494 N	494	-0-	-0-	-0-	66	1	428 3 N	-0-			-0-
10		1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	125	1	1201 3 N	-0-			-0-
*11		1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	121	1	1079 3 N	-0-			-0-

 STUART, ELLEN G. "C" WELL #: 5 RRCID -> 159746 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 4075 PERF. 4021 - 4072

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

 DIAZ, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 197234 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 3370 PERF. 3300 - 3312

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LONG RANCH (BEND CONGL.)				54713 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
AMEN OIL LLC				016944										
GARY STALLINGS ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 126943	COMPL. DATE 04/03/1988	TOTAL DEPTH 3925	PERF. 3202	- 3212					
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	EOM BALANCE

06		0 N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		217 N	NO RPT	-0-	-217					Y	NO RPT			-0-
08		186 N	NO RPT	-0-	-186					Y	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PALO PINTO BOND COMPANY, LLC				637403										
HINKSON				WELL #: 1	RRCID -> 133589	COMPL. DATE 05/01/1998	TOTAL DEPTH 4120	PERF. 3757	- 4120					

06		0 X	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		62 N	NO RPT	-0-	-62					Y	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LONG, LOLITA				WELL #: 5	RRCID -> 134041	COMPL. DATE 03/27/1990	TOTAL DEPTH 3690	PERF. 1893	- 1959					

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HINKSON				WELL #: 7	RRCID -> 147901	COMPL. DATE 12/09/1993	TOTAL DEPTH 3955	PERF. 3702	- 3715					

06		0 X	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		62 N	NO RPT	-0-	-62					Y	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-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					

06		330 N	-0-	-0-	-330					N	-0-			-0-
07		341 N	-0-	-0-	-341					N	-0-			-0-
08		331 N	331	-0-	-0-		16	1	315	3	N	-0-		-0-
09		523 N	523	-0-	-0-		37	1	486	3	N	-0-		-0-
10		422 N	422	-0-	-0-		31	1	391	3	N	-0-		-0-
*11		364 N	364	-0-	-0-		29	1	335	3	N	-0-		-0-

BURLESON COUNTY SCHOOL LAND				WELL #: 1	RRCID -> 117624	COMPL. DATE 07/07/1987	TOTAL DEPTH 3900	PERF. 1864	- 3205					

06		866 N	866	-0-	-0-		50	1	816	3	N	-0-		-0-
07		868 N	779	-0-	-89		53	1	726	3	N	-0-		-0-
08		868 N	792	-0-	-76		65	1	727	3	N	-0-		-0-
09		870 N	865	-0-	-5		86	1	779	3	N	-0-		-0-
10		878 N	878	-0-	-0-		89	1	789	3	N	-0-		-0-
11		780 N	772	-0-	-8		85	1	687	3	N	-0-		-0-

LONG RANCH (BEND CONGL.)		//CONT.//		54713 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO					
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		//CONT.//		817555										
LONG RANCH		WELL #:		4 L	RRCID -> 119219	COMPL. DATE	11/12/1985	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3267 - 3304			
M	ALLOW CODE	GAS 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
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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			
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			-0-
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
08	186 N	186	-0-	-0-	-0-	9	1	177	3	N	-0-			-0-
09	301 N	301	-0-	-0-	-0-	21	1	280	3	N	-0-			-0-
10	258 N	258	-0-	-0-	-0-	19	1	239	3	N	-0-			-0-
*11	275 N	275	-0-	-0-	-0-	22	1	253	3	N	-0-			-0-

LONG RANCH "A"		WELL #:		1	RRCID -> 120242	COMPL. DATE	01/19/1986	TOTAL DEPTH	3580	PERF.	3178 - 3190			
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			-0-
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
08	116 N	116	-0-	-0-	-0-	31	1	85	3	N	-0-			-0-
09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	31	1	66	3	N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-

BURLESON COUNTY SCHOOL LAND		WELL #:		3	RRCID -> 120590	COMPL. DATE	03/11/1986	TOTAL DEPTH	3628	PERF.	3200 - 3277			
06	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	56	1	1032	3	Y	-0-			-0-
07	1023 N	666	-0-	-357	-0-	49	1	617	3	Y	-0-			-0-
08	930 N	500	-0-	-430	-0-	50	1	450	3	Y	-0-			-0-
09	960 N	939	-0-	-21	-0-	91	1	848	3	Y	-0-			-0-
10	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	123	1	1220	3	Y	-0-			-0-
*11	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	115	1	1038	3	Y	-0-			-0-

LONG RANCH		WELL #:		6	RRCID -> 121378	COMPL. DATE	06/04/1986	TOTAL DEPTH	3730	PERF.	3306 - 3475			
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-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			
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-			-0-
07	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-			-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
09	455 N	455	-0-	-0-	-0-	32	1	423	3	Y	-0-			-0-
10	502 N	502	-0-	-0-	-0-	37	1	465	3	Y	-0-			-0-
*11	462 N	462	-0-	-0-	-0-	36	1	426	3	Y	-0-			-0-

LONG RANCH		WELL #:		7	RRCID -> 203513	COMPL. DATE	09/17/1987	TOTAL DEPTH	3752	PERF.	N/A			
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			-0-
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
09	335 N	335	-0-	-0-	-0-	24	1	311	3	N	-0-			-0-
10	268 N	268	-0-	-0-	-0-	20	1	248	3	N	-0-			-0-
*11	243 N	243	-0-	-0-	-0-	19	1	224	3	N	-0-			-0-

LOYCE (STRAWN) BRAKA OPERATING, L.L.C. TINDALL		55322 500 088563		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
		WELL #:	7	RRCID ->	126147	COMPL. DATE	01/05/1988	TOTAL DEPTH	1631	PERF.	1587 - 1602	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LUCKY LANE (MARBLE FALLS LM.) HILL, R.M. OPERATING INC. GRAGG NORTH		55486 300 387991		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
		WELL #:	2	RRCID ->	201659	COMPL. DATE	02/08/2004	TOTAL DEPTH	4530	PERF.	4310 - 4314	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		60 N	54	-0-	-6	-0-	54 2		Y	-0-		45
07		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2		Y	-0-		45
08		DLQ G-10	57	-0-	57	57	57 2		Y	-0-		45
09		DLQ G-10	56	-0-	56	113	56 2		Y	-0-		45
10		DLQ G-10	42	-0-	42	155	42 2		Y	-0-		45
11		DLQ G-10	40	-0-	40	195	40 2		Y	-0-		45

LONG TRUSTS, THE GOREE -SKB		507585		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
		WELL #:	1	RRCID ->	078889	COMPL. DATE	09/07/1978	TOTAL DEPTH	4350	PERF.	4184 - 4192	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		128
07		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2		N	-0-		128
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		128
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		128
10		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		128
11		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		128

ED FORD GAS UNIT NO. 1 AB		WELL #:		5	RRCID ->	083531	COMPL. DATE	06/04/1978	TOTAL DEPTH	4325	PERF.	4205 - 4237
06		150 N	132	-0-	-18	-0-	132 2		Y	-0-		66
07		155 N	133	-0-	-22	-0-	133 2		Y	-0-		66
08		155 N	140	-0-	-15	-0-	140 2		Y	-0-		66
09		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 2		Y	-0-		66
*10		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2		Y	-0-		66
11		150 N NO RPT	-0-	-0-	-150	-0-			Y	NO RPT		66

ED FORD GAS UNIT NO 2 AB		WELL #:		8A	RRCID ->	083532	COMPL. DATE	06/01/1979	TOTAL DEPTH	4745	PERF.	4188 - 4242
06		1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1821 2		Y	-0-		91
07		1643 N	1564	-0-	-79	-0-	1564 2		Y	-0-		91
08		1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1799 2		Y	-0-		91
09		1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1777 2		Y	-0-		91
*10		1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1901 2		Y	-0-		91
11		1740 N NO RPT	-0-	-0-	-1740	-0-			Y	NO RPT		91

LUCKY LANE (STRAWN) S.B. STREET OPERATING, INC. WHITTENBURG 'J'		55486 500 740251		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS				
		WELL #:	2	RRCID ->	279895	COMPL. DATE	01/03/2014	TOTAL DEPTH	3885	PERF.	3688 - 3732	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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		
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	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17

WILLIAMS DEVILLE OPERATING, INC.		924647		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALLAHAN				
SNYDER "117"		703609										
		WELL #: 2		RRCID -> 221685		COMPL. DATE 12/10/2005		TOTAL DEPTH 4260		PERF. 4196 - 4218		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYNDI (DUFFER)		55995 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN				
ANDERSON PRODUCTION		022922										
ROGERS "B"		WELL #: 1		RRCID -> 090130		COMPL. DATE 07/31/1980		TOTAL DEPTH 4190		PERF. 3838 - 3861		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROGERS "B"		55995 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN				
		022922										
		WELL #: 2		RRCID -> 090131		COMPL. DATE 09/08/1980		TOTAL DEPTH 4219		PERF. 3924 - 3930		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M.A. (MILLSAP LAKE SD.)				56059 250	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PALO PINTO				
L.J. RESOURCES, LLC				479988											
VIRGINIA BRADFORD GAS UNIT				WELL #: 1A	RRCID -> 144925	COMPL. DATE 11/01/1991	TOTAL DEPTH 1800	PERF. 1673	-	1718					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VIRGINIA BRADFORD GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 144927	COMPL. DATE 10/30/1992	TOTAL DEPTH 1797	PERF. 1609	-	1698					
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLEN, MARCUS GAS UNIT TWO				WELL #: 2	RRCID -> 145285	COMPL. DATE 05/02/1991	TOTAL DEPTH 1813	PERF. 1734	-	1758					
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	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											
SINGLETON, JOE				WELL #: 5	RRCID -> 259003	COMPL. DATE 07/25/2007	TOTAL DEPTH 4843	PERF. 4826	-	4842					
06	420	N	268	-0-	-152	-0-	262	2	6	9	N	5			161
07	341	N	259	-0-	-82	-0-	258	2	1	9	N	1			162
08	372	N	183	-0-	-189	-0-	182	2	1	9	N	1			163
09	270	N	52	-0-	-218	-0-	51	2	1	9	N	1			164
10	248	N	42	-0-	-206	-0-	41	2	1	9	N	1			165
11	180	N	62	-0-	-118	-0-	61	2	1	9	N	1			166

M. G. C. (BEND)				56166 500	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CALLAHAN				
PROBE EXPLORATION COMPANY				679299											
PARKS				WELL #: 1	RRCID -> 237211	COMPL. DATE 04/23/2008	TOTAL DEPTH 4075	PERF. 3740	-	3744					
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-			41
07	336	N	336	-0-	-0-	-0-	330	3	6	9	N	5			46
08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	318	3	10	9	N	9			55
09	569	N	569	-0-	-0-	-0-	557	3	12	9	N	11			66
10	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-			66
*11	602	N	602	-0-	-0-	-0-	595	3	7	9	N	6			72

QUEST EMG, INC.				684615											
HATCHETT RANCH				WELL #: R 1	RRCID -> 106873	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 4252	PERF. 4066	-	4076				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

M. G. C. (BEND)		//CONT.//		56166 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CALLAHAN							
QUEST EMG, INC.		//CONT.//		684615											
HATCHETT RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	109043	COMPL. DATE	07/14/1977	TOTAL DEPTH	3985	PERF. 3887 - 3904				
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		1313					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		1313					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		1313					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		1313					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		1313					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	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				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		1355					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		1355					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		1355					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		1355					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		1355					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	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				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		1270					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		1270					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		1270					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		1270					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		1270					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		1270					N	NO RPT			-0-

M.J.REID (MARBLE FALLS)		56230 500		ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN								
LEVISAY OPERATING CO.		498735													
REID, GRADY		WELL #:		1	RRCID ->	038038	COMPL. DATE	02/01/1966	TOTAL DEPTH	2622	PERF. 2330 - 2340				
06	1 N	1	-0-	-0-		-0-	1 2				N	-0-			28
07	2 N	1	-0-	-1		-0-	1 2				N	-0-			28
08	2 N	1	-0-	-1		-0-	1 2				N	-0-			28
09	1 N	1	-0-	-0-		-0-	1 2				N	-0-			28
10	1 N	1	-0-	-0-		-0-	1 2				N	-0-			28
11	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				
06	3 N	3	-0-	-0-		-0-	3 2				N	-0-			-0-
07	3 N	3	-0-	-0-		-0-	3 2				N	-0-			-0-
08	3 N	3	-0-	-0-		-0-	3 2				N	-0-			-0-
09	3 N	3	-0-	-0-		-0-	3 2				N	-0-			-0-
10	3 N	3	-0-	-0-		-0-	3 2				N	-0-			-0-
11	3 N	3	-0-	-0-		-0-	3 2				N	-0-			-0-

REID, M. J.		WELL #:		1A	RRCID ->	099120	COMPL. DATE	01/20/1982	TOTAL DEPTH	2500	PERF. 2289 - 2294				
06	5 N	5	-0-	-0-		-0-	5 2				N	-0-			-0-
07	5 N	5	-0-	-0-		-0-	5 2				N	-0-			-0-
08	5 N	5	-0-	-0-		-0-	5 2				N	-0-			-0-
09	5 N	5	-0-	-0-		-0-	5 2				N	-0-			-0-
10	5 N	4	-0-	-1		-0-	4 2				N	-0-			-0-
11	5 N	5	-0-	-0-		-0-	5 2				N	-0-			-0-

M.J.REID (MARBLE FALLS)		//CONT.//		56230 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN				
LEVISAY OPERATING CO.		//CONT.//		498735							
REID, M. J.		WELL #:		1C	RRCID -> 102898	COMPL. DATE 08/23/1982	TOTAL DEPTH 2360	PERF. 2300	- 2308		
M	O	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
06		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-	-0-	-0-
07		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-	-0-	-0-
08		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-	-0-	-0-
09		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-	-0-	-0-
10		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-	-0-	-0-
11		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-	-0-	-0-

REID, M.J.		WELL #:		1D	RRCID -> 120241	COMPL. DATE 10/05/1982	TOTAL DEPTH 2362	PERF. 2297	- 2314		
06		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-	-0-	-0-
07		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-	-0-	-0-
08		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-	-0-	-0-
09		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-	-0-	-0-
10		3 N	2	-0-	-1	-0-	2 2	N	-0-	-0-	-0-
11		3 N	2	-0-	-1	-0-	2 2	N	-0-	-0-	-0-

REID, M.J.		WELL #:		1B	RRCID -> 124509	COMPL. DATE 03/10/1982	TOTAL DEPTH 2382	PERF. 2290	- 2294		
06		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-	-0-	13
07		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-	-0-	13
08		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-	-0-	13
09		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-	-0-	13
10		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-	-0-	13
11		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-	-0-	13

M J R (MARBLE FALLS)				56316 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN				
TEJAS JACK SALES, INC.				841296							
FITZGERALD		WELL #:		4	RRCID -> 131265	COMPL. DATE 05/15/1989	TOTAL DEPTH 950	PERF. 900	- 920		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-

FITZGERALD		WELL #:		3	RRCID -> 131605	COMPL. DATE 05/14/1989	TOTAL DEPTH 1038	PERF. 900	- 1038		
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-

FITZGERALD		WELL #:		5	RRCID -> 131988	COMPL. DATE 07/20/1989	TOTAL DEPTH 986	PERF. 868	- 986		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-

M J R (MARBLE FALLS)		//CONT.//		56316 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: BROWN			
TEJAS JACK SALES, INC.		//CONT.//		841296								
MCNABB		WELL #:		1	RRCID ->	135878	COMPL. DATE	01/31/1990	TOTAL DEPTH	1095	PERF. 1050 - 1090	
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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MACK NEWSOM (MARBLE FALLS)				56475 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: BROWN			
TEJAS JACK SALES, INC.				841296								
NEWSOM, MACK		WELL #:		3	RRCID ->	123883	COMPL. DATE	03/25/1987	TOTAL DEPTH	1000	PERF. 954 - 961	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BOURN		WELL #:		4	RRCID ->	124730	COMPL. DATE	07/10/1987	TOTAL DEPTH	1027	PERF. 960 - 966	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	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	
06	214 N	214	-0-	-0-	-0-	61 1	153 3	Y	-0-			15
07	352 N	352	-0-	-0-	-0-	120 1	232 3	Y	-0-			15
08	485 N	485	-0-	-0-	-0-	253 1	232 3	Y	-0-			15
09	205 N	205	-0-	-0-	-0-	54 1	151 3	Y	-0-			15
10	516 N	516	-0-	-0-	-0-	146 1	370 3	Y	-0-			15
*11	424 N	424	-0-	-0-	-0-	127 1	297 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	
06	120 N	70	-0-	-50	-0-	70 2		N	-0-			-0-
07	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2		N	-0-			-0-
08	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2		N	-0-			-0-
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-			-0-
10	124 N	94	-0-	-30	-0-	94 2		N	-0-			-0-
11	120 N	48	-0-	-72	-0-	48 2		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MAGGIE LOU (MISS.)		//CONT.//		56670 250	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726								
WILSON		WELL #:		2	RRCID ->	185085	COMPL. DATE	07/03/1998	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	3064 - 3189
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
06		330 N	210	-0-	-120	-0-	209 2	1 9	N	1		127
07		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 2		N	-0-		127
08		341 N	335	-0-	-6	-0-	335 2		N	-0-		127
09		304 N	304	-0-	-0-	-0-	300 2	4 9	N	4		131
10		341 N	281	-0-	-60	-0-	281 2		N	-0-		131
11		330 N	145	-0-	-185	-0-	145 2		N	-0-		131

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
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	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
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	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
06		210 N	43	-0-	-167	-0-	43 2		N	-0-		-0-
07		16 N	16	-0-	-0-	-0-	2 1	14 2	N	-0-		-0-
08		31 N	21	-0-	-10	-0-	21 2		N	-0-		-0-
09		30 N	10	-0-	-20	-0-	10 2		N	-0-		-0-
10		31 N	27	-0-	-4	-0-	6 1	21 2	N	-0-		-0-
11		30 N	21	-0-	-9	-0-	21 2		N	-0-		-0-

MALES (4300)				56922 350	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER				
OXXN				630579								
NANCE G.U.		WELL #:		1	RRCID ->	162069	COMPL. DATE	01/26/1997	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	4123 - 4249
06		565 N	565	-0-	-0-	-0-	565 2		N	-0-		-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		565 N	565	-0-	-0-	-0-	565 2		N	-0-		-0-
*09		565 N	565	-0-	-0-	-0-	565 2		N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RKW OPERATING LLC				714311								
LANE ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	165492	COMPL. DATE	08/23/1997	TOTAL DEPTH	5150	PERF.	4189 - 4369
06		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 2		N	-0-		-0-
07		248 N	191	-0-	-57	-0-	191 2		N	-0-		-0-
08		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 2		N	-0-		-0-
09		240 N	178	-0-	-62	-0-	178 2		N	-0-		-0-
10		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 2		N	-0-		-0-
11		240 N	188	-0-	-52	-0-	188 2		N	-0-		-0-

MALES (4300) //CONT.// 56922 350 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER												
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930												
MCKEON, J.H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078187 COMPL. DATE 05/09/1978 TOTAL DEPTH 5311 PERF. 4278 - 4342												
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

06		90 N	21	-0-	-69	-0-	21	2		N	-0-	-0-
07		17 N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	N	-0-
08		31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-
09		30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-
10		31 N	15	-0-	-16	-0-	3	1	12	2	N	-0-
11		12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-

KELLEY GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 084183 COMPL. DATE 07/03/1979 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 3817 - 3837												
06		2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			N	1
07		2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			N	1
08		2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			N	1
09		2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			N	1
*10		2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	2			N	1
*11		1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			N	1

LONG-JONES WELL #: 2 RRCID -> 086168 COMPL. DATE 12/30/1979 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4200 - 4253												
*05		403 N	272	-0-	-131	-0-	11	1	261	2	N	-0-
*06		390 N	60	-0-	-330	-0-	60	2			N	-0-
*07		64 N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	2	N	-0-
*08		217 N	61	-0-	-156	-0-	61	2			N	-0-
*09		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-
*10		22 N	22	-0-	-0-	-0-	5	1	17	2	N	-0-
*11		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-

MCKEON GAS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 086611 COMPL. DATE 01/21/1980 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 4284 - 4348												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

WALKER, RONNIE WELL #: 1 RRCID -> 154586 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 5220 PERF. 4191 - 4208												
06		14B2 EXT	61	-0-	61	-0-	61	2			N	-0-
07		179	63	-0-	-116	-0-	6	1	57	2	N	-0-
08		62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-
09		60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-
10		62 N	21	-0-	-41	-0-	5	1	16	2	N	-0-
11		60 N	18	-0-	-42	-0-	18	2			N	-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												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	66
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	66
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	66
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	66
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	66
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	66

MALES (4650)																			
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 56922 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER																			
DOSS FOUNDATION GAS UNIT //CONT.// 809930																			
WELL #: 1 C RRCID -> 084930 COMPL. DATE 05/27/1979 TOTAL DEPTH 5114 PERF. 4625 - 4631																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KIDWELL HEIRS																			
WELL #: 1 RRCID -> 089305 COMPL. DATE 04/19/1978 TOTAL DEPTH 5413 PERF. 4772 - 4778																			
06		472 N	472	-0-	-0-	B	-0-	472	2				N	-0-					-0-
07		893 N	893	-0-	-0-	B	-0-	893	2				N	-0-					-0-
08		929 N	929	-0-	-0-	B	-0-	928	2	1	9		N	1	1	8			-0-
09		895 N	895	-0-	-0-	B	-0-	894	2	1	9		N	1	1	8			-0-
10		217 N	213	-0-	-4	B	-0-	212	2	1	9		N	1	1	8			-0-
11		210 N	201	-0-	-9	B	-0-	201	2				N	-0-					-0-

ADAMS-CRAVER GAS UNIT																			
WELL #: 1 RRCID -> 131821 COMPL. DATE 09/07/1989 TOTAL DEPTH 5230 PERF. 4547 - 4616																			
06		300 N	41	-0-	-259	B	-0-	41	2				N	-0-					83
07		12 N	12	-0-	-0-	B	-0-	1	1	11	2		N	-0-					83
08		31 N	20	-0-	-11	B	-0-	20	2				N	-0-					83
09		30 N	11	-0-	-19	B	-0-	11	2				N	-0-					83
*10		31 N	31	-0-	-0-	B	-0-	7	1	24	2		N	-0-					83
11		30 N	12	-0-	-18	B	-0-	12	2				N	-0-					83

MALES (4850)																			
OWL CREEK OPERATING CO., INC. 56922 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER																			
ROBERTSON GAS UNIT 629889																			
WELL #: 2 RRCID -> 072712 COMPL. DATE 01/21/1989 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4328 - 5206																			
06		700 N	700	-0-	-0-		-0-	26	1	674	2		N	-0-					128
07		683 N	683	-0-	-0-		-0-	80	1	603	2		N	-0-					128
08		713 N	713	-0-	-0-		-0-	95	1	618	2		N	-0-					128
09		709 N	709	-0-	-0-		-0-	60	1	649	2		N	-0-					128
*10		717 N	717	-0-	-0-		-0-	68	1	649	2		N	-0-					128
11		690 N	NO RPT	-0-	-690		-0-						N	NO RPT					128

DOW FEE																			
WELL #: 1 RRCID -> 086782 COMPL. DATE 11/16/1979 TOTAL DEPTH 5079 PERF. 4916 - 5040																			
06		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					14
07		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					14
08		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					14
09		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					14
10		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					14
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					14

CRAVENS UNIT																			
WELL #: 1 RRCID -> 087286 COMPL. DATE 10/08/1979 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4902 - 5070																			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					47
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					47
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					47
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					47
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					47
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					47

MALES (4850)		//CONT.//		56922 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER				
OWL CREEK OPERATING CO., INC.		//CONT.//		629889								
HOBSON UNIT		WELL #:		RRCID ->	087916	COMPL. DATE	12/08/1979	TOTAL DEPTH	5002 PERF. 4806 - 4814			
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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13
PLUGGED AND ABANDONED 10/30/2009												

OXXN SHARPE		WELL #:		630579	RRCID ->	073114	COMPL. DATE	04/10/1988	TOTAL DEPTH	5540 PERF. 4315 - 5058
06	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2		N	-0-	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2		N	-0-	-0-
*09	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2		N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

RKW OPERATING LLC TABOR GAS UNIT		WELL #:		714311	RRCID ->	126030	COMPL. DATE	12/18/1987	TOTAL DEPTH	5555 PERF. 4304 - 4345
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-	-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-	-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY LONG - JONES		WELL #:		809930	RRCID ->	071584	COMPL. DATE	04/07/1977	TOTAL DEPTH	5170 PERF. N/A
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-
*09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-	-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-	-0-

MIDDLETON GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	081353	COMPL. DATE	12/28/1978	TOTAL DEPTH	4890 PERF. 4813 - 4826
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	29
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	29
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	29
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	29
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	29

CRAVER, R. M.		WELL #:		1	RRCID ->	102897	COMPL. DATE	07/12/1982	TOTAL DEPTH	5312 PERF. 4954 - 5011
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1

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

MALLORY (STRAWN)		56978 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563		WELL #: 31		RRCID -> 256839		COMPL. DATE 03/01/2010		TOTAL DEPTH 4025 PERF. 1070 - 1086		
STUART, J. N. "B"												
06	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2	N	-0-		-0-	
07	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2	N	-0-		-0-	
08	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2	N	-0-		-0-	
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2	N	-0-		-0-	
10	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2	N	-0-		-0-	
11	90 N	71	-0-	-19	-0-	71	2	N	-0-		-0-	

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555		WELL #: 10		RRCID -> 175199		COMPL. DATE 11/24/1999		TOTAL DEPTH 1942 PERF. 1500 - 1516		
STUART, ELLEN G. "B"												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

STERLING OIL AND GAS		818896		WELL #: 2		RRCID -> 100890		COMPL. DATE 04/01/1982		TOTAL DEPTH 1674 PERF. 1082 - 1090		
MALLORY, O. L.												
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

TRACER OPERATING, INC.		863965		WELL #: 1		RRCID -> 200436		COMPL. DATE 01/25/2003		TOTAL DEPTH 1571 PERF. 1354 - 1384		
TARPON "B"												
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MANGUM, NORTH (3200)		57098 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND				
CDJ OIL CO.		140598		WELL #: 1		RRCID -> 133650		COMPL. DATE 02/14/1983		TOTAL DEPTH 3806 PERF. 3367 - 3390		
HARLOW, LOUISE "F"												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SA4 (STRICKLAND)		WELL #: 1		RRCID -> 141977		COMPL. DATE 07/21/1987		TOTAL DEPTH 3984 PERF. 3284 - 3313				
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MANGUM, NORTH (3200) //CONT.// 57098 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 CDJ OIL CO. //CONT.// 140598
 SA 2 (TROXELL) WELL #: 1 RRCID -> 141984 COMPL. DATE 12/11/1987 TOTAL DEPTH 3940 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6

SA3 (COLQUITT) WELL #: 1 RRCID -> 143617 COMPL. DATE 07/20/1987 TOTAL DEPTH 3999 PERF. 3353 - 3368

06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		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

06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2 5		30
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30

W. G. STANSELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205062 COMPL. DATE 08/20/1985 TOTAL DEPTH 3735 PERF. 3325 - 3335

06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EVEREST NETWORK LLC 252052
 ZIEHR, HENRY ET AL WELL #: 1 RRCID -> 131770 COMPL. DATE 08/25/1986 TOTAL DEPTH 3960 PERF. 3220 - 3253

06		30 #	28	-0-	-2	-0-	28	3	N	-0-			1
07		33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	3	N	-0-			1
08		31 #	22	-0-	-9	-0-	22	3	N	-0-			1
09		35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	3	N	-0-			1
10		31 #	26	-0-	-5	-0-	26	3	N	-0-			1
11		30 #	23	-0-	-7	-0-	23	3	N	-0-			1

J & TG, LLC 427427
 WEATHERS WELL #: 1 RRCID -> 113512 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 3891 PERF. 3291 - 3311

06		90 #	19	-0-	-71	-0-	18	2	1 9	Y	1		32
07		10 R	10	-0-	-0-	-0-	9	2	1 9	Y	1		33
08		52 R	52	-0-	-0-	-0-	51	2	1 9	Y	1		34
09		30 #	22	-0-	-8	-0-	21	2	1 9	Y	1		35
10		31 #	19	-0-	-12	-0-	18	2	1 9	Y	1		36
11		60 #	16	-0-	-44	-0-	15	2	1 9	Y	1		37

MANGUM, NORTH (3200)		//CONT.//	57098 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND				
JP OIL & GAS, LLC			448017							
KERR		WELL #:	4	RRCID -> 093521	COMPL. DATE 03/20/1981	TOTAL DEPTH	3303	PERF. 3204	- 3208	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

WAYNICK, WEST		WELL #:	1	RRCID -> 137339	COMPL. DATE 05/08/1980	TOTAL DEPTH	3667	PERF. 3229	- 3240	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	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	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	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	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	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	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		20
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		20
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		20
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		20
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		20
11	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	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-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	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
					(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1032					N	NO RPT		-0-					
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1032					N	NO RPT		-0-					
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1032					N	NO RPT		-0-					
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1032					N	NO RPT		-0-					
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1032					N	NO RPT		-0-					
11	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	
06	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-		-0-					
07	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-		-0-					
08	496	N	332	-0-	-164	-0-	332	2			N	-0-		-0-					
09	510	N	444	-0-	-66	-0-	444	2			N	-0-		-0-					
10	527	N	375	-0-	-152	-0-	375	2			N	-0-		-0-					
*11	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			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	
06	30	#	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-		66					
07	62	#	20	-0-	-42	-0-	20	2			N	-0-		66					
08	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-		66					
09	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-		66					
10	75	R	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-		66					
*11	80	R	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-		66					

CDJ OIL CO.										140598									
HARLOW, LOUISE "D"										WELL #:		1		RRCID -> 133343		COMPL. DATE 03/22/1982		TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3258 - 3288	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		118					
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		118					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		118					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		118					
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		118					
11	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	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-					
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-					
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-					
11	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	
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-					
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-					
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-					
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-					
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-					
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-					

MANGUM, WEST (3100)		//CONT.//		57103 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND				
STOVALL, HOWARD				824340							
AUTRY "A"				WELL #: 1	RRCID -> 077677	COMPL. DATE 06/14/1978	TOTAL DEPTH 3805	PERF. 3096	-	3101	
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
06	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-		-0-
07	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-		-0-
08	5 #	4	-0-	-1	-0-	4 3		N	-0-		-0-
09	5 #	4	-0-	-1	-0-	4 3		N	-0-		-0-
10	5 #	4	-0-	-1	-0-	4 3		N	-0-		-0-
11	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-		-0-

DEMPSEY, H.				WELL #: 1	RRCID -> 111204	COMPL. DATE 05/29/1984	TOTAL DEPTH 3482	PERF. 3216	-	3235	
06	90 #	28	-0-	-62	-0-	28 3		N	-0-		4
07	93 #	28	-0-	-65	-0-	28 3		N	-0-		4
08	93 #	28	-0-	-65	-0-	28 3		N	-0-		4
09	60 #	28	-0-	-32	-0-	28 3		N	-0-		4
10	31 #	28	-0-	-3	-0-	28 3		N	-0-		4
11	30 #	28	-0-	-2	-0-	28 3		N	-0-		4

AUTRY "C"				WELL #: 1	RRCID -> 114539	COMPL. DATE 07/02/1979	TOTAL DEPTH 3694	PERF. 3107	-	3114	
06	30 #	21	-0-	-9	-0-	21 3		N	-0-		-0-
07	31 #	22	-0-	-9	-0-	22 3		N	-0-		-0-
08	31 #	22	-0-	-9	-0-	22 3		N	-0-		-0-
09	30 #	20	-0-	-10	-0-	20 3		N	-0-		-0-
10	31 #	19	-0-	-12	-0-	19 3		N	-0-		-0-
11	30 #	17	-0-	-13	-0-	17 3		N	-0-		-0-

AUTRY "K"				WELL #: 1	RRCID -> 131764	COMPL. DATE 03/27/1981	TOTAL DEPTH 3780	PERF. 3194	-	3235	
06	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33 3		N	-0-		-0-
07	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35 3		N	-0-		-0-
08	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35 3		N	-0-		-0-
09	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32 3		N	-0-		-0-
10	31 #	30	-0-	-1	-0-	30 3		N	-0-		-0-
11	30 #	28	-0-	-2	-0-	28 3		N	-0-		-0-

AUTRY "H"				WELL #: 1	RRCID -> 131765	COMPL. DATE 01/12/1980	TOTAL DEPTH 3829	PERF. 3347	-	3352	
06	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-		82
07	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-		82
08	5 #	4	-0-	-1	-0-	4 3		N	-0-		82
09	5 #	4	-0-	-1	-0-	4 3		N	-0-		82
10	5 #	4	-0-	-1	-0-	4 3		N	-0-		82
11	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-		82

AUTRY "L"				WELL #: 1	RRCID -> 131766	COMPL. DATE 04/02/1981	TOTAL DEPTH 3745	PERF. 3180	-	3209	
06	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-		63
07	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-		63
08	6 #	5	-0-	-1	-0-	5 3		N	-0-		63
09	6 #	5	-0-	-1	-0-	5 3		N	-0-		63
10	6 #	5	-0-	-1	-0-	5 3		N	-0-		63
11	5 #	4	-0-	-1	-0-	4 3		N	-0-		63

AUTRY "D"				WELL #: 1	RRCID -> 131767	COMPL. DATE 11/30/1978	TOTAL DEPTH 3730	PERF. 3134	-	3147	
06	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30 3		N	-0-		-0-
07	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32 3		N	-0-		-0-
08	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32 3		N	-0-		-0-
09	30 #	29	-0-	-1	-0-	29 3		N	-0-		-0-
10	31 #	28	-0-	-3	-0-	28 3		N	-0-		-0-
11	30 #	25	-0-	-5	-0-	25 3		N	-0-		-0-

MANGUM, WEST (3100)		//CONT.//		57103 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND								
STOVALL, HOWARD		//CONT.//		824340											
AUTRY		WELL #:		1	RRCID ->	131768	COMPL. DATE	07/24/1977	TOTAL DEPTH	3825	PERF.	3096 - 3105			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
06		4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-				-0-
07		4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-				-0-
08		4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-				-0-
09		4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-				-0-
10		4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-				-0-
11		4 #	3	-0-	-1	-0-	3	3		N	-0-				-0-

AUTRY "B"		WELL #:		1	RRCID ->	133651	COMPL. DATE	05/17/1978	TOTAL DEPTH	3763	PERF.	3101 - 3113			
06		11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-				73
07		12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-				73
08		12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-				73
09		12 #	11	-0-	-1	-0-	11	3		N	-0-				73
10		12 #	10	-0-	-2	-0-	10	3		N	-0-				73
11		12 #	9	-0-	-3	-0-	9	3		N	-0-				73

AUTRY 22 "A"		WELL #:		1	RRCID ->	134924	COMPL. DATE	05/03/1980	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	3248 - 3266			
06		17 R	17	-0-	-0-	-0-	17	3		Y	-0-				-0-
07		31 #	18	-0-	-13	-0-	18	3		Y	-0-				-0-
08		31 #	18	-0-	-13	-0-	18	3		Y	-0-				-0-
09		30 #	16	-0-	-14	-0-	16	3		Y	-0-				-0-
10		31 #	15	-0-	-16	-0-	15	3		Y	-0-				-0-
11		30 #	14	-0-	-16	-0-	14	3		Y	-0-				-0-

AUTRY "27"		WELL #:		3	RRCID ->	197812	COMPL. DATE	08/17/1979	TOTAL DEPTH	3804	PERF.	3151 - 3160			
06		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-				-0-
07		32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-				-0-
08		32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-				-0-
09		30 #	29	-0-	-1	-0-	29	3		N	-0-				-0-
10		31 #	28	-0-	-3	-0-	28	3		N	-0-				-0-
11		30 #	25	-0-	-5	-0-	25	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			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	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			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	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

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			164
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			164
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			164
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			164
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			164
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			164

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC 822615
 MCCONNELL WELL #: 2 RRCID -> 120877 COMPL. DATE 03/27/1986 TOTAL DEPTH 4319 PERF. 3312 - 3318

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROOKS WELL #: 2 RRCID -> 242252 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 4216 PERF. 3292 - 3300

06	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-			-0-
07	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-			-0-
08	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-			-0-
09	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-			-0-
*10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARBLE FALLS (4070) 57354 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 BASA RESOURCES, INC. 053974
 WRIGHT, C. M. WELL #: RRCID -> 237869 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 4309 PERF. 3978 - 4008

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/05/2012

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
 RYAN MORTGAGE COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 283597 COMPL. DATE 01/01/2017 TOTAL DEPTH 4785 PERF. 3894 - 4009

06	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-			-0-
07	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2015	3	1	9	N	1	8		-0-
08	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2220	3	1	9	N	1	8		-0-
09	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	2345	3	1	9	N	1	8		-0-
10	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	2422	3	2	9	N	2	8		-0-
*11	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	3			N	-0-			-0-

K & S OIL & GAS COMPANY, LLC 448761
 ALEXANDER WELL #: 1 L RRCID -> 115661 COMPL. DATE 02/08/1984 TOTAL DEPTH 4779 PERF. 4076 - 4112

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MARBLE FALLS (4070)		//CONT.//		57354 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO							
LEXGAS, INC.				500222										
MCCLURE LEASE		WELL #:		4	RRCID ->	282982	COMPL. DATE	05/13/2013	TOTAL DEPTH	4625	PERF. 4412 - 4454			
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-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-
BOWDEN-BANE		WELL #:		1	RRCID ->	282983	COMPL. DATE	05/22/2013	TOTAL DEPTH	4895	PERF. 4580 - 4620			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-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-
MARGIE (CONGL)				57396 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CALLAHAN							
AMEN OIL LLC				016944										
MONTGOMERY "55"		WELL #:		1	RRCID ->	193387	COMPL. DATE	01/02/2003	TOTAL DEPTH	4172	PERF. 3852 - 3862			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MARIANAS, S. (GARDNER)				57420 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLEMAN							
FORTUNA EXPLORATION, INC.				278703										
RANCH TWO		WELL #:		1	RRCID ->	115386	COMPL. DATE	01/21/1985	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3235 - 3251			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MARINER (CONGL.)				57513 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO							
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC				637403										
MARINER		WELL #:		2	RRCID ->	151703	COMPL. DATE	07/27/1994	TOTAL DEPTH	4075	PERF. 3789 - 3794			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
MARINER "A"		WELL #:		1	RRCID ->	155357	COMPL. DATE	07/25/1995	TOTAL DEPTH	4050	PERF. 3558 - 3574			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-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	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

MARINER (CONGL.)		//CONT.//		57513	075	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC		//CONT.//		637403											
MARINER "A"		WELL #:		2	RRCID ->	159700	COMPL. DATE	06/25/1996	TOTAL DEPTH	4260	PERF.	3462	-	3479	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

MARINER "B"		WELL #:		1	RRCID ->	166184	COMPL. DATE	01/09/1998	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3772	-	3877	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

TRACER OPERATING, INC.		863965													
DEAN, HELEN LOUISE		WELL #:		1	RRCID ->	169397	COMPL. DATE	04/16/1998	TOTAL DEPTH	4020	PERF.	3857	-	3867	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7

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	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HILLTOP PETROLEUM LLC		388911													
WILLIAMS		WELL #:		1 U	RRCID ->	100722	COMPL. DATE	05/12/1982	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5436	-	5446	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SAGE NATURAL RESOURCES LLC		743223													
JOHNSON		WELL #:		2	RRCID ->	207094	COMPL. DATE	06/09/2004	TOTAL DEPTH	5939	PERF.	5516	-	5538	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MARSAN (CONGL.)		57666 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
BAYOU OPERATING COMPANY, INC.		058851													
RIDDLE TRACT 2		WELL #: 1		RRCID -> 109800		COMPL. DATE 02/10/1984		TOTAL DEPTH 3225		PERF. 3002 - 3026					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	150 N	90	-0-	-60	-0-		90	2		Y	-0-				-0-
07	155 N	59	-0-	-96	-0-		59	2		Y	-0-				-0-
08	108 N	108	-0-	-0-	-0-		108	2		Y	-0-				-0-
09	123 N	123	-0-	-0-	-0-		123	2		Y	-0-				-0-
10	138 N	138	-0-	-0-	-0-		138	2		Y	-0-				-0-
*11	119 N	119	-0-	-0-	-0-		119	2		Y	-0-				-0-

RIDDLE TRACT 3		WELL #: 1		RRCID -> 112783		COMPL. DATE 09/05/1984		TOTAL DEPTH 3177		PERF. 3013 - 3028					
06	120 N	89	-0-	-31	-0-		89	2		Y	-0-				-0-
07	124 N	120	-0-	-4	-0-		120	2		Y	-0-				-0-
08	142 N	142	-0-	-0-	-0-		142	2		Y	-0-				-0-
09	160 N	160	-0-	-0-	-0-		160	2		Y	-0-				-0-
10	124 N	76	-0-	-48	-0-		76	2		Y	-0-				-0-
11	150 N	130	-0-	-20	-0-		130	2		Y	-0-				-0-

RIDDLE TRACT 5		WELL #: 1		RRCID -> 113950		COMPL. DATE 11/13/1984		TOTAL DEPTH 3210		PERF. 3015 - 3042					
06	450 N	267	-0-	-183	-0-		267	2		Y	-0-				-0-
07	434 N	361	-0-	-73	-0-		361	2		Y	-0-				-0-
08	372 N	142	-0-	-230	-0-		142	2		Y	-0-				-0-
09	481 N	481	-0-	-0-	-0-		481	2		Y	-0-				-0-
10	529 N	529	-0-	-0-	-0-		529	2		Y	-0-				-0-
*11	390 N	390	-0-	-0-	-0-		390	2		Y	-0-				-0-

MORGAN		WELL #: 1		RRCID -> 115328		COMPL. DATE 01/09/1985		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 3074 - 3084					
06	300 N	132	-0-	-168	-0-		132	2		N	-0-				-0-
07	217 N	173	-0-	-44	-0-		173	2		N	-0-				-0-
08	193 N	193	-0-	-0-	-0-		193	2		N	-0-				-0-
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-		210	2		N	-0-				-0-
10	186 N	185	-0-	-1	-0-		185	2		N	-0-				-0-
*11	203 N	203	-0-	-0-	-0-		203	2		N	-0-				-0-

RIDDLE TRACT 1		WELL #: 1		RRCID -> 119627		COMPL. DATE 12/18/1985		TOTAL DEPTH 3176		PERF. 3020 - 3040					
06	90 N	60	-0-	-30	-0-		60	2		Y	-0-				-0-
07	93 N	39	-0-	-54	-0-		39	2		Y	-0-				-0-
08	76 N	76	-0-	-0-	-0-		76	2		Y	-0-				-0-
09	82 N	82	-0-	-0-	-0-		82	2		Y	-0-				-0-
10	92 N	92	-0-	-0-	-0-		92	2		Y	-0-				-0-
*11	79 N	79	-0-	-0-	-0-		79	2		Y	-0-				-0-

RIDDLE TRACT 7		WELL #: 1		RRCID -> 175444		COMPL. DATE 12/13/1999		TOTAL DEPTH 3155		PERF. 3065 - 3077					
06	420 N	203	-0-	-217	-0-		203	2		N	-0-				-0-
07	403 N	201	-0-	-202	-0-		201	2		N	-0-				-0-
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-				-0-
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-				-0-
10	250 N	250	-0-	-0-	-0-		250	2		N	-0-				-0-
*11	228 N	228	-0-	-0-	-0-		228	2		N	-0-				-0-

K. BROWN 'A'		WELL #: 1		RRCID -> 281551		COMPL. DATE 09/06/2012		TOTAL DEPTH 3250		PERF. 2930 - 2940					
06	2580 N	474	-0-	-2106	-0-		468	2	6	9	N	5			79
07	2635 N	1747	-0-	-888	-0-		1740	2	7	9	N	6			85
08	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-		1946	2	3	9	N	3	65	1	23
09	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-		2187	2			N	-0-			23
10	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-		2239	2			N	-0-			23
*11	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-		2490	2	4	9	N	4			27

MARSAN (CONGL.) COMYN NATURAL GAS, INC. RIDDLE UNIT 1		//CONT.//	57666 500 170059	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND							
M	O	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 1 RRCID -> 108794 COMPL. DATE 12/02/1983 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3044 - 3054													
06	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-			11
07	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-			11
*08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			11
09	60 N	42	-0-	-18	-0-	42	2		N	-0-			11
10	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2		N	-0-			11
*11	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-			11

RIDDLE UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 108951 COMPL. DATE 11/29/1983 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2997 - 3010													
06	180 N	115	-0-	-65	-0-	115	2		N	-0-			8
07	248 N	114	-0-	-134	-0-	114	2		N	-0-			8
08	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2		N	-0-			8
09	120 N	33	-0-	-87	-0-	33	2		N	-0-			8
10	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	2		N	-0-			8
*11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-			8

RIDDLE UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 112983 COMPL. DATE 08/15/1984 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3000 - 3010													
06	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2		N	-0-			2
07	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2		N	-0-			2
08	434 N	413	-0-	-21	-0-	413	2		N	-0-			2
09	450 N	423	-0-	-27	-0-	423	2		N	-0-			2
10	434 N	416	-0-	-18	-0-	416	2		N	-0-			2
*11	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2		N	-0-			2

MAYNARD UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 114534 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3038 - 3044													
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			-0-
07	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-
*08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-			-0-
09	60 N	43	-0-	-17	-0-	43	2		N	-0-			-0-
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			-0-
*11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-

LOVELL WELL #: 1 RRCID -> 116500 COMPL. DATE 02/01/1985 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 3032 - 3036													
06	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2		N	-0-			27
07	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2		N	-0-			27
08	341 N	104	-0-	-237	-0-	104	2		N	-0-			27
09	330 N	33	-0-	-297	-0-	33	2		N	-0-			27
10	341 N	154	-0-	-187	-0-	154	2		N	-0-			27
*11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-			27

MARTIN UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 122025 COMPL. DATE 04/20/1984 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2942 - 2946													
06	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2		N	-0-			44
07	248 N	123	-0-	-125	-0-	123	2		N	-0-			44
08	310 N	74	-0-	-236	-0-	74	2		N	-0-			44
09	300 N	11	-0-	-289	-0-	11	2		N	-0-			44
10	124 N	60	-0-	-64	-0-	60	2		N	-0-			44
*11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-			44

MARSAN (CONGL.)		//CONT.//		57666 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
MOGUL RESOURCES, LLC				573657									
MARTIN				WELL #:	4	RRCID ->	114535	COMPL. DATE	12/17/1984	TOTAL DEPTH	3352	PERF.	3054 - 3062
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
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-			N	1			75
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	85 3	50 9	N	45			120
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	41 3	39 9	N	35			155
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	80 3	47 9	N	43	170 1		28
10	124	N	110	-0-	-14	-0-	60 3	50 9	N	45			73
*11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	63 3	57 9	N	52			125
MASK (CADD)				58093 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: CALLAHAN					
DRILLOGIX EXPLORATION LLC				228368									
MASK 2284				WELL #:	1	RRCID ->	097397	COMPL. DATE	01/02/1982	TOTAL DEPTH	4004	PERF.	3139 - 3170
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MATTHEWS (CADD)				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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MATTHEWS (CONGLOMERATE) 58323 560 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
 VAN OPERATING, LTD. 881442
 NEWELL 12-12 WELL #: 1D RRCID -> 175787 COMPL. DATE 01/01/2000 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4662 - 4670

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATTHEWS (GARDNER SD.) 58324 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
 VAN OPERATING, LTD. 881442
 BURLESON "34" WELL #: 2 RRCID -> 195034 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 3170 - 3175

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		1560 N	-0-	-0-	-1560	-0-	-0-					N	-0-					67
07		1612 N	1441	-0-	-171	-0-	-0-	1389	3	52	9	N	47					114
08		1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	-0-	1531	3	14	9	N	13					127
09		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	-0-	1025	3	6	9	N	5					132
10		2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	-0-	2152	3	92	9	N	84					216
*11		1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	-0-	1713	3	46	9	N	42	166	1			92

MATTHEWS, NORTH (GARDNER) 58326 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
 VAN OPERATING, LTD. 881442
 MATTHEWS "23" WELL #: 4 RRCID -> 149362 COMPL. DATE 09/04/1999 TOTAL DEPTH 4895 PERF. 3595 - 3614

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/03/2020 - P/A 07/30/20																		

NEWELL 12-8 WELL #: 1D RRCID -> 204324 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3902 - 3908

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125

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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		PRTL PLG	-0-	-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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCBRIDE (BEND CONGL.)		58791 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
PETEX		659782													
FAMBRO D		WELL #:		RRCID -> 107830		COMPL. DATE 08/15/1983		TOTAL DEPTH 3956		PERF. 3813 - 3816					
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
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				81
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				81
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				81
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				81
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				81
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				81
PLUGGED AND ABANDONED 03/20/2018															

FAMBRO "D"		WELL #:		3		RRCID -> 109921		COMPL. DATE 02/16/1984		TOTAL DEPTH 4015		PERF. 3854 - 3864			
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-				-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-				-0-
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-				-0-
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2		N	-0-				-0-
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-				-0-
*11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-				-0-

FAMBRO "CC"		WELL #:		1		RRCID -> 112332		COMPL. DATE 06/19/1984		TOTAL DEPTH 3920		PERF. 3780 - 3788			
06	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2		N	-0-				-0-
07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-				-0-
08	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2		N	-0-				-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-				-0-
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2		N	-0-				-0-
*11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-				-0-

FAMBRO E		WELL #:		1		RRCID -> 147661		COMPL. DATE 09/09/1985		TOTAL DEPTH 3914		PERF. 3901 - 3906			
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2		N	-0-				-0-
07	403	N	243	-0-	-160	-0-	243	2		N	-0-				-0-
08	372	N	200	-0-	-172	-0-	200	2		N	-0-				-0-
09	450	N	213	-0-	-237	-0-	213	2		N	-0-				-0-
10	248	N	191	-0-	-57	-0-	191	2		N	-0-				-0-
11	180	N	167	-0-	-13	-0-	167	2		N	-0-				-0-

SAM FAMBRO '10'		WELL #:		2		RRCID -> 274732		COMPL. DATE 06/01/2014		TOTAL DEPTH 4040		PERF. 3874 - 3934			
06	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2		N	-0-				-0-
07	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2		N	-0-				-0-
08	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2		N	-0-				-0-
09	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2		N	-0-				-0-
10	713	N	-0-	-0-	-713	-0-	-0-			N	-0-				-0-
*11	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2		N	-0-				-0-

MCCLISH-STONE (CONGL, UP)		58998 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
MNA ENTERPRISES LTD. CO.		571988													
BUZBEE "F"		WELL #:		1		RRCID -> 088560		COMPL. DATE 06/06/1980		TOTAL DEPTH 3799		PERF. 3314 - 3320			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

MCCLEISH-STONE (CONGL, UP)		//CONT.//		58998 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO		
ROLLO RESOURCES, LLC				726791					
BRANNON II				WELL #:	5	RRCID -> 092534	COMPL. DATE 03/25/1981	TOTAL DEPTH 4050	PERF. 3634 - 3648
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
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	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
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MCCLEISH-STONE (CONGL, LO)				58998 301	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO		
ROLLO RESOURCES, LLC				726791					
BRANNON II				WELL #:	4	RRCID -> 090072	COMPL. DATE 10/16/1980	TOTAL DEPTH 4004	PERF. 3800 - 3810
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MCCREA (STRAWN, LO.)				59142 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS		
PETEX				659782					
LAW "62"				WELL #:	1	RRCID -> 256302	COMPL. DATE 04/01/2010	TOTAL DEPTH 4150	PERF. 2506 - 2526
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MCCREA HEIRS (LAKE SAND)				59145 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STEPHENS		
PETEX				659782					
MCCREA HEIRS				WELL #:	4	RRCID -> 125719	COMPL. DATE 10/23/1987	TOTAL DEPTH 3925	PERF. 3714 - 3725
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-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-

MCCUITION (MARBLE FALLS)														
J & J WHITESIDE INC.														
WHITESIDE														
WELL #: 2 RRCID -> 076143 COMPL. DATE 04/12/1978 TOTAL DEPTH 2820 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

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09		14B2 EXT	20	-0-	20	20	20	2		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	20				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	20				N	NO RPT			-0-

WHITESIDE														
WELL #: 1 RRCID -> 181992 COMPL. DATE 10/18/1977 TOTAL DEPTH 3500 PERF. N/A														

06	60 #		44	-0-	-16	-0-	44	2		N	-0-			-0-
*07	62 #		-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
*08	62 #		-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
*09	60 #		-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
10	31 #	NO RPT		-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-
11	30 #	NO RPT		-0-	-30	-0-				N	NO RPT			-0-

WHITESIDE														
WELL #: 2 A RRCID -> 182002 COMPL. DATE 02/30/1978 TOTAL DEPTH 2820 PERF. N/A														

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCDANIEL (CONGL.)														
HESS, JERRY OPERATING CO.														
FLETCHER														
WELL #: 1 RRCID -> 105161 COMPL. DATE 09/10/1982 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3974 - 3999														

06	660 N		641	-0-	-19	-0-	641	2		N	-0-			-0-
07	682 N		660	-0-	-22	-0-	660	2		N	-0-			-0-
08	682 N		643	-0-	-39	-0-	643	2		N	-0-			-0-
09	652 N		652	-0-	-0-	-0-	652	2		N	-0-			-0-
10	678 N		678	-0-	-0-	-0-	678	2		N	-0-			-0-
*11	671 N		671	-0-	-0-	-0-	671	2		N	-0-			-0-

MCFARLAND (JENNINGS)														
RINGO RIG LLC														
HERRING, V.														
WELL #: 5 RRCID -> 100788 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 1450 PERF. 1334 - 1344														

06	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 #	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 #	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCINTOSH (BIG SALINE)														
ASTEROID PRECISION, LLC														
SSG KEVIN W. BUTLER														
WELL #: 1 RRCID -> 073997 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5085 PERF. 4466 - 4486														

06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCINTOSH (BIG SALINE)		//CONT.//		59542 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOOD			
XTO ENERGY INC.				945936									
WEST, F.				WELL #: 2		RRCID -> 073094		COMPL. DATE 09/01/1977		TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3		N	-0-			-0-
07	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3		N	-0-			-0-
08	372 N	366	-0-	-6	-0-	366	3		N	-0-			-0-
09	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3		N	-0-			-0-
10	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3		N	-0-			-0-
*11	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3		N	-0-			-0-

CRAVENS				WELL #: 4		RRCID -> 074055		COMPL. DATE 09/30/1977		TOTAL DEPTH 5010 PERF. N/A			
06	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3		N	-0-			-0-
07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-			-0-
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-			-0-
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			-0-
10	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3		N	-0-			-0-
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	3		N	-0-			-0-

PEVELER, M.				WELL #: 1		RRCID -> 077364		COMPL. DATE 06/26/1978		TOTAL DEPTH 5350 PERF. 3816 - 3842			
06	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3		N	-0-			-0-
07	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3		N	-0-			-0-
08	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3		N	-0-			-0-
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3		N	-0-			-0-
10	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3		N	-0-			-0-
*11	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3		N	-0-			-0-

CRAVENS				WELL #: 7		RRCID -> 079132		COMPL. DATE 08/03/1978		TOTAL DEPTH 5093 PERF. 4663 - 4673			
06	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3		N	-0-			-0-
07	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3		N	-0-			-0-
08	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3		N	-0-			-0-
09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-			-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
*11	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3		N	-0-			-0-

NELON "B"				WELL #: 1		RRCID -> 079588		COMPL. DATE 10/14/1978		TOTAL DEPTH 5625 PERF. 4946 - 5095			
06	150 N	142	-0-	-8	-0-	142	3		N	-0-			-0-
07	155 N	147	-0-	-8	-0-	147	3		N	-0-			-0-
08	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	3		N	-0-			-0-
09	150 N	109	-0-	-41	-0-	109	3		N	-0-			-0-
10	155 N	70	-0-	-85	-0-	70	3		N	-0-			-0-
11	150 N	95	-0-	-55	-0-	95	3		N	-0-			-0-

WIGGINS				WELL #: 2		RRCID -> 083636		COMPL. DATE 07/22/1979		TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4719 - 4738			
06	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	3		N	-0-			-0-
07	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	3		N	-0-			-0-
08	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	3		N	-0-			-0-
09	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	3		N	-0-			-0-
10	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	3		N	-0-			-0-
*11	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	3		N	-0-			-0-

PEVELER, M.				WELL #: 2		RRCID -> 093534		COMPL. DATE 02/15/1980		TOTAL DEPTH 5375 PERF. 3780 - 4245			
06	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	3		N	-0-			-0-
07	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3		N	-0-			-0-
08	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3		N	-0-			-0-
09	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3		N	-0-			-0-
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-			-0-
*11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-			-0-

MCINTOSH (STRAWN) COOK, DAVID W. COOK "C"		59542 500 174327		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD						
		WELL #:	1	RRCID ->	092050	COMPL. DATE	01/05/1981	TOTAL DEPTH	5275	PERF.	4248 - 4380			
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
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GARDNER, OLLIE GARDNER, OLLIE		294515		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH						
		WELL #:	1	RRCID ->	070901	COMPL. DATE	03/16/1977	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	N/A			
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GIANT NRG CO., LP SANDERS "A"		302592		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH						
		WELL #:	1	RRCID ->	092319	COMPL. DATE	01/20/1981	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4910 - 4922			
06	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-			-0-
07	381 N	381	-0-	-0-	-0-	82	1	299	2	N	-0-			-0-
08	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-			-0-
09	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-			-0-
*10	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-			-0-
*11	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-			-0-

CLEVELAND GAS UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH						
		WELL #:	1	RRCID ->	094088	COMPL. DATE	03/12/1981	TOTAL DEPTH	5150	PERF.	4912 - 4922			
06	840 N	772	-0-	-68	-0-	772	2			N	-0-			3
07	979 N	979	-0-	-0-	-0-	218	1	761	2	N	-0-			3
08	868 N	771	-0-	-97	-0-	771	2			N	-0-			3
09	780 N	335	-0-	-445	-0-	335	2			N	-0-			3
10	868 N	838	-0-	-30	-0-	838	2			N	-0-			3
11	750 N	690	-0-	-60	-0-	690	2			N	-0-			3

CLEVELAND		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH						
		WELL #:	2	RRCID ->	102915	COMPL. DATE	09/22/1981	TOTAL DEPTH	4885	PERF.	4736 - 4740			
06	1380 N	1307	-0-	-73	-0-	1307	2			N	-0-			-0-
07	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	386	1	1068	2	N	-0-			-0-
08	1426 N	1382	-0-	-44	-0-	1382	2			N	-0-			-0-
09	1320 N	943	-0-	-377	-0-	943	2			N	-0-			-0-
10	1426 N	1137	-0-	-289	-0-	1137	2			N	-0-			-0-
11	1350 N	1153	-0-	-197	-0-	1153	2			N	-0-			-0-

GRISSOM PRODUCTION GRISSOM		334880		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH						
		WELL #:	1	RRCID ->	100787	COMPL. DATE	03/25/1982	TOTAL DEPTH	5365	PERF.	3758 - 3770			
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCINTOSH (STRAWN)		//CONT.//		59542 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD				
XTO ENERGY INC.				945936										
MCINTOSH D.		WELL #:		1		RRCID -> 069342		COMPL. DATE 08/21/1976		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 0 - 4380				
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	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-			-0-

MCINTOSH D.		WELL #:		2		RRCID -> 069574		COMPL. DATE 12/29/1976		TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4358 - 0				
06	150 N	68	-0-	-82	-0-	68	3			N	-0-			-0-
07	155 N	101	-0-	-54	-0-	101	3			N	-0-			-0-
08	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-			-0-
09	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-			-0-
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-			-0-
11	120 N	87	-0-	-33	-0-	87	3			N	-0-			-0-

MCINTOSH D.		WELL #:		3		RRCID -> 071382		COMPL. DATE 04/04/1977		TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CAMPBELL, C. L.		WELL #:		2		RRCID -> 072736		COMPL. DATE 08/10/1977		TOTAL DEPTH 5256 PERF. N/A				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NELSON, D.		WELL #:		1		RRCID -> 072737		COMPL. DATE 07/28/1977		TOTAL DEPTH 5193 PERF. N/A				
06	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-			-0-
07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-			-0-
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-			-0-
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-			-0-
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-			-0-
*11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-			-0-

MCINTOSH, L.		WELL #:		1		RRCID -> 074867		COMPL. DATE 11/15/1977		TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A				
06	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CRAVENS		WELL #:		5		RRCID -> 074905		COMPL. DATE 12/13/1977		TOTAL DEPTH 4784 PERF. N/A				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCINTOSH (STRAWN)		//CONT.// 59542 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
NIX, T. H.		WELL #: 2		RRCID -> 075617		COMPL. DATE 01/16/1978		TOTAL DEPTH 5150		PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WEST, F.		WELL #: 6		RRCID -> 077155		COMPL. DATE 05/17/1978		TOTAL DEPTH 5100		PERF. 2904 - 3709				
06	240	N	229	-0-	-11	-0-	229	3		N	-0-			-0-
07	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	3		N	-0-			-0-
08	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	3		N	-0-			-0-
09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3		N	-0-			-0-
10	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3		N	-0-			-0-
11	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	3		N	-0-			-0-

CATE, W.E.		WELL #: 1		RRCID -> 082437		COMPL. DATE 04/04/1979		TOTAL DEPTH 5100		PERF. 4194 - 4207				
06	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	3		N	-0-			-0-
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3		N	-0-			-0-
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3		N	-0-			-0-
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3		N	-0-			-0-
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3		N	-0-			-0-
*11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3		N	-0-			-0-

DAVIS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 087207		COMPL. DATE 02/15/1980		TOTAL DEPTH 5107		PERF. 3942 - 3954				
06	270	N	239	-0-	-31	-0-	239	3		N	-0-			-0-
07	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	3		N	-0-			-0-
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3		N	-0-			-0-
09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3		N	-0-			-0-
10	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3		N	-0-			-0-
*11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3		N	-0-			-0-

FRENCH		WELL #: 1		RRCID -> 087517		COMPL. DATE 04/04/1980		TOTAL DEPTH 4615		PERF. 3910 - 4074				
06	930	N	903	-0-	-27	-0-	903	3		N	-0-			-0-
07	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3		N	-0-			-0-
08	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3		N	-0-			-0-
09	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3		N	-0-			-0-
10	961	N	922	-0-	-39	-0-	922	3		N	-0-			-0-
11	930	N	886	-0-	-44	-0-	886	3		N	-0-			-0-

SCHOMERS		WELL #: 1		RRCID -> 139232		COMPL. DATE 02/21/1991		TOTAL DEPTH 5230		PERF. 3215 - 3240				
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	3		N	-0-			-0-
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3		N	-0-			-0-
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3		N	-0-			-0-
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3		N	-0-			-0-
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3		N	-0-			-0-
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3		N	-0-			-0-

LOWDEN, R. R.		WELL #: 1		RRCID -> 140101		COMPL. DATE 11/10/1991		TOTAL DEPTH 4870		PERF. 4220 - 4290				
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3		N	-0-			-0-
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3		N	-0-			-0-
08	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3		N	-0-			-0-
09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3		N	-0-			-0-
10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3		N	-0-			-0-
*11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MCLENNAN (MISS) APEXCO, INC. MASON, L. "A"		59738 500 027480	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS										
WELL #:		1	RRCID -> 119221	COMPL. DATE 11/15/1985	TOTAL DEPTH 4450	PERF. 3965	-	3969							
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
MASON, L. "B"															
WELL #:			2	RRCID -> 119634	COMPL. DATE 12/14/1985	TOTAL DEPTH 4456	PERF. 3994	-	4012						
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
MEEKER (CONGLOMERATE 3850) EXPRO ENGINEERING, INC. HEAVEN		60255 200 257082	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PARKER										
WELL #:		1	RRCID -> 106788	COMPL. DATE 05/12/1983	TOTAL DEPTH 5900	PERF. 4080	-	4088							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					138
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					138
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					138
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					138
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					138
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					138
MEEKER AND COMPANY, INC. DOSE, O. E., -B- UNIT		558961		RRCID -> 017975	COMPL. DATE 08/18/1959	TOTAL DEPTH 4288	PERF. 3869	-	3888						
WELL #:															
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					11
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					11
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					11
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					11
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					11
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					11
PLUGGED AND ABANDONED 05/14/2007															
PEARSON, J. M., UNIT #1				RRCID -> 017976	COMPL. DATE 08/20/1962	TOTAL DEPTH 4358	PERF. 4150	-	4170						
WELL #:															
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					53
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					53
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					53
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					53
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					53
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					53
PLUGGED AND ABANDONED 04/27/2007															
HILL, SALLIE			1U	RRCID -> 116304	COMPL. DATE 04/10/1985	TOTAL DEPTH 4325	PERF. 4138	-	4151						
WELL #:															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

MEEKER (CONGLOMERATE 3850)		//CONT.//		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		
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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925						
BAILEY, G. C.		WELL #:		1	RRCID -> 017978	COMPL. DATE 10/15/1962	TOTAL DEPTH 5067	PERF. 3925 -	3943	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

MEEKER (CONGLOMERATE 4000)				60255 400	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: PARKER		
CHAPPARAL OPERATING CO.				146225						
LESIKAR, L.W.		WELL #:		1	RRCID -> 077044	COMPL. DATE 04/01/1978	TOTAL DEPTH 4100	PERF. 3536 -	3542	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		15
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		15
11	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	
06	353 N	353	-0-	-0-	B	-0-	353 2	N	-0-	35
07	380 N	380	-0-	-0-	B	-0-	380 2	N	-0-	35
08	372 N	356	-0-	-16	B	-0-	356 2	N	-0-	35
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	300 N	298	-0-	-2	B	-0-	298 2	N	-0-	35
10	342 N	342	-0-	-0-	B	-0-	342 2	N	-0-	35
11	330 N	309	-0-	-21	B	-0-	301 2	8 9 N	7	42

BRENTS, WALKER		WELL #:		1	RRCID -> 082673	COMPL. DATE 03/15/1979	TOTAL DEPTH 4048	PERF. 3902 -	3925	
06	150 N	-0-	-0-	-150	B	-0-	N	-0-		11
07	124 N	-0-	-0-	-124	B	-0-	N	-0-		11
08	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-	N	-0-		11
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		11
10	87 N	87	-0-	-0-	B	-0-	87 2	N	-0-	11
*11	202 N	202	-0-	-0-	B	-0-	202 2	N	-0-	11

MEEKER AND COMPANY, INC.				558961						
BOYD, A. F., UNIT 2		WELL #:		1B	RRCID -> 017981	COMPL. DATE 09/16/1961	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 3998 -	4005	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		13
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		13

MEEKER (CONGLOMERATE 4000)		//CONT.// 60255 400		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER					
MEEKER AND COMPANY, INC.		//CONT.// 558961											
DOSS, O. E., -B-		WELL #:		RRCID -> 017982		COMPL. DATE 08/18/1959		TOTAL DEPTH 4288		PERF. 4000 - 4004			
M	O	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
06	P&A	COND	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			15
07	P&A	COND	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			15
08	P&A	COND	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			15
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	P&A	COND	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			15
10	P&A	COND	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			15
11	P&A	COND	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			15
PLUGGED AND ABANDONED				05/14/2007									

HILL, SALLIE		WELL #:		1L		RRCID -> 116305		COMPL. DATE 04/10/1985		TOTAL DEPTH 4325		PERF. 4221 - 4231	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925		WELL #:		RRCID -> 056272		COMPL. DATE 04/25/1973		TOTAL DEPTH 4475		PERF. 3988 - 0	
06	240	N	226	-0-	-14	B	-0-	80	1	146	3	Y	-0-
07	305	N	305	-0-	-0-	B	-0-	89	1	216	3	Y	-0-
08	339	N	339	-0-	-0-	B	-0-	120	1	219	3	Y	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	309	N	309	-0-	-0-	B	-0-	104	1	205	3	Y	-0-
10	340	N	340	-0-	-0-	B	-0-	126	1	214	3	Y	-0-
*11	303	N	303	-0-	-0-	B	-0-	110	1	193	3	Y	-0-

NORMAN MARIE		WELL #:		1		RRCID -> 058381		COMPL. DATE 02/15/1974		TOTAL DEPTH 5482		PERF. 4158 - 0	
06	475	N	475	-0-	-0-	B	-0-	169	1	306	3	Y	-0-
07	376	N	376	-0-	-0-	B	-0-	110	1	266	3	Y	-0-
08	248	N	3	-0-	-245	B	-0-	1	1	2	3	Y	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	532	N	532	-0-	-0-	B	-0-	179	1	353	3	Y	-0-
10	519	N	519	-0-	-0-	B	-0-	193	1	326	3	Y	-0-
*11	552	N	552	-0-	-0-	B	-0-	201	1	351	3	Y	-0-

BRENTS WALKER A UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 059771		COMPL. DATE 08/10/1974		TOTAL DEPTH 5590		PERF. 4225 - 0	
06	330	N	330	-0-	-0-	B	-0-	118	1	212	3	Y	-0-
07	304	N	304	-0-	-0-	B	-0-	89	1	215	3	Y	-0-
08	270	N	270	-0-	-0-	B	-0-	96	1	174	3	Y	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	316	N	316	-0-	-0-	B	-0-	106	1	210	3	Y	-0-
10	310	N	310	-0-	-0-	B	-0-	115	1	195	3	Y	-0-
*11	295	N	295	-0-	-0-	B	-0-	108	1	187	3	Y	-0-

FONDREN ELMER UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 059924		COMPL. DATE 08/30/1974		TOTAL DEPTH 5250		PERF. 3837 - 0	
06	475	N	475	-0-	-0-	B	-0-	169	1	306	3	Y	-0-
07	274	N	274	-0-	-0-	B	-0-	80	1	194	3	Y	-0-
08	217	N	134	-0-	-83	B	-0-	47	1	87	3	Y	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	480	N	224	-0-	-256	B	-0-	75	1	149	3	Y	-0-
10	279	N	193	-0-	-86	B	-0-	72	1	121	3	Y	-0-
*11	200	N	200	-0-	-0-	B	-0-	73	1	127	3	Y	-0-

MEEKER (CONGLOMERATE 4000)		//CONT.// 60255 400		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER			
UPHAM OIL & GAS COMPANY		//CONT.// 878925									
COLE A.V. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 061760		COMPL. DATE 02/28/1975		TOTAL DEPTH 5305 PERF. 3842 - 0			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	1117 N	1117	-0-	-0- B	-0-	398 1	719 3	Y	-0-		-0-
07	653 N	653	-0-	-0- B	-0-	190 1	463 3	Y	-0-		-0-
08	1312 N	1312	-0-	-0- B	-0-	464 1	848 3	Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	865 N	865	-0-	-0- B	-0-	291 1	574 3	Y	-0-		-0-
10	666 N	666	-0-	-0- B	-0-	248 1	418 3	Y	-0-		-0-
*11	640 N	640	-0-	-0- B	-0-	233 1	407 3	Y	-0-		-0-

DAVIDSON, ERBY		WELL #: 1		RRCID -> 067896		COMPL. DATE 04/07/1976		TOTAL DEPTH 5220 PERF. N/A			
06	900 N	823	-0-	-77 B	-0-	293 1	530 3	Y	-0-		-0-
07	952 N	952	-0-	-0- B	-0-	278 1	674 3	Y	-0-		-0-
08	780 N	780	-0-	-0- B	-0-	276 1	504 3	Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	813 N	813	-0-	-0- B	-0-	274 1	539 3	Y	-0-		-0-
10	961 N	835	-0-	-126 B	-0-	310 1	525 3	Y	-0-		-0-
*11	886 N	886	-0-	-0- B	-0-	323 1	563 3	Y	-0-		-0-

BAILEY-MILLER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 069000		COMPL. DATE 10/13/1976		TOTAL DEPTH 5595 PERF. N/A			
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-

WISE EXPLORATION CARPENTER		932980		WELL #: 1		RRCID -> 108446		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4592 - 4599	
06	DOMESTIC	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	DOMESTIC	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	DOMESTIC	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	DOMESTIC	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	DOMESTIC	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-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			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523		WELL #: 1		RRCID -> 077302		COMPL. DATE 05/30/1978		TOTAL DEPTH 5125 PERF. N/A	
SIMMONS-RAMSEY											
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		73
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		73
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		73
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		73
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		73
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		73

OIL AND GAS DIVISION

MEEKER (CONGLOMERATE 4400)										//CONT.// 60255 410		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER	
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP										//CONT.// 033523							
LANDERS-RILEY										WELL #: 1		RRCID -> 077303		COMPL. DATE 05/30/1978		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4483 - 4568	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
11	14B	DENY	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	
06		450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-		-0-			
07		465 N	402	-0-	-63	-0-	47	1	355	2	N	-0-		-0-			
08		465 N	390	-0-	-75	-0-	52	1	338	2	N	-0-		-0-			
09		324 N	324	-0-	-0-	-0-	27	1	297	2	N	-0-		-0-			
10		403 N	255	-0-	-148	-0-	24	1	231	2	N	-0-		-0-			
11		390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT		-0-			

CARR -A-										WELL #: 1		RRCID -> 069798		COMPL. DATE 12/14/1976		TOTAL DEPTH 5430 PERF. N/A	
06		1380 N	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-		91			
07		1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	225	1	1697	2	N	-0-		91			
08		1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	248	1	1618	2	N	-0-		91			
09		1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	142	1	1553	2	N	-0-		91			
*10		1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	162	1	1557	2	N	-0-		91			
11		1380 N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT		91			

OXXN										630579							
BROWN ELIZABETH										WELL #: 1 T		RRCID -> 059453		COMPL. DATE 08/19/1974		TOTAL DEPTH 4477 PERF. N/A	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
11		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	
06		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-		-0-			
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
08		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-		-0-			
*09		410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-		-0-			
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
11		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	
06		396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-		30			
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		30			
08		399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-		30			
*09		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-		30			
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		30			
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		30			

MEEKER (CONGLOMERATE 4400)		//CONT.// 60255 410		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER		
OXXN		//CONT.// 630579								
MOORE C. R.		WELL #: 1		RRCID -> 067995		COMPL. DATE 03/26/1976		TOTAL DEPTH 5879 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
06	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516 2	N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 2	N	-0-		-0-
*09	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 2	N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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		
06	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 2	N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 2	N	-0-		-0-
*09	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 2	N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MCDANIEL		WELL #: 1		RRCID -> 070902		COMPL. DATE 03/25/1977		TOTAL DEPTH 5595 PERF. N/A		
06	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 2	N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 2	N	-0-		-0-
*09	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 2	N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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		
06	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2	N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2	N	-0-		-0-
*09	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2	N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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		
06	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	2345 2	N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	2345 2	N	-0-		-0-
*09	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	2345 2	N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MEEKER (CONGLOMERATE 4400)		//CONT.//		60255 410	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER				
RKW OPERATING LLC		714311										
JONES J. T. A		WELL #:		1	RRCID ->	060026	COMPL. DATE	07/31/1973	TOTAL DEPTH	5656	PERF.	4368 - 4372
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
06		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2	N	-0-			-0-
07		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2	N	-0-			-0-
08		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2	N	-0-			-0-
*09		29 N	13	-0-	-16	-0-	13 2	N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/30/2020 - WELL PLUG 9/30/2020												
MITCHELL-GLASS		WELL #:		1	RRCID ->	064084	COMPL. DATE	09/09/1975	TOTAL DEPTH	4980	PERF.	N/A
06	14B	DENY	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
LAYNE		WELL #:		1	RRCID ->	067162	COMPL. DATE	06/20/1976	TOTAL DEPTH	5507	PERF.	4392 - 0
06	150	N	137	-0-	-13	-0-	137 2	N	-0-			-0-
07	155	N	123	-0-	-32	-0-	123 2	N	-0-			-0-
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136 2	N	-0-			-0-
09	150	N	126	-0-	-24	-0-	126 2	N	-0-			-0-
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132 2	N	-0-			-0-
*11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123 2	N	-0-			-0-
ROLLO RESOURCES, LLC		726791										
HAMMON		WELL #:		1 A	RRCID ->	066189	COMPL. DATE	01/27/1976	TOTAL DEPTH	4880	PERF.	N/A
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	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
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-			-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-			-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			-0-
09	3	N	2	-0-	-1	-0-	2 2	N	-0-			-0-
10	5	N	2	-0-	-3	-0-	2 2	N	-0-			-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			-0-
TARPON OIL & GAS CO.		836178										
SMITH BERRY		WELL #:		1	RRCID ->	060495	COMPL. DATE	09/01/1973	TOTAL DEPTH	5130	PERF.	N/A
06	960	N	867	-0-	-93	-0-	867 3	N	-0-			100
07	930	N	536	-0-	-394	-0-	536 3	N	-0-			100
08	1023	N	552	-0-	-471	-0-	552 3	N	-0-			100
09	870	N	601	-0-	-269	-0-	601 3	N	-0-			100
10	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592 3	N	-0-			100
*11	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566 3	N	-0-			100

OIL AND GAS DIVISION

MEEKER (CONGLOMERATE 4400)		//CONT.// 60255 410		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
TARPON OIL & GAS CO.		//CONT.// 836178										
SMITH, BERRY 'A'		WELL #: 2		RRCID -> 121198		COMPL. DATE 05/01/1986		TOTAL DEPTH 5091 PERF. 4906 - 4918				
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
06		3420 X	1998	-0-	-1422	-0-	1998 3	N	-0-			181
07		3534 X	544	-0-	-2990	-0-	544 3	N	-0-			181
08		3472 X	504	-0-	-2968	-0-	503 3	N	1	9	165 1	17
09		3360 X	398	-0-	-2962	-0-	398 3	N	-0-			17
10		3286 X	386	-0-	-2900	-0-	386 3	N	-0-			17
11		2010 X	349	-0-	-1661	-0-	349 3	N	-0-			17

MEEKER (CONGLOMERATE 4800)		60255 420		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER				
CROSSBOW RESOURCES, LLC		190494										
BROOM		WELL #: 1		RRCID -> 075441		COMPL. DATE 01/27/1978		TOTAL DEPTH 5223 PERF. N/A				
06		240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

MNA ENTERPRISES LTD. CO.		571988										
CAVENESS		WELL #: 1		RRCID -> 064771		COMPL. DATE 01/04/1976		TOTAL DEPTH 5018 PERF. N/A				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

OWL CREEK OPERATING CO., INC.		629889										
HARRIS "C"		WELL #: 1		RRCID -> 069961		COMPL. DATE 12/14/1976		TOTAL DEPTH 5586 PERF. N/A				
06		240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-		N	-0-			27
07		248 N	189	-0-	-59 B	-0-	22 1	N	167 2			27
08		248 N	198	-0-	-50 B	-0-	26 1	N	172 2			27
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		186 N	186	-0-	-0- B	-0-	16 1	N	170 2			27
*10		227 N	227	-0-	-0- B	-0-	21 1	N	206 2			27
11		180 N	NO RPT	-0-	-180 B	-0-		N	NO RPT			27

OXXN		630579										
JONES-D-		WELL #: 1		RRCID -> 057815		COMPL. DATE 09/16/1973		TOTAL DEPTH 5615 PERF. 4378 - 0				
06		729 N	729	-0-	-0- B	-0-	729 2	N	-0-			64
07		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			64
08		939 N	939	-0-	-0- B	-0-	939 2	N	-0-			64
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		601 N	601	-0-	-0- B	-0-	601 2	N	-0-			64
10		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			64
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			64

DOW		6061221										
WELL #: 1		RRCID -> 061221		COMPL. DATE 05/01/1974		TOTAL DEPTH 4900 PERF. N/A						
06		273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273 2	N	-0-			13
07		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			13
08		273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273 2	N	-0-			13
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273 2	N	-0-			13
10		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			13
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			13

MEEKER (CONGLOMERATE 4800) //CONT.// 60255 420 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER												
OXXN //CONT.// 630579												
CLINTON WELL #: 1 RRCID -> 066187 COMPL. DATE 01/21/1976 TOTAL DEPTH 5255 PERF. 4732 - 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	EOM BALANCE
06		18 N	18	-0-	-0- B	-0-	18	2		N	-0-	-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
08		18 N	18	-0-	-0- B	-0-	18	2		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09		18 N	18	-0-	-0- B	-0-	18	2		N	-0-	-0-
10		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
WALDEN WELL #: 1 RRCID -> 067165 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH 5018 PERF. N/A												
06		768 N	768	-0-	-0- B	-0-	768	2		N	-0-	-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
08		768 N	768	-0-	-0- B	-0-	768	2		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09		768 N	768	-0-	-0- B	-0-	768	2		N	-0-	-0-
10		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
11		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												
06		398 N	398	-0-	-0- B	-0-	398	2		N	-0-	-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
08		398 N	398	-0-	-0- B	-0-	398	2		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09		398 N	398	-0-	-0- B	-0-	398	2		N	-0-	-0-
10		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
POPE, WILLIAM H. 671431 POPE "C" WELL #: 1 RRCID -> 107499 COMPL. DATE 04/17/1980 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5691 - 5770												
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
11		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												
06		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	91
07		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	91
08		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	91
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	91
10		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	91
11		DELQ PR	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												
06		70 N	70	-0-	-0- B	-0-	25	1	45	3	Y	-0-
07		62 N	53	-0-	-9 B	-0-	15	1	38	3	Y	-0-
08		62 N	34	-0-	-28 B	-0-	12	1	22	3	Y	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		65 N	65	-0-	-0- B	-0-	22	1	43	3	Y	-0-
10		70 N	70	-0-	-0- B	-0-	26	1	44	3	Y	-0-
*11		51 N	51	-0-	-0- B	-0-	19	1	32	3	Y	-0-

MEEKER (CONGLOMERATE 4800)		//CONT.//		60255 420	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: PARKER			
UPHAM OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		878925										
BAILEY, G. C. -A-		WELL #:		2	RRCID -> 072617			COMPL. DATE 05/24/1977			TOTAL DEPTH 5025	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

06		692 N	692	-0-	-0- B	-0-	246 1	446 3	Y		-0-			-0-
07		827 N	827	-0-	-0- B	-0-	241 1	585 3	Y		1	1 8		-0-
							1 9							
08		341 N	297	-0-	-44 B	-0-	105 1	192 3	Y		-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09		826 N	826	-0-	-0- B	-0-	278 1	548 3	Y		-0-			-0-
10		819 N	819	-0-	-0- B	-0-	304 1	515 3	Y		-0-			-0-
*11		749 N	749	-0-	-0- B	-0-	273 1	476 3	Y		-0-			-0-

WALKER BRENTS -A-		WELL #:		3	RRCID -> 093180			COMPL. DATE 12/22/1980			TOTAL DEPTH 5408	PERF. 5296 - 5302		
06		210 N	209	-0-	-1 B	-0-	74 1	135 3	Y		-0-			32
07		155 N	116	-0-	-39 B	-0-	34 1	82 3	Y		-0-			32
08		285 N	285	-0-	-0- B	-0-	101 1	184 3	Y		-0-			32
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09		231 N	231	-0-	-0- B	-0-	78 1	153 3	Y		-0-			32
10		370 N	370	-0-	-0- B	-0-	138 1	232 3	Y		-0-			32
*11		250 N	250	-0-	-0- B	-0-	91 1	159 3	Y		-0-			32

XPLORE OPERATING, LLC		946023												
FARMER B. J.		WELL #:		1	RRCID -> 060231			COMPL. DATE 10/03/1974			TOTAL DEPTH 5107	PERF. N/A		
06		390 N	390	-0-	-0- B	-0-	47 1	343 3	N		-0-			-0-
07		434 N	400	-0-	-34 B	-0-	47 1	353 3	N		-0-			-0-
08		403 N	367	-0-	-36 B	-0-	49 1	318 3	N		-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09		490 N	490	-0-	-0- B	-0-	41 1	449 3	N		-0-			-0-
10		403 N	390	-0-	-13 B	-0-	37 1	353 3	N		-0-			-0-
*11		433 N	433	-0-	-0- B	-0-	52 1	381 3	N		-0-			-0-

MURRAY L.D.		WELL #:		1	RRCID -> 060834			COMPL. DATE 12/09/1974			TOTAL DEPTH 5007	PERF. N/A		
06		240 N	55	-0-	-185 B	-0-	7 1	48 3	N		-0-			-0-
07		279 N	197	-0-	-82 B	-0-	23 1	174 3	N		-0-			-0-
08		186 N	159	-0-	-27 B	-0-	21 1	138 3	N		-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09		102 N	102	-0-	-0- B	-0-	9 1	93 3	N		-0-			-0-
10		186 N	123	-0-	-63 B	-0-	12 1	111 3	N		-0-			-0-
11		150 N	22	-0-	-128 B	-0-	3 1	19 3	N		-0-			-0-

DALLAS, G.W.		WELL #:		1	RRCID -> 092813			COMPL. DATE 01/30/1980			TOTAL DEPTH 5347	PERF. 4754 - 4762		
06		307 N	307	-0-	-0- B	-0-	37 1	270 3	N		-0-			-0-
07		279 N	194	-0-	-85 B	-0-	23 1	171 3	N		-0-			-0-
08		372 N	231	-0-	-141 B	-0-	31 1	200 3	N		-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09		300 N	193	-0-	-107 B	-0-	16 1	177 3	N		-0-			-0-
10		210 N	210	-0-	-0- B	-0-	20 1	190 3	N		-0-			-0-
*11		311 N	311	-0-	-0- B	-0-	37 1	274 3	N		-0-			-0-

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 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
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-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		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MEEKER (STRAWN 2400)		60255 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER		
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP		617342								
COALSON		WELL #: 4		RRCID -> 282253		COMPL. DATE 03/18/2017		TOTAL DEPTH 4301 PERF. 3326 - 3410		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		116
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		116
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		116
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		116
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		116
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		116

RHYNE, J.V.		706379								
PHILLIPS "B"		WELL #: 1		RRCID -> 076554		COMPL. DATE 11/23/1977		TOTAL DEPTH 5894 PERF. N/A		
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		97
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		97
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		97
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		97
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		97
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		97

MEEKER (1500)		60255 778		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER		
OXXN		630579								
BROWN ELIZABETH		WELL #: 1 C		RRCID -> 059452		COMPL. DATE 08/19/1974		TOTAL DEPTH 4477 PERF. N/A		
06	5 N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	2	N	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT
08	158 N	158	-0-	-0-	B	-0-	158	2	N	-0-
*09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*09	33 N	33	-0-	-0-	B	-0-	33	2	N	-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT

MEEKER (1500)		//CONT.//		60255 778	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PARKER		
RKW OPERATING LLC				714311					
JONES J. T.				WELL #: 1	RRCID -> 061947	COMPL. DATE 04/17/1975	TOTAL DEPTH 1480	PERF. N/A	
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
06		60 N	48	-0-	-12 B	-0-	48 2	N	-0-
07		93 N	82	-0-	-11 B	-0-	82 2	N	-0-
08		93 N	91	-0-	-2 B	-0-	91 2	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09		90 N	78	-0-	-12 B	-0-	78 2	N	-0-
10		110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110 2	N	-0-
*11		103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103 2	N	-0-

POWELL C. J.				WELL #: 2	RRCID -> 064296	COMPL. DATE 12/02/1975	TOTAL DEPTH 1446	PERF. N/A	
06		10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10 2	N	-0-
07		31 N	18	-0-	-13 B	-0-	18 2	N	-0-
08		31 N	29	-0-	-2 B	-0-	29 2	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09		30 N	24	-0-	-6 B	-0-	24 2	N	-0-
10		28 N	28	-0-	-0- B	-0-	28 2	N	-0-
*11		32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32 2	N	-0-

SABRE OPERATING, INC.				742261					
HASTINGS				WELL #: 1 C	RRCID -> 060232	COMPL. DATE 02/18/1973	TOTAL DEPTH 5350	PERF. N/A	
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-

MEEKER (1700)				60255 784	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACK		
RKW OPERATING LLC				714311					
POWELL, C. J.				WELL #: 3	RRCID -> 146341	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 2500	PERF. 1614 - 1624	
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT

MEEKER (1900)				60255 790	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PARKER		
RKW OPERATING LLC				714311					
POWELL C. J.				WELL #: 1	RRCID -> 063315	COMPL. DATE 08/21/1975	TOTAL DEPTH 5175	PERF. N/A	
06		150 N	78	-0-	-72	-0-	78 2	N	-0-
07		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2	N	-0-
08		186 N	148	-0-	-38	-0-	148 2	N	-0-
09		180 N	124	-0-	-56	-0-	124 2	N	-0-
10		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 2	N	-0-
*11		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 2	N	-0-

MEGHREBLIAN (3700)		60273 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC		448761								
ALEXANDER		WELL #:		1 U	RRCID -> 115660	COMPL. DATE	02/08/1984	TOTAL DEPTH	4779 PERF. 3706 - 3713	
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
06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 4		Y	-0-	21
07	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2		Y	-0-	21
08	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2		Y	-0-	21
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2		Y	-0-	21
*10	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2		Y	-0-	21
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT	21

MEXIA CREEK (CONGL)		60925 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALLAHAN		
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		806190								
GRIGGS, R.L.		WELL #:		13	RRCID -> 128938	COMPL. DATE	01/28/1982	TOTAL DEPTH	4422 PERF. 4269 - 4274	
06	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171 3		N	-0-	-0-
07	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235 3		N	-0-	-0-
08	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180 3		N	-0-	-0-
09	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222 3		N	-0-	-0-
10	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235 3		N	-0-	-0-
*11	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369 3		N	-0-	-0-

MICAR (BEND CONGL. 3727)		60970 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS		
ROB-JOE GAS & OIL CO.		715500								
S & E REAL ESTATE		WELL #:		8	RRCID -> 222862	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4000 PERF. 3790 - 3799	
06	120 N	29	-0-	-91	-0-	29 2		N	-0-	-0-
07	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2		N	-0-	-0-
08	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2		N	-0-	-0-
09	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2		N	-0-	-0-
10	124 N	114	-0-	-10	-0-	114 2		N	-0-	-0-
11	120 N	45	-0-	-75	-0-	45 2		N	-0-	-0-

MIDDLE CREEK (CONGL.)		61043 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO		
AMEN OIL LLC		016944								
LIVINGSTON		WELL #:		1 L	RRCID -> 129164	COMPL. DATE	11/04/1988	TOTAL DEPTH	4272 PERF. 3610 - 3624	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	-0-

PALO PINTO BOND COMPANY, LLC		637403		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO		
STEPHEN, PAUL		WELL #:		2	RRCID -> 121231	COMPL. DATE	01/29/1986	TOTAL DEPTH	4150 PERF. 3368 - 3374	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	-0-

STEPHEN, PAUL "B"		637403		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO		
STEPHEN, PAUL "B"		WELL #:		3 L	RRCID -> 131401	COMPL. DATE	07/27/1989	TOTAL DEPTH	4004 PERF. 3753 - 3767	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	-0-

MIDDLE CREEK (CONGL.) //CONT.// 61043 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO																	
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC //CONT.// 637403																	
STEPHEN, PAUL WELL #: 12 RRCID -> 133568 COMPL. DATE 02/03/1990 TOTAL DEPTH 3912 PERF. 3508 - 3514																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-

WOODWARD TRUST #1 WELL #: 1 RRCID -> 136242 COMPL. DATE 11/05/1990 TOTAL DEPTH 3865 PERF. 3496 - 3501																	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	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																	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	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																	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	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																	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-

HINKSON, BILL "A" WELL #: A 3 RRCID -> 197329 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 3666 - 3671																	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-

MIFF (CONGL.) ECHO PRODUCTION, INC. FLUEGGE		61275 200 240125		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

FLUEGGE		WELL #: 4		RRCID -> 112971		COMPL. DATE 08/31/1984		TOTAL DEPTH 3972		PERF. 3846 - 3851				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FLUEGGE		WELL #: 5		RRCID -> 115131		COMPL. DATE 01/28/1985		TOTAL DEPTH 4007		PERF. 3396 - 3408				
06	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-			-0-
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-			-0-
08	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-			-0-
09	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-			-0-
*10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-			-0-
11	150 N	41	-0-	-109	-0-	41	2			N	-0-			-0-

ERNMAR INVESTMENTS, INC. RITCHIE 37		253489		WELL #: 1		RRCID -> 204788		COMPL. DATE 10/13/2004		TOTAL DEPTH 4086		PERF. 3881 - 3998		
06	540 N	526	-0-	-14	-0-	472	2	54	9	N	49			115
07	558 N	558	-0-	-0-	-0-	547	2	11	9	N	10			125
08	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-			125
09	540 N	493	-0-	-47	-0-	493	2			N	-0-			125
10	558 N	479	-0-	-79	-0-	479	2			N	-0-			125
11	570 N	438	-0-	-132	-0-	438	2			N	-0-			125

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC RITCHIE 37 -B-		822615		WELL #: 3		RRCID -> 214157		COMPL. DATE 11/16/2005		TOTAL DEPTH 4225		PERF. 3538 - 3552		
06	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-			-0-
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
*09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			-0-
*10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-

RITCHIE-37-		WELL #: 2		RRCID -> 214505		COMPL. DATE 01/12/2006		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3675 - 3680				
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			-0-
07	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-			-0-
08	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-			-0-
*09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-			-0-
*10	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-			-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-

TRACER OPERATING, INC. JOHN RITCHIE DYNAMIC		863965		WELL #: 1		RRCID -> 109212		COMPL. DATE 02/18/1984		TOTAL DEPTH 4339		PERF. 3860 - 3864		
06	60 N	15	-0-	-45	-0-	15	2			N	-0-			33
07	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-			33
08	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-			33
09	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-			33
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			33
11	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-			33

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

MIFF (CONGL.)		//CONT.//		61275	200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
TRACER OPERATING, INC.		//CONT.//		863965									
JOHN RITCHIE DYNAMIC		WELL #:		2	RRCID ->	111492	COMPL. DATE	06/09/1984	TOTAL DEPTH	3975	PERF.	3882 -	3890
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RITCHIE 37 -A-		WELL #:		6	RRCID ->	228803	COMPL. DATE	04/16/2007	TOTAL DEPTH	4126	PERF.	3776 -	3946
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			22
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			22
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-			22
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			22
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			22
11	2 N	1	-0-	-1	-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
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			22
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			22
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-			22
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			22
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			22
11	2 N	1	-0-	-1	-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
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-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
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	384			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	384			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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		
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
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GILBERT W2		WELL #: 2W		RRCID -> 185650		COMPL. DATE 09/12/2001		TOTAL DEPTH 657		PERF. 633 - 657		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GILBERT W13		WELL #: 16W		RRCID -> 186246		COMPL. DATE 10/15/2001		TOTAL DEPTH 700		PERF. 661 - 700		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GILBERT W813		WELL #: 813W		RRCID -> 189453		COMPL. DATE 06/12/2002		TOTAL DEPTH 656		PERF. 622 - 656		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GILBERT, J. D. T-11		WELL #: 1		RRCID -> 189465		COMPL. DATE 03/10/2002		TOTAL DEPTH 573		PERF. 545 - 573		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAGE NATURAL RESOURCES LLC		743223		RRCID -> 189466		COMPL. DATE 03/15/2002		TOTAL DEPTH 648		PERF. 633 - 648		
GILBERT, J. D. T-2		WELL #: 1										
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MILLSAP, E. (BEND CONGL., GAS)			61706 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER					
ERNMAR INVESTMENTS, INC.			253489											
TIERCE-MCDONALD			WELL #: 1		RRCID -> 063637		COMPL. DATE 05/01/1975		TOTAL DEPTH 4871		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
06		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
07		62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2		N	-0-			-0-
08		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-
09		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
10		62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2		N	-0-			-0-
*11		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-

HILLTOP PETROLEUM LLC			388911						CNTY: PARKER					
SMITH, MARY LOVING, ET AL			WELL #: 2		RRCID -> 037859		COMPL. DATE 09/25/1965		TOTAL DEPTH 4722		PERF. N/A			
06		3841	3841	-0-	-0-	-0-	3841	2		N	-0-			-0-
07		4053	4053	-0-	-0-	-0-	4053	2		N	-0-			-0-
08		3049	3049	-0-	-0-	-0-	3049	2		N	-0-			-0-
09		2992	2992	-0-	-0-	-0-	2992	2		N	-0-			-0-
10		2776	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2		N	-0-			-0-
*11		2174	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2		N	-0-			-0-

SMITH, MARY LOVING, ET AL			WELL #: 4		RRCID -> 037861		COMPL. DATE 11/13/1965		TOTAL DEPTH 4133		PERF. N/A			
06		1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2		N	-0-			-0-
07		1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2		N	-0-			-0-
08		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2		N	-0-			-0-
09		1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2		N	-0-			-0-
10		1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2		N	-0-			-0-
*11		681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	2		N	-0-			-0-

OXXN			630579						CNTY: PARKER					
YOUNGBLOOD			WELL #: 1		RRCID -> 066884		COMPL. DATE 04/09/1976		TOTAL DEPTH 5184		PERF. N/A			
06		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2		N	-0-			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2		N	-0-			-0-
*09		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2		N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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			
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MINERAL WELLS (BIG SALINE)			61842 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
DALLAS PRODUCTION, INC.			197690											
WAGLEY A			WELL #: 2		RRCID -> 058955		COMPL. DATE 02/05/1974		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 4210 - 4220			
06		360 N	290	-0-	-70	-0-	290	3		N	-0-			-0-
07		502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	3		N	-0-			-0-
08		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3		N	-0-			-0-
09		336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3		N	-0-			-0-
10		372 N	327	-0-	-45	-0-	327	3		N	-0-			-0-
*11		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3		N	-0-			-0-

MINERAL WELLS (BIG SALLINE)		//CONT.// 61842 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO	
DALLAS PRODUCTION, INC.		//CONT.// 197690							
RYAN MORTGAGE COMPANY		WELL #: 1		RRCID -> 061714		COMPL. DATE 04/04/1975		TOTAL DEPTH 4118 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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

HILLTOP PETROLEUM LLC		388911							
DIKE		WELL #: 2		RRCID -> 063612		COMPL. DATE 07/07/1975		TOTAL DEPTH 4686 PERF. N/A	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

SHIELDS		WELL #: 1		RRCID -> 072295		COMPL. DATE 05/16/1977		TOTAL DEPTH 4605 PERF. N/A	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		68
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		68
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		68
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		68
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		68
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		68

J-TEC OPERATING, LLC		427739							
JOHNSON, J. M.		WELL #: 1		RRCID -> 078436		COMPL. DATE 04/14/1989		TOTAL DEPTH 4995 PERF. 4398 - 4406	
06	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 3	N	-0-	-0-
07	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 3	N	-0-	-0-
08	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 3	N	-0-	-0-
09	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 3	N	-0-	-0-
*10	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3	N	-0-	-0-
*11	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 3	N	-0-	-0-

SPEARS, J.L.		WELL #: 1		RRCID -> 078518		COMPL. DATE 08/04/1978		TOTAL DEPTH 4995 PERF. 4435 - 4442	
06	443 N	443	-0-	-0-	-0-	436 3	7 9 N	6	88
07	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 3	N	-0-	88
08	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 3	N	-0-	88
09	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 3	N	-0-	88
*10	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 3	N	-0-	88
11	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-		N	NO RPT	88

KEATING ENERGY, INC.		453142							
CURTIS		WELL #: 3		RRCID -> 066481		COMPL. DATE 03/23/1976		TOTAL DEPTH 4275 PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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	O	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
06	416 N	416	-0-	-0-	B	-0-	416 3			N	-0-			-0-
07	424 N	424	-0-	-0-	B	-0-	424 3			N	-0-			-0-
08	669 N	669	-0-	-0-	B	-0-	669 3			N	-0-			-0-
09	577 N	577	-0-	-0-	B	-0-	577 3			N	-0-			-0-
*10	580 N	580	-0-	-0-	B	-0-	580 3			N	-0-			-0-
11	630 N	555	-0-	-75	B	-0-	555 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						
06	343 N	343	-0-	-0-		-0-	343 2			N	-0-			-0-
07	345 N	345	-0-	-0-		-0-	345 2			N	-0-			-0-
08	346 N	346	-0-	-0-		-0-	346 2			N	-0-			-0-
09	324 N	324	-0-	-0-		-0-	324 2			N	-0-			-0-
*10	313 N	313	-0-	-0-		-0-	313 2			N	-0-			-0-
11	300 N	NO RPT	-0-	-300		-0-				N	NO RPT			-0-

KARPER OIL & GAS CORPORATION		451280						CNTY: PALO PINTO						
WARREN		WELL #: 1		RRCID -> 114533		COMPL. DATE 10/12/1984		TOTAL DEPTH 4501 PERF. 4420 - 4424						
06	1102 N	1102	-0-	-0-		-0-	1102 2			N	-0-			15
07	1395 N	1191	-0-	-204		-0-	1191 2			N	-0-			15
08	1178 N	1097	-0-	-81		-0-	1097 2			N	-0-			15
09	1195 N	1195	-0-	-0-		-0-	1195 2			N	-0-			15
10	1178 N	1076	-0-	-102		-0-	1076 2			N	-0-			15
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			15

PEBA OIL & GAS, INC.		648640						CNTY: PALO PINTO						
KATMANDU		WELL #: 2		RRCID -> 278240		COMPL. DATE 07/10/2015		TOTAL DEPTH 4818 PERF. 4243 - 4262						
06	39 N	39	-0-	-0-		-0-	39 2			N	-0-			-0-
07	37 N	37	-0-	-0-		-0-	37 2			N	-0-			-0-
08	32 N	32	-0-	-0-		-0-	32 2			N	-0-			-0-
09	30 N	19	-0-	-11		-0-	19 2			N	-0-			-0-
10	36 N	36	-0-	-0-		-0-	36 2			N	-0-			-0-
*11	39 N	39	-0-	-0-		-0-	39 2			N	-0-			-0-

MINERAL WELLS (CONGL 4540)		61842 610		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
J-TEC PRODUCTION, LLC		427406												
TURKEY CREEK		WELL #: 1		RRCID -> 107130		COMPL. DATE 04/04/1983		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4424 - 4432						
06	240 N	240	-0-	-0-		-0-	240 3			N	-0-			-0-
07	224 N	224	-0-	-0-		-0-	224 3			N	-0-			-0-
08	223 N	223	-0-	-0-		-0-	223 3			N	-0-			-0-
09	240 N	203	-0-	-37		-0-	203 3			N	-0-			-0-
*10	194 N	194	-0-	-0-		-0-	194 3			N	-0-			-0-
11	210 N	NO RPT	-0-	-210		-0-				N	NO RPT			-0-

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC		684645						CNTY: PALO PINTO						
PUTNAM		WELL #: 1		RRCID -> 097427		COMPL. DATE 05/27/1981		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4543 - 4547						
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

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 O	ALLOW CODE	GAS 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	
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-	
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-	
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			-0-	
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-	
*10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-	
11	6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT			-0-	

D C - S		WELL #: 5		RRCID -> 238224		COMPL. DATE 01/03/2008		TOTAL DEPTH 2865		PERF. 2664 - 2772					
06	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-			-0-	
07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-			-0-	
08	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-			-0-	
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-			-0-	
*10	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-			-0-	
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-	

UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925													
GILBERT, RED		WELL #: 1		RRCID -> 090378		COMPL. DATE 10/22/1980		TOTAL DEPTH 4320		PERF. 2294 - 2322					
06	90 N	72	-0-	-18	-0-	21	1	51	3	Y	-0-			-0-	
07	76 N	76	-0-	-0-	-0-	26	1	50	3	Y	-0-			-0-	
08	56 N	56	-0-	-0-	-0-	6	1	50	3	Y	-0-			-0-	
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-	
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-	
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-	

CHASTAIN		WELL #: 1		RRCID -> 099124		COMPL. DATE 07/02/1979		TOTAL DEPTH 4446		PERF. 2291 - 2574					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

PARKS-GILBERT		WELL #: 2		RRCID -> 109106		COMPL. DATE 01/16/1984		TOTAL DEPTH 2507		PERF. 2380 - 2385					
06	439 N	439	-0-	-0-	-0-	126	1	313	3	Y	-0-			-0-	
07	478 N	478	-0-	-0-	-0-	163	1	315	3	Y	-0-			-0-	
08	460 N	460	-0-	-0-	-0-	145	1	315	3	Y	-0-			-0-	
09	443 N	443	-0-	-0-	-0-	117	1	326	3	Y	-0-			-0-	
10	479 N	479	-0-	-0-	-0-	136	1	343	3	Y	-0-			-0-	
*11	440 N	440	-0-	-0-	-0-	132	1	308	3	Y	-0-			-0-	

PARKS-GILBERT		WELL #: 3		RRCID -> 111953		COMPL. DATE 05/09/1984		TOTAL DEPTH 2550		PERF. 2174 - 2199					
06	822 N	822	-0-	-0-	-0-	235	1	587	3	Y	-0-			-0-	
07	870 N	870	-0-	-0-	-0-	296	1	574	3	Y	-0-			-0-	
08	943 N	943	-0-	-0-	-0-	369	1	574	3	Y	-0-			-0-	
09	822 N	822	-0-	-0-	-0-	218	1	604	3	Y	-0-			-0-	
10	926 N	926	-0-	-0-	-0-	262	1	664	3	Y	-0-			-0-	
*11	704 N	704	-0-	-0-	-0-	211	1	493	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 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	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 OIL LLC 589978
 WILLINGHAM WELL #: 1 RRCID -> 172672 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2667 - 2689

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			30
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			30
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			30
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			30
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			30
11	14B2	EXT	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
 WILLLOUGHBY WELL #: 1 RRCID -> 070495 COMPL. DATE 03/12/1977 TOTAL DEPTH 4692 PERF. 3121 - 0

06	DELQ	PR	150	-0-	150	B	150	2	N	-0-		-0-
07		398 N	248	-0-	-150	B	-0-	248	2	N	-0-	-0-
08		540 N	540	-0-	-0-	B	-0-	540	2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		540 N	540	-0-	-0-	B	-0-	540	2	N	-0-	-0-
10		530 N	530	-0-	-0-	B	-0-	530	2	N	-0-	-0-
*11		563 N	563	-0-	-0-	B	-0-	563	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-

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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2	N	-0-		-0-
07	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2	N	-0-		-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-		-0-
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	2	N	-0-		-0-
07	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	2	N	-0-		-0-
08	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	2	N	-0-		-0-
09	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2	N	-0-		-0-
10	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2	N	-0-		-0-
*11	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2	N	-0-		-0-

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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14

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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2	N	-0-		-0-
07	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2	N	-0-		-0-
08	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2	N	-0-		-0-
09	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2	N	-0-		-0-
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2	N	-0-		-0-
11	150 N	142	-0-	-8	-0-	142	2	N	-0-		-0-

ITX CORPORATION		427179		RRCID -> 017991		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4735 PERF. 4239 - 4429			
WAGLEY, E. F., -C-		WELL #: 1									
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
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	600 N	535	-0-	-65	-0-	535	3	N	-0-		18
07	558 N	549	-0-	-9	-0-	549	3	N	-0-		18
08	589 N	568	-0-	-21	-0-	568	3	N	-0-		18
09	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	3	N	-0-		18
10	558 N	391	-0-	-167	-0-	391	3	N	-0-		18
11	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-			N	NO RPT		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	EOM BALANCE
06	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-	-0-
07	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-	-0-
08	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-	-0-
09	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-	-0-
*10	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-	-0-
*11	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-	-0-

KORNYE-TILLMAN COMPANY												
GRAND BERRY												
WELL #: 2 RRCID -> 129835 COMPL. DATE 01/26/1989 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 4046 - 4056												
06	120 N	8	-0-	-112	-0-	8	2			N	-0-	2
07	155 N	13	-0-	-142	-0-	13	2			N	-0-	2
08	155 N	13	-0-	-142	-0-	13	2			N	-0-	2
09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-	2
10	25 N	25	-0-	-0-	-0-	14	2	11	9	N	10	12
11	13 N	12	-0-	-1	-0-	12	2			N	-0-	12

LEXGAS, INC.												
HART RANCH												
WELL #: 8751 RRCID -> 017998 COMPL. DATE 05/26/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4234 - 4240												
06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-	-0-
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-	-0-
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-	-0-
09	90 N	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-	-0-
10	93 N	63	-0-	-30	-0-	63	2			N	-0-	-0-
11	90 N	62	-0-	-28	-0-	62	2			N	-0-	-0-

HART RANCH												
WELL #: 8691 RRCID -> 081355 COMPL. DATE 03/18/1984 TOTAL DEPTH 4770 PERF. 4410 - 4431												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-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-

HART RANCH												
WELL #: 8741 RRCID -> 081596 COMPL. DATE 12/19/1978 TOTAL DEPTH 4817 PERF. 4424 - 4427												
06	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-	-0-
07	1178 N	1101	-0-	-77	-0-	1101	2			N	-0-	-0-
08	1116 N	1107	-0-	-9	-0-	1107	2			N	-0-	-0-
09	1110 N	1080	-0-	-30	-0-	1080	2			N	-0-	-0-
10	1116 N	1000	-0-	-116	-0-	1000	2			N	-0-	-0-
*11	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-	-0-

HART RANCH												
WELL #: 8671 RRCID -> 084706 COMPL. DATE 07/27/1979 TOTAL DEPTH 4803 PERF. 4454 - 4467												
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-		-0-
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-		-0-
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-		-0-
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-		-0-
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-		-0-
11	90 N	79	-0-	-11	-0-	79	2	N	-0-		-0-

HART RANCH		WELL #: 8692		RRCID -> 088802		COMPL. DATE 07/01/1980		TOTAL DEPTH 4826 PERF. 4133 - 4668			
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-	-0-	
07	93 N	62	-0-	-31	-0-	62	2	N	-0-	-0-	
08	93 N	67	-0-	-26	-0-	67	2	N	-0-	-0-	
09	90 N	61	-0-	-29	-0-	61	2	N	-0-	-0-	
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-	-0-	
*11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2	N	-0-	-0-	

HART RANCH 876		WELL #: 1		RRCID -> 132696		COMPL. DATE 04/02/1980		TOTAL DEPTH 5146 PERF. 4448 - 4456			
06	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2	N	-0-	-0-	
07	589 N	545	-0-	-44	-0-	545	2	N	-0-	-0-	
08	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2	N	-0-	-0-	
09	570 N	541	-0-	-29	-0-	541	2	N	-0-	-0-	
10	558 N	530	-0-	-28	-0-	530	2	N	-0-	-0-	
11	540 N	520	-0-	-20	-0-	520	2	N	-0-	-0-	

TARFON OIL & GAS CO.		836178		RRCID -> 269427		COMPL. DATE 05/10/2013		TOTAL DEPTH 4928 PERF. 4245 - 4260			
RAMAC		WELL #: 1									
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	128	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	128	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	128	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	128	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	128	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	128	

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964		RRCID -> 094303		COMPL. DATE 05/22/1981		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4348 - 4354			
FARMER,C.M.		WELL #: 1									
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

THE BROGDON COMPANY, INC.		851453		RRCID -> 036880		COMPL. DATE 06/24/1965		TOTAL DEPTH 5451 PERF. N/A			
LLOYD, B. M.		WELL #: 1									
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MINERAL WELLS,NORTH (BIG SALINE)//CONT.//		61844 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925										
GIBSON		WELL #: 1		RRCID -> 119462		COMPL. DATE 12/15/1985		TOTAL DEPTH 4622 PERF. 3994 - 4005				
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
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22

MINERAL WELLS,N.(CONGL,LO)		61844 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
J-TEC OPERATING, LLC		427739										
DECKER, R. W. "C"		WELL #: 1		RRCID -> 114291		COMPL. DATE 12/20/1984		TOTAL DEPTH 4995 PERF. 4734 - 4740				
06	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	3	N	-0-			-0-
07	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	3	N	-0-			-0-
08	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	3	N	-0-			-0-
09	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	3	N	-0-			-0-
*10	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	3	N	-0-			-0-
*11	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	3	N	-0-			-0-

SPEARS,J.L. "A"		918507		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
WALTER RANCH		427739										
SPEARS, J. L. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 120971		COMPL. DATE 04/10/1986		TOTAL DEPTH 4980 PERF. 4416 - 4432				
06	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	3	N	-0-			-0-
07	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	3	N	-0-			-0-
08	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3	N	-0-			-0-
09	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3	N	-0-			-0-
*10	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3	N	-0-			-0-
*11	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3	N	-0-			-0-

WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC		918507		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
WALTER RANCH		427739										
WALTER RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 286047		COMPL. DATE 10/30/2018		TOTAL DEPTH 5679 PERF. 4797 - 4868				
06	390 N	224	-0-	-166	-0-	224	3	N	-0-			105
07	279 N	60	-0-	-219	-0-	60	3	N	-0-			105
08	527 N	98	-0-	-429	-0-	98	3	N	-0-			105
09	210 N	191	-0-	-19	-0-	191	3	N	-0-			105
10	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3	N	-0-			105
*11	172 N	172	-0-	-0-	-0-	170	3	N	2	2		107

MINERAL WELLS, N.(ELLENBURGER)		61844 550		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
G & F OIL, INC.		292000										
RAGLE, L.		WELL #: 6		RRCID -> 256533		COMPL. DATE 11/11/2009		TOTAL DEPTH 4775 PERF. 4680 - 4690				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LEXGAS, INC.		500222		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
HART 866		427739										
HART 866		WELL #: 2		RRCID -> 096121		COMPL. DATE 10/25/1981		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5128 - 5150				
06	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2	N	-0-			-0-
07	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	2	N	-0-			-0-
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2	N	-0-			-0-
09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2	N	-0-			-0-
10	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	2	N	-0-			-0-
*11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2	N	-0-			-0-

MINERAL WELLS, N. (ELLENBURGER) //CONT.//		61844 550		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO	
REPUBLIC EES, LLC		702639							
LEWALLEN		WELL #: 1DW		RRCID -> 224594		COMPL. DATE 10/26/2006		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7024 - 7752	
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC		918507		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO	
KEECHI		WELL #: 1D		RRCID -> 270762		COMPL. DATE 07/11/2013		TOTAL DEPTH 7455 PERF. 5463 - 7455	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
MINERAL WELLS, NORTH (STRAWN)		61844 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO	
LEXGAS, INC.		500222							
HART		WELL #: 8681A		RRCID -> 070660		COMPL. DATE 04/19/1977		TOTAL DEPTH 4373 PERF. 3068 - 3078	
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2	N	-0-	-0-
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2	N	-0-	-0-
08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2	N	-0-	-0-
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2	N	-0-	-0-
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2	N	-0-	-0-
11	90 N	81	-0-	-9	-0-	81 2	N	-0-	-0-
BIG HART		WELL #: 1		RRCID -> 147964		COMPL. DATE 01/04/1994		TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3110 - 3117	
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2	N	-0-	-0-
07	93 N	68	-0-	-25	-0-	68 2	N	-0-	-0-
08	93 N	69	-0-	-24	-0-	69 2	N	-0-	-0-
09	90 N	61	-0-	-29	-0-	61 2	N	-0-	-0-
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2	N	-0-	-0-
11	60 N	57	-0-	-3	-0-	57 2	N	-0-	-0-
MINERAL WELLS, N. (STRAWN 2580)		61844 830		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO	
LEXGAS, INC.		500222							
HART RANCH		WELL #: 4501		RRCID -> 282546		COMPL. DATE 02/12/2017		TOTAL DEPTH 5022 PERF. 2427 - 2439	
06	3180 #	2039	-0-	-1141	-0-	2039 2	N	-0-	-0-
07	2418 #	2030	-0-	-388	-0-	2030 2	N	-0-	-0-
08	2263 #	2045	-0-	-218	-0-	2045 2	N	-0-	-0-
09	2040 #	2018	-0-	-22	-0-	2018 2	N	-0-	-0-
10	2108 #	2081	-0-	-27	-0-	2081 2	N	-0-	-0-
*11	2090 R	2090	-0-	-0-	-0-	2090 2	N	-0-	-0-
MINERAL WELLS, S. (ATOKA 4400)		61848 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO	
PALO CROSS, LLC		637384							
COLLINS		WELL #: 1		RRCID -> 093859		COMPL. DATE 05/01/1990		TOTAL DEPTH 4581 PERF. 4015 - 4060	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MINERAL WELLS, S. (ATOKA 4400) //CONT.// 61848 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO												
PALO CROSS, LLC //CONT.// 637384												
DYMENT WELL #: 1 T RRCID -> 098077 COMPL. DATE 07/21/1981 TOTAL DEPTH 4695 PERF. 4336 - 4352												
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

06	210 N	183	-0-	-27	-0-	183	3			N	-0-	-0-
07	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-	-0-
08	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-	-0-
09	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-	-0-
10	310 N	293	-0-	-17	-0-	293	3			N	-0-	-0-
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT	-0-

MINERAL WELLS,S (BAUM SAND) 61848 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
J-TEC OPERATING, LLC 427739												
HILL WELL #: 2 RRCID -> 221629 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 1847 PERF. 1275 - 1352												

06	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-	-0-
07	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-	-0-
08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-	-0-
09	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	3			N	-0-	-0-
*10	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-	-0-
11	60 N	45	-0-	-15	-0-	45	3			N	-0-	-0-

ROLLO RESOURCES, LLC 726791												
J. WITHERS UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 140390 COMPL. DATE 09/16/1991 TOTAL DEPTH 4368 PERF. 1362 - 1380												

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-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												

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

ERNMAR INVESTMENTS, INC. 253489												
FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 090665 COMPL. DATE 10/19/1980 TOTAL DEPTH 4794 PERF. 4219 - 4225												

06	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-	-0-
07	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-	-0-
08	806 N	725	-0-	-81	-0-	725	2			N	-0-	-0-
09	840 N	732	-0-	-108	-0-	732	2			N	-0-	-0-
10	806 N	754	-0-	-52	-0-	754	2			N	-0-	-0-
*11	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-	-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												

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-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	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

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	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

J-TEC OPERATING, LLC		427739		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
WELCH		WELL #: 2		RRCID -> 212969		COMPL. DATE 08/06/2005		TOTAL DEPTH 4820		PERF. 4106 - 4120	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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	
06	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3	N	-0-		-0-	
07	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3	N	-0-		-0-	
08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3	N	-0-		-0-	
09	60 N	45	-0-	-15	-0-	45 3	N	-0-		-0-	
*10	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3	N	-0-		-0-	
11	60 N	45	-0-	-15	-0-	45 3	N	-0-		-0-	

MINERAL WELLS, S. (CONGL. 4270)		61848 593		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
DALLAS PRODUCTION, INC.		197690									
HICKMAN, MELISSA		WELL #: 4		RRCID -> 254574		COMPL. DATE 11/15/2009		TOTAL DEPTH 4978		PERF. 4230 - 4240	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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	
06	1170 N	522	-0-	-648	-0-	522 3	N	-0-		117	
07	775 N	274	-0-	-501	-0-	274 3	N	-0-		117	
08	713 N	182	-0-	-531	-0-	182 3	N	-0-		117	
09	510 N	5	-0-	-505	-0-	5 3	N	-0-		117	
10	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658 3	N	-0-		117	
*11	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1986 3	N	-0-	105 1	12	

PROCO OPERATING CO., INC.		679595		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
HART RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 097984		COMPL. DATE 11/06/1981		TOTAL DEPTH 4448		PERF. 4274 - 4284	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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	
06	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2	N	-0-		-0-	
07	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2	N	-0-		-0-	
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2	N	-0-		-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT, LLC		870354		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
MCCLURE		WELL #: 1		RRCID -> 112791		COMPL. DATE 08/21/1984		TOTAL DEPTH 4340		PERF. 4282 - 4298	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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	
06	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2	N	-0-		-0-	
07	217 N	141	-0-	-76	-0-	141 2	N	-0-		-0-	
08	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2	N	-0-		-0-	
09	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2	N	-0-		-0-	
*10	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2	N	-0-		-0-	
11	0 N	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			
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
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	45	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	45	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	45	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	45	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	45	
11	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 #:		RRCID -> 098782		COMPL. DATE 04/25/1981		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4140 - 4190		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-

NALL OIL & GAS		599295		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO		
HUBBARD,J.G.		1								
		WELL #:		RRCID -> 091355		COMPL. DATE 11/15/1980		TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4254 - 4258		
06	220 N	220	-0-	-0-	B	-0-	220 2	N	-0-	-0-
07	226 N	226	-0-	-0-	B	-0-	226 2	N	-0-	-0-
08	248 N	206	-0-	-0-	B	-0-	206 2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	221 N	221	-0-	-0-	B	-0-	221 2	N	-0-	-0-
10	220 N	220	-0-	-0-	B	-0-	220 2	N	-0-	-0-
*11	215 N	215	-0-	-0-	B	-0-	215 2	N	-0-	-0-

PALO CROSS, LLC		637384		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO		
MOORE,H.		1								
		WELL #:		RRCID -> 097810		COMPL. DATE 01/11/1982		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4255 - 4261		
06	188 N	188	-0-	-0-	B	-0-	188 3	N	-0-	-0-
07	188 N	188	-0-	-0-	B	-0-	188 3	N	-0-	-0-
08	314 N	314	-0-	-0-	B	-0-	314 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	261 N	261	-0-	-0-	B	-0-	261 3	N	-0-	-0-
10	195 N	195	-0-	-0-	B	-0-	195 3	N	-0-	-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-

MINERAL WELLS, S (PEAK SAND)		61848 730		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO		
DALLAS PRODUCTION, INC.		197690								
MURPHY-STONE UNIT 1		WELL #:		RRCID -> 107720		COMPL. DATE 09/10/1983		TOTAL DEPTH 4448 PERF. 2336 - 2343		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-

MURPHY STONE UNIT II		61848 730		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO		
		1								
		WELL #:		RRCID -> 108792		COMPL. DATE 12/30/1983		TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2362 - 2374		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-

MINERAL WELLS, S (PEAK SAND)		//CONT.//		61848 730	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO					
DALLAS PRODUCTION, INC.		//CONT.//		197690								
DUNAWAY, W. T. UNIT II		WELL #:		1	RRCID ->	110182	COMPL. DATE	01/28/1984	TOTAL DEPTH	4450	PERF.	2208 - 2214
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
06	60 N	20	-0-	-40	-0-	20	3		N	-0-		-0-
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-		-0-
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-		-0-
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-		-0-
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-		-0-
*11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-		-0-

STONE, C. UNIT I		WELL #:		2	RRCID ->	117940	COMPL. DATE	06/21/1985	TOTAL DEPTH	2914	PERF.	2221 - 2231
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

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
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SCOGGINS, J.		WELL #:		1	RRCID ->	113905	COMPL. DATE	05/04/1984	TOTAL DEPTH	3028	PERF.	2052 - 2060
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

TURNER		WELL #:		1	RRCID ->	171955	COMPL. DATE	02/10/1999	TOTAL DEPTH	4620	PERF.	4384 - 4391
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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		
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
06	489 N	489	-0-	-0-	-0-	-0-	489 3		N	-0-		-0-
07	420 N	420	-0-	-0-	-0-	-0-	420 3		N	-0-		-0-
08	394 N	394	-0-	-0-	-0-	-0-	394 3		N	-0-		-0-
09	480 N	363	-0-	-117	-0-	-0-	363 3		N	-0-		-0-
*10	364 N	364	-0-	-0-	-0-	-0-	364 3		N	-0-		-0-
11	390 N	357	-0-	-33	-0-	-0-	357 3		N	-0-		-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		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

J-TEC OPERATING, LLC		427739						CNTY: PALO PINTO				
HUBERT		WELL #: 1		RRCID -> 267883		COMPL. DATE 08/07/2012		TOTAL DEPTH 2933		PERF. 2834 - 2852		
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-		-0-
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	11 3		N	-0-		-0-
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	14 3		N	-0-		-0-
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8 3		N	-0-		-0-
*10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-		-0-
11	14 N	9	-0-	-5	-0-	-0-	9 3		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		
06	456 N	456	-0-	-0- B	-0-	-0-	456 2		N	-0-		72
07	534 N	534	-0-	-0- B	-0-	-0-	534 2		N	-0-		72
08	527 N	518	-0-	-9 B	-0-	-0-	518 2		N	-0-		72
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	494 N	494	-0-	-0- B	-0-	-0-	494 2		N	-0-		72
10	527 N	517	-0-	-10 B	-0-	-0-	517 2		N	-0-		72
11	510 N	502	-0-	-8 B	-0-	-0-	502 2		N	-0-		72

J-TEC OPERATING, LLC		427739						CNTY: PALO PINTO				
BARNES		WELL #: 1		RRCID -> 101138		COMPL. DATE 07/29/1982		TOTAL DEPTH 3896		PERF. 3714 - 3734		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	NO RPT		-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		
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
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
DALLAS PRODUCTION, INC.				197690								
DUNAWAY, W.T. UNIT I				WELL #: 1	RRCID -> 090675	COMPL. DATE 10/20/1980	TOTAL DEPTH 3465	PERF. 2782	-	2804		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
MELTON-TERRY UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 091395	COMPL. DATE 10/15/1980	TOTAL DEPTH 4318	PERF. 2799	-	2817		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
DUNAWAY, W.T. UNIT III				WELL #: 1	RRCID -> 092702	COMPL. DATE 04/01/1981	TOTAL DEPTH 3053	PERF. 2830	-	2840		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
G & F OIL, INC.				292000								
MARQUESS, F.H.				WELL #: 1	RRCID -> 091655	COMPL. DATE 09/08/1980	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 2337	-	2878		
06		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2	N	-0-			25
07		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2	N	-0-			25
08		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2	N	-0-			25
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			25
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			25
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			25
J-TEC PRODUCTION, LLC				427406								
CANYON VIEW				WELL #: 1	RRCID -> 204783	COMPL. DATE 09/27/2004	TOTAL DEPTH 4595	PERF. 2737	-	2849		
06		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3	N	-0-			-0-
07		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3	N	-0-			-0-
08		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3	N	-0-			-0-
09		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-			-0-
*10		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-			-0-
11		6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-		N	NO RPT			-0-

MINERAL WELLS, SOUTH (STRAWN LO)//CONT.//										61848 870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO	
J-TEC OPERATING, LLC										427739							
TOLBERT,DORA UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 093484		COMPL. DATE 12/10/1980		TOTAL DEPTH 4874 PERF. 2417 - 2441	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
06		117 N	117	-0-	-0-	-0-	115 3		N	2			35				
07		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3		N	-0-			35				
08		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3		N	-0-			35				
09		120 N	2	-0-	-118	-0-	2 3		N	-0-			35				
*10		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 3		N	-0-			35				
11		14 N	NO RPT	-0-	-14	-0-			N	NO RPT			35				
TOLBERT,DORA UNIT #2										WELL #: 2		RRCID -> 097983		COMPL. DATE 01/09/1982		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2434 - 2441	
06		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 3		N	-0-			-0-				
07		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-			-0-				
08		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-			-0-				
09		30 N	1	-0-	-29	-0-	1 3		N	-0-			-0-				
*10		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3		N	-0-			-0-				
*11		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 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	
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
11		0 X	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	
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
GLIDEWELL, M. UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 097809		COMPL. DATE 11/12/1981		TOTAL DEPTH 4520 PERF. 2814 - 2826	
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3				
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3				
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3				
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3				
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3				
11		0 X	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	
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				

MINERAL WELLS, SOUTH (STRAWN UP)												
PALO CROSS, LLC												
DYMENT												
WELL #: 1 C RRCID -> 098078 COMPL. DATE 09/18/1981 TOTAL DEPTH 4695 PERF. 2762 - 2774												
61848 880 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
637384												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-	-0-
07	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-	-0-
08	248 N	239	-0-	-9	-0-	239	3			N	-0-	-0-
09	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-	-0-
10	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-	-0-
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT	-0-

RHYNE, J.V.												
PEAK, B. UNIT I												
WELL #: 1 RRCID -> 110181 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 2498 - 2502												
706379												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	0 #	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												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MINERAL WELLS, S.(WHITIS SAND)												
DALLAS PRODUCTION, INC.												
EDMONDSON "E"												
WELL #: 7 RRCID -> 239781 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 1299 PERF. 1126 - 1150												
61848 930 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
197690												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

DUNAWAY												
WELL #: 2 RRCID -> 240707 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 1299 PERF. 1036 - 1268												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

SAND VALLEY "C"												
WELL #: 4 RRCID -> 241455 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 2814 PERF. 801 - 872												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

MINERAL WELLS, S.(WHITIS SAND) //CONT.// 61848 930 NON-ASSOCIATED EXEMPT		DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690		DUNAWAY WELL #: 1		RRCID -> 278954	COMPL. DATE 09/22/2015	TOTAL DEPTH 1300	PERF. 1054 - 1076	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, J.V. OIL COMPANY		WELL #: 792516		RRCID -> 110723	COMPL. DATE 04/16/1984	TOTAL DEPTH 1085	PERF. 1002 - 1015									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-					-0-
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					-0-
08	10 N	6	-0-	-4	-0-	6	1			N	-0-					-0-
09	10 N	5	-0-	-5	-0-	5	1			N	-0-					-0-
10	6 N	3	-0-	-3	-0-	3	1			N	-0-					-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					-0-

SMITH, JERRY V.		WELL #: 792925		RRCID -> 110724	COMPL. DATE 04/08/1984	TOTAL DEPTH 1155	PERF. 1022 - 1044									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC		WELL #: 822615		RRCID -> 108111	COMPL. DATE 05/15/1979	TOTAL DEPTH 1275	PERF. 1121 - 1144									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
07	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
*09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
*10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

MINERAL WELLS S. (4270)		WELL #: 61848 950		RRCID -> 097425	COMPL. DATE 12/11/1981	TOTAL DEPTH 4551	PERF. 4269 - 4273									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
07	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
08	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
09	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
*10	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
*11	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-

HILL		WELL #: 216262		RRCID -> 216262	COMPL. DATE 10/22/2006	TOTAL DEPTH 4836	PERF. 4110 - 4116									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	56 N	56	-0-	-0-	-0-	54	3	2	9	N	2					12
07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					12
08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					12
09	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					12
*10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					12
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					12

OIL AND GAS DIVISION

MINERAL WELLS S. (4270) //CONT.// 61848 950 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO														
SMITH, J.V. OIL COMPANY 792516														
KESSLER WELL #: 5 RRCID -> 278500 COMPL. DATE 10/08/2015 TOTAL DEPTH 4560 PERF. 4223 - 4228														
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	* AMT	EOM BALANCE
06	60 N	27	-0-	-33	-0-	2	1	25	2	N	-0-			-0-
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	38	1	24	2	N	-0-			-0-
08	62 N	21	-0-	-41	-0-	6	1	15	2	N	-0-			-0-
09	30 N	24	-0-	-6	-0-	7	1	17	2	N	-0-			-0-
10	62 N	26	-0-	-36	-0-	7	1	19	2	N	-0-			-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	12	1	18	2	N	-0-			-0-

MINGUS (BIG SALINE) 61886 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO														
MINGUS OIL & GAS 569683														
FERGUSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 129052 COMPL. DATE 10/24/1988 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 1740 - 1750														
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555														
FERGUSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 122913 COMPL. DATE 11/15/1986 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2880 - 3148														
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 132563 COMPL. DATE 11/07/1989 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2969 - 3169														
06	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	31	1	993	3	N	-0-			-0-
07	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	32	1	1050	3	N	-0-			-0-
08	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	32	1	1093	3	N	-0-			-0-
09	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	29	1	1089	3	N	-0-			-0-
10	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	25	1	1032	3	N	-0-			-0-
*11	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	30	1	1151	3	N	-0-			-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 152341 COMPL. DATE 12/21/1994 TOTAL DEPTH 3372 PERF. 2938 - 3030														
06	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	45	1	1442	3	N	-0-			-0-
07	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	43	1	1409	3	N	-0-			-0-
08	1395 N	1259	-0-	-136	-0-	36	1	1223	3	N	-0-			-0-
09	1500 N	988	-0-	-512	-0-	25	1	963	3	N	-0-			-0-
10	1457 N	1013	-0-	-444	-0-	24	1	989	3	N	-0-			-0-
11	1230 N	899	-0-	-331	-0-	22	1	877	3	N	-0-			-0-

9K INVESTMENTS LLC 988752														
BIELINSKI WELL #: 1 RRCID -> 129144 COMPL. DATE 11/22/1988 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 2946 - 3196														
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			-0-
07	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-			-0-
08	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-			-0-
09	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-			-0-
10	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MINGUS (STRAWN) 61886 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
AMEN OIL LLC 016944
BORCHER-WILBAR WELL #: 1 RRCID -> 132937 COMPL. DATE 10/24/1989 TOTAL DEPTH 3968 PERF. 1710 - 1720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	153 N	-0-	-0-	-153	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LONG, LOLITA WELL #: 4 RRCID -> 134040 COMPL. DATE 02/26/1990 TOTAL DEPTH 3671 PERF. 1775 - 1803

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	105					Y	NO RPT					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	105					Y	NO RPT					-0-
08	31 N	NO RPT	-0-	-31	74					Y	NO RPT					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	74					Y	NO RPT					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	74					Y	NO RPT					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	74					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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
07	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	257 N	257	-0-	-0-	-0-	7	1	250	3	N	-0-					-0-
10	631 N	631	-0-	-0-	-0-	15	1	616	3	N	-0-					-0-
*11	515 N	515	-0-	-0-	-0-	13	1	502	3	N	-0-					-0-

INDIANOLA RR "5" WELL #: 1 RRCID -> 171484 COMPL. DATE 11/05/1998 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 1937 - 1963

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
07	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
08	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
09	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
*10	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	90 N	1	-0-	-89	-0-	1	2			N	-0-					37
07	93 N	1	-0-	-92	-0-	1	2			N	-0-					37
08	93 N	1	-0-	-92	-0-	1	2			N	-0-					37
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					37
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					37
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					37

MIS RAIZES (DUFFER)		//CONT.//		62094 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CALLAHAN				
KING ENERGY RESOURCES				465526							
TATOM, R. N.				WELL #: 1	RRCID -> 103280	COMPL. DATE 11/18/1982	TOTAL DEPTH 4186	PERF. 3856	- 3861		
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
06	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 2		N	-0-		40
07	155 N	2	-0-	-153	-0-	2 2		N	-0-		40
08	186 N	2	-0-	-184	-0-	2 2		N	-0-		40
09	180 N	2	-0-	-178	-0-	2 2		N	-0-		40
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-		40
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-		40

FOSTER, NATHAN S.				WELL #: 1	RRCID -> 105055	COMPL. DATE 04/04/1983	TOTAL DEPTH 4010	PERF. 3822	- 3848		
06	6 N	4	-0-	-2	-0-	4 2		N	-0-		26
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-		26
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-		26
09	4 N	2	-0-	-2	-0-	2 2		N	-0-		26
10	4 N	2	-0-	-2	-0-	2 2		N	-0-		26
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-		26

FOSTER, STEVE				WELL #: 1	RRCID -> 107133	COMPL. DATE 09/08/1983	TOTAL DEPTH 4139	PERF. 3835	- 3842		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16

CARTER T. A				WELL #: 1	RRCID -> 108263	COMPL. DATE 11/23/1983	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 3895	- 3902		
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-		-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-		-0-
08	4 N	2	-0-	-2	-0-	2 2		N	-0-		-0-
09	5 N	2	-0-	-3	-0-	2 2		N	-0-		-0-
10	5 N	2	-0-	-3	-0-	2 2		N	-0-		-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-		-0-

PILLANS				WELL #: 1	RRCID -> 115320	COMPL. DATE 02/25/1985	TOTAL DEPTH 4025	PERF. 3806	- 3814		
06	5 N	4	-0-	-1	-0-	4 2		N	-0-		25
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-		25
08	4 N	2	-0-	-2	-0-	2 2		N	-0-		25
09	4 N	2	-0-	-2	-0-	2 2		N	-0-		25
10	4 N	2	-0-	-2	-0-	2 2		N	-0-		25
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-		25

TATOM, R. N.				WELL #: 2	RRCID -> 172348	COMPL. DATE 04/08/1998	TOTAL DEPTH 4260	PERF. 3836	- 3856		
06	90 N	72	-0-	-18	-0-	72 2		N	-0-		-0-
07	31 N	2	-0-	-29	-0-	2 2		N	-0-		-0-
08	62 N	2	-0-	-60	-0-	2 2		N	-0-		-0-
09	60 N	2	-0-	-58	-0-	2 2		N	-0-		-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-		-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-		-0-

MISSION MTN. (DUFFER)		62129 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALLAHAN					
AMEN OIL LLC		016944											
WYLIE '2998'		WELL #: 1		RRCID -> 270775		COMPL. DATE 11/01/2013		TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3967 - 3980					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PETEX		659782						CNTY: CALLAHAN					
CAPPS "2993" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 262295		COMPL. DATE 05/15/2011		TOTAL DEPTH 4032 PERF. 3948 - 3954					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WAGLEY		6269378						CNTY: CALLAHAN					
WELL #: 1		RRCID -> 269378		COMPL. DATE 06/14/2013		TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3954 - 3966							
06	1890 N	1267	-0-	-623	-0-	1267	2		N	-0-			-0-
07	1612 N	1303	-0-	-309	-0-	1303	2		N	-0-			-0-
08	1395 N	1050	-0-	-345	-0-	1050	2		N	-0-			-0-
09	1260 N	824	-0-	-436	-0-	824	2		N	-0-			-0-
10	1302 N	747	-0-	-555	-0-	747	2		N	-0-			-0-
*11	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2		N	-0-			-0-

PINTAIL PRODUCTION CO., INC.		665709						CNTY: CALLAHAN					
MOORE		WELL #: 1		RRCID -> 128699		COMPL. DATE 09/02/1988		TOTAL DEPTH 4235 PERF. 3976 - 3981					
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28
PLUGGED AND ABANDONED										05/08/2004			

MITTIE (MARBLE FALLS)		62229 666		ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE					
CROSSBOW RESOURCES, LLC		190494											
GRAY, J. B.		WELL #: 1		RRCID -> 020984		COMPL. DATE 05/30/1960		TOTAL DEPTH 2982 PERF. 2951 - 2982					
06	390 #	376	-0-	-14	-0-	46	1	330	2	N	-0-		30
07	403 #	384	-0-	-19	-0-	45	1	339	2	N	-0-		30
08	403 #	385	-0-	-18	-0-	51	1	334	2	N	-0-		30
09	390 #	365	-0-	-25	-0-	31	1	334	2	N	-0-		30
10	403 #	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT		30
11	390 #	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT		30

BARNES, B. L.		032818						CNTY: COMANCHE					
WELL #: 1		RRCID -> 032818		COMPL. DATE 01/14/1964		TOTAL DEPTH 3237 PERF. N/A							
06	390 #	365	-0-	-25	-0-	44	1	321	2	N	-0-		-0-
07	404 R	404	-0-	-0-	-0-	47	1	357	2	N	-0-		-0-
08	383 R	383	-0-	-0-	-0-	51	1	332	2	N	-0-		-0-
09	360 #	348	-0-	-12	-0-	29	1	319	2	N	-0-		-0-
10	403 #	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT		-0-
11	390 #	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT		-0-

MITTIE (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62229 666	ASSOCIATED	49B	CNTY: COMANCHE								
DMV PIPELINE LLC				221580											
TURNER				WELL #:	3	RRCID ->	115819	COMPL. DATE	03/18/1985	TOTAL DEPTH	2934	PERF.	2750 - 2760		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	126					Y	NO RPT			-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	126					Y	NO RPT			-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	126					Y	NO RPT			-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	126					Y	NO RPT			-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	126					Y	NO RPT			-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	126					Y	NO RPT			-0-

TURNER				WELL #:	7	RRCID ->	118568	COMPL. DATE	09/09/1985	TOTAL DEPTH	3058	PERF.	2551 - 2572		
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	854					Y	NO RPT			-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	854					Y	NO RPT			-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	854					Y	NO RPT			-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	854					Y	NO RPT			-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	854					Y	NO RPT			-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	854					Y	NO RPT			-0-

TURNER				WELL #:	1	RRCID ->	119335	COMPL. DATE	01/07/1972	TOTAL DEPTH	3232	PERF.	2742 - 2748		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TURNER "A"				WELL #:	5	RRCID ->	129379	COMPL. DATE	06/04/1985	TOTAL DEPTH	2997	PERF.	2564 - 2572		
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1054					Y	NO RPT			-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1054					Y	NO RPT			-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1054					Y	NO RPT			-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1054					Y	NO RPT			-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1054					Y	NO RPT			-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1054					Y	NO RPT			-0-

TURNER "A"				WELL #:	4	RRCID ->	129380	COMPL. DATE	06/02/1985	TOTAL DEPTH	2975	PERF.	2552 - 2572		
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	477					Y	NO RPT			-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	477					Y	NO RPT			-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	477					Y	NO RPT			-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	477					Y	NO RPT			-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	477					Y	NO RPT			-0-
11	DLQ	G-10	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		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TURNER "C"				WELL #:	9	RRCID ->	129382	COMPL. DATE	11/19/1985	TOTAL DEPTH	2810	PERF.	2666 - 2704		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM						

MITTIE (MARBLE FALLS)		//CONT.// 62229 666		ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE								
DMV PIPELINE LLC		//CONT.// 221580														
DENNIS, W. E.		WELL #:		1		RRCID -> 137435		COMPL. DATE 05/12/1990		TOTAL DEPTH 2840 PERF. 2665 - 2740						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	

BETH		WELL #:		1		RRCID -> 144076		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2724 - 2750						
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				32	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				32	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				32	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				32	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				32	
11	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						
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	705				Y	NO RPT				-0-	
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	705				Y	NO RPT				-0-	
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	705				Y	NO RPT				-0-	
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	705				Y	NO RPT				-0-	
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	705				Y	NO RPT				-0-	
11	DLQ	G-10	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						
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	515				Y	NO RPT				111	
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	515				Y	NO RPT				111	
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	515				Y	NO RPT				111	
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	515				Y	NO RPT				111	
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	515				Y	NO RPT				111	
11	DLQ	G-10	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						
06	330	#	NO RPT	-0-	-330	-0-				N	NO RPT				68	
07	341	#	NO RPT	-0-	-341	-0-				N	NO RPT				68	
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				68	
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				68	
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				68	
11	0	#	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						
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	

BRUCE		WELL #:		1		RRCID -> 218867		COMPL. DATE 06/21/2000		TOTAL DEPTH 3006 PERF. 2649 - 2746						
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	

MITTIE (MARBLE FALLS)			//CONT.//		62229 666	ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE				
EASTLAND OPERATING, L.L.C.					239726									
HEATHINGTON UNIT			WELL #:		4	RRCID -> 098259		COMPL. DATE 11/25/1981		TOTAL DEPTH	2992 PERF.	2664 - 2672		
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

06		600 #	62	-0-	-538	-0-	62	2		N	-0-			73
07		620 #	58	-0-	-562	-0-	58	2		N	-0-			73
08		496 #	75	-0-	-421	-0-	75	2		N	-0-			73
09		300 #	177	-0-	-123	-0-	177	2		N	-0-			73
10		305 R	305	-0-	-0-	-0-	305	2		N	-0-			73
*11		453 R	453	-0-	-0-	-0-	453	2		N	-0-			73

EISON			WELL #:		2	RRCID -> 113919		COMPL. DATE 10/12/1984		TOTAL DEPTH	2988 PERF.	2561 - 2870		
06		450 #	405	-0-	-45	-0-	405	2		N	-0-			97
07		465 #	392	-0-	-73	-0-	392	2		N	-0-			97
08		465 #	404	-0-	-61	-0-	404	2		N	-0-			97
09		420 #	201	-0-	-219	-0-	201	2		N	-0-			97
10		434 #	312	-0-	-122	-0-	312	2		N	-0-			97
11		420 #	400	-0-	-20	-0-	400	2		N	-0-			97

DAVIS UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 114231		COMPL. DATE 08/23/1983		TOTAL DEPTH	3400 PERF.	2522 - 2710		
06		122 R	122	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-			58
07		155 #	127	-0-	-28	-0-	127	2		N	-0-			58
08		155 #	126	-0-	-29	-0-	126	2		N	-0-			58
09		150 #	12	-0-	-138	-0-	12	2		N	-0-			58
10		124 #	15	-0-	-109	-0-	15	2		N	-0-			58
11		120 #	18	-0-	-102	-0-	18	2		N	-0-			58

STOKES, W.D.			WELL #:		1	RRCID -> 125637		COMPL. DATE 03/27/1980		TOTAL DEPTH	2955 PERF.	2697 - 2718		
06		330 #	300	-0-	-30	-0-	291	2	9	9	Y	8		52
07		341 #	294	-0-	-47	-0-	287	2	7	9	Y	6		58
08		341 #	331	-0-	-10	-0-	331	2			Y	-0-		58
09		330 #	142	-0-	-188	-0-	133	2	9	9	Y	8		66
10		341 #	221	-0-	-120	-0-	221	2			Y	-0-		66
*11		390 R	390	-0-	-0-	-0-	370	2	20	9	Y	18		84

STOKES, W.D.			WELL #:		2	RRCID -> 125638		COMPL. DATE 07/03/1982		TOTAL DEPTH	2954 PERF.	2700 - 2726		
06		240 #	210	-0-	-30	-0-	210	2		Y	-0-			-0-
07		248 #	208	-0-	-40	-0-	208	2		Y	-0-			-0-
08		239 R	239	-0-	-0-	-0-	239	2		Y	-0-			-0-
09		210 #	97	-0-	-113	-0-	97	2		Y	-0-			-0-
10		217 #	160	-0-	-57	-0-	160	2		Y	-0-			-0-
*11		268 R	268	-0-	-0-	-0-	268	2		Y	-0-			-0-

DUSTER UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 141643		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	2930 PERF.	2568 - 2668	
06		90 #	81	-0-	-9	-0-	81	2		N	-0-			32
07		93 #	77	-0-	-16	-0-	77	2		N	-0-			32
08		93 #	81	-0-	-12	-0-	81	2		N	-0-			32
09		90 #	63	-0-	-27	-0-	63	2		N	-0-			32
10		93 #	85	-0-	-8	-0-	85	2		N	-0-			32
11		90 #	88	-0-	-2	-0-	88	2		N	-0-			32

HAYNES			WELL #:		1	RRCID -> 146394		COMPL. DATE 03/15/1981		TOTAL DEPTH	3117 PERF.	2610 - 2852		
06		12 #	8	-0-	-4	-0-	8	2		Y	-0-			-0-
07		12 #	7	-0-	-5	-0-	7	2		Y	-0-			-0-
08		12 #	7	-0-	-5	-0-	7	2		Y	-0-			-0-
09		10 #	7	-0-	-3	-0-	7	2		Y	-0-			-0-
10		10 #	7	-0-	-3	-0-	7	2		Y	-0-			-0-
*11		10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-			-0-

MITTIE (MARBLE FALLS) //CONT.// 62229 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE																
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726																
HAYNES "A" WELL #: 3 RRCID -> 148649 COMPL. DATE 11/25/1991 TOTAL DEPTH 2644 - 2849																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

06		150 #	129	-0-	-21	-0-	129	2			Y	-0-				-0-
07		155 #	133	-0-	-22	-0-	133	2			Y	-0-				-0-
08		155 #	131	-0-	-24	-0-	131	2			Y	-0-				-0-
09		150 #	137	-0-	-13	-0-	137	2			Y	-0-				-0-
10		124 #	103	-0-	-21	-0-	103	2			Y	-0-				-0-
*11		132 R	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-				-0-

FRASIER WELL #: 1 RRCID -> 148794 COMPL. DATE 02/14/1983 TOTAL DEPTH 3128 PERF. 2568 - 2900																
06		510 #	410	-0-	-100	-0-	410	2			N	-0-				105
07		527 #	407	-0-	-120	-0-	407	2			N	-0-				105
08		434 #	430	-0-	-4	-0-	428	2	2	9	N	2				107
09		420 #	205	-0-	-215	-0-	205	2			N	-0-				107
10		434 #	329	-0-	-105	-0-	315	2	14	9	N	13				120
*11		426 R	426	-0-	-0-	-0-	422	2	4	9	N	4				124

HAYNES WELL #: 2 RRCID -> 148795 COMPL. DATE 07/20/1990 TOTAL DEPTH 2987 PERF. 2557 - 2734																
06		12 #	8	-0-	-4	-0-	8	2			Y	-0-				-0-
07		12 #	7	-0-	-5	-0-	7	2			Y	-0-				-0-
08		12 #	7	-0-	-5	-0-	7	2			Y	-0-				-0-
09		10 #	7	-0-	-3	-0-	7	2			Y	-0-				-0-
10		10 #	7	-0-	-3	-0-	7	2			Y	-0-				-0-
*11		10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-				-0-

THOMPSON WELL #: 2 RRCID -> 174634 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2698 - 2718																
06		60 #	47	-0-	-13	-0-	47	2			Y	-0-				-0-
07		62 #	47	-0-	-15	-0-	47	2			Y	-0-				-0-
08		62 #	41	-0-	-21	-0-	41	2			Y	-0-				-0-
09		60 #	15	-0-	-45	-0-	15	2			Y	-0-				-0-
10		62 #	12	-0-	-50	-0-	12	2			Y	-0-				-0-
11		60 #	58	-0-	-2	-0-	58	2			Y	-0-				-0-

THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 174636 COMPL. DATE 10/04/1999 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2706 - 2716																
06		60 #	50	-0-	-10	-0-	50	2			Y	-0-				-0-
07		62 #	50	-0-	-12	-0-	50	2			Y	-0-				-0-
08		62 #	45	-0-	-17	-0-	45	2			Y	-0-				-0-
09		60 #	16	-0-	-44	-0-	16	2			Y	-0-				-0-
10		62 #	14	-0-	-48	-0-	14	2			Y	-0-				-0-
*11		62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-				-0-

HAYNES WELL #: 3 RRCID -> 184219 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2993 PERF. 2520 - 2709																
06		11 #	8	-0-	-3	-0-	8	2			Y	-0-				-0-
07		11 #	7	-0-	-4	-0-	7	2			Y	-0-				-0-
08		11 #	7	-0-	-4	-0-	7	2			Y	-0-				-0-
09		10 #	6	-0-	-4	-0-	6	2			Y	-0-				-0-
10		9 #	7	-0-	-2	-0-	7	2			Y	-0-				-0-
*11		10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-				-0-

HAYNES "A" WELL #: 1 RRCID -> 273517 COMPL. DATE 08/21/1982 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2526 - 2706																
06		139 R	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-				-0-
07		145 R	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-				-0-
08		141 R	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-				-0-
09		148 R	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-				-0-
10		112 R	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-				-0-
*11		142 R	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-				-0-

MITTIE (MARBLE FALLS)			//CONT.//		62229 666	ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE					
EASTLAND OPERATING, L.L.C.			//CONT.//		239726										
HODGES, G.			WELL #:		5	RRCID ->	281358	COMPL. DATE	09/19/1990	TOTAL DEPTH	2956	PERF. 2516 - 2717			
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

06		60 #	23	-0-	-37	-0-	23	2			N	-0-			-0-
07		62 #	20	-0-	-42	-0-	20	2			N	-0-			-0-
08		31 #	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-			-0-
09		30 #	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-			-0-
10		31 #	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-			-0-
11		30 #	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-			-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	
06		10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
07		11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			-0-
08		11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			-0-
09		11 #	10	-0-	-1	-0-	10	2			N	-0-			-0-
*10		11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			-0-
11		11 #	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT			-0-

BRANDON UNIT					WELL #:		1	RRCID ->	062429	COMPL. DATE	04/21/1975	TOTAL DEPTH	2795	PERF. 2497 - 2576	
06		158 R	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-			-0-
07		176 R	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-			-0-
08		177 R	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-			-0-
09		129 R	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-			-0-
*10		136 R	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-			-0-
11		120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT			-0-

STRAUB					WELL #:		1	RRCID ->	062430	COMPL. DATE	05/10/1975	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2612 - 0	
06		125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-			-0-
07		138 R	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-			-0-
08		140 R	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-			-0-
09		131 R	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-			-0-
*10		136 R	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-			-0-
11		150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT			-0-

FARLEY L. E.					WELL #:		2	RRCID ->	066885	COMPL. DATE	05/15/1976	TOTAL DEPTH	2780	PERF. N/A	
06		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
07		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
08		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
09		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
10		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
11		3 #	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT			-0-

STEPHENS N.E. UNIT					WELL #:		1	RRCID ->	068860	COMPL. DATE	10/20/1976	TOTAL DEPTH	3160	PERF. 2478 - 2630	
06		653 R	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-			-0-
07		665 R	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-			-0-
08		668 R	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-			-0-
09		645 R	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-			-0-
*10		664 R	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-			-0-
11		630 #	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT			-0-

MITTIE (MARBLE FALLS)			//CONT.//		62229 666	ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE		
PLACE OIL AND GAS CO.			//CONT.//		667700							
BARNES B.L UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	068861	COMPL. DATE	10/21/1976	TOTAL DEPTH	2986	PERF. N/A
O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
M		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

06	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-		-0-
07	111 R	111	-0-	-0-	-0-	111	2		N	-0-		-0-
08	112 R	112	-0-	-0-	-0-	112	2		N	-0-		-0-
09	105 R	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-		-0-
*10	109 R	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-		-0-
11	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT		-0-

TERRILL, GEORGE UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	078393	COMPL. DATE	05/30/1978	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2696 - 2754
06	30 #	16	-0-	-14	-0-	16	2		N	-0-		-0-
07	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	2		N	-0-		-0-
08	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	2		N	-0-		-0-
09	30 #	17	-0-	-13	-0-	17	2		N	-0-		-0-
10	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	2		N	-0-		-0-
11	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT		-0-

COAN-SIMPSON			WELL #:		1	RRCID ->	082057	COMPL. DATE	04/11/1979	TOTAL DEPTH	3099	PERF. 2550 - 2568
06	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-		-0-
07	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-		-0-
08	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-		-0-
09	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-		-0-
*10	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-		-0-
11	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT		-0-

SCOTT, HADLEY			WELL #:		1	RRCID ->	094546	COMPL. DATE	05/10/1981	TOTAL DEPTH	2943	PERF. 2562 - 2580
06	300 #	276	-0-	-24	-0-	276	2		Y	-0-		-0-
07	310 #	309	-0-	-1	-0-	309	2		Y	-0-		-0-
08	310 R	310	-0-	-0-	-0-	310	2		Y	-0-		-0-
09	270 #	226	-0-	-44	-0-	226	2		Y	-0-		-0-
10	279 #	239	-0-	-40	-0-	239	2		Y	-0-		-0-
11	300 #	NO RPT	-0-	-300	-0-				Y	NO RPT		-0-

THOMPSON UNIT			WELL #:		2	RRCID ->	094549	COMPL. DATE	04/15/1981	TOTAL DEPTH	2850	PERF. 2526 - 2650
06	150 #	136	-0-	-14	-0-	136	2		N	-0-		-0-
07	155 #	153	-0-	-2	-0-	153	2		N	-0-		-0-
08	155 #	153	-0-	-2	-0-	153	2		N	-0-		-0-
09	150 #	113	-0-	-37	-0-	113	2		N	-0-		-0-
10	155 #	117	-0-	-38	-0-	117	2		N	-0-		-0-
11	150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-				N	NO RPT		-0-

PARKER			WELL #:		1	RRCID ->	100725	COMPL. DATE	07/06/1982	TOTAL DEPTH	2710	PERF. 2496 - 2512
06	510 #	395	-0-	-115	-0-	395	2		Y	-0-		19
07	527 #	442	-0-	-85	-0-	442	2		Y	-0-		19
08	443 R	443	-0-	-0-	-0-	443	2		Y	-0-		19
09	390 #	323	-0-	-67	-0-	323	2		Y	-0-		19
10	403 #	342	-0-	-61	-0-	342	2		Y	-0-		19
11	420 #	NO RPT	-0-	-420	-0-				Y	NO RPT		19

STEPHENS, W.E. UNIT			WELL #:		2	RRCID ->	104295	COMPL. DATE	02/10/1983	TOTAL DEPTH	3209	PERF. 2580 - 2600
06	90 #	81	-0-	-9	-0-	81	2		N	-0-		-0-
07	93 #	83	-0-	-10	-0-	83	2		N	-0-		-0-
08	93 #	83	-0-	-10	-0-	83	2		N	-0-		-0-
09	90 #	80	-0-	-10	-0-	80	2		N	-0-		-0-
10	93 #	83	-0-	-10	-0-	83	2		N	-0-		-0-
11	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT		-0-

MITTIE (MARBLE FALLS)			//CONT.// 62229 666		ASSOCIATED			49B		CNTY: COMANCHE					
PLACE OIL AND GAS CO.			//CONT.// 667700												
THOMPSON UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 104769			COMPL. DATE 03/28/1983		TOTAL DEPTH 2854 PERF. 2490 - 2520					
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

06		210 #	158	-0-	-52	-0-	158	2			N	-0-			-0-
07		217 #	176	-0-	-41	-0-	176	2			N	-0-			-0-
08		177 R	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-			-0-
09		150 #	130	-0-	-20	-0-	130	2			N	-0-			-0-
10		155 #	137	-0-	-18	-0-	137	2			N	-0-			-0-
11		180 #	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT			-0-

HEATHINGTON ESTATE			WELL #: 1		RRCID -> 110184			COMPL. DATE 04/04/1984		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2508 - 2614					
06		49 R	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-			-0-
07		50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			-0-
08		50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			-0-
09		48 R	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-			-0-
*10		50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			-0-
11		30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-

WHITE			WELL #: 1		RRCID -> 266358			COMPL. DATE 01/29/1990		TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2766 - 2774					
06		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			48
07		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			48
08		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			48
09		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			48
10		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			48
11		3 #	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT			48

SOJOURNER DRILLING CORPORATION			800750												
HALE			WELL #: 1		RRCID -> 148973			COMPL. DATE 02/07/1994		TOTAL DEPTH 3013 PERF. 2702 - 2715					
06		138 R	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-			-0-
07		159 R	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-			-0-
08		155 #	130	-0-	-25	-0-	130	2			N	-0-			-0-
09		150 #	121	-0-	-29	-0-	121	2			N	-0-			-0-
10		155 #	125	-0-	-30	-0-	125	2			N	-0-			-0-
11		150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT			-0-

VANCO OIL & GAS CORP.			881484												
VINSON-HALE UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 079672			COMPL. DATE 12/01/1977		TOTAL DEPTH 3011 PERF. 2682 - 2716					
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		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					
06		98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-			-0-
07		95 R	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-			-0-
*08		124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-			-0-
*09		148 R	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-			-0-
*10		159 R	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-			-0-
11		90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT			-0-

 MITTIE (MARBLE FALLS) //CONT.// 62229 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
 WATSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 901174
 ROBBINS "B" WELL #: 1 RRCID -> 094395 COMPL. DATE 07/24/1981 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2560 - 2575

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		30 #	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					22
07		31 #	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					22
*08		31 #	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					22
*09		30 #	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					22
10		31 #	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					22
11		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

06		95 R	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					11
07		93 #	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					11
*08		101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					11
*09		97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					11
10		93 #	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					11
11		90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					11

 KIRK, FRANK M. WELL #: 1 RRCID -> 111778 COMPL. DATE 03/06/1984 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2567 - 2694

06		72 R	72	-0-	-0-	-0-	64	2	8	9	N	7					48
07		75 R	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					48
*08		68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					41
*09		60 #	26	-0-	-34	-0-	26	2			N	-0-					41
*10		101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					41
11		60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					41

 HOLLIFIELD WELL #: 1 RRCID -> 117411 COMPL. DATE 06/15/1985 TOTAL DEPTH 3143 PERF. 2631 - 2637

06		60 #	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-					48
07		62 #	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					48
*08		62 #	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					48
*09		60 #	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					48
*10		47 R	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					48
11		30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					48

 ROBBINS "A" WELL #: 1 RRCID -> 147516 COMPL. DATE 04/23/1980 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2611 - 2622

06		107 R	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
07		93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
*08		90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
*09		89 R	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
*10		90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
11		60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

 3 S PRODUCTION, INC. 953796
 WALKER WELL #: 1 RRCID -> 092414 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 2933 PERF. 2612 - 2726

06		330 R	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
07		363 R	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
08		364 R	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
09		336 R	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
10		345 R	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
*11		339 R	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-

MOBY DICK (CONGL) J-TEC OPERATING, LLC ELLIS "A"		62290 500 427739		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER								
WELL #:	2	RRCID ->	082329	COMPL. DATE	10/04/1996	TOTAL DEPTH	4879	PERF.	4404 - 4410							
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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

LKM OIL & GAS LESTER "B"		504579		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER								
WELL #:	3	RRCID ->	162821	COMPL. DATE	01/02/1997	TOTAL DEPTH	5100	PERF.	4178 - 4188							
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3		N	-0-					30
07	217	N	137	-0-	-80	-0-	137	3		N	-0-					30
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3		N	-0-					30
*09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-					30
*10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-					30
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					30

MOSAIC OIL LLC BYRD UNIT		589978		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER								
WELL #:	1	RRCID ->	104572	COMPL. DATE	01/18/1983	TOTAL DEPTH	4930	PERF.	4634 - 4636							
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-				N	NO RPT					-0-
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MYERS, A. J. KING, EARL		597440		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER								
WELL #:	2	RRCID ->	089530	COMPL. DATE	09/03/1980	TOTAL DEPTH	5100	PERF.	4812 - 4822							
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

TREE OPERATING, LLC BENNETT		867559		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER								
WELL #:	1 T	RRCID ->	088908	COMPL. DATE	05/20/1980	TOTAL DEPTH	5188	PERF.	4688 - 4698							
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MOBY DICK (MARBLE FALLS) UNITED OPERATING, LLC CARTER, COY		62290 600 877448		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER								
WELL #:		RRCID ->	217091	COMPL. DATE	05/23/2006	TOTAL DEPTH	5250	PERF.	4362 - 4386							
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					116
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					116
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					116
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					116
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					116
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					116

PLUGGED AND ABANDONED 07/03/2018

MOBY DICK (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62290 600	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER				
UNITED OPERATING, LLC		//CONT.//		877448								
BONNEAU		WELL #:		RRCID ->	222973	COMPL. DATE	10/25/2006	TOTAL DEPTH	4458	PERF. 4389 - 4407		
M	O	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
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		30
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		30
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		30
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		30
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		30
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		30
PLUGGED AND ABANDONED 06/26/2018												

CARTER, COY		WELL #:		RRCID ->	222976	COMPL. DATE	10/20/2006	TOTAL DEPTH	4435	PERF. 4352 - 4392		
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		132
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		132
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		132
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		132
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		132
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		132
PLUGGED AND ABANDONED 06/28/2018												

CARTER, COY		WELL #:		RRCID ->	227566	COMPL. DATE	05/25/2007	TOTAL DEPTH	4448	PERF. 4326 - 4376		
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		103
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		103
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		103
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		103
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		103
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		103
PLUGGED AND ABANDONED 06/14/2018												

MOBY DICK (STRAWN)		62290 700		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER				
TREE OPERATING, LLC		867559									
BENNETT		WELL #:		1 C	RRCID ->	088976	COMPL. DATE	05/20/1980	TOTAL DEPTH	5188	PERF. 1708 - 1728
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MOMMA BEAR (MARBLE FALLS)		62400 250		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ERATH				
BLACK BANDANA LLC		072506									
LONG '63'		WELL #:		4	RRCID ->	279935	COMPL. DATE	01/14/2018	TOTAL DEPTH	4504	PERF. 4160 - 4190
06	750 N	101	-0-	-649	-0-	101	3		N	-0-	-0-
07	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	3		N	-0-	-0-
08	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3		N	-0-	-0-
09	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	3		N	-0-	-0-
10	3100 N	3517	-0-	417	417	3517	3		N	-0-	-0-
11	390 N	NO RPT	-0-	-390	27				N	NO RPT	-0-

DALLAS PRODUCTION, INC.		197690		RRCID ->		208065	COMPL. DATE	11/26/2004	TOTAL DEPTH	4307	PERF. 3861 - 3864
HINKSON, LAURA		WELL #:		1							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

MOMMA BEAR (MARBLE FALLS) DALLAS PRODUCTION, INC. HINKSON, LAURA		//CONT.// //CONT.//	62400 250 197690	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ERATH						
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
			WELL #:	2	RRCID ->	215638	COMPL. DATE	03/02/2006	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	4226 - 4350
06		90 N	-0-	-0-	-90			N	-0-			61
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	3			64
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
*11		274 N	274	-0-	-0-	150 1	124 9	N	113			177
IPR ENERGY PARTNERS, LLC CARAWAY				WELL #:	425820 5	RRCID ->	141974	COMPL. DATE	05/11/1992	TOTAL DEPTH	4603	PERF. 4382 - 4454
06		85 N	85	-0-	-0-	85 3		N	-0-			-0-
07		82 N	82	-0-	-0-	82 3		N	-0-			-0-
08		87 N	87	-0-	-0-	87 3		N	-0-			-0-
09		148 N	148	-0-	-0-	148 3		N	-0-			-0-
*10		149 N	149	-0-	-0-	149 3		N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MOODY-CRAWFORD				WELL #:	1	RRCID ->	144792	COMPL. DATE	03/15/1993	TOTAL DEPTH	4526	PERF. 4315 - 4336
06		61 N	61	-0-	-0-	61 3		N	-0-			-0-
07		45 N	45	-0-	-0-	45 3		N	-0-			-0-
08		39 N	39	-0-	-0-	39 3		N	-0-			-0-
09		30 N	20	-0-	-10	20 3		N	-0-			-0-
*10		21 N	21	-0-	-0-	21 3		N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
J-TEC OPERATING, LLC PATILLO				WELL #:	427739 1	RRCID ->	175834	COMPL. DATE	09/30/1999	TOTAL DEPTH	4638	PERF. 4360 - 4560
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
KORNYE-TILLMAN COMPANY ALLEN HEIRS				WELL #:	475741 1	RRCID ->	175387	COMPL. DATE	09/22/1999	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3291 - 3303
06		270 N	2	-0-	-268	2 2		N	-0-			71
07		217 N	7	-0-	-210	7 2		N	-0-			71
08		27 N	27	-0-	-0-	27 2		N	-0-			71
09		25 N	25	-0-	-0-	25 2		N	-0-			71
10		24 N	24	-0-	-0-	24 2		N	-0-			71
11		30 N	24	-0-	-6	24 2		N	-0-			71
BAIRD - GREENHAW				WELL #:	1	RRCID ->	193853	COMPL. DATE	01/06/2003	TOTAL DEPTH	3590	PERF. 3512 - 3567
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-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	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	180 N	2	-0-	-178	-0-	2	2	N	-0-		-0-	
07	651 N	5	-0-	-646	-0-	5	2	N	-0-		-0-	
08	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-		-0-	
09	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2	N	-0-		-0-	
10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2	N	-0-		-0-	
11	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2	N	-0-		-0-	

MARTIN		WELL #:		1	RRCID ->	236924	COMPL. DATE	12/26/2007	TOTAL DEPTH	3681	PERF. 3625 - 3645	
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-		-0-	
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-	
08	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2	N	-0-		-0-	
09	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2	N	-0-		-0-	
10	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2	N	-0-		-0-	
*11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2	N	-0-		-0-	

CRAWFORD "B"		WELL #:		1	RRCID ->	238543	COMPL. DATE	02/05/2008	TOTAL DEPTH	4025	PERF. 3625 - 3645	
06	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2	N	-0-		-0-	
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-	
08	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2	N	-0-		-0-	
09	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2	N	-0-		-0-	
10	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2	N	-0-		-0-	
*11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2	N	-0-		-0-	

LEXGAS, INC.		WELL #:		500222	RRCID ->	196748	COMPL. DATE	05/20/2003	TOTAL DEPTH	4350	PERF. 4214 - 4271	
BEST, JOE		8										
06	120 N	107	-0-	-13	-0-	107	2	N	-0-		-0-	
07	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	2	N	-0-		-0-	
08	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	2	N	-0-		-0-	
09	120 N	101	-0-	-19	-0-	101	2	N	-0-		-0-	
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2	N	-0-		-0-	
11	120 N	88	-0-	-32	-0-	88	2	N	-0-		-0-	

BRIDGES, IMA		WELL #:		4	RRCID ->	208450	COMPL. DATE	03/25/2005	TOTAL DEPTH	4344	PERF. 4126 - 4134	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-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-	

BEST, JOE		WELL #:		14	RRCID ->	212397	COMPL. DATE	09/29/2005	TOTAL DEPTH	4300	PERF. 4185 - 4266	
06	120 N	102	-0-	-18	-0-	102	2	N	-0-		-0-	
07	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	2	N	-0-		-0-	
08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2	N	-0-		-0-	
09	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2	N	-0-		-0-	
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2	N	-0-		-0-	
11	90 N	81	-0-	-9	-0-	81	2	N	-0-		-0-	

MOMMA BEAR (MARBLE FALLS)		//CONT.// 62400 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH		
LEXGAS, INC.		//CONT.// 500222								
BEST, JOE		WELL #: 2		RRCID -> 215287		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 4338 PERF. 4202 - 4222		
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
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2	N	-0-		-0-
07	93 N	90	-0-	-3	-0-	90 2	N	-0-		-0-
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2	N	-0-		-0-
09	90 N	80	-0-	-10	-0-	80 2	N	-0-		-0-
10	93 N	79	-0-	-14	-0-	79 2	N	-0-		-0-
11	90 N	72	-0-	-18	-0-	72 2	N	-0-		-0-

BEST, JOE		WELL #: 3		RRCID -> 215290		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 4335 PERF. 4216 - 4255		
06	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 2	N	-0-		-0-
07	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 2	N	-0-		-0-
08	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 2	N	-0-		-0-
09	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 2	N	-0-		-0-
10	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 2	N	-0-		-0-
*11	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 2	N	-0-		-0-

BRIDGES, L. L. "A"		WELL #: 15		RRCID -> 217898		COMPL. DATE 10/20/2005		TOTAL DEPTH 4218 PERF. 4188 - 4209		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-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-

BEST, JOE		WELL #: 5		RRCID -> 218566		COMPL. DATE 07/19/2006		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4272 - 4292		
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2	N	-0-		-0-
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2	N	-0-		-0-
08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2	N	-0-		-0-
09	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2	N	-0-		-0-
10	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 2	N	-0-		-0-
*11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2	N	-0-		-0-

BEST, JOE		WELL #: 6		RRCID -> 218570		COMPL. DATE 06/30/2006		TOTAL DEPTH 4408 PERF. 4126 - 4132		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	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		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BEST, JOE		WELL #: 9		RRCID -> 229309		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4266 - 4288		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	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 #: 10		RRCID -> 237581		COMPL. DATE 02/27/2008		TOTAL DEPTH 4402 PERF. 4196 - 4244								
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
06		0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B	DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B	DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B	DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B	DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

BRIDGES, L. L.		WELL #: 7		RRCID -> 255850		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 4307 PERF. 4199 - 4279								
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-					-0-
07	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2		N	-0-					-0-
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-					-0-
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-					-0-
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-					-0-
11	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	2		N	-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								
06	650	R	-0-	-0-	-650	-0-				N	-0-					9
07	477	R	477	-0-	-0-	-0-	477	2		N	-0-					9
08	279	#	144	-0-	-135	-0-	144	2		N	-0-					9
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					9
10	420	R	420	-0-	-0-	-0-	420	2		N	-0-					9
11	270	#	40	-0-	-230	-0-	40	2		N	-0-					9

WALKER-HALLWOOD "B"		WELL #: 1		RRCID -> 057949		COMPL. DATE 12/29/1987		TOTAL DEPTH 4091 PERF. 3874 - 4048								
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					144
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					144
08	220	R	220	-0-	-0-	-0-	220	2		N	-0-					144
09	340	R	340	-0-	-0-	-0-	340	2		N	-0-					144
10	935	R	935	-0-	-0-	-0-	935	2		N	-0-					144
*11	870	R	870	-0-	-0-	-0-	870	2		N	-0-					144

WALKER-HALLWOOD "A"		WELL #: 2		RRCID -> 267603		COMPL. DATE 06/02/2018		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3885 - 4002								
06	600	#	-0-	-0-	-600	-0-				N	-0-					88
07	589	#	300	-0-	-289	-0-	300	2		N	-0-					88
08	589	#	583	-0-	-6	-0-	583	2		N	-0-					88
09	690	R	690	-0-	-0-	-0-	690	2		N	-0-					88
10	714	R	714	-0-	-0-	-0-	714	2		N	-0-					88
*11	690	R	690	-0-	-0-	-0-	690	2		N	-0-					88

E.C. HINDMAN OIL AND GAS		238196		NON-ASSOCIATED		COMPL. DATE 06/05/1984		TOTAL DEPTH 4131 PERF. 4036 - 4053								
DAVIS, ROBBIE ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 151347												
06	450	#	237	-0-	-213	-0-	237	2		N	-0-					64
07	341	#	74	-0-	-267	-0-	74	2		N	-0-					64
08	341	#	110	-0-	-231	-0-	110	2		N	-0-					64
09	300	#	76	-0-	-224	-0-	76	2		N	-0-					64
*10	379	R	379	-0-	-0-	-0-	379	2		N	-0-					64
11	240	#	NO RPT	-0-	-240	-0-				N	NO RPT					64

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
07		62 #	14	-0-	-48	-0-	14	2			N	-0-			-0-
08		62 #	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-			-0-
09		14 #	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			-0-
*10		50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			-0-
11		14 #	NO RPT	-0-	-14	-0-					N	NO RPT			-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

06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HITTSOSON WELL #: 1 RRCID -> 282683 COMPL. DATE 09/02/1982 TOTAL DEPTH 4024 PERF. 3862 - 3874

06		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1005	2	26	9	N	24			74
07		806 N	806	-0-	-0-	-0-	795	2	11	9	N	10			84
08		1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1130	2	24	9	N	22			106
09		690 N	489	-0-	-201	-0-	475	2	14	9	N	13			119
10		713 N	485	-0-	-228	-0-	465	2	20	9	N	18			137
*11		828 N	828	-0-	-0-	-0-	800	2	28	9	N	25			162

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

06		1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	3			N	-0-			-0-
07		1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	3			N	-0-			-0-
08		1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	3			N	-0-			-0-
09		1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3			N	-0-			-0-
10		1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	3			N	-0-			-0-
*11		1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	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

06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			65
07		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-			65
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
*09		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-			65
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
*11		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-			65

PUGH NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 126942 COMPL. DATE 03/08/1988 TOTAL DEPTH 4497 PERF. 3950 - 3960

06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
07		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MOONEY (STRAWN)		62698 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
ATHENA RESOURCES, INC.		036056												
BONNIE		WELL #: 2		RRCID -> 275726		COMPL. DATE 02/15/2014		TOTAL DEPTH 4151		PERF. 1466 - 1488				
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
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

G & F OIL, INC.		292000		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
CROSLAND, B. M.		WELL #: 2		RRCID -> 188093		COMPL. DATE 08/16/2001		TOTAL DEPTH 4275		PERF. 2446 - 2456				
06	210 N	168	-0-	-42	-0-	168	2			N	-0-			-0-
07	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-			-0-
08	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-			-0-
09	180 N	161	-0-	-19	-0-	161	2			N	-0-			-0-
10	186 N	154	-0-	-32	-0-	154	2			N	-0-			-0-
11	420 N	148	-0-	-272	-0-	148	2			N	-0-			-0-

PITCOCK, INC.		665870		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
WATSON, GLEN "A"		WELL #: 2		RRCID -> 119636		COMPL. DATE 12/20/1985		TOTAL DEPTH 2715		PERF. 2427 - 2443				
06	420 N	412	-0-	-8	-0-	412	2			N	-0-			-0-
07	434 N	355	-0-	-79	-0-	355	2			N	-0-			-0-
08	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-			-0-
09	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-			-0-
10	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-			-0-
11	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT			-0-

MOORE (MARBLE FALLS)		62715 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE						
RUTLEDGE, KENNY MOORE		739150		WELL #: 2		RRCID -> 105647		COMPL. DATE 02/21/1983		TOTAL DEPTH 2820		PERF. 2418 - 2432		
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WELCH		WELL #: 1		RRCID -> 114234		COMPL. DATE 09/27/1984		TOTAL DEPTH 2800		PERF. 2426 - 2434				
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOORE BROS. (MARBLE FALLS)		62716 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COMANCHE						
ARNOT OIL COMPANY, LLC MOORE UNIT		033012		WELL #: 1		RRCID -> 168710		COMPL. DATE 02/21/1998		TOTAL DEPTH 2815		PERF. 2238 - 2274		
06	510 N	494	-0-	-16	-0-	494	2			N	-0-			-0-
07	527 N	508	-0-	-19	-0-	508	2			N	-0-			-0-
08	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-			-0-
09	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-			-0-
*10	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-			-0-
11	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT			-0-

MORAN, E. (2350)		62817 125		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD			
ROYAL TEXAN ENERGY CO. JENNINGS, TERRY UNIT		732104									
WELL #:		1		RRCID -> 051338		COMPL. DATE 02/08/1997		TOTAL DEPTH 3944 PERF. 2332 - 2338			
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	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
MORAN, E. (3700 CONGL.)		62817 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD			
DALF ENERGY LLC GARRETT (B)		197641									
WELL #:		2		RRCID -> 188074		COMPL. DATE 06/15/1985		TOTAL DEPTH 4200 PERF. N/A			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		16	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		16	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		16	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		16	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		16	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		16	
MORAN, E. (3800)		62817 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD			
ARCHER PETROLEUM PHEIL		028882									
WELL #:		1		RRCID -> 184296		COMPL. DATE 04/20/2001		TOTAL DEPTH 3934 PERF. 3850 - 3864			
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2	N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
BAYOU OPERATING COMPANY, INC.		058851									
COTTLE		WELL #:		3		RRCID -> 113519		COMPL. DATE 10/29/1984		TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3832 - 3844	
06	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199 2	N	-0-		4	
07	1085 N	217	-0-	-868	-0-	217 2	N	-0-		4	
08	1085 N	181	-0-	-904	-0-	181 2	N	-0-		4	
09	1050 N	715	-0-	-335	-0-	715 2	N	-0-		4	
10	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744 2	N	-0-		4	
*11	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704 2	N	-0-		4	
COTTLE		WELL #:		5		RRCID -> 116807		COMPL. DATE 05/16/1985		TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3810 - 3824	
06	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639 2	N	-0-		1	
07	558 N	115	-0-	-443	-0-	115 2	N	-0-		1	
08	558 N	279	-0-	-279	-0-	279 2	N	-0-		1	
09	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113 2	N	-0-		1	
10	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587 2	N	-0-		1	
*11	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 2	N	-0-		1	
SEQUOIA NATURAL GAS, INC.		767543									
CANNON		WELL #:		2		RRCID -> 118569		COMPL. DATE 05/05/1984		TOTAL DEPTH 3903 PERF. 3821 - 3826	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	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		
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	

06	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44 2	N	-0-			-0-	
07	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41 2	N	-0-			-0-	
08	31 #	29	-0-	-2	-0-	29 2	N	-0-			-0-	
09	30 #	17	-0-	-13	-0-	17 2	N	-0-			-0-	
10	31 #	14	-0-	-17	-0-	14 2	N	-0-			-0-	
11	30 #	14	-0-	-16	-0-	14 2	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		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

SNYDER		WELL #: 1		RRCID -> 211335		COMPL. DATE 06/25/2005		TOTAL DEPTH 4130		PERF. 3923 - 3933		
06	0 S	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			34	
07	0 S	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			34	
08	0 S	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			34	
09	0 S	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			34	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			34	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			34	

COX, LEE INVESTMENTS INC.		185990		ASSOCIATED		49B		CNTY: SHACKELFORD				
SNYDER		WELL #: 4		RRCID -> 077069		COMPL. DATE 01/16/1978		TOTAL DEPTH 4076		PERF. 3903 - 3913		
06	35 S	35	-0-	-0-	-0-	35 2	N	-0-			55	
07	31 S	13	-0-	-18	-0-	13 2	N	-0-			55	
08	40 S	40	-0-	-0-	-0-	40 2	N	-0-			55	
09	37 S	37	-0-	-0-	-0-	37 2	N	-0-			55	
10	40 S	40	-0-	-0-	-0-	40 2	N	-0-			55	
*11	38 S	38	-0-	-0-	-0-	38 2	N	-0-			55	

SNYDER		WELL #: 1		RRCID -> 263499		COMPL. DATE 05/14/2010		TOTAL DEPTH 4235		PERF. 3902 - 3912		
06	2820 R	2820	-0-	-0-	-0-	2814 2	6 9	N	5		172	
07	2542 #	250	-0-	-2292	-0-	250 2		N	-0-		172	
08	3171 R	3171	-0-	-0-	-0-	3168 2	3 9	N	3		175	
09	2998 R	2998	-0-	-0-	-0-	2989 2	9 9	N	8		183	
10	3195 R	3195	-0-	-0-	-0-	3187 2	8 9	N	7		190	
*11	3012 R	3012	-0-	-0-	-0-	3009 2	3 9	N	3		193	

SAMUEL SNYDER		WELL #: 1		RRCID -> 286129		COMPL. DATE 04/19/2019		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 3386 - 3996		
06	570 #	71	-0-	-499	-0-	69 2	2 9	N	2		125	
07	403 #	26	-0-	-377	-0-	25 2	1 9	N	1		126	
08	403 #	75	-0-	-328	-0-	73 2	2 9	N	2		128	
09	390 #	77	-0-	-313	-0-	75 2	2 9	N	2		130	
10	403 #	68	-0-	-335	-0-	67 2	1 9	N	1		131	
*11	61 R	61	-0-	-0-	-0-	59 2	2 9	N	2		133	

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			
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

06		450 #	227	-0-	-223	-0-	227 2			N	-0-		39
07		465 #	177	-0-	-288	-0-	177 2			N	-0-		39
08		465 #	179	-0-	-286	-0-	179 2			N	-0-		39
09		450 #	159	-0-	-291	-0-	124 2	35 9		N	32		71
10		631 R	631	-0-	-0-	-0-	628 2	3 9		N	3		74
*11		707 R	707	-0-	-0-	-0-	700 2	7 9		N	6		80

RIDDLE TRACT 6			WELL #: 1		RRCID -> 129045			COMPL. DATE 03/09/1988		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2730 - 2742			
06		570 #	289	-0-	-281	-0-	286 2	3 9		N	3		24
07		589 #	317	-0-	-272	-0-	295 2	22 9		N	20		44
08		589 #	451	-0-	-138	-0-	430 2	21 9		N	19		63
09		510 #	488	-0-	-22	-0-	484 2	4 9		N	4		67
10		310 #	294	-0-	-16	-0-	287 2	7 9		N	6	57 1	16
11		450 #	186	-0-	-264	-0-	185 2	1 9		N	1		17

RIDDLE TRACT 6			WELL #: 2		RRCID -> 193343			COMPL. DATE 12/20/1996		TOTAL DEPTH 3033 PERF. 2650 - 2947			
06		300 #	6	-0-	-294	-0-	5 2	1 9		N	1		11
07		341 #	274	-0-	-67	-0-	234 2	40 9		N	36		47
08		386 R	386	-0-	-0-	-0-	346 2	40 9		N	36		83
09		396 R	396	-0-	-0-	-0-	392 2	4 9		N	4		87
10		338 R	338	-0-	-0-	-0-	282 2	56 9		N	51	108 1	30
11		360 #	267	-0-	-93	-0-	265 2	2 9		N	2		32

COMYN NATURAL GAS, INC.			170059										
MARTIN UNIT 1			WELL #: 1		RRCID -> 112969			COMPL. DATE 02/14/1983		TOTAL DEPTH 2901 PERF. 2662 - 2728			
06		110 R	110	-0-	-0-	-0-	110 2			N	-0-		96
07		84 R	84	-0-	-0-	-0-	84 2			N	-0-		96
*08		68 R	68	-0-	-0-	-0-	68 2			N	-0-		96
09		120 #	81	-0-	-39	-0-	81 2			N	-0-		96
10		124 #	114	-0-	-10	-0-	114 2			N	-0-		96
11		120 #	94	-0-	-26	-0-	94 2			N	-0-		96

MARTIN UNIT 12			WELL #: 1		RRCID -> 122024			COMPL. DATE 08/17/1983		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2664 - 2702			
06		219 R	219	-0-	-0-	-0-	219 2			N	-0-		27
07		210 R	210	-0-	-0-	-0-	210 2			N	-0-		27
*08		201 R	201	-0-	-0-	-0-	201 2			N	-0-		27
*09		204 R	204	-0-	-0-	-0-	204 2			N	-0-		27
10		187 R	187	-0-	-0-	-0-	187 2			N	-0-		27
*11		202 R	202	-0-	-0-	-0-	202 2			N	-0-		27

MOGUL RESOURCES, LLC			573657										
HUMPHREYS, G.			WELL #: 1		RRCID -> 121076			COMPL. DATE 04/07/1986		TOTAL DEPTH 3267 PERF. 2592 - 2623			
06		30 R	30	-0-	-0-	-0-	30 2			N	-0-		-0-
07		30 R	30	-0-	-0-	-0-	30 2			N	-0-		-0-
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT		-0-

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

MORENCO (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62853 500		ASSOCIATED		49B				CNTY: EASTLAND			
MOGUL RESOURCES, LLC		//CONT.//		573657											
WOOD				WELL #:		1		RRCID -> 122503		COMPL. DATE 10/03/1984		TOTAL DEPTH 3060		PERF. 2677 - 2740	
06	131 R		131	-0-	-0-			-0-	131	2			N	-0-	-0-
07	138 R		138	-0-	-0-			-0-	138	2			N	-0-	-0-
08	0 #	NO RPT		-0-	-0-			-0-					N	NO RPT	-0-
09	0 #	NO RPT		-0-	-0-			-0-					N	NO RPT	-0-
10	0 #	NO RPT		-0-	-0-			-0-					N	NO RPT	-0-
11	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	
06	30 R		30	-0-	-0-			-0-	30	2			N	-0-	-0-
07	30 R		30	-0-	-0-			-0-	30	2			N	-0-	-0-
08	0 #	NO RPT		-0-	-0-			-0-					N	NO RPT	-0-
09	0 #	NO RPT		-0-	-0-			-0-					N	NO RPT	-0-
10	0 #	NO RPT		-0-	-0-			-0-					N	NO RPT	-0-
11	30 #	NO RPT		-0-	-30			-0-					N	NO RPT	-0-

HUMPHREY				WELL #:		2		RRCID -> 123907		COMPL. DATE 04/13/1987		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2565 - 2584	
06	111 R		111	-0-	-0-			-0-	111	2			N	-0-	-0-
07	117 R		117	-0-	-0-			-0-	117	2			N	-0-	-0-
08	0 #	NO RPT		-0-	-0-			-0-					N	NO RPT	-0-
09	0 #	NO RPT		-0-	-0-			-0-					N	NO RPT	-0-
10	0 #	NO RPT		-0-	-0-			-0-					N	NO RPT	-0-
11	120 #	NO RPT		-0-	-120			-0-					N	NO RPT	-0-

SNOW-OGLE				WELL #:		2		RRCID -> 196164		COMPL. DATE 10/25/1985		TOTAL DEPTH 3110		PERF. 2686 - 2748	
06	0 #	-0-		-0-	-0-			-0-					N	-0-	-0-
07	0 #	-0-		-0-	-0-			-0-					N	-0-	-0-
08	0 #	NO RPT		-0-	-0-			-0-					N	NO RPT	-0-
09	0 #	NO RPT		-0-	-0-			-0-					N	NO RPT	-0-
10	0 #	NO RPT		-0-	-0-			-0-					N	NO RPT	-0-
11	0 #	NO RPT		-0-	-0-			-0-					N	NO RPT	-0-

TEXOKAN OPERATING, INC.				WELL #:		4		RRCID -> 146281		COMPL. DATE 01/15/1987		TOTAL DEPTH 3300		PERF. N/A	
MAYNARD				850446											
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-			-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-			-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-			-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-			-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-			-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-			-0-					N	NO RPT	-0-

MORGAN MILL (MARBLE FALLS)				WELL #:		01		RRCID -> 121120		COMPL. DATE 11/06/1979		TOTAL DEPTH 4731		PERF. 4342 - 4529	
D AND N NATURAL GAS OP. CO. INC.				62870 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ERATH			
DAWSON, D.E.				195894											
06	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-			-0-					N	NO RPT	-0-
07	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-			-0-					N	NO RPT	-0-
08	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-			-0-					N	NO RPT	-0-
09	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-			-0-					N	NO RPT	-0-
10	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-			-0-					N	NO RPT	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-			-0-					N	NO RPT	-0-

MORGAN MILL (MARBLE FALLS)		//CONT.//	62870 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH			
EASTLAND OPERATING, L.L.C.			239726								
ADDISON, R. W.		WELL #:	2	RRCID ->	078758	COMPL. DATE	12/24/1977	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4592 - 4777	
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
06		120 N	114	-0-	-6	-0-	114 2	N	-0-		-0-
07		124 N	115	-0-	-9	-0-	115 2	N	-0-		-0-
08		124 N	121	-0-	-3	-0-	121 2	N	-0-		-0-
09		120 N	109	-0-	-11	-0-	109 2	N	-0-		-0-
10		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2	N	-0-		-0-
*11		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2	N	-0-		-0-

AGRI-PLACE, INC.		WELL #:	1	RRCID ->	078818	COMPL. DATE	06/21/1978	TOTAL DEPTH	5125	PERF. 4550 - 4793	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

V. TIPTON		WELL #:	1	RRCID ->	078819	COMPL. DATE	05/20/1977	TOTAL DEPTH	4960	PERF. 4510 - 4674	
06		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 2	N	-0-		-0-
07		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2	N	-0-		-0-
08		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2	N	-0-		-0-
09		120 N	114	-0-	-6	-0-	114 2	N	-0-		-0-
10		124 N	119	-0-	-5	-0-	119 2	N	-0-		-0-
*11		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2	N	-0-		-0-

MORRIS		WELL #:	1	RRCID ->	078826	COMPL. DATE	09/14/1978	TOTAL DEPTH	5168	PERF. 4494 - 4845	
06		240 N	213	-0-	-27	-0-	213 2	N	-0-		-0-
07		248 N	214	-0-	-34	-0-	214 2	N	-0-		-0-
08		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 2	N	-0-		-0-
09		210 N	202	-0-	-8	-0-	202 2	N	-0-		-0-
10		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 2	N	-0-		-0-
*11		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 2	N	-0-		-0-

TIPTON		WELL #:	4	RRCID ->	082446	COMPL. DATE	02/27/1979	TOTAL DEPTH	5060	PERF. 4523 - 4749	
06		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2	N	-0-		-0-
07		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2	N	-0-		-0-
08		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2	N	-0-		-0-
09		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2	N	-0-		-0-
10		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2	N	-0-		-0-
*11		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2	N	-0-		-0-

GADDY, OTTO S.		292359									
GADDY		WELL #:	1	RRCID ->	081709	COMPL. DATE	01/25/1979	TOTAL DEPTH	4850	PERF. 4292 - 4545	
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MORGAN MILL (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62870 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ERATH					
HANKS, CHRISTOPHER GLENN				354655									
TIPTON				WELL #:	3	RRCID ->	081595	COMPL. DATE	02/05/1979	TOTAL DEPTH	5057	PERF.	4688 - 4926
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 2		N	-0-			18
07		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 2		N	-0-			18
08		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 2		N	-0-			18
09		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2		N	-0-			18
*10		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 2		N	-0-			18
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			18

LAUGHLIN, JERRY				488757					TOTAL DEPTH 4740 PERF. 4448 - 4581				
LAUGHLIN, J.J.				WELL #:	1	RRCID ->	093485	COMPL. DATE	N/A				
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OWL CREEK OPERATING CO., INC.				629889					TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4552 - 4787				
TIPTON				WELL #:	1	RRCID ->	079029	COMPL. DATE	11/27/1977				
06		130 N	130	-0-	-0-	-0-	5 1	125 2	N	-0-			5
07		126 N	126	-0-	-0-	-0-	15 1	111 2	N	-0-			5
08		155 N	108	-0-	-47	-0-	14 1	94 2	N	-0-			5
09		120 N	100	-0-	-20	-0-	8 1	92 2	N	-0-			5
10		124 N	100	-0-	-24	-0-	9 1	91 2	N	-0-			5
11		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT			5

THREE B, LP				857468					TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4653 - 4886				
DRAKE, R. T.				WELL #:	1	RRCID ->	080607	COMPL. DATE	05/30/1978				
06		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2		N	-0-			-0-
07		93 N	81	-0-	-12	-0-	81 2		N	-0-			-0-
08		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2		N	-0-			-0-
09		90 N	54	-0-	-36	-0-	54 2		N	-0-			-0-
10		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2		N	-0-			-0-
*11		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2		N	-0-			-0-

DRAKE, R. T.				WELL #:	2	RRCID ->	080608	COMPL. DATE	01/24/2001	TOTAL DEPTH	5251	PERF.	4538 - 4548
06		389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 2		N	-0-			10
07		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 2		N	-0-			10
08		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 2		N	-0-			10
09		390 N	232	-0-	-158	-0-	232 2		N	-0-			10
10		310 N	230	-0-	-80	-0-	230 2		N	-0-			10
*11		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 2		N	-0-			10

DRAKE, R. T.				WELL #:	3	RRCID ->	080978	COMPL. DATE	07/20/1978	TOTAL DEPTH	5270	PERF.	4559 - 4817
06		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 2		N	-0-			10
07		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 2		N	-0-			10
08		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 2		N	-0-			10
09		240 N	203	-0-	-37	-0-	203 2		N	-0-			10
10		217 N	210	-0-	-7	-0-	210 2		N	-0-			10
*11		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 2		N	-0-			10

MORGAN MILL (MARBLE FALLS)		//CONT.// 62870 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH								
THREE B, LP		//CONT.// 857468														
DRAKE, R.T. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 084181		COMPL. DATE 08/13/1979		TOTAL DEPTH 5340 PERF. 4608 - 5090								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANCO OIL & GAS CORP.		881484		RRCID -> 085029		COMPL. DATE 11/01/1979		TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4532 - 4929								
HERPEL-MURPHY		WELL #: 1														
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

9K INVESTMENTS LLC		988752		RRCID -> 088485		COMPL. DATE 11/19/1979		TOTAL DEPTH 5065 PERF. 4405 - 4831								
COVINGTON		WELL #: 1														
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
08	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
09	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
10	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MT. SION (DUFFER)		63400 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO								
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563														
COPELAND RANCH		WELL #: 16		RRCID -> 196891		COMPL. DATE 10/18/1983		TOTAL DEPTH 3997 PERF. 3804 - 3810								
06	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
07	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
08	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
09	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
10	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
11	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2			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								
06	135 N	135	-0-	-0-	-0-	87	3	48	9	N	44	156	1			49
07	115 N	115	-0-	-0-	-0-	79	3	36	9	N	33					82
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	86	3	13	9	N	12					94
09	120 N	93	-0-	-27	-0-	83	3	10	9	N	9					103
10	124 N	99	-0-	-25	-0-	89	3	10	9	N	9					112
*11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	84	3	8	9	N	7					119

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	
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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11	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	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
XPLORE OPERATING, LLC			946023									
GURSKY-SNOWDEN			WELL #: 1		RRCID -> 087210		COMPL. DATE 09/29/1979		TOTAL DEPTH 5800		PERF. N/A	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-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	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-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	
06	1050	N	599	-0-	-451		-0-	599	2	Y	-0-	15
07	775	N	604	-0-	-171		-0-	604	2	Y	-0-	15
08	651	N	569	-0-	-82		-0-	569	2	Y	-0-	15
09	600	N	513	-0-	-87		-0-	513	2	Y	-0-	15
10	589	N	505	-0-	-84		-0-	505	2	Y	-0-	15
11	540	N	496	-0-	-44		-0-	496	2	Y	-0-	15
SATTERWHITE			WELL #: 1		RRCID -> 122791		COMPL. DATE 08/01/1983		TOTAL DEPTH 4106		PERF. 4065 - 4075	
06	600	N	501	-0-	-99		-0-	501	2	N	-0-	-0-
07	589	N	517	-0-	-72		-0-	517	2	N	-0-	-0-
08	527	N	508	-0-	-19		-0-	508	2	N	-0-	-0-
09	510	N	478	-0-	-32		-0-	478	2	N	-0-	-0-
10	527	N	482	-0-	-45		-0-	482	2	N	-0-	-0-
11	480	N	465	-0-	-15		-0-	465	2	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	930 N	839	-0-	-91	-0-	839	2		Y	-0-		-0-
07	868 N	811	-0-	-57	-0-	811	2		Y	-0-		-0-
08	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	2		Y	-0-		-0-
09	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	2		Y	-0-		-0-
10	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	2		Y	-0-		-0-
11	840 N	735	-0-	-105	-0-	735	2		Y	-0-		-0-

RAGLIN "A"		WELL #:		1	RRCID ->	122793	COMPL. DATE	08/04/1983	TOTAL DEPTH	4091	PERF.	4064 - 4068
06	960 N	874	-0-	-86	-0-	874	2		Y	-0-		-0-
07	899 N	844	-0-	-55	-0-	844	2		Y	-0-		-0-
08	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	2		Y	-0-		-0-
09	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	2		Y	-0-		-0-
10	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	2		Y	-0-		-0-
11	870 N	766	-0-	-104	-0-	766	2		Y	-0-		-0-

SATTERWHITE "A"		WELL #:		2	RRCID ->	123248	COMPL. DATE	11/27/1985	TOTAL DEPTH	4553	PERF.	4114 - 4120
06	60 N	36	-0-	-24	-0-	36	2		Y	-0-		-0-
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		Y	-0-		-0-
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		Y	-0-		-0-
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		Y	-0-		-0-
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		Y	-0-		-0-
11	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	2		Y	-0-		-0-

MUNNERLYN		WELL #:		3	RRCID ->	156548	COMPL. DATE	06/15/1984	TOTAL DEPTH	4110	PERF.	N/A
06	6504	2394	-0-	-4110	-0-	2394	2		Y	-0-		55
07	2415	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2		Y	-0-		55
08	2278	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2		Y	-0-		55
09	2050	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2		Y	-0-		55
10	2020	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2		Y	-0-		55
*11	1984	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2		Y	-0-		55

HARRIS-LANGFORD		WELL #:		1	RRCID ->	157473	COMPL. DATE	08/16/1983	TOTAL DEPTH	4039	PERF.	N/A
06	1980 N	1635	-0-	-345	-0-	1633	2	2 9	N	2		162
07	1736 N	1593	-0-	-143	-0-	1591	2	2 9	N	2		164
08	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1710	2	1 9	N	1		165
09	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2		N	-0-		165
10	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1730	2	1 9	N	1		166
*11	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1845	2	4 9	N	4		170

SATTERWHITE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	260680	COMPL. DATE	01/29/1985	TOTAL DEPTH	4110	PERF.	4071 - 4077
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-		44
07	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-		44
08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-		44
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-		44
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-		44
11	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	2		N	-0-		44

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

RENATA				WELL #: 4	RRCID -> 122788	COMPL. DATE 07/06/1984	TOTAL DEPTH 4090	PERF. 4058	- 4061		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

RENATA				WELL #: 3	RRCID -> 123909	COMPL. DATE 03/09/1984	TOTAL DEPTH 4072	PERF. 4040	- 4045		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	5	-0-	5	5	5 2		Y	-0-		-0-
08	404	399	-0-	-5	-0-	399 2		Y	-0-		-0-
09	46 R	46	-0-	-0-	-0-	46 2		Y	-0-		-0-
10	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

RENATA				WELL #: 5	RRCID -> 123910	COMPL. DATE 02/20/1985	TOTAL DEPTH 4089	PERF. 3990	- 4056		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

RENATA				WELL #: 1	RRCID -> 144931	COMPL. DATE 05/07/1983	TOTAL DEPTH 4089	PERF. 4077	- 4078		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		60
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		60
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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 02/07/1977	TOTAL DEPTH 3080	PERF. 2994	- 3000		
06	120 #	45	-0-	-75	-0-	45 2		N	-0-		21
07	124 #	55	-0-	-69	-0-	55 2		N	-0-		21
08	93 #	60	-0-	-33	-0-	60 2		N	-0-		21
09	71 R	71	-0-	-0-	-0-	71 2		N	-0-		21
10	62 #	50	-0-	-12	-0-	50 2		N	-0-		21
11	60 #	57	-0-	-3	-0-	57 2		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		120 #	45	-0-	-75	-0-	45	2		N	-0-			21
07		124 #	55	-0-	-69	-0-	55	2		N	-0-			21
08		93 #	61	-0-	-32	-0-	61	2		N	-0-			21
09		70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			21
10		62 #	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-			21
11		60 #	57	-0-	-3	-0-	57	2		N	-0-			21

HORTON, R. A.		WELL #:		1	RRCID ->	100314	COMPL. DATE	08/26/1977	TOTAL DEPTH	3085	PERF.	2794 - 2812		
06		870 #	408	-0-	-462	-0-	408	2		N	-0-			-0-
07		868 #	-0-	-0-	-868	-0-				N	-0-			-0-
08		837 #	-0-	-0-	-837	-0-				N	-0-			-0-
09		780 #	-0-	-0-	-780	-0-				N	-0-			-0-
10		558 #	-0-	-0-	-558	-0-				N	-0-			-0-
11		420 #	-0-	-0-	-420	-0-				N	-0-			-0-

WILLIAMS, G.W.		WELL #:		5	RRCID ->	115498	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3042	PERF.	3018 - 3026		
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/02/2020														

PITCOCK, INC.		WELL #:		665870	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		
06		30 #	16	-0-	-14	-0-	16	2		N	-0-			-0-
07		31 #	12	-0-	-19	-0-	12	2		N	-0-			-0-
08		31 #	18	-0-	-13	-0-	18	2		N	-0-			-0-
09		30 #	9	-0-	-21	-0-	9	2		N	-0-			-0-
10		31 #	8	-0-	-23	-0-	8	2		N	-0-			-0-
11		30 #	10	-0-	-20	-0-	10	2		N	-0-			-0-

SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		WELL #:		806190	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		
06		60 #	43	-0-	-17	-0-	43	3		N	-0-			4
07		62 #	43	-0-	-19	-0-	43	3		N	-0-			4
08		62 #	41	-0-	-21	-0-	41	3		N	-0-			4
09		60 #	53	-0-	-7	-0-	53	3		N	-0-			4
10		62 #	51	-0-	-11	-0-	51	3		N	-0-			4
*11		61 R	61	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-			4

MURDOCH, K.E.		WELL #:		2	RRCID ->	287252	COMPL. DATE	01/12/1978	TOTAL DEPTH	3320	PERF.	3074 - 3082		
06		90 #	80	-0-	-10	-0-	80	3		N	-0-			-0-
07		146 R	146	-0-	-0-	-0-	146	3		N	-0-			-0-
08		93 #	67	-0-	-26	-0-	67	3		N	-0-			-0-
09		92 R	92	-0-	-0-	-0-	92	3		N	-0-			-0-
10		112 R	112	-0-	-0-	-0-	112	3		N	-0-			-0-
11		90 #	88	-0-	-2	-0-	88	3		N	-0-			-0-

MURFF (LAKE SAND)		63876 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS							
PETEX		659782													
CALLAWAY		WELL #: 1		RRCID -> 136391		COMPL. DATE 10/16/1990		TOTAL DEPTH 4003 PERF. 3504 - 3513							
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MURL (ELLENBURGER)		63879 125		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND							
US. FUELS, INC.		879264													
MURL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 151314		COMPL. DATE 03/22/1994		TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3844 - 3850							
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				117
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				117
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				117
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				117
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				117
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				117

MUSGROVE (CONGLOMERATE)		64060 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
J-TEC PRODUCTION, LLC		427406													
HARRINGTON, C. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 139354		COMPL. DATE 07/31/1991		TOTAL DEPTH 4369 PERF. 3917 - 3928							
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
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SAGE NATURAL RESOURCES LLC		743223		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
ALLEN-FORD "A"		WELL #: 1		RRCID -> 135237		COMPL. DATE 07/03/1990		TOTAL DEPTH 4280 PERF. 3698 - 3704							
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
THOMAS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 120392		COMPL. DATE 01/14/1986		TOTAL DEPTH 4724 PERF. 3734 - 3744							
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
06	510 N	510	-0-	-0-	-0-	146	1	364	3	Y	-0-				28
07	620 N	483	-0-	-137	-0-	164	1	319	3	Y	-0-				28
08	483 N	483	-0-	-0-	-0-	164	1	319	3	Y	-0-				28
09	510 N	432	-0-	-78	-0-	114	1	318	3	Y	-0-				28
10	513 N	513	-0-	-0-	-0-	145	1	368	3	Y	-0-				28
*11	505 N	505	-0-	-0-	-0-	151	1	354	3	Y	-0-				28

MUSGROVE (CONGLOMERATE)		//CONT.//		64060 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
UPHAM OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		878925								
WOETOVECH		WELL #:		1	RRCID ->	147089	COMPL. DATE	09/23/1993	TOTAL DEPTH	4187	PERF. 3610 - 3698	
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
06	420 N	380	-0-	-40	-0-	108 1	270 3	Y	2			84
07	437 N	437	-0-	-0-	-0-	149 1	288 3	Y	-0-			84
08	356 N	356	-0-	-0-	-0-	68 1	288 3	Y	-0-			84
09	438 N	438	-0-	-0-	-0-	116 1	322 3	Y	-0-			84
10	434 N	352	-0-	-82	-0-	100 1	252 3	Y	-0-			84
*11	396 N	396	-0-	-0-	-0-	119 1	277 3	Y	-0-			84

MUSSELMAN (CADDO)				64065 500	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD				
MOMENTUM OPERATING CO., INC.				574324								
MUSSELMAN CADDO UNIT		WELL #:		281	RRCID ->	017788	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3620	PERF. 3385 - 3620	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MYRL (CADDO REEF)				64204 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN				
FURRY PRODUCING COMPANY				291650								
FORD, HENRY		WELL #:		2	RRCID ->	117449	COMPL. DATE	05/24/1985	TOTAL DEPTH	2500	PERF. 1712 - 1722	
06	60 N	51	-0-	-9	-0-	51 2		N	-0-			-0-
07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-			-0-
08	62 N	34	-0-	-28	-0-	34 2		N	-0-			-0-
09	60 N	26	-0-	-34	-0-	26 2		N	-0-			-0-
10	31 N	4	-0-	-27	-0-	4 2		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MYRTLE BEACH (ATOKA)				64223 100	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HOOD				
XTO ENERGY INC.				945936								
BLACK RANCH		WELL #:		4M	RRCID ->	133616	COMPL. DATE	12/23/1989	TOTAL DEPTH	5674	PERF. 2580 - 2590	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED _____ 08/17/2020 - WELL PLUGGED 8/17/2020												
BLACK RANCH		WELL #:		5M	RRCID ->	134385	COMPL. DATE	02/25/1990	TOTAL DEPTH	3014	PERF. 2613 - 2628	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED _____ 08/10/2020 - WELL PLUGGED 8/10/2020												
BLACK RANCH		WELL #:		6M	RRCID ->	134386	COMPL. DATE	02/25/1990	TOTAL DEPTH	3015	PERF. 2685 - 2696	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-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				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-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				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NALL (3400)		64391 400		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS						
NALL OIL & GAS		599295												
NALL, P.		WELL #: 2		RRCID -> 138522		COMPL. DATE 08/08/1980		TOTAL DEPTH 3672		PERF. 3446 - 3456				
06	330 N	175	-0-	-155	-0-	174	2	1	9	N	1			63
07	327 N	327	-0-	-0-	-0-	3	1	321	2	N	3			66
08	579 N	579	-0-	-0-	-0-	3	1	573	2	N	3			69
09	297 N	297	-0-	-0-	-0-	3	1	293	2	N	1			70
10	341 N	136	-0-	-205	-0-	3	1	130	2	N	3			73
11	480 N	406	-0-	-74	-0-	3	1	400	2	N	3			76
						3	9							

NALL (3500)		64391 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS						
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964												
NALL, P.		WELL #: 1		RRCID -> 100643		COMPL. DATE 02/26/1980		TOTAL DEPTH 4257		PERF. N/A				
*03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
*04	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			-0-
*05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NALL (3500)		//CONT.//		64391 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		850964									
NALL, P.		WELL #:		1 A	RRCID ->	100644	COMPL. DATE	03/16/1982	TOTAL DEPTH	3644	PERF. 3479 - 3536		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
*04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		-0-
*05		372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-		-0-
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

NALL, P.		WELL #:		3	RRCID ->	101623	COMPL. DATE	08/21/1982	TOTAL DEPTH	3598	PERF. 3442 - 3452		
*03		155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-		-0-
*04		12 N	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-		-0-
*05		12 N	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-		-0-
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				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		
06		240 N	23	-0-	-217	-0-	23	2		N	-0-		-0-
07		248 N	1	-0-	-247	-0-	1	1		N	-0-		-0-
08		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-		-0-
09		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2		N	-0-		-0-
*10		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2		N	-0-		-0-
11		60 N	NO RPT	-0-	-60	-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		
06		1830 N	856	-0-	-974	-0-	853	2	3	9	N	3	83
07		854 N	854	-0-	-0-	-0-	851	2	3	9	N	3	86
08		1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1481	2	3	9	N	3	89
09		1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1124	2	4	9	N	4	93
*10		1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1279	2	9	9	N	8	101
11		1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-0-				N	NO RPT		101

PARKER ENERGY COMPANY				640154									
SIKES, IDA B. & D.		WELL #:		1	RRCID ->	018026	COMPL. DATE	06/19/1954	TOTAL DEPTH	4324	PERF. 3910 - 3940		
06		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2		N	-0-		-0-
07		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2		N	-0-		-0-
08		155 N	138	-0-	-17	-0-	138	2		N	-0-		-0-
09		150 N	128	-0-	-22	-0-	128	2		N	-0-		-0-
*10		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-		-0-
11		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-				N	NO RPT		-0-

NECESSITY (DUFFER LIME)		//CONT.//		64749 600		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS		
SAFARI RESOURCES, LLC				743194								
FAMBROUGH, JESSE		WELL #:		1		RRCID -> 018025		COMPL. DATE 05/22/1953		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3943 - 3961		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2		N	-0-		-0-
07	186 N	165	-0-	-21	-0-	165	2		N	-0-		-0-
08	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2		N	-0-		-0-
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2		N	-0-		-0-
10	155 N	118	-0-	-37	-0-	118	2		N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

NECESSITY (MARBLE FALLS)				64749 800		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STEPHENS		
KEATING ENERGY, INC.				453142								
BRADSHAW HEIRS		WELL #:		1		RRCID -> 018032		COMPL. DATE 07/06/1948		TOTAL DEPTH 4344 PERF. 3908 - 3988		
06	1350 N	1235	-0-	-115 B	-0-	1235	2		N	-0-		-0-
07	1454 N	1454	-0-	-0- B	-0-	1454	2		N	-0-		-0-
08	1253 N	1253	-0-	-0- B	-0-	1253	2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1230 N	1189	-0-	-41 B	-0-	1189	2		N	-0-		-0-
10	1457 N	1296	-0-	-161 B	-0-	1296	2		N	-0-		-0-
11	1200 N	NO RPT	-0-	-1200 B	-0-				N	NO RPT		-0-

TAYLOR, R. S.		WELL #:		1		RRCID -> 018035		COMPL. DATE 05/28/1948		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3945 - 3965		
06	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211	2		N	-0-		-0-
07	286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286	2		N	-0-		-0-
08	298 N	298	-0-	-0- B	-0-	298	2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243	2		N	-0-		-0-
10	279 N	218	-0-	-61 B	-0-	218	2		N	-0-		-0-
11	300 N	NO RPT	-0-	-300 B	-0-				N	NO RPT		-0-

NEELY (BEND CONGL.)				64808 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS		
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563								
COPELAND RANCH		WELL #:		9		RRCID -> 111098		COMPL. DATE 05/12/1984		TOTAL DEPTH 4182 PERF. 3739 - 3742		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

S & E REAL ESTATE		WELL #:		1		RRCID -> 186526		COMPL. DATE 10/04/1983		TOTAL DEPTH 3974 PERF. 3750 - 3154		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 2		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-		-0-

JACKSON "89"		WELL #:		1		RRCID -> 224280		COMPL. DATE 08/01/2006		TOTAL DEPTH 4206 PERF. 3741 - 3747		
06	510 N	382	-0-	-128	-0-	382	2		N	-0-		-0-
07	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2		N	-0-		-0-
08	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2		N	-0-		-0-
09	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2		N	-0-		-0-
10	527 N	526	-0-	-1	-0-	526	2		N	-0-		-0-
11	510 N	501	-0-	-9	-0-	501	2		N	-0-		-0-

NEELY (BEND CONGL.)		//CONT.//	64808 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS				
ROB-JOE GAS & OIL CO.			715500							
S&E REAL ESTATE		WELL #:	2	RRCID -> 108463	COMPL. DATE 12/08/1983	TOTAL DEPTH	3953	PERF. 3748 - 3756		
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
06	30 N	4	-0-	-26	-0-	4 2	N	-0-	-0-	
07	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 2	N	-0-	-0-	
08	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2	N	-0-	-0-	
09	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2	N	-0-	-0-	
10	31 N	16	-0-	-15	-0-	16 2	N	-0-	-0-	
11	30 N	15	-0-	-15	-0-	15 2	N	-0-	-0-	

NENA GAIL (GARDNER, LOWER)			64943 300	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLEMAN			
KILPATRICK PRODUCTION CO., INC.			461278						
JOHNSON, M.F. EST.		WELL #:	2	RRCID -> 277629	COMPL. DATE 12/24/1983	TOTAL DEPTH	3333	PERF. 3228 - 3248	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

NENA LUCIA (STRAWN REEF)			64946 664	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: NOLAN			
BREITBURN OPERATING L.P.			090732						
SPIRES, L. D.		WELL #:	4	RRCID -> 203457	COMPL. DATE 07/01/2004	TOTAL DEPTH	7175	PERF. 7103 - 7113	
06	990 N	54	-0-	-936	-0-	54 2	N	-0-	113
07	62 N	30	-0-	-32	-0-	30 2	N	-0-	113
08	248 N	44	-0-	-204	-0-	44 2	N	-0-	113
09	60 N	16	-0-	-44	-0-	16 2	N	-0-	113
10	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228 2	N	-0-	113
*11	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1890 2	N	-0-	113

FDL OPERATING, LLC			263924			CNTY: NOLAN			
NORTH NENA LUCIA UNIT		WELL #:	46	RRCID -> 203476	COMPL. DATE 02/13/1956	TOTAL DEPTH	7042	PERF. 6557 - 6793	
06	4830 X	-0-	-0-	-4830	-0-		Y	-0-	3
07	4991 X	-0-	-0-	-4991	-0-		Y	-0-	3
08	4681 X	-0-	-0-	-4681	-0-		Y	6	3
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

NORTH NENA LUCIA UNIT		WELL #:	45	RRCID -> 203477	COMPL. DATE 03/23/1956	TOTAL DEPTH	6985	PERF. 6719 - 6790	
06	720 N	-0-	-0-	-720	-0-		Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

SOUTHWEST NENA LUCIA UNIT		WELL #:	3518	RRCID -> 221320	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 6703 - 6890
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

NENA LUCIA (STRAWN REEF)		//CONT.//		64946	664	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NOLAN	
FDL OPERATING, LLC		//CONT.//		263924								
NORTH NENA LUCIA UNIT		WELL #:		118	RRCID ->	287535	COMPL. DATE	06/20/2014	TOTAL DEPTH	7046	PERF.	6544 - 6849
06	6540 X	-0-	-0-	-6540	-0-			N	-0-			1
07	6758 X	-0-	-0-	-6758	-0-			N	-0-			1
08	6231 X	-0-	-0-	-6231	-0-			N	2	2	1	1
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2	2	1	1
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3	3	1	1
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1

NORTH NENA LUCIA UNIT		WELL #:		117	RRCID ->	287803	COMPL. DATE	08/10/2013	TOTAL DEPTH	7203	PERF.	6541 - 6917
06	2310 X	-0-	-0-	-2310	-0-			N	-0-			3
07	2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-			N	-0-			3
08	2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-			N	7	7	1	3
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	7	7	1	3
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	8	8	1	3
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3

PETRA OLEUM CORP.		WELL #:		303	RRCID ->	056105	COMPL. DATE	12/27/1961	TOTAL DEPTH	7230	PERF.	N/A
SPIRES, L. R.												
06	210 N	189	-0-	-21	-0-	189	3	Y	-0-			23
07	217 N	184	-0-	-33	-0-	184	3	Y	-0-			23
08	217 N	193	-0-	-24	-0-	193	3	Y	-0-			23
09	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3	Y	-0-			23
10	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3	Y	-0-			23
*11	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3	Y	-0-			23

SPIRES, L. R.		WELL #:		306	RRCID ->	056107	COMPL. DATE	06/29/1962	TOTAL DEPTH	7185	PERF.	N/A
06	630 N	600	-0-	-30	-0-	600	3	Y	-0-			47
07	651 N	582	-0-	-69	-0-	582	3	Y	-0-			47
08	651 N	610	-0-	-41	-0-	610	3	Y	-0-			47
09	600 N	594	-0-	-6	-0-	594	3	Y	-0-			47
10	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	3	Y	-0-			47
*11	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	3	Y	-0-			47

NEW SALEM (CONGL.)		WELL #:		1	RRCID ->	123804	COMPL. DATE	03/28/1987	TOTAL DEPTH	4475	PERF.	4144 - 4152
ROLLO RESOURCES, LLC												
SPARKS "B"												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWELL (CADDO)		WELL #:		1	RRCID ->	092722	COMPL. DATE	03/17/1981	TOTAL DEPTH	5081	PERF.	4639 - 0
VAN OPERATING, LTD.												
NEWELL 2												
06	1590 N	1084	-0-	-506	-0-	36	1	1048	3	N	-0-	97
07	1271 N	652	-0-	-619	-0-	36	1	616	3	N	-0-	97
08	669 N	669	-0-	-0-	-0-	36	1	633	3	N	-0-	97
09	1080 N	228	-0-	-852	-0-	228	3			N	-0-	97
10	651 N	36	-0-	-615	-0-	36	1			N	-0-	97
11	660 N	235	-0-	-425	-0-	235	3			N	-0-	97

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	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
06	14B DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	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		
06	14B DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	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		
06	14B DENY	-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	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		
06	6 N	4	-0-	-2 B	-0-	4 2	N	-0-		-0-
07	3 N	2	-0-	-1 B	-0-	2 2	N	-0-		-0-
08	2 N	2	-0-	-0 B	-0-	2 2	N	-0-		-0-
09	4 N	3	-0-	-1 B	-0-	3 2	N	-0-		-0-
10	4 N	4	-0-	-0 B	-0-	4 2	N	-0-		-0-
11	2 N	2	-0-	-0 B	-0-	2 2	N	-0-		-0-

MAYES, J.		WELL #: 1		RRCID -> 143609		COMPL. DATE		N/A		
		TOTAL DEPTH		3667		PERF.		3554 - 3580		
06	2 N	2	-0-	-0 B	-0-	2 2	N	-0-		-0-
07	3 N	2	-0-	-1 B	-0-	2 2	N	-0-		-0-
08	3 N	2	-0-	-1 B	-0-	2 2	N	-0-		-0-
09	3 N	3	-0-	-0 B	-0-	3 2	N	-0-		-0-
10	4 N	4	-0-	-0 B	-0-	4 2	N	-0-		-0-
11	2 N	2	-0-	-0 B	-0-	2 2	N	-0-		-0-

VESTAL "B"		WELL #: 2		RRCID -> 274444		COMPL. DATE		06/23/1981		
		TOTAL DEPTH		3818		PERF.		3580 - 3585		
06	4 N	4	-0-	-0 B	-0-	4 2	N	-0-		-0-
07	3 N	2	-0-	-1 B	-0-	2 2	N	-0-		-0-
08	3 N	2	-0-	-1 B	-0-	2 2	N	-0-		-0-
09	4 N	3	-0-	-1 B	-0-	3 2	N	-0-		-0-
10	4 N	4	-0-	-0 B	-0-	4 2	N	-0-		-0-
11	2 N	2	-0-	-0 B	-0-	2 2	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

M		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

NIMROD, NE. (LAKE SAND)		65513 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
STOVALL, HOWARD		824340		WELL #: 1 A		RRCID -> 060458		COMPL. DATE 07/30/1974		TOTAL DEPTH 3325		PERF. N/A
DUNNING ALMA												
06	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	3	N	-0-			13
07	62 N	28	-0-	-34	-0-	28	3	N	-0-			13
08	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3	N	-0-			13
09	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	3	N	-0-			13
10	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3	N	-0-			13
11	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	3	N	-0-			13

HILL W.A.		65513 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
WELL #: 1 A		RRCID -> 061408		COMPL. DATE 03/08/1975		TOTAL DEPTH 3773		PERF. N/A				
06	180 N	158	-0-	-22	-0-	158	3	N	-0-			29
07	155 N	81	-0-	-74	-0-	81	3	N	-0-			29
08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3	N	-0-			29
09	150 N	148	-0-	-2	-0-	148	3	N	-0-			29
10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3	N	-0-			29
*11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3	N	-0-			29

NINETEENTH HOLE (MORRIS)		65535 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN				
S & H RESOURCES		740282		WELL #: 1		RRCID -> 096122		COMPL. DATE 06/18/1981		TOTAL DEPTH 3041		PERF. 2190 - 2195
COLEMAN COUNTRY CLUB												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NOLAND (MARBLE FALLS)		65738 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO				
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC		637403		WELL #: 6		RRCID -> 032138		COMPL. DATE 10/19/1961		TOTAL DEPTH 3411		PERF. 3383 - 3407
NOLAND, E. T.												
06	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

NOODLE, W. (PALO PINTO)		65827 600		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JONES				
STAR PRODUCTION, INC.		815108		WELL #: 1		RRCID -> 164291		COMPL. DATE 12/16/1996		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 4675 - 4680
KING, J. W. 281												
06	330 N	315	-0-	-15	-0-	315	3	N	-0-			19
07	341 N	323	-0-	-18	-0-	323	3	N	-0-			19
08	341 N	328	-0-	-13	-0-	328	3	N	-0-			19
09	330 N	318	-0-	-12	-0-	318	3	N	-0-			19
10	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3	N	-0-			19
11	330 N	313	-0-	-17	-0-	313	3	N	-0-			19

KING, J. W. 281		65827 600		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JONES				
WELL #: 2		RRCID -> 167036		COMPL. DATE 02/12/1998		TOTAL DEPTH 4880		PERF. 4660 - 4670				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
11	14B2 EXT	-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 #: 107 RRCID -> 104857 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4108 - 4114

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	300 N	30	-0-	-270	-0-	30	3			N	-0-			-0-
07	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-			-0-
08	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-			-0-
09	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-			-0-
10	682 N	523	-0-	-159	-0-	523	3			N	-0-			-0-
11	720 N	582	-0-	-138	-0-	582	3			N	-0-			-0-

ROCK CREEK WELL #: 109 RRCID -> 105617 COMPL. DATE 04/00/1982 TOTAL DEPTH 4151 PERF. 4114 - 4122

06	300 N	58	-0-	-242	-0-	58	3			N	-0-			-0-
07	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-			-0-
08	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-			-0-
09	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-			-0-
10	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-			-0-
*11	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			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

06	180 N	40	-0-	-140	-0-	40	3			N	-0-			172
07	328 N	328	-0-	-0-	-0-	293	3	35	9	N	32			204
08	262 N	262	-0-	-0-	-0-	251	3	11	9	N	10	165	1	49
09	276 N	276	-0-	-0-	-0-	252	3	24	9	N	22			71
10	226 N	226	-0-	-0-	-0-	207	3	19	9	N	17			88
*11	259 N	259	-0-	-0-	-0-	240	3	19	9	N	17			105

LEE R.P. WELL #: 4 RRCID -> 063529 COMPL. DATE 05/17/1975 TOTAL DEPTH 4774 PERF. N/A

06	180 N	37	-0-	-143	-0-	37	3			N	-0-			-0-
07	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-			-0-
08	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-			-0-
09	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-			-0-
10	248 N	191	-0-	-57	-0-	191	3			N	-0-			-0-
*11	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			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

06	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-			-0-
07	403 N	386	-0-	-17	-0-	386	2			N	-0-			-0-
08	403 N	370	-0-	-33	-0-	370	2			N	-0-			-0-
09	390 N	318	-0-	-72	-0-	318	2			N	-0-			-0-
10	372 N	311	-0-	-61	-0-	311	2			N	-0-			-0-
11	360 N	225	-0-	-135	-0-	225	2			N	-0-			-0-

CRABB, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 154019 COMPL. DATE 08/01/1994 TOTAL DEPTH 3882 PERF. 3752 - 3768

06	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-			-0-
07	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-			-0-
08	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-			-0-
09	150 N	115	-0-	-35	-0-	115	2			N	-0-			-0-
10	155 N	125	-0-	-30	-0-	125	2			N	-0-			-0-
11	150 N	90	-0-	-60	-0-	90	2			N	-0-			-0-

NORTH RIDGE (DUFFER)										//CONT.// 66076 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND	
BRAKA OPERATING, L.L.C.										//CONT.// 088563							
WALKER, HALL (BARKER)										WELL #: 2		RRCID -> 154036		COMPL. DATE 08/16/1994		TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3773 - 3830	
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			
06		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2		Y	-0-			-0-			
07		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		Y	-0-			-0-			
08		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2		Y	-0-			-0-			
09		180 N	-0-	-0-	-180	-0-				Y	-0-			-0-			
10		186 N	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-			-0-			
11		180 N	-0-	-0-	-180	-0-				Y	-0-			-0-			

DAVIS, B.A.										WELL #: 1		RRCID -> 154041		COMPL. DATE 06/21/1995		TOTAL DEPTH 3894 PERF. 3709 - 3813	
06		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-			2			
07		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			2			
08		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-			2			
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			2			
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			2			
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			2			

HAMOR, C. F.										WELL #: 2		RRCID -> 168850		COMPL. DATE 05/15/1998		TOTAL DEPTH 3894 PERF. 3781 - 3800	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
11		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	
06		269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2		N	-0-			14			
07		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2		N	-0-			14			
08		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2		N	-0-			14			
09		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2		N	-0-			14			
10		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2		N	-0-			14			
11		210 N	167	-0-	-43	-0-	167	2		N	-0-			14			

WALKER, HALL (BARKER)										WELL #: 3		RRCID -> 197239		COMPL. DATE 08/25/2003		TOTAL DEPTH 3861 PERF. 3697 - 3782	
06		925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	2		Y	-0-			-0-			
07		930 N	870	-0-	-60	-0-	870	2		Y	-0-			-0-			
08		837 N	834	-0-	-3	-0-	834	2		Y	-0-			-0-			
09		930 N	757	-0-	-173	-0-	757	2		Y	-0-			-0-			
10		868 N	726	-0-	-142	-0-	726	2		Y	-0-			-0-			
11		810 N	291	-0-	-519	-0-	291	2		Y	-0-			-0-			

THOMPSON, D. B.										WELL #: 2		RRCID -> 197331		COMPL. DATE 06/06/2003		TOTAL DEPTH 3843 PERF. 3740 - 3810	
06		797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	2		Y	-0-			32			
07		806 N	794	-0-	-12	-0-	794	2		Y	-0-			32			
08		806 N	753	-0-	-53	-0-	753	2		Y	-0-			32			
09		810 N	612	-0-	-198	-0-	612	2		Y	-0-			32			
10		806 N	646	-0-	-160	-0-	646	2		Y	-0-			32			
11		720 N	492	-0-	-228	-0-	492	2		Y	-0-			32			

BARNES, J. W.										WELL #: 5		RRCID -> 208562		COMPL. DATE 12/06/2004		TOTAL DEPTH 4069 PERF. 3801 - 3830	
06		572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2		N	-0-			-0-			
07		671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2		N	-0-			-0-			
08		651 N	622	-0-	-29	-0-	622	2		N	-0-			-0-			
09		570 N	533	-0-	-37	-0-	533	2		N	-0-			-0-			
10		682 N	468	-0-	-214	-0-	468	2		N	-0-			-0-			
11		600 N	373	-0-	-227	-0-	373	2		N	-0-			-0-			

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.//	66076 080	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND					
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//	088563										
BARNES, J.E. ONE		WELL #:	1	RRCID ->	208563	COMPL. DATE	01/25/2004	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3754 - 3800			
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
06		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2		N	-0-			39
07		62 N	61	-0-	-1	-0-	61 2		N	-0-			39
08		62 N	59	-0-	-3	-0-	59 2		N	-0-			39
09		60 N	50	-0-	-10	-0-	50 2		N	-0-			39
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			39
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			39

GARRETT, SALLIE		WELL #:	2	RRCID ->	212279	COMPL. DATE	07/07/2005	TOTAL DEPTH	3796	PERF. 3689 - 3740			
06		1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232 2		N	-0-			-0-
07		1240 N	1134	-0-	-106	-0-	1134 2		N	-0-			-0-
08		1240 N	1175	-0-	-65	-0-	1175 2		N	-0-			-0-
09		1230 N	1017	-0-	-213	-0-	1017 2		N	-0-			-0-
10		1147 N	664	-0-	-483	-0-	664 2		N	-0-			-0-
11		1140 N	739	-0-	-401	-0-	739 2		N	-0-			-0-

DFG ENERGY COMPANY LLC		WELL #:	37	RRCID ->	152875	COMPL. DATE	10/25/1994	TOTAL DEPTH	4050	PERF. 3634 - 3718			
NORWOOD		WELL #:	37	RRCID ->	152875	COMPL. DATE	10/25/1994	TOTAL DEPTH	4050	PERF. 3634 - 3718			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	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			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	141			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	141			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	141			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	141			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	141			Y	-0-			-0-
11		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			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	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			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	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 #: 1		RRCID -> 153283		COMPL. DATE 01/16/1995		TOTAL DEPTH 3830 PERF. 3710 - 3744				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE OF TEXAS "J"		WELL #: 2		RRCID -> 153361		COMPL. DATE 02/08/1995		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3702 - 3726				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	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				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	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				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
11	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				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	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				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	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							
LITTLETON, J. C.		WELL #:		601	RRCID ->	154042	COMPL. DATE	01/20/1992	TOTAL DEPTH	5467	PERF. 3688 - 3694
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	-0-

PERKINS, M. M.		WELL #:		2	RRCID ->	154344	COMPL. DATE	03/10/1995	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 3724 - 3761
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	-0-

HANKS, E. R.		WELL #:		1	RRCID ->	154818	COMPL. DATE	08/09/1981	TOTAL DEPTH	4065	PERF. N/A
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	-0-

MADDING, R. A.		WELL #:		803	RRCID ->	154825	COMPL. DATE	05/06/1986	TOTAL DEPTH	3840	PERF. N/A
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						23
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						23
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						23
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						23
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						23
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	23

MADDING, R. A.		WELL #:		706	RRCID ->	155048	COMPL. DATE	11/29/1983	TOTAL DEPTH	3680	PERF. N/A
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						51
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						51
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						51
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						51
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						51
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	51

CUNNINGHAM		WELL #:		1	RRCID ->	155319	COMPL. DATE	06/13/1995	TOTAL DEPTH	3790	PERF. 3729 - 3790
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	-0-

CHRISTMAS "B"		WELL #:		2	RRCID ->	155867	COMPL. DATE	08/19/1986	TOTAL DEPTH	3720	PERF. N/A
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	-0-

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.// 66076 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND				
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.// 216724										
KEAHEY, C.J. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 155868		COMPL. DATE 08/31/1995		TOTAL DEPTH 3682 PERF. 3585 - 3596				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	14B DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STEWART, J. W.		WELL #: 1		RRCID -> 155916		COMPL. DATE 10/05/1983		TOTAL DEPTH 4000 PERF. N/A				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	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				
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
11	14B DENY	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				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	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				
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BOYD, W. T.		WELL #: 628		RRCID -> 157305		COMPL. DATE 11/10/1995		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3702 - 3750				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
11	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				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.// 66076 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND								
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.// 216724														
DAVENPORT, EVA H.		WELL #: 2801		RRCID -> 157320		COMPL. DATE 12/14/1995		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3693 - 3719								
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORWOOD		WELL #: 48		RRCID -> 173114		COMPL. DATE 03/31/1999		TOTAL DEPTH 3681 PERF. 3604 - 3766								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	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								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	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								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	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								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	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								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	222					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	222					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	222					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	222					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	222					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	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								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.// 66076 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND		
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.// 216724								
NORWOOD, L. C.		WELL #: 42		RRCID -> 177549		COMPL. DATE 05/17/2000		TOTAL DEPTH 3746 PERF. 3617 - 3698		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-

BOYD, W. T.		WELL #: 33		RRCID -> 178655		COMPL. DATE 05/17/2000		TOTAL DEPTH 3814 PERF. 3698 - 3788		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-

LITTLETON, J. C.		WELL #: 608		RRCID -> 178673		COMPL. DATE 07/10/2000		TOTAL DEPTH 3802 PERF. 3676 - 3770		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-

NORWOOD, L. C.		WELL #: 45		RRCID -> 178691		COMPL. DATE 08/18/2000		TOTAL DEPTH 3803 PERF. 3697 - 3769		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					5
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	5

LITTLETON, J. C.		WELL #: 605		RRCID -> 179025		COMPL. DATE 08/28/2000		TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3665 - 3768		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-

ROPER, J. T.		WELL #: 415		RRCID -> 179028		COMPL. DATE 08/31/2000		TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3604 - 3693		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					13
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	13

ROPER, J. T.		WELL #: 413		RRCID -> 179392		COMPL. DATE 10/09/2000		TOTAL DEPTH 3731 PERF. 3588 - 3864		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.// 66076 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND								
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.// 216724														
NORWOOD, L. C.		WELL #: 51		RRCID -> 180803		COMPL. DATE 01/17/2001		TOTAL DEPTH 3794 PERF. 3675 - 3745								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CREEK-NEAL UNIT		WELL #: 2401		RRCID -> 181170		COMPL. DATE 12/05/2000		TOTAL DEPTH 3840 PERF. 3701 - 3799								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-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								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
11	14B2 EXT	NO RPT	-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								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-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								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2 EXT	NO RPT	-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								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COTTON, MATTIE		WELL #: 1303		RRCID -> 192992		COMPL. DATE 12/18/2002		TOTAL DEPTH 3765 PERF. 3627 - 3683								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	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							
LITTLETON, J. C.		WELL #: 604		RRCID -> 193311		COMPL. DATE 11/22/2002		TOTAL DEPTH 3852 PERF. 3710 - 3813	
M	O	GAS INJECT. (I)	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

NORWOOD, L. C.		WELL #: 54		RRCID -> 195493		COMPL. DATE 04/12/2003		TOTAL DEPTH 3726 PERF. 3634 - 3685	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	53
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	53
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	53
11	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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	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	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	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									
WOOD, J. R.		WELL #:		1002	RRCID ->	212458	COMPL. DATE	09/10/2005	TOTAL DEPTH	3851	PERF. 3720 - 3766		
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14

NORVELL (CONGLOMERATE)				66178 666	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
TRACER OPERATING, INC.				863965									
MCCONNELL-MORELAND 28		WELL #:		1	RRCID ->	275773	COMPL. DATE	05/16/2008	TOTAL DEPTH	3987	PERF. 3740 - 3770		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	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		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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		
06	240 N	26	-0-	-214	-0-	26	2		N	-0-			104
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			104
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			104
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			104
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104

O'LAUGHLIN (2800)		66940 300		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO					
DALLAS PRODUCTION, INC.		197690											
MAURINE L. O'LAUGHLIN		WELL #: 4		RRCID -> 070363		COMPL. DATE 12/18/1976		TOTAL DEPTH 4400		PERF. N/A			
M	O	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

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #: 15		RRCID -> 086636		COMPL. DATE 09/22/1979		TOTAL DEPTH 3030		PERF. 2869 - 2877			
06		180 N	-0-	-0-	-180	B	-0-			N	-0-		-0-
07		312 N	312	-0-	-0-	B	-0-	25 1	287 3	N	-0-		-0-
08		36 N	36	-0-	-0-	B	-0-	4 1	32 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
10		186 N	-0-	-0-	-186	B	-0-			N	-0-		-0-
*11		264 N	264	-0-	-0-	B	-0-	264 3		N	-0-		-0-

O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #: 21		RRCID -> 087712		COMPL. DATE 12/03/1979		TOTAL DEPTH 4350		PERF. 2862 - 2869			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #: 20		RRCID -> 087801		COMPL. DATE 11/20/1979		TOTAL DEPTH 4415		PERF. 2882 - 2890			
06		210 N	98	-0-	-112	B	-0-	10 1	88 3	N	-0-		-0-
07		124 N	-0-	-0-	-124	B	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		90 N	-0-	-0-	-90	B	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

F-F OIL COMPANY		257138											
HARTNETT		WELL #: 1		RRCID -> 219636		COMPL. DATE 06/03/2006		TOTAL DEPTH 4110		PERF. 2446 - 2533			
06		193 N	193	-0-	-0-	B	-0-	193 2		N	-0-		-0-
07		124 N	109	-0-	-15	B	-0-	109 2		N	-0-		-0-
08		93 N	84	-0-	-9	B	-0-	84 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		180 N	60	-0-	-120	B	-0-	60 2		N	-0-		-0-
10		124 N	62	-0-	-62	B	-0-	62 2		N	-0-		-0-
11		90 N	NO RPT	-0-	-90	B	-0-			N	NO RPT		-0-

HITEX RESOURCES, LP		390521											
DICKERSON		WELL #: 1		RRCID -> 113924		COMPL. DATE 02/01/1984		TOTAL DEPTH 4820		PERF. 3020 - 3026			
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

O'LAUGHLIN (2800) //CONT.// 66940 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO												
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												
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

06		138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138 2	N	-0-			-0-
07		141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141 2	N	-0-			-0-
08		161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161 2	N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		150 N	125	-0-	-25 B	-0-	125 2	N	-0-			-0-
10		155 N	148	-0-	-7 B	-0-	148 2	N	-0-			-0-
11		150 N	135	-0-	-15 B	-0-	135 2	N	-0-			-0-

O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 10 RRCID -> 082460 COMPL. DATE 10/12/1978 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 2756 - 2764												

06		300 N	261	-0-	-39 B	-0-	261 2	N	-0-			-0-
07		225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225 2	N	-0-			-0-
08		341 N	303	-0-	-38 B	-0-	303 2	N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297 2	N	-0-			-0-
10		345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345 2	N	-0-			-0-
11		300 N	285	-0-	-15 B	-0-	285 2	N	-0-			-0-

O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 13 RRCID -> 086866 COMPL. DATE 10/03/1979 TOTAL DEPTH 4365 PERF. 2866 - 2874												

06		152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152 2	N	-0-			-0-
07		142 N	142	-0-	-0- B	-0-	142 2	N	-0-			-0-
08		157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157 2	N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164 2	N	-0-			-0-
10		182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182 2	N	-0-			-0-
*11		164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164 2	N	-0-			-0-

MCMURREY, M.H. -D- WELL #: 68D RRCID -> 096804 COMPL. DATE 08/17/1981 TOTAL DEPTH 4378 PERF. 2854 - 2863												

06		250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250 2	N	-0-			68
07		272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272 2	N	-0-			68
08		254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254 2	N	-0-			68
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254 2	N	-0-			68
10		319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319 2	N	-0-			68
11		240 N	234	-0-	-6 B	-0-	234 2	N	-0-			68

O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 14 RRCID -> 097754 COMPL. DATE 10/26/1981 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2820 - 2922												

06		347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347 2	N	-0-			-0-
07		79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79 2	N	-0-			-0-
08		93 N	85	-0-	-8 B	-0-	85 2	N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123 2	N	-0-			-0-
10		110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110 2	N	-0-			-0-
11		90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90 2	N	-0-			-0-

MCMURRY, M.H.D. WELL #: 73D RRCID -> 099130 COMPL. DATE 01/18/1982 TOTAL DEPTH 3041 PERF. 2822 - 2915												

06		270 N	259	-0-	-11 B	-0-	259 2	N	-0-			-0-
07		263 N	263	-0-	-0- B	-0-	263 2	N	-0-			-0-
08		279 N	248	-0-	-31 B	-0-	248 2	N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		270 N	136	-0-	-134 B	-0-	136 2	N	-0-			-0-
10		265 N	265	-0-	-0- B	-0-	265 2	N	-0-			-0-
*11		293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293 2	N	-0-			-0-

O'LAUGHLIN (2800)		//CONT.// 66940 300		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO			
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		//CONT.// 631388									
O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #: 27		RRCID -> 099131		COMPL. DATE 01/25/1982		TOTAL DEPTH 4341		PERF. 2920 - 2935	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE		
06	240 N	188	-0-	-52 B	-0-	188 2	N	-0-	-0-		
07	388 N	388	-0-	-0- B	-0-	388 2	N	-0-	-0-		
08	367 N	367	-0-	-0- B	-0-	367 2	N	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203 2	N	-0-	-0-		
10	341 N	208	-0-	-133 B	-0-	208 2	N	-0-	-0-		
11	330 N	198	-0-	-132 B	-0-	198 2	N	-0-	-0-		

MCMURREY, M.H.D		WELL #: 75D		RRCID -> 101668		COMPL. DATE 07/30/1982		TOTAL DEPTH 4411		PERF. 2891 - 2923	
06	30 N	25	-0-	-5 B	-0-	25 2	N	-0-	-0-		
07	23 N	23	-0-	-0- B	-0-	23 2	N	-0-	-0-		
08	31 N	26	-0-	-5 B	-0-	26 2	N	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	30 N	27	-0-	-3 B	-0-	27 2	N	-0-	-0-		
10	31 N	30	-0-	-1 B	-0-	30 2	N	-0-	-0-		
11	30 N	27	-0-	-3 B	-0-	27 2	N	-0-	-0-		

M.H. MCMURREY D		WELL #: 79D		RRCID -> 103016		COMPL. DATE 08/06/1982		TOTAL DEPTH 4390		PERF. 2860 - 2909	
06	10 N	9	-0-	-1 B	-0-	9 2	N	-0-	-0-		
07	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8 2	N	-0-	-0-		
08	10 N	9	-0-	-1 B	-0-	9 2	N	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10 2	N	-0-	-0-		
10	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11 2	N	-0-	-0-		
*11	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10 2	N	-0-	-0-		

MCMURREY, M. H. D		WELL #: 84D		RRCID -> 103535		COMPL. DATE 10/13/1982		TOTAL DEPTH 4424		PERF. 2736 - 2858	
06	10 N	9	-0-	-1 B	-0-	9 2	N	-0-	-0-		
07	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8 2	N	-0-	-0-		
08	10 N	9	-0-	-1 B	-0-	9 2	N	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10 2	N	-0-	-0-		
10	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11 2	N	-0-	-0-		
*11	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10 2	N	-0-	-0-		

MCMURREY, M. H.		WELL #: 23		RRCID -> 103805		COMPL. DATE 12/27/1982		TOTAL DEPTH 4397		PERF. 2853 - 2928	
06	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158 2	N	-0-	-0-		
07	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153 2	N	-0-	-0-		
08	186 N	172	-0-	-14 B	-0-	172 2	N	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165 2	N	-0-	-0-		
10	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190 2	N	-0-	-0-		
11	180 N	163	-0-	-17 B	-0-	163 2	N	-0-	-0-		

MCMURREY, M.H.		WELL #: 25		RRCID -> 105068		COMPL. DATE 02/17/1983		TOTAL DEPTH 4393		PERF. 2871 - 2903	
06	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8 2	N	-0-	-0-		
07	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7 2	N	-0-	-0-		
08	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8 2	N	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8 2	N	-0-	-0-		
10	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9 2	N	-0-	-0-		
11	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8 2	N	-0-	-0-		

O'LAUGHLIN (2800) //CONT.// 66940 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO												
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388												
MCMURREY, M.H. WELL #: 26 RRCID -> 105784 COMPL. DATE 03/20/1983 TOTAL DEPTH 4420 PERF. 2812 - 2894												
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

06		360 N	245	-0-	-115 B	-0-	245 2	N	-0-			-0-
07		501 N	501	-0-	-0- B	-0-	501 2	N	-0-			-0-
08		376 N	376	-0-	-0- B	-0-	376 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410 2	N	-0-			-0-
10		465 N	370	-0-	-95 B	-0-	370 2	N	-0-			-0-
*11		403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403 2	N	-0-			-0-

MCMURREY, M.H. WELL #: 27 RRCID -> 105785 COMPL. DATE 03/09/1983 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 2852 - 2906												

06		450 N	425	-0-	-25 B	-0-	425 2	N	-0-			-0-
07		404 N	404	-0-	-0- B	-0-	404 2	N	-0-			-0-
08		473 N	473	-0-	-0- B	-0-	473 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450 2	N	-0-			-0-
10		498 N	498	-0-	-0- B	-0-	498 2	N	-0-			-0-
11		450 N	433	-0-	-17 B	-0-	433 2	N	-0-			-0-

GREEN, FLORENCE WELL #: 20 RRCID -> 138046 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 4154 PERF. 2813 - 2819												

06		342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342 2	N	-0-			-0-
07		310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310 2	N	-0-			-0-
08		372 N	347	-0-	-25 B	-0-	347 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		330 N	42	-0-	-288 B	-0-	42 2	N	-0-			-0-
10		310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-		N	-0-			-0-
11		330 N	-0-	-0-	-330 B	-0-		N	-0-			-0-

WILSON, E. S. WELL #: 1 RRCID -> 189217 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 2397 - 2407												

06		120 N	104	-0-	-16 B	-0-	104 2	N	-0-			-0-
07		98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98 2	N	-0-			-0-
08		124 N	89	-0-	-35 B	-0-	89 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		90 N	89	-0-	-1 B	-0-	89 2	N	-0-			-0-
10		93 N	45	-0-	-48 B	-0-	45 2	N	-0-			-0-
*11		112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112 2	N	-0-			-0-

SKY RESOURCES, INC. 786408												
WILSON-HITSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158313 COMPL. DATE 05/17/1996 TOTAL DEPTH 4085 PERF. 2343 - 2362												

06		81 N	81	-0-	-0- B	-0-	81 3	N	-0-			-0-
07		95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95 3	N	-0-			-0-
08		99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105 3	N	-0-			-0-
10		62 N	10	-0-	-52 B	-0-	10 3	N	-0-			-0-
11		60 N	NO RPT	-0-	-60 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												

06		30 N	29	-0-	-1	-0-	29 2	N	-0-			-0-
07		31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2	N	-0-			-0-
08		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003 2	N	-0-			-0-
09		1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477 2	N	-0-			-0-
*10		1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1646 2	N	-0-			-0-
11		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-		N	NO RPT			-0-

O'LAUGHLIN (4000)		//CONT.//		66940 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.				631388							
O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #:		31	RRCID ->	103533	COMPL. DATE	11/20/1982	TOTAL DEPTH	4375	PERF. 4161 - 4171
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
06	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2	N	-0-		-0-
07	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2	N	-0-		-0-
08	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2	N	-0-		-0-
09	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2	N	-0-		-0-
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2	N	-0-		-0-
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2	N	-0-		-0-

MCMURREY, M.H.		WELL #:		31	RRCID ->	117203	COMPL. DATE	05/31/1985	TOTAL DEPTH	4133	PERF. 4046 - 4056
06	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2	N	-0-		-0-
07	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2	N	-0-		-0-
08	310 N	231	-0-	-79	-0-	231	2	N	-0-		-0-
09	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2	N	-0-		-0-
10	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2	N	-0-		-0-
*11	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2	N	-0-		-0-

PATTERSON, E.W. C		WELL #:		1C	RRCID ->	126204	COMPL. DATE	01/12/1988	TOTAL DEPTH	4149	PERF. 3878 - 3894
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2	N	-0-		-0-
07	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-		-0-
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2	N	-0-		-0-
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2	N	-0-		-0-
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2	N	-0-		-0-
11	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	2	N	-0-		-0-

PITCOCK, INC.		WELL #:		2	RRCID ->	100647	COMPL. DATE	07/31/1981	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 3926 - 3932
FLOW, DON L.				665870							
06	300 N	287	-0-	-13	-0-	287	2	N	-0-		-0-
07	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2	N	-0-		-0-
08	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2	N	-0-		-0-
09	300 N	296	-0-	-4	-0-	296	2	N	-0-		-0-
10	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2	N	-0-		-0-
11	300 N	271	-0-	-29	-0-	271	2	N	-0-		-0-

O'LAUGHLIN (4200)		//CONT.//		66940 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
DALLAS PRODUCTION, INC.				197690							
MAURINE L. O'LAUGHLIN		WELL #:		5	RRCID ->	070364	COMPL. DATE	01/02/1977	TOTAL DEPTH	4375	PERF. N/A
06	600 X	-0-	-0-	-600	-0-			N	-0-		-0-
07	667 X	667	-0-	-0-	-0-	53	1	614 3	N	-0-	-0-
08	620 X	266	-0-	-354	-0-	29	1	237 3	N	-0-	-0-
09	620 X	620	-0-	-0-	-0-	94	1	526 3	N	-0-	-0-
10	620 X	374	-0-	-246	-0-	1	1	373 3	N	-0-	-0-
11	600 X	582	-0-	-18	-0-	582	3		N	-0-	-0-

O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #:		29	RRCID ->	101831	COMPL. DATE	07/28/1982	TOTAL DEPTH	4296	PERF. 4230 - 4282
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

O'LAUGHLIN (4200)		//CONT.//		66940 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.				631388						
O'LAUGHLIN MAURINE L.		WELL #:		2	RRCID ->	066669	COMPL. DATE	03/10/1976	TOTAL DEPTH 4425	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	720 N	654	-0-	-66	-0-	654 2		N	-0-	25
07	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 2		N	-0-	25
08	651 N	564	-0-	-87	-0-	564 2		N	-0-	25
09	660 N	540	-0-	-120	-0-	540 2		N	-0-	25
10	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549 2		N	-0-	25
11	540 N	483	-0-	-57	-0-	483 2		N	-0-	25

O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #:		7	RRCID ->	082457	COMPL. DATE	01/05/1979	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 4221 - 4259
06	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935 2		N	-0-	42
07	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957 2		N	-0-	42
08	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847 2		N	-0-	42
09	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053 2		N	-0-	42
10	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160 2		N	-0-	42
*11	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914 2		N	-0-	42

OPAL KELLY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	082674	COMPL. DATE	01/08/1978	TOTAL DEPTH 4176	PERF. 4022 - 4078
06	270 N	175	-0-	-95	-0-	175 2		N	-0-	-0-
07	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2		N	-0-	-0-
08	279 N	141	-0-	-138	-0-	141 2		N	-0-	-0-
09	180 N	124	-0-	-56	-0-	124 2		N	-0-	-0-
10	155 N	119	-0-	-36	-0-	119 2		N	-0-	-0-
11	150 N	119	-0-	-31	-0-	119 2		N	-0-	-0-

O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #:		11	RRCID ->	086868	COMPL. DATE	10/17/1979	TOTAL DEPTH 4902	PERF. 4201 - 4212
06	30 N	22	-0-	-8	-0-	22 2		N	-0-	-0-
07	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2		N	-0-	-0-
08	31 N	23	-0-	-8	-0-	23 2		N	-0-	-0-
09	30 N	24	-0-	-6	-0-	24 2		N	-0-	-0-
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 2		N	-0-	-0-
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	24 2		N	-0-	-0-

MCMURREY, M.H. D		WELL #:		69D	RRCID ->	099245	COMPL. DATE	01/07/1982	TOTAL DEPTH 4329	PERF. 4214 - 4237
06	300 N	256	-0-	-44	-0-	256 2		N	-0-	101
07	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 2		N	-0-	101
08	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 2		N	-0-	101
09	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 2		N	-0-	101
10	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 2		N	-0-	101
*11	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 2		N	-0-	101

MCMURREY, M.H. D		WELL #:		72D	RRCID ->	099433	COMPL. DATE	04/10/1982	TOTAL DEPTH 4340	PERF. 4219 - 4227
06	10 N	9	-0-	-1	-0-	9 2		N	-0-	-0-
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-	-0-
08	10 N	9	-0-	-1	-0-	9 2		N	-0-	-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-	-0-
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-	-0-
*11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-	-0-

MCMURREY, M.H. D		WELL #:		85D	RRCID ->	104140	COMPL. DATE	01/26/1983	TOTAL DEPTH 4411	PERF. 4312 - 4318
06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2		N	-0-	-0-
07	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2		N	-0-	-0-
08	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2		N	-0-	-0-
09	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2		N	-0-	-0-
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2		N	-0-	-0-
*11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2		N	-0-	-0-

O'LAUGHLIN (4200)		//CONT.//		66940 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		//CONT.//		631388								
MCMURREY, M.H.		WELL #:		24	RRCID ->	105059	COMPL. DATE	02/05/1983	TOTAL DEPTH	4409	PERF.	4290 - 4299
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
06	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2	N	-0-			34
07	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2	N	-0-			34
08	279 N	209	-0-	-70	-0-	209	2	N	-0-			34
09	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2	N	-0-			34
10	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2	N	-0-			34
*11	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2	N	-0-			34

PITCOCK, INC.				665870					CNTY: PALO PINTO			
JOHNSON, HELEN		WELL #:		10	RRCID ->	186262	COMPL. DATE	12/06/2001	TOTAL DEPTH	4850	PERF.	4191 - 4197
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			20
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			20
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			20
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
*11	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2	N	-0-			20

O'LAUGHLIN, W. (4200)				66944 700	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PALO PINTO			
DALLAS PRODUCTION, INC.				197690								
MAURINE L. O'LAUGHLIN		WELL #:		25	RRCID ->	118359	COMPL. DATE	06/23/1981	TOTAL DEPTH	4320	PERF.	4198 - 4208
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MAURINE L. O'LAUGHLIN		WELL #:		26	RRCID ->	118360	COMPL. DATE	07/02/1981	TOTAL DEPTH	4323	PERF.	4261 - 4268
06	280 N	280	-0-	-0-	-0-	28	1	252	3	N	-0-	23
07	446 N	446	-0-	-0-	-0-	36	1	410	3	N	-0-	23
08	417 N	417	-0-	-0-	-0-	45	1	372	3	N	-0-	23
09	310 N	310	-0-	-0-	-0-	47	1	263	3	N	-0-	23
10	248 N	248	-0-	-0-	-0-	1	1	247	3	N	-0-	23
*11	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-	23

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.				631388					CNTY: PALO PINTO			
MCMURREY, M.H.D		WELL #:		71D	RRCID ->	108318	COMPL. DATE	10/28/1983	TOTAL DEPTH	4330	PERF.	4219 - 4225
06	630 N	580	-0-	-50	-0-	580	2			N	-0-	-0-
07	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-	-0-
08	651 N	635	-0-	-16	-0-	635	2			N	-0-	-0-
09	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-	-0-
10	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-	-0-
*11	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-	-0-

OLIVE MAE (CADD0)				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
06	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-	67
07	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-	67
08	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-	67
09	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-	67
10	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-	67
*11	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-	67

OLIVE MAE (CADDO)		//CONT.//		67155 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS						
PETEX		//CONT.//		659782										
WILSON				WELL #:	1	RRCID ->	178036	COMPL. DATE	12/31/1986	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3321 - 3360	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	
06	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-			130
07	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-			130
08	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-			130
09	120 N	108	-0-	-12	-0-	108	2			N	-0-			130
10	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-			130
11	120 N	98	-0-	-22	-0-	98	2			N	-0-			130

ALICE "2257"				WELL #:	1	RRCID ->	181155	COMPL. DATE	11/29/2000	TOTAL DEPTH	3565	PERF.	3308 - 3316	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STAPP RANCH UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	181156	COMPL. DATE	12/13/2000	TOTAL DEPTH	4060	PERF.	3276 - 3282	
06	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-			307
07	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-			307
08	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-			307
09	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-			307
*10	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-			307
*11	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-			307

HIGGINS UNIT				WELL #:	2B	RRCID ->	183010	COMPL. DATE	06/05/2001	TOTAL DEPTH	3625	PERF.	3296 - 3302	
06	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
07	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			-0-
08	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			-0-
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
*10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
*11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-

TOMLIN "3396"				WELL #:	2	RRCID ->	185541	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3302 - 3342	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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	
06	120 N	66	-0-	-54	-0-	66	2			N	-0-			-0-
07	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-			-0-
08	124 N	79	-0-	-45	-0-	79	2			N	-0-			-0-
09	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-			-0-
*10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-			-0-
11	90 N	64	-0-	-26	-0-	64	2			N	-0-			-0-

COMPTON "7"				WELL #:	1	RRCID ->	215650	COMPL. DATE	04/03/2006	TOTAL DEPTH	4055	PERF.	3318 - 3330	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			76
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			76
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			76
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			76
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			76
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			76

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 PROD	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11

VAN WINKLE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	281127	COMPL. DATE	09/01/2016	TOTAL DEPTH	4018	PERF. 3355 - 3360			
06	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-			-0-
07	217 N	54	-0-	-163	-0-	54	2			N	-0-			-0-
08	217 N	29	-0-	-188	-0-	29	2			N	-0-			-0-
09	210 N	109	-0-	-101	-0-	109	2			N	-0-			-0-
10	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-			-0-
*11	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-			-0-

CHANEY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	281550	COMPL. DATE	09/15/1997	TOTAL DEPTH	3602	PERF. 3320 - 3346			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-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-

ALICE "2257"		WELL #:		2	RRCID ->	282548	COMPL. DATE	03/15/2016	TOTAL DEPTH	4120	PERF. 3264 - 3280			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GARRETT-HITTON UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	282554	COMPL. DATE	07/01/2017	TOTAL DEPTH	3652	PERF. 3429 - 3444			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PENDLETON UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	288514	COMPL. DATE	10/04/2019	TOTAL DEPTH	3683	PERF. 3324 - 3340			
06	60 N	2	-0-	-58	-0-	2	2			N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

OLIVE MAE (CADDO)				//CONT.//	67155 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STEPHENS			
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			
M	O	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

06		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2	N	-0-			-0-
07		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-			-0-
08		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-			-0-
*09		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-			-0-
*10		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-			-0-
11		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			-0-

AGNELL "51"				WELL #:	1	RRCID -> 283078	COMPL. DATE	09/01/2017	TOTAL DEPTH	4070 PERF. 3362 - 3370			
06		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2	N	-0-			21
07		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2	N	-0-			21
08		124 N	105	-0-	-19	-0-	105	2	N	-0-			21
09		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2	N	-0-			21
*10		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2	N	-0-			21
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21

ONE-EIGHTEEN (CADDO)					67323 275	ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHACKELFORD			
PETEX					659782								
MERRICK/DAVIS				WELL #:	118	RRCID -> 288057	COMPL. DATE	10/01/2019	TOTAL DEPTH	5132 PERF. 4624 - 4652			
06		630 N	260	-0-	-370	B	-0-	260	2	N	-0-		-0-
07		702 N	702	-0-	-0-	B	-0-	702	2	N	-0-		-0-
08		651 N	619	-0-	-32	B	-0-	619	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		602 N	602	-0-	-0-	B	-0-	602	2	N	-0-		-0-
10		713 N	587	-0-	-126	B	-0-	587	2	N	-0-		-0-
11		600 N	351	-0-	-249	B	-0-	351	2	N	-0-		-0-

ONEAL (CADDO)					67332 250	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STEPHENS			
ROYAL TEXAN RESOURCES CO.					732111								
BARKER, C.A.				WELL #:	3	RRCID -> 121012	COMPL. DATE	06/00/1985	TOTAL DEPTH	4027 PERF. 3250 - 3265			
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			24
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			24
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			24
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			24
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			24
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			24
PLUGGED AND ABANDONED_____				12/21/2018	-	P/A	12/21/18						

ONETA (MARBLE FALLS)					67360 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STEPHENS			
ATWELL TECHNICAL SERVICES, INC.					036634								
TRICE, W. G., MRS.				WELL #:	2 U	RRCID -> 045333	COMPL. DATE	01/07/1969	TOTAL DEPTH	4570 PERF. 4198 - 4218			
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ORAN (MARBLE FALLS)			67477 400		ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PALO PINTO						
BACON ENERGY			042398														
BRIMER			WELL #: 1		RRCID -> 274095			COMPL. DATE 05/15/2014			TOTAL DEPTH 4655 PERF. 3958 - 4480						
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

06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

ECHO PRODUCTION, INC.			240125					PRORATED			CNTY: PALO PINTO						
GREEN, W.T.			WELL #: 7		RRCID -> 275315			COMPL. DATE 03/14/2014			TOTAL DEPTH 5012 PERF. 4552 - 4944						
06		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
07		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
08		310 N	277	-0-	-33	-0-	277	2			N	-0-					-0-
09		521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
*10		479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
*11		489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-

ORAN (4230 CONGL)			67477 500		NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: PALO PINTO						
PATON EXPLORATION, INC.			643730														
CHUMLEA			WELL #: 1		RRCID -> 060832			COMPL. DATE 08/15/1974			TOTAL DEPTH 4672 PERF. 4241 - 4245						
06		13 N	13	-0-	-0-	B	-0-	13	2			N	-0-				18
07		17 N	17	-0-	-0-	B	-0-	17	2			N	-0-				18
08		20 N	20	-0-	-0-	B	-0-	20	2			N	-0-				18
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09		14 N	14	-0-	-0-	B	-0-	14	2			N	-0-				18
10		31 N	17	-0-	-14	B	-0-	17	2			N	-0-				18
11		30 N	NO RPT	-0-	-30	B	-0-					N	NO RPT				18

NORMAN-ORAN UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 074356			COMPL. DATE 06/22/1977			TOTAL DEPTH 4640 PERF. N/A						
06		198 N	198	-0-	-0-	B	-0-	198	2			N	-0-				8
07		231 N	231	-0-	-0-	B	-0-	231	2			N	-0-				8
08		225 N	225	-0-	-0-	B	-0-	225	2			N	-0-				8
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09		218 N	218	-0-	-0-	B	-0-	218	2			N	-0-				8
10		226 N	226	-0-	-0-	B	-0-	226	2			N	-0-				8
11		210 N	NO RPT	-0-	-210	B	-0-					N	NO RPT				8

SKY RESOURCES, INC.			786408								CNTY: PALO PINTO						
PUREFOY-MASK			WELL #: 1 C		RRCID -> 064625			COMPL. DATE 11/28/1975			TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4193 - 0						
06		0 S	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
07		0 S	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
08		0 S	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09		0 S	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
10		0 S	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
11		0 S	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

GREEN, FLORENCE -A-			WELL #: 1		RRCID -> 074801			COMPL. DATE 06/20/1976			TOTAL DEPTH 4775 PERF. N/A						
06		420 N	333	-0-	-87	B	-0-	333	3			N	-0-				-0-
07		434 N	343	-0-	-91	B	-0-	343	3			N	-0-				-0-
08		434 N	338	-0-	-96	B	-0-	338	3			N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09		409 N	409	-0-	-0-	B	-0-	409	3			N	-0-				-0-
10		341 N	-0-	-0-	-341	B	-0-					N	-0-				-0-
11		330 N	NO RPT	-0-	-330	B	-0-					N	NO RPT				-0-

ORAN (4230 CONGL)		//CONT.//		67477 500	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PALO PINTO							
STOVALL OPERATING CO.				824339										
SINGLETON, JOE				WELL #:	1	RRCID ->	209104	COMPL. DATE	04/15/2005	TOTAL DEPTH	4319	PERF.	4116 - 4128	
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
06		261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261 2			N	-0-			-0-
07		258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258 2			N	-0-			-0-
08		245 N	182	-0-	-63 B	-0-	182 2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		178 N	51	-0-	-127 B	-0-	51 2			N	-0-			-0-
10		163 N	39	-0-	-124 B	-0-	39 2			N	-0-			-0-
11		119 N	61	-0-	-58 B	-0-	61 2			N	-0-			-0-

ORAN, NE. (CONGL)				67479 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO							
PETROBAL OMEGA 1, LLC				660307										
ORAN-PATTON				WELL #:	1	RRCID ->	084190	COMPL. DATE	05/14/1979	TOTAL DEPTH	4815	PERF.	3005 - 3036	
06	14B DENY		-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ORAN PATTON "A"				WELL #:	1	RRCID ->	085020	COMPL. DATE	10/01/1979	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	4616 - 4636	
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OXFORD (CADD0)				67919 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SHACKELFORD							
CDJ OIL CO.				140598										
HOOKER 24				WELL #:	1	RRCID ->	159996	COMPL. DATE	09/20/1996	TOTAL DEPTH	4900	PERF.	4301 - 4310	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			42
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			42
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			42
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			42
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			42
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			42

CLEAR FORK, INCORPORATED				159500			CNTY: SHACKELFORD							
RUBY 50				WELL #:	1	RRCID ->	269357	COMPL. DATE	02/14/2013	TOTAL DEPTH	4580	PERF.	3978 - 4062	
06	156 N	156	-0-	-0-	-0-	-0-	156 3			N	-0-			-0-
07	156 N	156	-0-	-0-	-0-	-0-	156 3			N	-0-			-0-
08	155 N	154	-0-	-1	-0-	-0-	154 3			N	-0-			-0-
09	150 N	146	-0-	-4	-0-	-0-	146 3			N	-0-			-0-
*10	155 N	147	-0-	-8	-0-	-0-	147 3			N	-0-			-0-
11	150 N	138	-0-	-12	-0-	-0-	138 3			N	-0-			-0-

OXFORD (CADD0 4260)				67919 333	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SHACKELFORD							
BASIN OPERATING INC.				054545										
CLOUD "44"				WELL #:	1	RRCID ->	169682	COMPL. DATE	07/01/1998	TOTAL DEPTH	4755	PERF.	4057 - 4074	
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

P.K. (CONGL. 4000) SKY RESOURCES, INC. REPASS				68120 500 786408	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS						
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
REPASS				WELL #: 1	RRCID -> 086665	COMPL. DATE 10/26/1978	TOTAL DEPTH 4250	PERF. 4074	-		4084			
06	240 N	199	-0-	-41	-0-	199	3			N	-0-			-0-
07	248 N	103	-0-	-145	-0-	103	3			N	-0-			-0-
08	217 N	102	-0-	-115	-0-	102	3			N	-0-			-0-
09	210 N	96	-0-	-114	-0-	96	3			N	-0-			-0-
10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-			-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT			-0-
REPASS				WELL #: 2	RRCID -> 108888	COMPL. DATE 12/19/1983	TOTAL DEPTH 4196	PERF. 4087	-		4100			
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
07	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-			-0-
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-			-0-
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-			-0-
10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-			-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT			-0-
DOFFLEMYER				WELL #: 1	RRCID -> 109788	COMPL. DATE 02/16/1984	TOTAL DEPTH 4174	PERF. 4064	-		4082			
06	1200 N	1133	-0-	-67	-0-	1133	3			N	-0-			-0-
07	1271 N	1182	-0-	-89	-0-	1182	3			N	-0-			-0-
08	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	3			N	-0-			-0-
09	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3			N	-0-			-0-
10	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3			N	-0-			-0-
11	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT			-0-
TODD				WELL #: 1	RRCID -> 175259	COMPL. DATE 12/05/1999	TOTAL DEPTH 4350	PERF. 4036	-		4115			
06	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3			N	-0-			-0-
07	1364 N	1344	-0-	-20	-0-	1344	3			N	-0-			-0-
08	1364 N	1292	-0-	-72	-0-	1292	3			N	-0-			-0-
09	1320 N	1069	-0-	-251	-0-	1069	3			N	-0-			-0-
10	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			N	-0-			-0-
11	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT			-0-
PK BASS HOLLOW (ATOKA CONGL.) GANNETT OPERATING LLC JOHNS				68130 003 293813	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
JOHNS				WELL #: 1	RRCID -> 204164	COMPL. DATE 07/21/2004	TOTAL DEPTH 4400	PERF. 4124	-		4148			
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			70
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			71
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			71
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			71
10	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2272	2	7	9	Y	6			77
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2			79
JOHNS				WELL #: 2	RRCID -> 212399	COMPL. DATE 09/27/2005	TOTAL DEPTH 4200	PERF. 4032	-		4050			
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			70
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			71
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			71
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			71
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6			77
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2			79

PK BASS HOLLOW (ATOKA CONGL.) //CONT.// 68130 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO													
GANNETT OPERATING LLC //CONT.// 293813													
JOHNS WELL #: 4 RRCID -> 222979 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 4210 - 4230													
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	EOM BALANCE
06	2580 N	2332	-0-	-248	-0-	2321	2	11	9	Y	10	17 1	125
07	2666 N	2441	-0-	-225	-0-	2428	2	13	9	Y	12	34 1	103
08	2542 N	2363	-0-	-179	-0-	2351	2	12	9	Y	11		114
09	2340 N	2256	-0-	-84	-0-	2243	2	13	9	Y	12	17 1	109
10	2449 N	2286	-0-	-163	-0-	2273	2	13	9	Y	12		121
11	2280 N	2228	-0-	-52	-0-	2215	2	13	9	Y	12	17 1	116

GRAGG, W. K. WELL #: 1 RRCID -> 228801 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3860 - 3868													
06	540 N	107	-0-	-433	-0-	107	2			N	-0-		133
07	453 N	453	-0-	-0-	-0-	452	2	1	9	N	1		134
08	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-		134
09	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-		134
10	465 N	362	-0-	-103	-0-	359	2	3	9	N	3		137
*11	779 N	779	-0-	-0-	-0-	775	2	4	9	N	4		141

PK DAM (CONGLOMERATE "A") 68136 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO													
PICK OIL & GAS, LLC 664362													
MURPHY FRANCES B. WELL #: 1 RRCID -> 070041 COMPL. DATE 12/15/1976 TOTAL DEPTH 4261 PERF. N/A													
06	179 N	179	-0-	-0- B	-0-	40	1	139	2	N	-0-		19
07	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	65	1	155	2	N	-0-		19
08	208 N	208	-0-	-0- B	-0-	60	1	148	2	N	-0-		19
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	58	1	145	2	N	-0-		19
*10	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	64	1	128	2	N	-0-		19
11	210 N	NO RPT	-0-	-210 B	-0-					N	NO RPT		19

FRANCIS MURPHY WELL #: 3 RRCID -> 071206 COMPL. DATE 03/12/1977 TOTAL DEPTH 4012 PERF. N/A													
06	145 N	145	-0-	-0- B	-0-	32	1	113	2	N	-0-		2
07	116 N	116	-0-	-0- B	-0-	34	1	82	2	N	-0-		2
08	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	37	1	90	2	N	-0-		2
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	150 N	137	-0-	-13 B	-0-	39	1	98	2	N	-0-		2
*10	118 N	118	-0-	-0- B	-0-	39	1	79	2	N	-0-		2
11	120 N	NO RPT	-0-	-120 B	-0-					N	NO RPT		2

PK DAM (CONGLOMERATE "B") 68136 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO													
PICK OIL & GAS, LLC 664362													
MURPHY, FRANCIS WELL #: 7 RRCID -> 082262 COMPL. DATE 11/09/1978 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 3971 - 3981													
06	314 N	314	-0-	-0-	-0-	70	1	244	2	N	-0-		16
07	421 N	421	-0-	-0-	-0-	124	1	297	2	N	-0-		16
08	438 N	438	-0-	-0-	-0-	126	1	312	2	N	-0-		16
*09	411 N	411	-0-	-0-	-0-	118	1	293	2	N	-0-		16
*10	352 N	352	-0-	-0-	-0-	117	1	235	2	N	-0-		16
11	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT		16

PK DAM (CONGLOMERATE "E") 68136 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO													
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523													
CURTIS, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 083834 COMPL. DATE 06/25/1979 TOTAL DEPTH 4127 PERF. 3710 - 3720													
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		86
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		86
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		86
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		86
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		86
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		86

PK DAM (CONGLOMERATE "E")		//CONT.//		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
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	210 N	171	-0-	-39	-0-	171	2	N	-0-			23
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
*09	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2	N	-0-			23
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23

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
06	90 #	75	-0-	-15	-0-	75	2	N	-0-			-0-
07	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	2	N	-0-			-0-
08	93 #	89	-0-	-4	-0-	89	2	N	-0-			-0-
09	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	2	N	-0-			-0-
10	106 R	106	-0-	-0-	-0-	106	2	N	-0-			-0-
*11	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-			-0-

J-TEC PRODUCTION, LLC				427406				CNTY: PALO PINTO				
B.R.A.				WELL #:	2	RRCID ->	105787	COMPL. DATE	06/06/1983	TOTAL DEPTH	4325	PERF. 4000 - 4009
06	526 R	526	-0-	-0-	-0-	526	3	N	-0-			-0-
07	588 R	588	-0-	-0-	-0-	588	3	N	-0-			-0-
08	590 R	590	-0-	-0-	-0-	590	3	N	-0-			-0-
09	150 #	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			-0-
*10	575 R	575	-0-	-0-	-0-	575	3	N	-0-			-0-
*11	582 R	582	-0-	-0-	-0-	582	3	N	-0-			-0-

BRA				WELL #:	4	RRCID ->	121863	COMPL. DATE	11/12/1984	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3752 - 3768
06	150 #	81	-0-	-69	-0-	81	3	N	-0-			-0-
07	155 #	136	-0-	-19	-0-	136	3	N	-0-			-0-
08	155 #	136	-0-	-19	-0-	136	3	N	-0-			-0-
09	150 #	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			-0-
*10	133 R	133	-0-	-0-	-0-	133	3	N	-0-			-0-
*11	134 R	134	-0-	-0-	-0-	134	3	N	-0-			-0-

NWG OPERATING LLC				616947				CNTY: PALO PINTO				
BELDING, W. J.				WELL #:	2	RRCID ->	070659	COMPL. DATE	03/24/1977	TOTAL DEPTH	3913	PERF. N/A
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
09	60 #	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
10	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.				631388				CNTY: PALO PINTO				
PATTERSON, E.W.				WELL #:	2C	RRCID ->	156624	COMPL. DATE	10/13/1995	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3800 - 3810
06	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-			-0-
07	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-			-0-
08	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-			-0-
09	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-			-0-
10	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-			-0-
*11	20 R	20	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-			-0-

P. K. DAM (CONGL. 3820)		//CONT.//		68136 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: PALO PINTO				
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		//CONT.//		631388								
MCMURREY, M. H.		WELL #:		920	RRCID ->	170975	COMPL. DATE	11/20/1998	TOTAL DEPTH	4180	PERF.	4054 - 4084
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

06		390 #	360	-0-	-30	-0-	360 2		N	-0-		42
07		403 #	340	-0-	-63	-0-	340 2		N	-0-		42
08		403 #	373	-0-	-30	-0-	373 2		N	-0-		42
09		360 #	345	-0-	-15	-0-	345 2		N	-0-		42
10		372 #	362	-0-	-10	-0-	362 2		N	-0-		42
*11		412 R	412	-0-	-0-	-0-	412 2		N	-0-		42

MCMURREY, M. H. C		WELL #:		50C	RRCID ->	175702	COMPL. DATE	01/20/2000	TOTAL DEPTH	4245	PERF.	4149 - 4162
06		6674 R	6674	-0-	-0-	-0-	6674 2		N	-0-		25
07		217 #	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		25
08		217 #	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		25
09		210 #	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-		25
10		594 R	594	-0-	-0-	-0-	594 2		N	-0-		25
*11		6941 R	6941	-0-	-0-	-0-	6941 2		N	-0-		25

MCMURREY, M. H.		WELL #:		32	RRCID ->	178143	COMPL. DATE	07/28/2000	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3767 - 3774
06		10 R	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-		32
07		10 #	8	-0-	-2	-0-	8 2		N	-0-		32
08		10 #	9	-0-	-1	-0-	9 2		N	-0-		32
09		10 #	9	-0-	-1	-0-	9 2		N	-0-		32
10		10 R	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-		32
*11		11 R	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-		32

MCMURREY, M. H. C		WELL #:		100C	RRCID ->	183177	COMPL. DATE	06/11/2001	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	4060 - 4072
06		420 #	240	-0-	-180	-0-	240 2		N	-0-		-0-
07		372 #	231	-0-	-141	-0-	231 2		N	-0-		-0-
08		221 R	221	-0-	-0-	-0-	221 2		N	-0-		-0-
09		247 R	247	-0-	-0-	-0-	247 2		N	-0-		-0-
10		255 R	255	-0-	-0-	-0-	255 2		N	-0-		-0-
*11		461 R	461	-0-	-0-	-0-	461 2		N	-0-		-0-

CLAYPOOL-BOWEN		WELL #:		1	RRCID ->	195461	COMPL. DATE	05/27/2003	TOTAL DEPTH	4190	PERF.	4051 - 4075
06		180 R	180	-0-	-0-	-0-	180 2		N	-0-		19
07		165 R	165	-0-	-0-	-0-	165 2		N	-0-		19
08		186 #	151	-0-	-35	-0-	151 2		N	-0-		19
09		180 #	153	-0-	-27	-0-	153 2		N	-0-		19
10		186 #	155	-0-	-31	-0-	155 2		N	-0-		19
*11		201 R	201	-0-	-0-	-0-	201 2		N	-0-		19

P. K. LAKE (CONGL.)				68140 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
BLACK BANDANA LLC				072506								
BBB & C		WELL #:		1	RRCID ->	208023	COMPL. DATE	01/18/2005	TOTAL DEPTH	4222	PERF.	3980 - 4216
06		150 N	70	-0-	-80	-0-	69 3	1 9	N	1	80 1	18
07		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3		N	-0-		18
08		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3		N	-0-		18
09		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 3		N	-0-		18
10		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 3		N	-0-		18
11		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT		18

P. K. LAKE (CONGL.)		//CONT.//		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		
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

CAUDILL HEIRS				WELL #:	3	RRCID ->	252165	COMPL. DATE	06/12/2009	TOTAL DEPTH	4245	PERF.	4010 - 4090
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-		-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

P. K. PARK (CONGL.)		3950		68143 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
BLACK BANDANA LLC				072506									
COSTELLO				WELL #:	1	RRCID ->	202691	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4318	PERF.	4038 - 4194
06	390 N	205	-0-	-185	-0-	205	3			N	-0-		49
07	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-		49
08	465 N	344	-0-	-121	-0-	344	3			N	-0-		49
09	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-		49
10	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-		49
11	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT		49

SNODDY STUART				WELL #:	2	RRCID ->	203405	COMPL. DATE	07/26/2004	TOTAL DEPTH	4224	PERF.	3963 - 3968
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	45	3	22	9	N	20		56
07	253 N	253	-0-	-0-	-0-	244	3	9	9	N	8		64
08	236 N	236	-0-	-0-	-0-	235	3	1	9	N	1		65
09	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-		65
10	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-		65
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		65

PALM (CADD0)				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
06	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-		-0-
07	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-		-0-
08	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-		-0-
09	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-		-0-
*10	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-		-0-
*11	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			N	-0-		-0-

ROBERTS, WADE "47"				WELL #:	3	RRCID ->	206867	COMPL. DATE	12/21/2004	TOTAL DEPTH	4205	PERF.	3536 - 3546	
06	360 N	249	-0-	-111	-0-	234	2	15	9	N	14		148	
07	471 N	471	-0-	-0-	-0-	394	2	77	9	N	70	118	1	100
08	403 N	386	-0-	-17	-0-	324	2	62	9	N	56	125	1	31
09	366 N	366	-0-	-0-	-0-	338	2	28	9	N	25			56
10	465 N	402	-0-	-63	-0-	305	2	97	9	N	88			144
*11	365 N	365	-0-	-0-	-0-	295	2	70	9	N	64	122	1	86

PALM (CADDO)		//CONT.//		68607 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD			
PETEX		//CONT.//		659782							
ROBERTS, WADE "47"		WELL #:		1	RRCID ->	212585	COMPL. DATE	08/27/2005	TOTAL DEPTH	4380	PERF. 3810 - 3820
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

PALM (MISS.)				68607 666	ASSOCIATED	ONE WELL		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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

PALO PINTO (MARBLE FALLS CONGL.)				68693 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PALO PINTO			
DALLAS PRODUCTION, INC.				197690							
WHARTON		WELL #:		1	RRCID ->	170670	COMPL. DATE	05/21/1998	TOTAL DEPTH	4385	PERF. 4128 - 4360
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

TARPON OIL & GAS CO.				836178							
BOA		WELL #:		1	RRCID ->	269391	COMPL. DATE	06/11/2013	TOTAL DEPTH	4812	PERF. 4410 - 4420
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	716 N	716	-0-	-0-	-0-		716	3	N	-0-	176
07	806 N	683	-0-	-123	-0-		683	3	N	-0-	176
08	899 N	648	-0-	-251	-0-		648	3	N	-0-	176
09	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-		1065	3	N	-0-	176
10	676 N	676	-0-	-0-	-0-		676	3	N	-0-	176
*11	842 N	842	-0-	-0-	-0-		842	3	N	-0-	176

PALO PINTO (STRAWN)				68693 700	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PALO PINTO			
PEBA OIL & GAS, INC.				648640							
HOLUB, HENRY		WELL #:		11	RRCID ->	266750	COMPL. DATE	07/05/2010	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 2778 - 2819
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

PALO PINTO, SW (STRAWN) HANKS, CHRISTOPHER GLENN TURNER		68700 500 354655		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
		WELL #:	3	RRCID ->	073827	COMPL. DATE	07/15/1977	TOTAL DEPTH	2600	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
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-			-0-
07	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		N	-0-			-0-
08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-			-0-
09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2		N	-0-			-0-
*10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PEBA OIL & GAS, INC. HEATH ELIZABETH		648640		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF. N/A		
		WELL #:	2	RRCID ->	067488	COMPL. DATE	05/27/1976	TOTAL DEPTH	4260	PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEATH, ELIZABETH		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF. N/A		
		WELL #:	4	RRCID ->	073095	COMPL. DATE	08/19/1977	TOTAL DEPTH	4350	PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PALO PINTO COUNTY REGULAR ANTLE OPERATING, INC. BRIDGES		68707 001 026646		ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO		
		WELL #:	1	RRCID ->	146581	COMPL. DATE	02/06/1974	TOTAL DEPTH	4300	PERF. 3996 - 4004
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2

BACON ENERGY LANE		042398		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF. 3092 - 3124	
		WELL #:	103	RRCID ->	190181	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3990	PERF. 3092 - 3124	
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		190
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		190
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		190
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		190
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		190
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		190

BRAKA OPERATING, L.L.C. STUART, J. N. "A"		088563		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF. 3424 - 3435	
		WELL #:	25	RRCID ->	261288	COMPL. DATE	10/19/2008	TOTAL DEPTH	4350	PERF. 3424 - 3435	
06	150 #	125	-0-	-25	-0-	125	2	N	-0-	-0-	
07	155 #	153	-0-	-2	-0-	153	2	N	-0-	-0-	
08	155 #	148	-0-	-7	-0-	148	2	N	-0-	-0-	
09	140 R	140	-0-	-0-	-0-	140	2	N	-0-	-0-	
10	155 #	133	-0-	-22	-0-	133	2	N	-0-	-0-	
11	150 #	128	-0-	-22	-0-	128	2	N	-0-	-0-	

PALO PINTO COUNTY REGULAR												
//CONT.// 68707 001 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO												
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563												
J. N. STUART WELL #: 7433 RRCID -> 275278 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 4022 - 4052												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
						CODE	CODE	CODE			CODE	
06	1500 #	1362	-0-	-138	-0-	1362 2			N	-0-		-0-
07	1550 #	1398	-0-	-152	-0-	1398 2			N	-0-		-0-
08	1519 #	1402	-0-	-117	-0-	1402 2			N	-0-		-0-
09	1410 #	1370	-0-	-40	-0-	1370 2			N	-0-		-0-
10	1457 #	1373	-0-	-84	-0-	1373 2			N	-0-		-0-
11	1350 #	1268	-0-	-82	-0-	1268 2			N	-0-		-0-

SHEPARD WELL #: 1 RRCID -> 275783 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 1588 - 1594												
06	60 #	5	-0-	-55	-0-	5 2			N	-0-		107
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		107
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		107
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		107
10	31 #	4	-0-	-27	-0-	4 2			N	-0-		107
*11	14 R	14	-0-	-0-	-0-	14 2			N	-0-		107

CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC 147849												
CREWS WELL #: 1 RRCID -> 255436 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 3334 - 3344												
06	510 #	388	-0-	-122	-0-	388 2			N	-0-		-0-
07	589 #	-0-	-0-	-589	-0-				N	-0-		-0-
08	589 #	-0-	-0-	-589	-0-				N	-0-		-0-
09	660 R	660	-0-	-0-	-0-	660 2			N	-0-		-0-
10	403 #	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-		-0-
*11	660 R	660	-0-	-0-	-0-	660 2			N	-0-		-0-

DUNLAP-CHESTNUT WELL #: 2A RRCID -> 264812 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 2783 PERF. 2034 - 2260												
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CREWS WELL #: 1A RRCID -> 264863 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 1358 PERF. 1044 - 1110												
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	496 #	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-		-0-
09	480 #	-0-	-0-	-480	-0-				N	-0-		-0-
*10	555 R	555	-0-	-0-	-0-	555 2			N	-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

COX, LEE INVESTMENTS INC. 185990												
GREEN, W. H. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150770 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4680 PERF. 3832 - 3880												
06	5 #	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-		5
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5

PALO PINTO COUNTY REGULAR		//CONT.//		68707 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO					
COX, LEE INVESTMENTS INC.		//CONT.//		185990								
GREEN, W. H.		WELL #:		RRCID ->	151878	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4649	PERF. 4242	- 4249	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
PLUGGED AND ABANDONED 07/20/2015												

DALLAS PRODUCTION, INC.				197690			CNTY: PALO PINTO					
SET RANCH				9	RRCID ->	107735	COMPL. DATE	11/08/1977	TOTAL DEPTH	4388	PERF. 3849	- 3860
06	220 R	220	-0-	-0-	-0-	220	3	N	-0-			74
07	424 R	424	-0-	-0-	-0-	424	3	N	-0-			74
08	217 #	184	-0-	-33	-0-	184	3	N	-0-			74
09	210 #	160	-0-	-50	-0-	160	3	N	-0-			74
10	217 #	91	-0-	-126	-0-	91	3	N	-0-			74
11	210 #	155	-0-	-55	-0-	155	3	N	-0-			74

EAGLERIDGE OPERATING, LLC				238462			CNTY: PALO PINTO					
WILLINGHAM D				2	RRCID ->	287550	COMPL. DATE	10/01/2018	TOTAL DEPTH	5052	PERF. 4290	- 4300
06	4440	1680	-0-	-2760	33301	1680	2	N	-0-			137
07	4588	1606	-0-	-2982	30319	1606	2	N	-0-			137
08	4588	1539	-0-	-3049	27270	1539	2	N	-0-			137
09	4440	1354	-0-	-3086	24184	1354	2	N	-0-			137
*10	4588	1379	-0-	-3209	20975	1379	2	N	-0-			137
*11	4440	1279	-0-	-3161	17814	1279	2	N	-0-			137

G & F OIL, INC.				292000			CNTY: PALO PINTO					
WELLS				1E	RRCID ->	141894	COMPL. DATE	11/20/1986	TOTAL DEPTH	4404	PERF. 3778	- 3782
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GANNETT OPERATING LLC				293813			CNTY: PALO PINTO					
CARTER BEND				8	RRCID ->	269373	COMPL. DATE	10/29/2012	TOTAL DEPTH	2650	PERF. 1767	- 1770
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HAMPTON, JOHN T. & JAMES BAILEY				353200			CNTY: PALO PINTO					
HAMPTON, ANGELA				1	RRCID ->	130759	COMPL. DATE	06/03/1980	TOTAL DEPTH	4447	PERF. 2546	- 2552
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PALO PINTO COUNTY REGULAR												
//CONT.//												
68707 001 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO												
J-TEC PRODUCTION, LLC												
LANDAR												
WELL #: 7 RRCID -> 124632 COMPL. DATE 10/22/1981 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 3952 - 3958												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	95 R	95	-0-	-0-	-0-	95	3	N	-0-			-0-
07	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	3	N	-0-			-0-
08	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-			-0-
09	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	3	N	-0-			-0-
*10	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	3	N	-0-			-0-
*11	95 R	95	-0-	-0-	-0-	95	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												
06	14 #	5	-0-	-9	-0-	5	2	N	-0-			-0-
07	31 #	4	-0-	-27	-0-	4	2	N	-0-			-0-
08	31 #	2	-0-	-29	-0-	2	2	N	-0-			-0-
09	30 #	4	-0-	-26	-0-	4	2	N	-0-			-0-
10	7 #	3	-0-	-4	-0-	3	2	N	-0-			-0-
11	5 #	4	-0-	-1	-0-	4	2	N	-0-			-0-

LEXGAS, INC.												
BRIDGES, DELBERT												
WELL #: 3 RRCID -> 267536 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 1908 PERF. 1326 - 1332												
06	90 #	73	-0-	-17	-0-	73	2	N	-0-			-0-
07	124 #	51	-0-	-73	-0-	51	2	N	-0-			-0-
08	124 #	54	-0-	-70	-0-	54	2	N	-0-			-0-
09	120 #	51	-0-	-69	-0-	51	2	N	-0-			-0-
10	124 #	52	-0-	-72	-0-	52	2	N	-0-			-0-
11	60 #	53	-0-	-7	-0-	53	2	N	-0-			-0-

MOSAIC OIL LLC												
WILLINGHAM												
WELL #: 2 RRCID -> 264985 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 2963 PERF. 2372 - 2786												
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLINGHAM												
WELL #: 3 RRCID -> 264986 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 2963 PERF. 2684 - 2815												
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NWG OPERATING LLC												
BELDING, W. J. "C"												
WELL #: 1 RRCID -> 148498 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3868 - 3876												
06	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-			43
07	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			43
08	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			43
*09	106 R	106	-0-	-0-	-0-	106	2	N	-0-			43
10	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			43
11	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT			43

PALO PINTO COUNTY REGULAR		//CONT.//		68707 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO							
NWG OPERATING LLC		//CONT.//		616947										
BELDING, W. J.		WELL #:		4	RRCID ->	188461	COMPL. DATE	01/05/2002	TOTAL DEPTH	3942	PERF.	3582 - 3599		
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC				637403										
KIRK A		WELL #:		2	RRCID ->	260336	COMPL. DATE	08/03/2010	TOTAL DEPTH	4284	PERF.	2205 - 2215		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
PATTON EXPLORATION, INC.				643730										
SIKES, HARRY		WELL #:		2	RRCID ->	212583	COMPL. DATE	12/08/2004	TOTAL DEPTH	1644	PERF.	1070 - 1080		
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PETROBAL OMEGA 1, LLC				660307										
L SIKES SWD		WELL #: P		1	RRCID ->	287122	COMPL. DATE	05/23/2018	TOTAL DEPTH	1900	PERF.	1420 - 1795		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PROCO OPERATING CO., INC.				679595										
COLLINS, P. H. UNIT		WELL #:		18	RRCID ->	285145	COMPL. DATE	10/05/2018	TOTAL DEPTH	1563	PERF.	1260 - 1410		
06	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PALO PINTO COUNTY REGULAR		//CONT.//		68707 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO								
TANDEM ENERGY CORPORATION				835707											
BALL				WELL #:	3	RRCID ->	171932	COMPL. DATE	01/20/1989	TOTAL DEPTH	3877	PERF.	3172 - 3186		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	635				N	NO RPT				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	635				N	NO RPT				-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	635				N	NO RPT				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	635				N	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	635				N	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	635				N	NO RPT				-0-

TRACER OPERATING, INC.				863965			CNTY: PALO PINTO								
DEAN				WELL #:	2	RRCID ->	261280	COMPL. DATE	12/28/1998	TOTAL DEPTH	3943	PERF.	3564 - 3574		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				6
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				6
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				6
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				6
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				6
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				6

UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925			CNTY: PALO PINTO								
LEE, RICHARD				WELL #:	2	RRCID ->	282029	COMPL. DATE	04/18/2015	TOTAL DEPTH	5149	PERF.	4223 - 4229		
06	8	R	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	3	N	-0-			-0-
07	6	#	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
08	6	#	3	-0-	-3	-0-	3	1			N	-0-			-0-
09	8	#	7	-0-	-1	-0-	2	1	5	3	N	-0-			-0-
10	8	#	2	-0-	-6	-0-	1	1	1	3	N	-0-			-0-
11	8	#	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-

WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C.				911808			CNTY: PALO PINTO								
PIERCE, R. N.				WELL #:	5	RRCID ->	262216	COMPL. DATE	11/15/2011	TOTAL DEPTH	3655	PERF.	992 - 1068		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

WISE PRODUCTION COMPANY				933825			CNTY: PALO PINTO								
HITTSO				WELL #:	1	RRCID ->	130979	COMPL. DATE	06/02/1976	TOTAL DEPTH	4038	PERF.	3922 - 3932		
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	102	1	-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)				68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO								
B.O.L.D. OIL AND GAS, LLC				014804											
CALVIN-HART UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	056384	COMPL. DATE	07/10/1973	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	N/A		
06	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3			N	-0-			21
07	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3			N	-0-			21
08	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3			N	-0-			21
09	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3			N	-0-			21
*10	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	3			N	-0-			21
11	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT			21

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
AMEN OIL LLC 016944
SNOWDEN-HART UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 057178 COMPL. DATE 09/26/1986 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 1668 - 1676

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	90 N	56	-0-	-34	-0-	56	3			Y	-0-			-0-
07	93 N	57	-0-	-36	-0-	57	3			Y	-0-			-0-
08	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3			Y	-0-			-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-

SLEMMONS, HELEN WELL #: 3 RRCID -> 180515 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 4078 - 4088

06	2900 N	-0-	-0-	-2900	-0-	996				Y	-0-			-0-
07	996 N	-0-	-0-	-996	-0-					Y	-0-			-0-
08	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LONG, LOLITA WELL #: 6 RRCID -> 184734 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 3891 PERF. 3699 - 3790

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BORCHERS-WILBAR WELL #: 2 RRCID -> 188075 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 2972 - 2998

06	111 N	-0-	-0-	-111	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ANTLE OPERATING, INC. 026646
KEATLEY WELL #: 1 RRCID -> 057463 COMPL. DATE 12/17/1973 TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A

06	274 N	274	-0-	-0-	-0-	54	1	220	2	N	-0-			118
07	998 N	998	-0-	-0-	-0-	154	1	844	2	N	-0-			118
08	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	189	1	1208	2	N	-0-			118
09	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	196	1	1321	2	N	-0-			118
10	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	271	1	2192	2	N	-0-			118
*11	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	240	1	1551	2	N	-0-			118

JONES WELL #: 1 RRCID -> 059370 COMPL. DATE 03/09/1974 TOTAL DEPTH 4250 PERF. N/A

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.// 68707 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
ANTLE OPERATING, INC.		//CONT.// 026646									
BRIDGES VASSIE		WELL #: 3		RRCID -> 061218		COMPL. DATE 02/02/1983		TOTAL DEPTH 4253		PERF. 1486 - 1492	
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JONES		WELL #: 3		RRCID -> 081809		COMPL. DATE 03/08/1979		TOTAL DEPTH 4210		PERF. 4098 - 4106	
06	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2	N	-0-		-0-
07	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2	N	-0-		-0-
08	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2	N	-0-		-0-
09	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2	N	-0-		-0-
10	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2	N	-0-		-0-
*11	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2	N	-0-		-0-

JONES		WELL #: 6		RRCID -> 097515		COMPL. DATE 01/20/1982		TOTAL DEPTH 2981		PERF. 2643 - 2648	
06	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2	N	-0-		-0-
07	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2	N	-0-		-0-
08	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2	N	-0-		-0-
09	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2	N	-0-		-0-
10	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2	N	-0-		-0-
11	150 N	106	-0-	-44	-0-	106	2	N	-0-		-0-

JONES		WELL #: 5		RRCID -> 098138		COMPL. DATE 10/28/1981		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 2806 - 2812	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-		68
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68
10	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-		68
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68

CEDAR SPRINGS METHODIST CHURCH		WELL #: 2		RRCID -> 123707		COMPL. DATE 02/18/1987		TOTAL DEPTH 4175		PERF. 4051 - 4055	
06	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2	Y	-0-		128
07	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2	Y	-0-		128
08	DLQ G-10	1556	-0-	1556	1556	1556	2	Y	-0-		128
09	DLQ G-10	1103	-0-	1103	2659	1103	2	Y	-0-		128
10	DLQ G-10	1778	-0-	1778	4437	1778	2	Y	-0-		128
11	DLQ G-10	2095	-0-	2095	6532	2095	2	Y	-0-		128

ASH, WALTER "A"		WELL #: 3		RRCID -> 131242		COMPL. DATE 06/23/1989		TOTAL DEPTH 4550		PERF. 4148 - 4160	
06	471 N	471	-0-	-0-	-0-	92	1	379	2	N	-0-
07	784 N	784	-0-	-0-	-0-	121	1	663	2	N	-0-
08	676 N	676	-0-	-0-	-0-	92	1	584	2	N	-0-
09	685 N	685	-0-	-0-	-0-	89	1	596	2	N	-0-
10	775 N	699	-0-	-76	-0-	77	1	622	2	N	-0-
11	660 N	641	-0-	-19	-0-	86	1	555	2	N	-0-

HART CATTLE COMPANY "24"		WELL #: 1		RRCID -> 137593		COMPL. DATE 01/29/1991		TOTAL DEPTH 4168		PERF. 2681 - 2690	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.// 68707 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
ANTLE OPERATING, INC.		//CONT.// 026646									
JONES		WELL #: 7		RRCID -> 137747		COMPL. DATE 04/04/1991		TOTAL DEPTH 4221		PERF. 2606 - 2634	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2	N	-0-		-0-
07	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	2	N	-0-		-0-
08	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2	N	-0-		-0-
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2	N	-0-		-0-
10	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	2	N	-0-		-0-
*11	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2	N	-0-		-0-

JONES		WELL #: 4		RRCID -> 141253		COMPL. DATE 04/10/1992		TOTAL DEPTH 4220		PERF. 2646 - 2652	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2	N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HUMPHRIES		WELL #: 6		RRCID -> 152782		COMPL. DATE 01/13/1995		TOTAL DEPTH 4652		PERF. 4566 - 4576	
06	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2	N	-0-		20
07	2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	2	N	-0-		20
08	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2	N	-0-		20
09	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	2	N	-0-		20
10	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2	N	-0-		20
*11	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2	N	-0-		20

KEATLEY		WELL #: 2		RRCID -> 156674		COMPL. DATE 01/10/1996		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 3212 - 3226	
06	52 N	52	-0-	-0-	-0-	10	1	42	2	N	-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	120
08	155 N	147	-0-	-8	-0-	20	1	127	2	N	-0-
09	60 N	53	-0-	-7	-0-	7	1	46	2	N	-0-
10	30 N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	N	-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	120

ASH, WALTER "A"		WELL #: 4		RRCID -> 160245		COMPL. DATE 09/28/1996		TOTAL DEPTH 4531		PERF. 4360 - 4366	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	102
08	14B2 EXT	6	-0-	6	-0-	1	1	5	2	N	-0-
09	14B2 EXT	22	-0-	22	-0-	3	1	19	2	N	-0-
10	14B2 EXT	15	-0-	15	-0-	2	1	13	2	N	-0-
11	14B2 EXT	17	-0-	17	-0-	2	1	15	2	N	-0-

JONES		WELL #: 2		RRCID -> 160756		COMPL. DATE 11/07/1996		TOTAL DEPTH 4425		PERF. 2906 - 2934	
06	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-
07	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-
08	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-
09	270 N	234	-0-	-36	-0-	234	2			N	-0-
10	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-
*11	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-

ASH, WALTER		WELL #: 20		RRCID -> 161833		COMPL. DATE 02/11/1997		TOTAL DEPTH 4570		PERF. 4282 - 4292	
06	393 N	393	-0-	-0-	-0-	78	1	315	2	N	-0-
07	682 N	396	-0-	-286	-0-	61	1	335	2	N	-0-
08	471 N	471	-0-	-0-	-0-	64	1	407	2	N	-0-
09	572 N	572	-0-	-0-	-0-	74	1	498	2	N	-0-
10	632 N	632	-0-	-0-	-0-	70	1	562	2	N	-0-
*11	552 N	552	-0-	-0-	-0-	74	1	478	2	N	-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
ANTLE OPERATING, INC. //CONT.// 026646												
WILSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197257 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 3916 PERF. 3732 - 3737												
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
06	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063 2		N	-0-			-0-
07	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089 2		N	-0-			-0-
08	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061 2		N	-0-			-0-
09	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008 2		N	-0-			-0-
10	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028 2		N	-0-			-0-
*11	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980 2		N	-0-			-0-

LOCKHART, P. A., JR HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 242829 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1656 - 1664												
06	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2		N	-0-			-0-
07	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2		N	-0-			-0-
08	186 N	126	-0-	-60	-0-	126 2		N	-0-			-0-
09	150 N	104	-0-	-46	-0-	104 2		N	-0-			-0-
10	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 2		N	-0-			-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			-0-

LOCKHART, P. A. WELL #: 4 RRCID -> 254018 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 1710 PERF. 1651 - 1657												
06	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 2		N	-0-			-0-
07	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2		N	-0-			-0-
08	186 N	134	-0-	-52	-0-	134 2		N	-0-			-0-
09	150 N	111	-0-	-39	-0-	111 2		N	-0-			-0-
10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2		N	-0-			-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			-0-

ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012												
W. S. DOW WELL #: 1 C RRCID -> 155451 COMPL. DATE 07/11/1995 TOTAL DEPTH 4793 PERF. 3834 - 3866												
06	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2		N	-0-			129
07	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2		N	-0-			129
08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2		N	-0-			129
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2		N	-0-			129
*10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2		N	-0-			129
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			129

ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523												
SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 068073 COMPL. DATE 09/06/1976 TOTAL DEPTH 4146 PERF. N/A												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			77
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			77
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			77
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			77
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			77
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			77

MANLEY, J. H. WELL #: 4 RRCID -> 113138 COMPL. DATE 08/14/1984 TOTAL DEPTH 4833 PERF. 4660 - 4664												
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO										
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523										
MANLEY, J.H. WELL #: 3 RRCID -> 121835 COMPL. DATE 05/31/1984 TOTAL DEPTH 4940 PERF. 4736 - 4746										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

CONE WELL #: 3 RRCID -> 126663 COMPL. DATE 03/07/1988 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3664 - 3672										
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

CONE WELL #: 2 RRCID -> 127563 COMPL. DATE 03/10/1988 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3796 - 3801										
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MCKEE WELL #: 3 RRCID -> 141841 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 4821 PERF. 4473 - 4476										
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MERCER WELL #: 1502 RRCID -> 163227 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2692 - 2747										
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MERCER WELL #: 1401 RRCID -> 165521 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2725 - 2748										
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MERCER WELL #: 1402 RRCID -> 165523 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2685 - 2798										
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO																
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523																
CONE 10 WELL #: 1001 RRCID -> 167683 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2712 - 2740																
M	O	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CONE 10 WELL #: 1101 RRCID -> 167750 COMPL. DATE 03/15/1998 TOTAL DEPTH 4478 PERF. 4082 - 4402																
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CONE WELL #: 415 RRCID -> 167873 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 3124 PERF. 2692 - 2744																
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CONE 11 WELL #: 1103B RRCID -> 168983 COMPL. DATE 03/26/1998 TOTAL DEPTH 2875 PERF. 2373 - 2430																
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	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																
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RAYLEE-LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 204575 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 5120 - 5220																
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				79
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				79
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				79
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				79
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				79
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				79

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO																
BACON ENERGY 042398																
BRACKEEN, A. H. WELL #: 3 RRCID -> 044016 COMPL. DATE 04/01/1967 TOTAL DEPTH 4330 PERF. N/A																
M	O	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		0 #	NO RPT	-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																
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		0 K	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																
06		508 R	-0-	-0-	-508	-0-					N	84				1379
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35	63 1			1351
08		744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N	38	66 1			1323
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1323
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				1323
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				1323

BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360																
CLAYTON WELL #: 3 RRCID -> 067382 COMPL. DATE 07/19/1976 TOTAL DEPTH 4727 PERF. 3174 - 0																
06		60 N	7	-0-	-53	-0-		7	2		N	-0-				-0-
07		71 N	71	-0-	-0-	-0-		71	2		N	-0-				-0-
08		93 N	59	-0-	-34	-0-		59	2		N	-0-				-0-
09		65 N	65	-0-	-0-	-0-		65	2		N	-0-				-0-
10		62 N	62	-0-	-0-	-0-		62	2		N	-0-				-0-
*11		111 N	111	-0-	-0-	-0-		111	2		N	-0-				-0-

BIG STAR EXPLORATION 070442																
ROGERS WELL #: 2 RRCID -> 057812 COMPL. DATE 04/15/1973 TOTAL DEPTH 3665 PERF. N/A																
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ROGERS WELL #: 13 RRCID -> 145991 COMPL. DATE 06/23/1993 TOTAL DEPTH 982 PERF. 868 - 982																
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		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															
BJB TRANSPORT LLC 072511															
RITCHIE, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 168765 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2762 - 2776															
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563															
STUART, J. N. "A" WELL #: 21 RRCID -> 187449 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 3960 PERF. 3483 - 3487															
06	150	N	126	-0-	-24	-0-	126	2			N	-0-			-0-
07	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-			-0-
08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-			-0-
09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-			-0-
10	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	2			N	-0-			-0-
11	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	2			N	-0-			-0-

BRIERTON & BRIERTON 092591															
BRIERTON WELL #: 1 RRCID -> 066134 COMPL. DATE 11/10/1975 TOTAL DEPTH 4163 PERF. N/A															
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRIERTON G. S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 067887 COMPL. DATE 05/28/1976 TOTAL DEPTH 3776 PERF. 3440 - 3444															
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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															
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SITTON, ANGIE WELL #: 1 RRCID -> 210835 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 5472 PERF. 5394 - 5438															
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-			96
07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-			96
08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-			96
09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-			96
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-			96
*11	205	N	205	-0-	-0-	-0-	201	3	4	9	N	4			100

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO																
CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC 147849																
BETTIE PETTY ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 190167 COMPL. DATE 01/01/2002 TOTAL DEPTH 3358 PERF. 2965 - 2980																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		180 N	144	-0-	-36	-0-			144	2		N	-0-			-0-
07		217 N	-0-	-0-	-217	-0-						N	-0-			-0-
08		217 N	-0-	-0-	-217	-0-						N	-0-			-0-
09		167 N	167	-0-	-0-	-0-			167	2		N	-0-			-0-
*10		135 N	135	-0-	-0-	-0-			135	2		N	-0-			-0-
*11		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																
06		720 N	-0-	-0-	-720	-0-						N	2			6
07		744 N	-0-	-0-	-744	-0-						N	-0-			6
08		465 N	-0-	-0-	-465	-0-						N	-0-			6
09		49 N	49	-0-	-0-	-0-			49	2		N	-0-			6
*10		29 N	29	-0-	-0-	-0-			27	2	2	9	N	2		8
*11		49 N	49	-0-	-0-	-0-			49	2		N	-0-			6

BETTIE PETTY WELL #: 2D RRCID -> 245656 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 4004 - 4008																
06		390 N	192	-0-	-198	-0-			192	2		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08		186 N	-0-	-0-	-186	-0-						N	-0-			-0-
09		180 N	121	-0-	-59	-0-			121	2		N	-0-			-0-
*10		254 N	254	-0-	-0-	-0-			254	2		N	-0-			-0-
*11		121 N	121	-0-	-0-	-0-			121	2		N	-0-			-0-

BETTIE PETTY WELL #: 8 RRCID -> 269361 COMPL. DATE 10/09/2013 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 4038 - 4044																
06		810 N	367	-0-	-443	-0-			367	2		N	-0-			-0-
07		837 N	-0-	-0-	-837	-0-						N	-0-			-0-
08		744 N	-0-	-0-	-744	-0-						N	-0-			-0-
09		428 N	428	-0-	-0-	-0-			428	2		N	-0-			-0-
*10		750 N	750	-0-	-0-	-0-			750	2		N	-0-			-0-
*11		428 N	428	-0-	-0-	-0-			428	2		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																
06		480 N	201	-0-	-279	-0-			201	2		N	-0-			-0-
07		279 N	121	-0-	-158	-0-			121	2		N	-0-			-0-
08		242 N	242	-0-	-0-	-0-			242	2		N	-0-			-0-
09		210 N	169	-0-	-41	-0-			169	2		N	-0-			-0-
10		399 N	399	-0-	-0-	-0-			399	2		N	-0-			-0-
11		240 N	221	-0-	-19	-0-			221	2		N	-0-			-0-

COX, LEE INVESTMENTS INC. 185990																
JAGGERS, L. L. WELL #: 1 RRCID -> 151886 COMPL. DATE 12/00/1964 TOTAL DEPTH 4614 PERF. N/A																
06		158 N	158	-0-	-0-	-0-			158	2		N	-0-			-0-
07		159 N	159	-0-	-0-	-0-			159	2		N	-0-			-0-
08		158 N	158	-0-	-0-	-0-			158	2		N	-0-			-0-
09		151 N	151	-0-	-0-	-0-			151	2		N	-0-			-0-
10		155 N	155	-0-	-0-	-0-			155	2		N	-0-			-0-
*11		152 N	152	-0-	-0-	-0-			152	2		N	-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//	68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO						
DALLAS PRODUCTION, INC.			197690									
SANDY		WELL #:	2	RRCID -> 064876	COMPL. DATE 12/20/1975	TOTAL DEPTH 4550	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
LEE, W.D.		WELL #:	1	RRCID -> 093810	COMPL. DATE 02/25/1981	TOTAL DEPTH 4703	PERF. 2704 - 2714					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
HARRIS, LAVERNE		WELL #:	1	RRCID -> 115910	COMPL. DATE 03/14/1985	TOTAL DEPTH 4235	PERF. 2047 - 2085					
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/08/2020 - P/A 06/08/20												
SAND VALLEY "B"		WELL #:	3	RRCID -> 242071	COMPL. DATE 12/19/2007	TOTAL DEPTH 4650	PERF. 4250 - 4584					
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-			3
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			3
08	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-			3
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
10	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3		N	-0-			3
*11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	13 1 117 3		N	-0-			3
HINKSON, WILLIAM		WELL #:	7	RRCID -> 259709	COMPL. DATE 01/21/2013	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 3018 - 3148					
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
HINKSON, WILLIAM		WELL #:	9	RRCID -> 274198	COMPL. DATE 04/01/2014	TOTAL DEPTH 1950	PERF. 1648 - 1658					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005										
MERCER		WELL #:	2	RRCID -> 075251	COMPL. DATE 10/17/1977	TOTAL DEPTH 4480	PERF. N/A					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO				
DRILLOGIX EXPLORATION LLC				228368							
BARRON				WELL #: 1	RRCID -> 209326	COMPL. DATE 03/21/2005	TOTAL DEPTH 1250	PERF. 434	-	456	
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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	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	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARTER "2"-40				WELL #: 1A	RRCID -> 177618	COMPL. DATE 05/04/2000	TOTAL DEPTH 4356	PERF. 4206	-	4226	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		98
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		98
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		98
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		98
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		98
11	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		98

ECHO PRODUCTION, INC.				240125							
GREEN, W. T.				WELL #: 4	RRCID -> 181895	COMPL. DATE 03/02/2001	TOTAL DEPTH 4510	PERF. 3299	-	3298	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

EDGIN, GEORGE				243233							
EDGIN				WELL #: 2	RRCID -> 073328	COMPL. DATE 04/01/2002	TOTAL DEPTH 2797	PERF. 2733	-	2740	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO														
ENR OPERATING, LLC 253075														
BRIERTON WELL #: 1 RRCID -> 260862 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 3619 PERF. 1749 - 3465														
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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ERNMAR INVESTMENTS, INC. 253489														
GALLAGHER-REYNOLDS WELL #: 1 RRCID -> 057527 COMPL. DATE 11/15/1976 TOTAL DEPTH 4522 PERF. N/A														
06	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1504	2	7 9	N	6			27
07	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2		N	-0-			27
08	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2		N	-0-			27
09	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2		N	-0-			27
10	1426	N	1391	-0-	-35	-0-	1391	2		N	-0-			27
11	1380	N	1312	-0-	-68	-0-	1312	2		N	-0-			27

GARLAND BEND UNIT WELL #: 2 RRCID -> 283040 COMPL. DATE 09/20/2017 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3964 - 4212														
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2		N	-0-			-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2		N	-0-			-0-
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			-0-
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			-0-
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2		N	-0-			-0-
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2		N	-0-			-0-

G & F OIL, INC. 292000														
PADGETT, J.W. WELL #: 4 RRCID -> 090663 COMPL. DATE 11/10/1980 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3835 - 3839														
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PADGETT, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 090803 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 4530 PERF. 3654 - 3661														
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COSTELLO WELL #: 1 RRCID -> 092977 COMPL. DATE 04/02/1981 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2181 - 2298														
06	60	N	15	-0-	-45	-0-	15	2		N	-0-			-0-
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-			-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
*10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-			-0-
*11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		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	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
06		60 N	21	-0-	-39	-0-		21	2	N	-0-		-0-
07		26 N	26	-0-	-0-	-0-		26	2	N	-0-		-0-
08		47 N	47	-0-	-0-	-0-		47	2	N	-0-		-0-
09		46 N	46	-0-	-0-	-0-		46	2	N	-0-		-0-
*10		63 N	63	-0-	-0-	-0-		63	2	N	-0-		-0-
*11		67 N	67	-0-	-0-	-0-		67	2	N	-0-		-0-

GREEN, WYLIE T. WELL #: 2 RRCID -> 098637 COMPL. DATE 11/14/1981 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4380 - 4386													
06		63 N	63	-0-	-0-	-0-		63	2	N	-0-		96
07		59 N	59	-0-	-0-	-0-		59	2	N	-0-		96
08		65 N	65	-0-	-0-	-0-		65	2	N	-0-		96
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		96
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		96
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		96

CROMERA-CARTER WELL #: 1 RRCID -> 117509 COMPL. DATE 07/18/1985 TOTAL DEPTH 4147 PERF. 2498 - 2504													
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		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													
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		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													
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		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													
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		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													
06		214 N	214	-0-	-0-	-0-		214	2	N	-0-		-0-
07		190 N	190	-0-	-0-	-0-		190	2	N	-0-		-0-
08		200 N	200	-0-	-0-	-0-		200	2	N	-0-		-0-
09		190 N	190	-0-	-0-	-0-		190	2	N	-0-		-0-
*10		200 N	200	-0-	-0-	-0-		200	2	N	-0-		-0-
*11		198 N	198	-0-	-0-	-0-		198	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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
									AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06		180 N	48	-0-	-132	-0-			48	2	N	-0-			-0-
07		72 N	72	-0-	-0-	-0-			72	2	N	-0-			-0-
08		124 N	124	-0-	-0-	-0-			124	2	N	-0-			-0-
09		121 N	121	-0-	-0-	-0-			121	2	N	-0-			-0-
*10		70 N	70	-0-	-0-	-0-			70	2	N	-0-			-0-
11		150 N	70	-0-	-80	-0-			70	2	N	-0-			-0-

COSTELLO, CONNIE WELL #: 2 RRCID -> 197542 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 4380 PERF. 4025 - 4035

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COSTELLO WELL #: 5 RRCID -> 209989 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4156 - 4192

06	309	N	309	-0-	-0-	-0-			300	2	9	9	N	8	202
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-			217	2	8	9	N	7	209
08	235	N	235	-0-	-0-	-0-			233	2	2	9	N	2	211
09	300	N	240	-0-	-60	-0-			237	2	3	9	N	3	214
*10	244	N	244	-0-	-0-	-0-			240	2	4	9	N	4	218
11	240	N	202	-0-	-38	-0-			200	2	2	9	N	2	220

JADE WELL #: 2 RRCID -> 256734 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 2612 - 2728

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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

06	60	N	31	-0-	-29	-0-			31	2			N	-0-	-0-
07	49	N	49	-0-	-0-	-0-			49	2			N	-0-	-0-
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-			68	2			N	-0-	-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-							N	-0-	-0-
*10	88	N	88	-0-	-0-	-0-			88	2			N	-0-	-0-
*11	72	N	72	-0-	-0-	-0-			72	2			N	-0-	-0-

GARDNER, EARL 294490
GARDNER, EARL WELL #: 1 RRCID -> 072760 COMPL. DATE 07/11/1977 TOTAL DEPTH 4160 PERF. N/A

06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//	68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO								
GRIFFIN RESOURCES, LLC			333935											
PROCTOR		WELL #:	1A	RRCID -> 177967	COMPL. DATE 02/16/1995	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2783	-	2799				
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
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-			-0-
07	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-			-0-
08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-			-0-
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-			-0-
10	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-			-0-
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-			-0-

PROCTOR		WELL #:	2	RRCID -> 181408	COMPL. DATE 01/09/2001	TOTAL DEPTH	4210	PERF. 3692	-	3706				
06	540 N	472	-0-	-68	-0-	472	3			N	-0-			4
07	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-			4
08	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-			4
09	480 N	442	-0-	-38	-0-	442	3			N	-0-			4
10	589 N	365	-0-	-224	-0-	365	3			N	-0-			4
11	570 N	344	-0-	-226	-0-	344	3			N	-0-			4

GTG OPERATING, LLC		WELL #:	197	RRCID -> 109214	COMPL. DATE 02/16/1984	TOTAL DEPTH	1730	PERF. 1062	-	1075				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2			7
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3			10
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5			15
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5			15
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			15
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			15

STUART, J.N. "A"		WELL #:	201	RRCID -> 124276	COMPL. DATE 05/20/1987	TOTAL DEPTH	1030	PERF. 1020	-	1030				
06	569 N	569	-0-	-0-	-0-	27	1	542	2	Y	-0-			-0-
07	561 N	561	-0-	-0-	-0-	19	1	542	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	548	-0-	548	-0-	25	1	523	2	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	545	-0-	545	-0-	1093	1	351	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1093				Y	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1093				Y	NO RPT			-0-

STUART, J.N. "A"		WELL #:	208	RRCID -> 125360	COMPL. DATE 09/24/1987	TOTAL DEPTH	960	PERF. 924	-	960				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-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				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			18
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			18

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.// 68707 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
GTG OPERATING, LLC		//CONT.// 337080									
STUART, J. N. "A"		WELL #: 193		RRCID -> 135873		COMPL. DATE 07/28/1989		TOTAL DEPTH 1550		PERF. 1454 - 1464	
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
06	570 N	570	-0-	-0-	-0-	27 1	543 2	Y	-0-	18	
07	623 N	623	-0-	-0-	-0-	22 1	601 2	Y	-0-	18	
08	DLQ G-10	631	-0-	631	631	122 1	509 2	Y	-0-	18	
09	DLQ G-10	574	-0-	574	1205	224 1	350 2	Y	-0-	18	
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1205			Y	NO RPT	18	
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1205			Y	NO RPT	18	

STUART, J. N.		WELL #: 211		RRCID -> 136052		COMPL. DATE 09/30/1990		TOTAL DEPTH 1494		PERF. 1440 - 1494	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

STUART, J. N. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 147395		COMPL. DATE 11/05/1993		TOTAL DEPTH 1095		PERF. 1050 - 1095	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

HARDONCOURT, FRANCES D.		356760		RRCID -> 108081		COMPL. DATE 10/25/1987		TOTAL DEPTH 1853		PERF. 1172 - 1175	
HARDONCOURT A		WELL #: 4									
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HITEX RESOURCES, LP		390521		RRCID -> 117221		COMPL. DATE 09/15/1986		TOTAL DEPTH 4400		PERF. 3807 - 3837	
DICKERSON "B"		WELL #: 3									
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5346			N	NO RPT	21	
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5346			N	NO RPT	21	
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5346			N	NO RPT	21	
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5346			N	NO RPT	21	
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5346			N	NO RPT	21	
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5346			N	NO RPT	21	

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PALO PINTO	
HITEX RESOURCES, LP		//CONT.//		390521								
DICKERSON		WELL #:		5	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	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			10
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			10
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			10
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			10
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			10
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			10
PLUGGED AND ABANDONED				10/24/2019 - P/A 10/24/2019								

HUNTER ENERGY, INC.				418929								
ROSS		WELL #:		1AR	RRCID ->	097519	COMPL. DATE	08/31/1981	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	3794 - 3798
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			65
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			65
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			65
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			65
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			65
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			65

LANGFORD "H"		WELL #:		2	RRCID ->	190625	COMPL. DATE	06/24/2002	TOTAL DEPTH	4340	PERF.	3915 - 3920
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			102
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			102
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			102
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			102
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			102
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			102

J-TEC PRODUCTION, LLC				427406								
REAGAN, MARY		WELL #:		312	RRCID ->	073197	COMPL. DATE	06/03/1977	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	N/A
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54 3	N	-0-			-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35 3	N	-0-			-0-
08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49 3	N	-0-			-0-
09	60	N	45	-0-	-15	-0-	45 3	N	-0-			-0-
*10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39 3	N	-0-			-0-
11	60	N	39	-0-	-21	-0-	39 3	N	-0-			-0-

M.E.C.		WELL #:		1	RRCID ->	141039	COMPL. DATE	02/01/1992	TOTAL DEPTH	4680	PERF.	2240 - 2254
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		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
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	-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	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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				
06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-				-0-
07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-				-0-
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-				-0-
09	86 N	86	-0-	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-				-0-
*10	86 N	86	-0-	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-				-0-
11	90 N	83	-0-	-7	-0-	-0-	83	3			N	-0-				-0-

YEATES, WANDA TRUSTEE		WELL #:		1A	RRCID ->	163011	COMPL. DATE	03/27/1997	TOTAL DEPTH	4180	PERF.	2556 - 2562				
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-				-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-				-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-				-0-
09	6 N	5	-0-	-1	-0-	-0-	5	3			N	-0-				-0-
*10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-				-0-
11	5 N	4	-0-	-1	-0-	-0-	4	3			N	-0-				-0-

REAGAN, M. L.		WELL #:		2011	RRCID ->	165196	COMPL. DATE	10/01/1997	TOTAL DEPTH	4220	PERF.	2410 - 2482				
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-				-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-				-0-
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-				-0-
09	6 N	5	-0-	-1	-0-	-0-	5	3			N	-0-				-0-
*10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-				-0-
11	6 N	4	-0-	-2	-0-	-0-	4	3			N	-0-				-0-

M. P. D. S. CORP.		WELL #:		3013	RRCID ->	165206	COMPL. DATE	01/26/1998	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	3620 - 3625				
06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-				-0-
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-				-0-
08	88 N	88	-0-	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-				-0-
09	90 N	82	-0-	-8	-0-	-0-	82	3			N	-0-				-0-
*10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-				-0-
11	90 N	70	-0-	-20	-0-	-0-	70	3			N	-0-				-0-

JORDAN, TOM A		WELL #:		3A	RRCID ->	165978	COMPL. DATE	03/27/1997	TOTAL DEPTH	2815	PERF.	2591 - 2605				
06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-				-0-
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-				-0-
08	114 N	114	-0-	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-				-0-
09	54 N	54	-0-	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-				-0-
*10	55 N	55	-0-	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-				-0-
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	-0-	52	3			N	-0-				-0-

MPDS CORP.		WELL #:		4013	RRCID ->	166233	COMPL. DATE	11/24/1998	TOTAL DEPTH	4110	PERF.	3692 - 3700				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		319 N	319	-0-	-0-	-0-	313	3	6	9	N	5					222
07		334 N	334	-0-	-0-	-0-	319	3	15	9	N	14	177	1			59
08		698 N	698	-0-	-0-	-0-	503	3	195	9	N	177	177	1			59
09		434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					59
*10		437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					59
11		600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					59
WARD, HARRY WELL #: 1H RRCID -> 238745 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 3178 - 3244																	
06		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
07		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
08		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
09		270 N	152	-0-	-118	-0-	152	3			N	-0-					-0-
*10		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
11		180 N	151	-0-	-29	-0-	151	3			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																	
06		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	4			N	-0-					-0-
07		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
08		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
09		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
*10		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
11		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-
KEATING ENERGY, INC. 453142																	
HALSELL, J. R. WELL #: 4 RRCID -> 180801 COMPL. DATE 08/28/2000 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3056 - 3066																	
06		120 N	107	-0-	-13	-0-	107	2			N	-0-					-0-
07		124 N	84	-0-	-40	-0-	84	2			N	-0-					-0-
08		124 N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					-0-
09		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
*10		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
11		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-
MCCLURE WELL #: 1 K RRCID -> 205047 COMPL. DATE 08/22/2004 TOTAL DEPTH 4638 PERF. 4024 - 4078																	
06		1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1436	2	6	9	N	5					39
07		1178 N	1021	-0-	-157	-0-	1015	2	6	9	N	5					44
08		1178 N	1055	-0-	-123	-0-	1047	2	8	9	N	7					51
09		1140 N	568	-0-	-572	-0-	559	2	9	9	N	8					59
*10		1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1777	2	9	9	N	8					67
11		1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					67
KIMBERLIN ENERGY GROUP 462705																	
KIMBERLIN WELL #: 11 RRCID -> 123266 COMPL. DATE 12/18/1986 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 3964 - 3974																	
06		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/02/2020 - P/A 06/02/20																	

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO						
KORNYE-TILLMAN COMPANY				475741									
HARALSON, ELLA				WELL #:	2	RRCID ->	037555	COMPL. DATE	06/25/1965	TOTAL DEPTH	4005	PERF.	N/A
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	120 N	67	-0-	-53	-0-	67	2		N	-0-			39
07	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-			39
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			39
09	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		N	-0-			39
10	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	2		N	-0-			39
*11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-			39

ILES ESTATE				WELL #:	1	RRCID ->	050677	COMPL. DATE	05/28/1971	TOTAL DEPTH	4206	PERF.	4084 - 4090
06	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	2		N	-0-			-0-
07	7 N	4	-0-	-3	-0-	4	2		N	-0-			-0-
08	6 N	3	-0-	-3	-0-	3	2		N	-0-			-0-
09	6 N	4	-0-	-2	-0-	4	2		N	-0-			-0-
10	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2		N	-0-			-0-
*11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-

GREEN, FLORENCE				WELL #:	1	RRCID ->	052176	COMPL. DATE	02/26/1972	TOTAL DEPTH	4131	PERF.	N/A
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			125
07	14 N	13	-0-	-1	-0-	13	2		N	-0-			125
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			125
09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			125
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			125
*11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			125

BERRY, W. H.				WELL #:	1	RRCID ->	056981	COMPL. DATE	07/17/1973	TOTAL DEPTH	4550	PERF.	4032 - 4040
06	150 N	127	-0-	-23	-0-	127	2		N	-0-			85
07	186 N	143	-0-	-43	-0-	143	2		N	-0-			85
08	155 N	143	-0-	-12	-0-	143	2		N	-0-			85
09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-			85
10	155 N	130	-0-	-25	-0-	130	2		N	-0-			85
11	150 N	93	-0-	-57	-0-	93	2		N	-0-			85

HATCHETT				WELL #:	1	RRCID ->	064306	COMPL. DATE	05/19/1975	TOTAL DEPTH	4186	PERF.	3580 - 0
06	390 N	376	-0-	-14	-0-	376	2		N	-0-			-0-
07	403 N	390	-0-	-13	-0-	390	2		N	-0-			-0-
08	372 N	331	-0-	-41	-0-	331	2		N	-0-			-0-
09	390 N	374	-0-	-16	-0-	374	3		N	-0-			-0-
10	403 N	374	-0-	-29	-0-	374	2		N	-0-			-0-
*11	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2		N	-0-			-0-

SET RANCH				WELL #:	38	RRCID ->	115779	COMPL. DATE	01/11/1985	TOTAL DEPTH	4110	PERF.	3974 - 3980
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
11	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
06	90 N	1	-0-	-89	-0-	1	2		N	-0-			7
07	62 N	6	-0-	-56	-0-	6	2		N	-0-			7
08	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2		N	-0-			7
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			7
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			7
*11	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-			7

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO													
KORNYE-TILLMAN COMPANY //CONT.// 475741													
MCKEE "A" UNIT WELL #: 2A RRCID -> 147647 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4668 - 4674													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06	8 N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-			88
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			88
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			88
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			88
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			88
*11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			88

L.J. RESOURCES, LLC 479988													
BLUEFLAT WELL #: 1 RRCID -> 187044 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 4175 PERF. 3492 - 3500													
06	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	3		N	-0-			-0-
07	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-			-0-
08	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3		N	-0-			-0-
09	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	3		N	-0-			-0-
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT			-0-

BLUEFLAT WELL #: 2 RRCID -> 196109 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3394 - 3400													
06	150 N	147	-0-	-3	-0-	147	3		N	-0-			-0-
07	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3		N	-0-			-0-
08	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3		N	-0-			-0-
09	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3		N	-0-			-0-
10	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3		N	-0-			-0-
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-				N	NO RPT			-0-

BLUE FLAT WELL #: 3 RRCID -> 200168 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3548 - 3553													
06	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	3		N	-0-			-0-
07	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3		N	-0-			-0-
08	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	3		N	-0-			-0-
09	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	3		N	-0-			-0-
10	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3		N	-0-			-0-
11	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-				N	NO RPT			-0-

L R OPERATING CO. 480254													
WARNER WELL #: 1 RRCID -> 057322 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 4365 PERF. 2724 - 2730													
06	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-			-0-
07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			-0-
08	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-			-0-
09	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-			-0-
10	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-			-0-
*11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-			-0-

RAGLE, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 061843 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 4204 PERF. 2721 - 2727													
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 L R OPERATING CO. //CONT.// 480254
 PADGETT WELL #: 1 RRCID -> 073011 COMPL. DATE 05/20/1977 TOTAL DEPTH 4410 PERF. N/A

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
06		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-			-0-
07		155 N	16	-0-	-139	-0-	16 2		N	-0-			-0-
08		124 N	10	-0-	-114	-0-	10 2		N	-0-			-0-
09		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
*11		425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 2		N	-0-			-0-

RAGLE, J.M. "A" WELL #: 1 RRCID -> 123505 COMPL. DATE 01/15/1986 TOTAL DEPTH 4233 PERF. 3924 - 3932

06		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
----	--	-----	--------	-----	-----	-----	--	--	---	--------	--	--	-----

PLUGGED AND ABANDONED 06/09/2020 - P/A 06/09/20

LEXGAS, INC. 500222
HART WELL #: 1 RRCID -> 065748 COMPL. DATE 02/13/1976 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4330 - 4340

06		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 2		N	-0-			-0-
07		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2		N	-0-			-0-
08		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2		N	-0-			-0-
09		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2		N	-0-			-0-
10		124 N	102	-0-	-22	-0-	102 2		N	-0-			-0-
11		120 N	85	-0-	-35	-0-	85 2		N	-0-			-0-

LISTER, JOE K. 503360
LISTER WELL #: 1 RRCID -> 073598 COMPL. DATE 12/11/1975 TOTAL DEPTH 4816 PERF. N/A

06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MASH OILFIELD SERVICES, LP 531373
MCQUERRY WELL #: 2 RRCID -> 141849 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3463 - 3471

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCCLURE, J.D. TRUST 540704
MCCLURE-HELMS WELL #: 1 RRCID -> 075041 COMPL. DATE 07/18/1977 TOTAL DEPTH 4209 PERF. N/A

06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		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				
MINGUS OIL & GAS			569683							
WILBAR			WELL #: 4	RRCID -> 075692	COMPL. DATE 08/10/1977	TOTAL DEPTH 3500	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1011		N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1011		N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1011		N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1011		N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1011		N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1011		N	NO RPT	-0-
MINTON OIL & GAS PROPERTIES			570140							
LEMLEY-GILMORE			WELL #: 1	RRCID -> 098710	COMPL. DATE 03/12/1982	TOTAL DEPTH 4375	PERF. 4032 - 4118			
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-		N	NO RPT	-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
MNA ENTERPRISES LTD. CO.			571988							
JOHNSON ALPHA			WELL #: 1	RRCID -> 063531	COMPL. DATE 06/25/1975	TOTAL DEPTH 4550	PERF. 2943 - 2958			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
CLAYPOOL, ROBBIE			WELL #: 1	RRCID -> 106100	COMPL. DATE 09/11/1975	TOTAL DEPTH 4235	PERF. 4050 - 4058			
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-		N	-0-	-0-
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-		N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
MOGUL RESOURCES, LLC			573657							
MCCLURE			WELL #: 1	RRCID -> 044049	COMPL. DATE 03/18/1968	TOTAL DEPTH 4220	PERF. N/A			
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	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			
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	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	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
06		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2			N	-0-					60
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					60
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					60
*09		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2			N	-0-					60
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					60
11		0 N	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						
06		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 2			N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*09		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 2			N	-0-					-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

OIL, GAS, ETC. LLC		620678		WELL #:		2		RRCID -> 157213		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4032 - 4040				
ARROTT																
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		631388		WELL #:		88D		RRCID -> 204163		COMPL. DATE 10/12/2004		TOTAL DEPTH 4686 PERF. 2186 - 2217				
MCMURREY, M. H. D																
06		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2			N	-0-					38
07		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2			N	-0-					38
08		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 2			N	-0-					38
09		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 2			N	-0-					38
10		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 2			N	-0-					38
*11		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 2			N	-0-					38

PALO PINTO BOND COMPANY, LLC		637403		WELL #:		2		RRCID -> 141020		COMPL. DATE 01/15/1992		TOTAL DEPTH 4225 PERF. 1588 - 1618				
HINKSON																
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	158				Y	NO RPT					-0-
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	158				Y	NO RPT					-0-
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	158				Y	NO RPT					-0-
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	158				Y	NO RPT					-0-
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	158				Y	NO RPT					-0-
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	158				Y	NO RPT					-0-

HINKSON		WELL #:		8		RRCID -> 153581		COMPL. DATE 01/24/1995		TOTAL DEPTH 3976 PERF. 3694 - 3702						
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	159				Y	NO RPT					-0-
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	159				Y	NO RPT					-0-
08		62 N	NO RPT	-0-	-62	97				Y	NO RPT					-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	97				Y	NO RPT					-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	97				Y	NO RPT					-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	97				Y	NO RPT					-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC //CONT.// 637403												
SLEMMONS, HELEN WELL #: 1 RRCID -> 156798 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 4222 PERF. 3700 - 3794												
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
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

REEDER WELL #: 1 RRCID -> 163955 COMPL. DATE 08/04/1997 TOTAL DEPTH 4665 PERF. 3790 - 4469												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		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												
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	161			Y	NO RPT		-0-
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	161			Y	NO RPT		-0-
08		62 N	NO RPT	-0-	-62	99			Y	NO RPT		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	99			Y	NO RPT		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	99			Y	NO RPT		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	99			Y	NO RPT		-0-

SLEMMONS, HELEN WELL #: 2 RRCID -> 181662 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 4066 - 4082												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		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												
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	162			Y	NO RPT		-0-
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	162			Y	NO RPT		-0-
08		62 N	NO RPT	-0-	-62	100			Y	NO RPT		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	100			Y	NO RPT		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	100			Y	NO RPT		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	100			Y	NO RPT		-0-

HINKSON, LAURA WELL #: 2 RRCID -> 192334 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 1938 - 1956												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		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												
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	156			Y	NO RPT		-0-
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	156			Y	NO RPT		-0-
08		62 N	NO RPT	-0-	-62	94			Y	NO RPT		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	94			Y	NO RPT		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	94			Y	NO RPT		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	94			Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC //CONT.// 637403												
HINKSON, BILL "A" WELL #: A 4 RRCID -> 200219 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 4243 PERF. 4009 - 4063												
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

06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		14B DENY	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												
06		90 N	43	-0-	-47	-0-	43	2	N	-0-		1
07		62 N	29	-0-	-33	-0-	29	2	N	-0-		1
08		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-		1
09		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2	N	-0-		1
10		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-		1
11		7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-			N	NO RPT		1

SIKES, HARRY WELL #: 1 RRCID -> 144446 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4223 - 4229												
06		90 N	87	-0-	-3	-0-	87	2	N	-0-		6
07		93 N	66	-0-	-27	-0-	66	2	N	-0-		6
08		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-		6
09		90 N	37	-0-	-53	-0-	37	2	N	-0-		6
10		62 N	30	-0-	-32	-0-	30	2	N	-0-		6
11		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT		6

PEBA OIL & GAS, INC. 648640												
WRIGHT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219855 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2118 - 2166												
06		994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	2	N	-0-		-0-
07		1054 N	1046	-0-	-8	-0-	1046	2	N	-0-		-0-
08		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2	N	-0-		-0-
09		1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2	N	-0-		-0-
10		1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2	N	-0-		-0-
*11		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2	N	-0-		-0-

WRIGHT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221430 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 2342 PERF. 2110 - 2168												
06		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		-0-
07		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		-0-
08		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		-0-
09		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		-0-
10		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		-0-
11		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		-0-

DWORSKY "A" WELL #: 2 RRCID -> 222984 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3760 - 3794												
06		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-		-0-
07		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-		-0-
08		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-		-0-
09		30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2	N	-0-		-0-
10		31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2	N	-0-		-0-
11		30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2	N	-0-		-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO							
PEBA OIL & GAS, INC.		//CONT.//		648640										
HOLUB, HENRY		WELL #:		6S	RRCID ->	248277	COMPL. DATE	04/29/2009	TOTAL DEPTH	1580	PERF.	882 -	908	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HOLUB, HENRY		WELL #:		9S	RRCID ->	256440	COMPL. DATE	04/19/2010	TOTAL DEPTH	1670	PERF.	886 -	908	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HOLUB, HENRY		WELL #:		13	RRCID ->	273513	COMPL. DATE	08/25/2012	TOTAL DEPTH	4560	PERF.	4012 -	4087	
06	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-			-0-
07	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-			-0-
08	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-			-0-
09	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-			-0-
10	1147 N	939	-0-	-208	-0-	939	2			N	-0-			-0-
11	1110 N	808	-0-	-302	-0-	808	2			N	-0-			-0-
PETEX HART, J. B.		WELL #:		3	RRCID ->	147378	COMPL. DATE	04/10/1997	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	3943 -	4168	
06	1650 N	1459	-0-	-191	-0-	1459	2			N	-0-			-0-
07	1674 N	1526	-0-	-148	-0-	1526	2			N	-0-			-0-
08	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-			-0-
09	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-			-0-
*10	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-			-0-
11	1590 N	1548	-0-	-42	-0-	1548	2			N	-0-			-0-
PETROBAL OMEGA 1, LLC MCCLURE J.J.		WELL #:		1	RRCID ->	056672	COMPL. DATE	10/10/1972	TOTAL DEPTH	4350	PERF.	N/A		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WILLINGHAM		WELL #:		9	RRCID ->	090991	COMPL. DATE	11/26/1980	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	3057 -	3063	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			22

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO								
PETROBAL OMEGA 1, LLC		//CONT.//		660307											
WILLINGHAM		WELL #:		12	RRCID ->	096289	COMPL. DATE	10/20/1981	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2445 - 2450			
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
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

MCCLURE, J.J.		WELL #:		1	RRCID ->	140912	COMPL. DATE	01/15/1992	TOTAL DEPTH	4484	PERF.	4220 - 4230			
06	14B DENY	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

WILLINGHAM W		WELL #:		W 2	RRCID ->	172574	COMPL. DATE	12/09/2014	TOTAL DEPTH	4270	PERF.	2410 - 2600			
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

WILLINGHAM "W"		WELL #:		W 3	RRCID ->	173126	COMPL. DATE	05/01/1999	TOTAL DEPTH	2279	PERF.	2268 - 2274			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

JOHNSON, HELEN		WELL #:		13	RRCID ->	198394	COMPL. DATE	05/15/2009	TOTAL DEPTH	4410	PERF.	2692 - 2698			
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	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			
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

B ROGERS		WELL #:		B 2HR	RRCID ->	281194	COMPL. DATE	06/25/2016	TOTAL DEPTH	4619	PERF.	4180 - 5106			
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	SWR 10	2344	-0-	2344	2344						N	-0-			-0-
08	SWR 10	30	-0-	30	2374						N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2374						N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2374						N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2374						N	-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//	68707 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
PETROBAL OMEGA 1, LLC		//CONT.//	660307									
WILLINGHAM		WELL #:	7	RRCID ->	281921	COMPL. DATE	04/08/2016	TOTAL DEPTH	4408	PERF.	1654 - 4250	
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
06		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 2	N	-0-			12
07		341 N	311	-0-	-30	-0-	311 2	N	-0-			12
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			12
09		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 2	N	-0-			12
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			12
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			12

HALSELL RANCH		WELL #:	P 29	RRCID ->	287031	COMPL. DATE	08/28/2018	TOTAL DEPTH	4862	PERF.	5001 - 5162	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PITCOCK, INC.		WELL #:	665870	RRCID ->	195546	COMPL. DATE	03/21/2003	TOTAL DEPTH	4670	PERF.	2470 - 2478	
GREEN, F.		6										
06		210 N	26	-0-	-184	-0-	26 2	N	-0-			-0-
07		448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 2	N	-0-			-0-
08		451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 2	N	-0-			-0-
09		373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 2	N	-0-			-0-
10		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 2	N	-0-			-0-
11		240 N	211	-0-	-29	-0-	211 2	N	-0-			-0-

F. GREEN		WELL #:	9	RRCID ->	223674	COMPL. DATE	10/26/2007	TOTAL DEPTH	4618	PERF.	4146 - 4150	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CLAYTON-PRICE "A"		WELL #:	4	RRCID ->	227572	COMPL. DATE	06/01/2007	TOTAL DEPTH	5225	PERF.	4674 - 4679	
06		471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 2	N	-0-			35
07		497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 2	N	-0-			35
08		527 N	497	-0-	-30	-0-	497 2	N	-0-			35
09		480 N	465	-0-	-15	-0-	465 2	N	-0-			35
10		496 N	449	-0-	-47	-0-	449 2	N	-0-			35
11		480 N	443	-0-	-37	-0-	437 2	N	5	6 9		40

PROCO OPERATING CO., INC.		WELL #:	679595	RRCID ->	058282	COMPL. DATE	02/14/2006	TOTAL DEPTH	4525	PERF.	964 - 1004	
LYON W.L.		1										
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		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												
PROCO OPERATING CO., INC. //CONT.// 679595												
GREEN, WILEY T. WELL #: 1 RRCID -> 074185 COMPL. DATE 10/15/1976 TOTAL DEPTH 4543 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-		-0-
07		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-		-0-
08		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 N	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												
06		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-		18
07		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-		18
08		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		N	-0-		18
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		18
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		18
11		0 N	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												
06		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2		N	-0-		-0-
07		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-		-0-
08		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2		N	-0-		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 N	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												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COOK, J.T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 127894 COMPL. DATE 06/08/1988 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3191 - 3211												
06		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2		N	-0-		-0-
07		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2		N	-0-		-0-
08		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2		N	-0-		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 N	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												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	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												
06		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 2		N	-0-		-0-
07		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 2		N	-0-		-0-
08		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 2		N	-0-		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO					
QUEST PETROLEUM COMPANY				684629								
WHARTON 2-21				WELL #: 6	RRCID -> 226665	COMPL. DATE 02/19/2007	TOTAL DEPTH 4350	PERF. 4069	- 4072			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	60 N	53	-0-	-7	-0-	53 2		N	-0-		-0-	
07	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2		N	-0-		-0-	
08	93 N	67	-0-	-26	-0-	67 2		N	-0-		-0-	
09	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2		N	-0-		-0-	
*10	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2		N	-0-		-0-	
*11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2		N	-0-		-0-	

WHARTON 2-21				WELL #: 4	RRCID -> 236851	COMPL. DATE 02/12/2007	TOTAL DEPTH 4370	PERF. 4272	- 4278			
06	90 N	84	-0-	-6	-0-	84 2		N	-0-		-0-	
07	93 N	77	-0-	-16	-0-	77 2		N	-0-		-0-	
08	93 N	87	-0-	-6	-0-	87 2		N	-0-		-0-	
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-		-0-	
*10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-		-0-	
11	90 N	76	-0-	-14	-0-	76 2		N	-0-		-0-	

WHARTON 2-21				WELL #: 8	RRCID -> 237219	COMPL. DATE 10/19/2007	TOTAL DEPTH 4400	PERF. 4094	- 4098			
06	90 N	66	-0-	-24	-0-	66 2		N	-0-		6	
07	93 N	77	-0-	-16	-0-	77 2		N	-0-		6	
08	93 N	62	-0-	-31	-0-	62 2		N	-0-		6	
09	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2		N	-0-		6	
*10	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2		N	-0-		6	
11	60 N	55	-0-	-5	-0-	55 2		N	-0-		6	

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC				684645			PALO PINTO					
PADGETT				WELL #: 1	RRCID -> 095372	COMPL. DATE 04/09/1981	TOTAL DEPTH 2810	PERF. 2012	- 2037			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

RAY HERRING OPERATING CO., LLC				695232			PALO PINTO					
BURNS				WELL #: 1	RRCID -> 110344	COMPL. DATE 12/14/1983	TOTAL DEPTH 4252	PERF. 4238	- 4242			
06	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2		N	-0-		4	
07	62 N	32	-0-	-30	-0-	32 2		N	-0-		4	
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-		4	
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-		4	
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-		4	
11	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-			N	NO RPT		4	

HERRING				WELL #: 2	RRCID -> 224773	COMPL. DATE 07/04/2006	TOTAL DEPTH 4255	PERF. 4146	- 4156			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		16	

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO															
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694															
MCCLURE 43 WELL #: 2 RRCID -> 163012 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2240 - 2246															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O								AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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															
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LEMLEY-VINCENT WELL #: 2 RRCID -> 116303 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 4203 PERF. 2600 - 2642															
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAGE NATURAL RESOURCES LLC 743223															
MERCER WELL #: 1 RRCID -> 101909 COMPL. DATE 07/05/1982 TOTAL DEPTH 4177 PERF. 3636 - 3646															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-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															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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 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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HOUX WELL #: 1 RRCID -> 164790 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 3208 - 3214													
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

RICHARDSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 166252 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 1835 PERF. 1675 - 1718													
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HARTNETT WELL #: 1 RRCID -> 197427 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 4664 PERF. 3232 - 3246													
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SKY RESOURCES, INC. 786408 LADD WELL #: 1 RRCID -> 059249 COMPL. DATE 12/13/1973 TOTAL DEPTH 4539 PERF. N/A													
06	210	N	98	-0-	-112	-0-	98	3					-0-
07	217	N	182	-0-	-35	-0-	182	3					-0-
08	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	3					-0-
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3					-0-
10	186	N	134	-0-	-52	-0-	134	3					-0-
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-						NO RPT	-0-

WILSON-HITTSOON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205059 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2498 - 2504													
06	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	3					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3					-0-
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3					-0-
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3					-0-
10	93	N	10	-0-	-83	-0-	10	3					-0-
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-						NO RPT	-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO						
SKY RESOURCES, INC.		//CONT.//		786408									
SIKES		WELL #:		2	RRCID ->	256546	COMPL. DATE	02/25/2010	TOTAL DEPTH	5070	PERF.	4578 - 4586	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	630 N	492	-0-	-138	-0-	492	3		N	-0-			120
07	651 N	506	-0-	-145	-0-	506	3		N	-0-			120
08	651 N	499	-0-	-152	-0-	499	3		N	-0-			120
09	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	3		N	-0-			120
10	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3		N	-0-			120
11	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-				N	NO RPT			120

STEPHENS ENERGY CORP.		817515											
HART CATTLE COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	038479	COMPL. DATE	03/01/1966	TOTAL DEPTH	4169	PERF.	N/A	
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
08	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2		N	-0-			-0-
09	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2		N	-0-			-0-
10	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2		N	-0-			-0-
11	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2		N	-0-			-0-

STEPHENS D		WELL #:		2	RRCID ->	136897	COMPL. DATE	12/20/1990	TOTAL DEPTH	4236	PERF.	3920 - 4153	
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
08	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2		N	-0-			-0-
09	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2		N	-0-			-0-
10	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2		N	-0-			-0-
11	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2		N	-0-			-0-

RIDER, MINEOLA		WELL #:		6	RRCID ->	179672	COMPL. DATE	11/01/2000	TOTAL DEPTH	4704	PERF.	4310 - 4314	
06	8 N	5	-0-	-3	-0-	5	2		N	-0-			-0-
07	6 N	4	-0-	-2	-0-	4	2		N	-0-			-0-
08	7 N	5	-0-	-2	-0-	5	2		N	-0-			-0-
09	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2		N	-0-			-0-
10	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	2		N	-0-			-0-
11	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2		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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

STOVALL OPERATING CO.		824339											
ROGERS		WELL #:		1	RRCID ->	185525	COMPL. DATE	08/23/2001	TOTAL DEPTH	4528	PERF.	2609 - 2653	
06	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2		N	-0-			-0-
07	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2		N	-0-			-0-
08	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2		N	-0-			-0-
09	450 N	443	-0-	-7	-0-	443	2		N	-0-			-0-
10	465 N	450	-0-	-15	-0-	450	2		N	-0-			-0-
*11	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2		N	-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.// 68707 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
STOVALL OPERATING CO.		//CONT.// 824339										
SINGLETON, JOE		WELL #: 2		RRCID -> 195779		COMPL. DATE 04/01/2003		TOTAL DEPTH 3280		PERF. 2978 - 2988		
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
06	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-		-0-
07	155 N	128	-0-	-27	-0-	128	2		N	-0-		-0-
08	186 N	91	-0-	-95	-0-	91	2		N	-0-		-0-
09	180 N	158	-0-	-22	-0-	158	2		N	-0-		-0-
10	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2		N	-0-		-0-
11	90 N	72	-0-	-18	-0-	72	2		N	-0-		-0-

SINGLETON, JOE		WELL #: 3		RRCID -> 200559		COMPL. DATE 03/02/2004		TOTAL DEPTH 4426		PERF. 2988 - 3177		
06	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2		N	-0-		-0-
07	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2		N	-0-		-0-
08	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2		N	-0-		-0-
09	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2		N	-0-		-0-
10	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2		N	-0-		-0-
*11	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2		N	-0-		-0-

HINKSON		WELL #: 1		RRCID -> 209204		COMPL. DATE 04/07/2005		TOTAL DEPTH 4757		PERF. 2684 - 2794		
06	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2		N	-0-		-0-
07	465 N	236	-0-	-229	-0-	236	2		N	-0-		-0-
08	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2		N	-0-		-0-
09	240 N	176	-0-	-64	-0-	176	2		N	-0-		-0-
10	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2		N	-0-		-0-
*11	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2		N	-0-		-0-

BROWN		WELL #: 1		RRCID -> 214175		COMPL. DATE 01/17/2006		TOTAL DEPTH 3174		PERF. 2666 - 2688		
06	150 N	106	-0-	-44	-0-	106	2		N	-0-		-0-
07	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	2		N	-0-		-0-
08	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2		N	-0-		-0-
09	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2		N	-0-		-0-
10	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2		N	-0-		-0-
11	150 N	146	-0-	-4	-0-	146	2		N	-0-		-0-

SBG		WELL #: 1		RRCID -> 214874		COMPL. DATE 03/10/2006		TOTAL DEPTH 4580		PERF. 4266 - 4271		
06	120 N	104	-0-	-16	-0-	73	2	31	9	N	28	264
07	98 N	98	-0-	-0-	-0-	83	2	15	9	N	14	100
08	127 N	127	-0-	-0-	-0-	86	2	41	9	N	37	137
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	76	2	29	9	N	26	163
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	68	2	31	9	N	28	191
11	120 N	62	-0-	-58	-0-	27	2	35	9	N	32	40

BROWN		WELL #: 2		RRCID -> 216257		COMPL. DATE 04/13/2006		TOTAL DEPTH 4953		PERF. 2682 - 2692		
06	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2		N	-0-		-0-
07	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-		-0-
08	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-		-0-
09	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-		-0-
10	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-		-0-
11	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2		N	-0-		-0-

HINKSON EAST		WELL #: 1		RRCID -> 235676		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL DEPTH 4399		PERF. 2646 - 2762		
06	600 N	591	-0-	-9	-0-	591	2		N	-0-		-0-
07	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2		N	-0-		-0-
08	651 N	596	-0-	-55	-0-	596	2		N	-0-		-0-
09	600 N	561	-0-	-39	-0-	561	2		N	-0-		-0-
10	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2		N	-0-		-0-
11	570 N	500	-0-	-70	-0-	500	2		N	-0-		-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO					
STOWALL OPERATING CO.		//CONT.//		824339								
STEWART		WELL #:		1	RRCID -> 243958	COMPL. DATE 12/10/2008	TOTAL DEPTH 3560	PERF. 2682	- 2915			
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	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 2		N	-0-			-0-
07	465 N	450	-0-	-15	-0-	450 2		N	-0-			-0-
08	496 N	455	-0-	-41	-0-	455 2		N	-0-			-0-
09	450 N	430	-0-	-20	-0-	430 2		N	-0-			-0-
10	465 N	460	-0-	-5	-0-	460 2		N	-0-			-0-
11	450 N	431	-0-	-19	-0-	431 2		N	-0-			-0-

ASH WAC		WELL #:		1	RRCID -> 265365	COMPL. DATE 04/15/2012	TOTAL DEPTH 3875	PERF. 3850	- 3875			
06	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2		N	-0-			-0-
07	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2		N	-0-			-0-
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2		N	-0-			-0-
09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2		N	-0-			-0-
10	155 N	140	-0-	-15	-0-	140 2		N	-0-			-0-
11	150 N	130	-0-	-20	-0-	130 2		N	-0-			-0-

TANDEM ENERGY CORPORATION		WELL #:		1	RRCID -> 124150	COMPL. DATE 02/16/1987	TOTAL DEPTH 3406	PERF. 3214	- 3220			
06	700 N	700	-0-	-0-	-0-	68 1	632 2	N	-0-			-0-
07	714 N	714	-0-	-0-	-0-	53 1	661 2	N	-0-			-0-
08	654 N	654	-0-	-0-	-0-	46 1	608 2	N	-0-			-0-
09	540 N	344	-0-	-196	-0-	18 1	326 2	N	-0-			-0-
10	558 N	403	-0-	-155	-0-	14 1	389 2	N	-0-			-0-
11	540 N	319	-0-	-221	-0-	10 1	309 2	N	-0-			-0-

BALL		WELL #:		3	RRCID -> 172322	COMPL. DATE 02/01/1999	TOTAL DEPTH 3877	PERF. 3100	- 3120			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BIRD, HENRY		WELL #:		6W	RRCID -> 201667	COMPL. DATE 05/31/2004	TOTAL DEPTH 3600	PERF. 3418	- 3428			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		WELL #:		2	RRCID -> 063412	COMPL. DATE 06/15/1975	TOTAL DEPTH 4129	PERF. N/A				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO																	
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964																	
DEWITT WELL #: 1 RRCID -> 063413 COMPL. DATE 05/25/1975 TOTAL DEPTH 4355 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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATSON, W. "B" WELL #: 1 RRCID -> 133427 COMPL. DATE 01/31/1990 TOTAL DEPTH 4171 PERF. 4092 - 4106																	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCLURE, C. C. C WELL #: 1 RRCID -> 158168 COMPL. DATE 02/23/1996 TOTAL DEPTH 4429 PERF. 2236 - 2243																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 158218 COMPL. DATE 04/28/1996 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2226 - 2254																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STALEY, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 164772 COMPL. DATE 09/03/1997 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 2128 - 2143																	
06		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
07		372 N	317	-0-	-55	-0-	317	3			N	-0-					-0-
08		372 N	146	-0-	-226	-0-	146	3			N	-0-					-0-
09		360 N	250	-0-	-110	-0-	250	3			N	-0-					-0-
10		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
*11		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-

STARNES WELL #: 1 RRCID -> 164855 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 5313 PERF. 4547 - 4621																	
06		547 N	547	-0-	-0-	-0-	540	3	7	9	N	6					200
07		563 N	563	-0-	-0-	-0-	554	3	9	9	N	8					208
08		558 N	259	-0-	-299	-0-	251	3	8	9	N	7					215
09		540 N	167	-0-	-373	-0-	161	3	6	9	N	5					220
10		558 N	182	-0-	-376	-0-	182	3			N	-0-					220
11		240 N	221	-0-	-19	-0-	221	3			N	-0-					220

MORROW, ERWIN WELL #: 1 RRCID -> 179670 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 4595 PERF. 3078 - 3145																	
06		541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					32
07		558 N	524	-0-	-34	-0-	524	3			N	-0-					32
08		558 N	385	-0-	-173	-0-	385	3			N	-0-					32
09		540 N	307	-0-	-233	-0-	307	3			N	-0-					32
10		527 N	292	-0-	-235	-0-	292	3			N	-0-					32
11		360 N	242	-0-	-118	-0-	242	3			N	-0-					32

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO															
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964															
FISHER, MIKE WELL #: 1 RRCID -> 186247 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 4623 PERF. 3104 - 4482															
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
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9

MORROW "A" WELL #: 1 RRCID -> 186647 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4104 - 4118															
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

THREE B, LP 857468 LONG RANCH WELL #: 1 RRCID -> 128762 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 4375 PERF. 4240 - 4250															
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			6
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-			6
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-			6
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			6
10	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	2			N	-0-			6
*11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			6

TOWER RESOURCES INC 862857 COALSON-HAYNES WELL #: 1A RRCID -> 117205 COMPL. DATE 04/26/1985 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4203 - 4211															
06	150	N	123	-0-	-27	-0-	123	2			N	-0-			-0-
07	155	N	14	-0-	-141	-0-	14	2			N	-0-			-0-
08	155	N	4	-0-	-151	-0-	4	2			N	-0-			-0-
09	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-			-0-
10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TRACER OPERATING, INC. 863965 SANDERS 5-44 WELL #: 3 RRCID -> 175138 COMPL. DATE 06/17/1999 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 3873 - 3876															
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
07	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-			-0-
08	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-			-0-
09	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-			-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925 MAGIC VALLEY WELL #: 1 RRCID -> 063043 COMPL. DATE 04/17/1975 TOTAL DEPTH 4236 PERF. N/A															
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	16	1	41	3	Y	-0-			-0-
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	23	1	46	3	Y	-0-			-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	16	1	46	3	Y	-0-			-0-
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	15	1	43	3	Y	-0-			-0-
10	62	N	57	-0-	-5	-0-	16	1	41	3	Y	-0-			-0-
11	60	N	35	-0-	-25	-0-	10	1	25	3	Y	-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
 SINGLETON, T. F. WELL #: 1 RRCID -> 072261 COMPL. DATE 04/17/1977 TOTAL DEPTH 4860 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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARR, H. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 143331 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 4307 PERF. 2954 - 3204

06		241 N	241	-0-	-0-	-0-	69	1	172	3	Y	-0-			-0-
07		323 N	323	-0-	-0-	-0-	110	1	213	3	Y	-0-			-0-
08		256 N	256	-0-	-0-	-0-	43	1	213	3	Y	-0-			-0-
09		240 N	190	-0-	-50	-0-	50	1	140	3	Y	-0-			-0-
10		248 N	123	-0-	-125	-0-	35	1	88	3	Y	-0-			-0-
11		240 N	192	-0-	-48	-0-	58	1	134	3	Y	-0-			-0-

WELLS-HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 169903 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 4495 PERF. 2450 - 2545

06		38 N	38	-0-	-0-	-0-	11	1	27	3	Y	-0-			48
07		95 N	95	-0-	-0-	-0-	32	1	63	3	Y	-0-			48
08		64 N	64	-0-	-0-	-0-	63	3	1	9	Y	-0-			49
09		30 N	6	-0-	-24	-0-	2	1	4	3	Y	-0-			49
10		31 N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	3	Y	-0-			49
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			49

LOBO WELL #: 2 RRCID -> 175064 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 4577 PERF. 2027 - 2118

06		630 N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-			31
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			31
08		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			31
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31

WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC 918507
 JAGGERS "A" WELL #: 4 RRCID -> 102110 COMPL. DATE 09/26/1982 TOTAL DEPTH 3789 PERF. 3044 - 3054

06		150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-			-0-
*11		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-			-0-

JAGGERS "A" WELL #: 3 RRCID -> 102154 COMPL. DATE 09/28/1982 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 4248 - 4256

06		150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
07		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-			-0-
*11		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO															
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507															
WILHELM WELL #: N 3 RRCID -> 285777 COMPL. DATE 10/17/2018 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 4363 - 4377															
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WILLIS OPERATING COMPANY, INC. 927001															
HART WELL #: 6 RRCID -> 061708 COMPL. DATE 05/28/1974 TOTAL DEPTH 3246 PERF. 1060 - 2362															
06		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-			-0-
07		384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-			-0-
08		310 N	226	-0-	-84	-0-	226	2			N	-0-			-0-
09		270 N	194	-0-	-76	-0-	194	2			N	-0-			-0-
10		310 N	204	-0-	-106	-0-	204	2			N	-0-			-0-
11		210 N	199	-0-	-11	-0-	199	2			N	-0-			-0-

SIKES WELL #: 1 RRCID -> 063411 COMPL. DATE 08/15/1975 TOTAL DEPTH 4531 PERF. N/A															
06		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-			-0-
07		93 N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-			-0-
08		124 N	58	-0-	-66	-0-	58	2			N	-0-			-0-
09		120 N	49	-0-	-71	-0-	49	2			N	-0-			-0-
10		93 N	58	-0-	-35	-0-	58	2			N	-0-			-0-
*11		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-			-0-

JORDAN MELVIS WELL #: 1 RRCID -> 067886 COMPL. DATE 09/02/1975 TOTAL DEPTH 4450 PERF. N/A															
06		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-			-0-
07		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			-0-
08		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-			-0-
09		30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-			-0-
10		31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-			-0-
*11		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	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															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RHODES, W. J. WELL #: 15B RRCID -> 164300 COMPL. DATE 06/29/1997 TOTAL DEPTH 4465 PERF. 4274 - 4307															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PAM (CHESTER)		68715 500		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHACKELFORD						
BASIN OPERATING INC.		054545												
SOUTH GREEN		WELL #: 592		RRCID -> 273802		COMPL. DATE 08/15/2013		TOTAL DEPTH 4617		PERF. 4505 - 4526				
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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

SOUTH GREEN		WELL #: 611		RRCID -> 277577		COMPL. DATE 02/17/2015		TOTAL DEPTH 4904		PERF. 4496 - 4512				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

VAN OPERATING, LTD.		881442		RRCID -> 282051		COMPL. DATE 05/02/2013		TOTAL DEPTH 4629		PERF. 4509 - 4534				
SOUTH GREEN "54"		WELL #: 3												
06	870 S	428	-0-	-442 B	-0-	421	3	7	9	N	6	33	1	182
07	775 S	-0-	-0-	-775 B	-0-					N	-0-			182
08	0 S	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			182
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	743 S	743	-0-	-0- B	-0-	737	3	6	9	N	5			187
10	893 S	893	-0-	-0- B	-0-	891	3	2	9	N	2			189
*11	679 S	679	-0-	-0- B	-0-	679	3			N	-0-			189

PANNEL (MISS.)		68957 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD						
VAN OPERATING, LTD.		881442												
GREEN, W. H., EST. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 203509		COMPL. DATE 05/10/2004		TOTAL DEPTH 4740		PERF. 4380 - 4505				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PARKS (LAKE SAND)		69232 540		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS						
BASA RESOURCES, INC.		053974												
PARKS, J.W. "A"		WELL #: 93		RRCID -> 133428		COMPL. DATE 01/19/1990		TOTAL DEPTH 3974		PERF. 3422 - 3438				
06	1650 N	1638	-0-	-12	-0-	8	1	1630	2	Y	-0-			-0-
07	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	3	1	1695	2	Y	-0-			-0-
08	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			Y	-0-			-0-
09	1650 N	1553	-0-	-97	-0-	8	1	1545	2	Y	-0-			-0-
10	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			Y	-0-			-0-
*11	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			Y	-0-			-0-

PARKS, J. W. 'A'		WELL #: 110		RRCID -> 138341		COMPL. DATE 05/10/1991		TOTAL DEPTH 4400		PERF. 3500 - 3510				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5

PARKS (LAKE SAND) //CONT.// 69232 540 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
 PARKS, J. W. "A" WELL #: 112C RRCID -> 172135 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3755 - 3763

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
*09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
*10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	150 N	109	-0-	-41	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
07	155 N	83	-0-	-72	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
08	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
10	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
11	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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARRY (STRAWN)		//CONT.//		69416 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO				
DALLAS PRODUCTION, INC.				197690							
GREEN, H.		WELL #:		2	RRCID -> 177816	COMPL. DATE 03/00/2000	TOTAL DEPTH 4250	PERF. 1651 - 1659			
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	21 7	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PAT (CADD0)				69530 300	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND				
SO OPERATING COMPANY				800281							
HARLOW, PAUL		WELL #:		2	RRCID -> 130847	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 2550	PERF. 2349 - 2405			
06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3		N	-0-		88
07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3		N	-0-		88
08	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3		N	-0-		88
09	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3		N	-0-		88
10	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 3		N	-0-		88
*11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3		N	-0-		88
PAT KAHAN (MISS)				69544 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND				
BACON ENERGY				042398							
HANNA		WELL #:		1	RRCID -> 120878	COMPL. DATE 07/18/1973	TOTAL DEPTH 3903	PERF. 3771 - 3779			
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		16
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		16
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		16
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		16
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		16
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		16
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563							
MULLOY, J.J.		WELL #:		2	RRCID -> 124734	COMPL. DATE 02/17/1986	TOTAL DEPTH 3870	PERF. 3811 - 3820			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
MULLOY, J. J.		WELL #:		6	RRCID -> 134878	COMPL. DATE 10/27/1987	TOTAL DEPTH 3901	PERF. 3595 - 3768			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

PAT KAHAN (MISS)		//CONT.//		69544 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND						
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563									
MULLOY, J.J.		WELL #:		5	RRCID ->	134881	COMPL. DATE	07/21/1987	TOTAL DEPTH	3874	PERF.	3590 - 3630	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MULLOY, J.J.		WELL #:		4	RRCID ->	134882	COMPL. DATE	10/29/1986	TOTAL DEPTH	3876	PERF.	3721 - 3760	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GARRETT, SALLIE		WELL #:		3	RRCID ->	134894	COMPL. DATE	04/01/1986	TOTAL DEPTH	3925	PERF.	3671 - 3678	
06	420 #	417	-0-	-3	-0-	417	2		Y	-0-			-0-
07	434 #	417	-0-	-17	-0-	417	2		Y	-0-			-0-
08	434 #	386	-0-	-48	-0-	386	2		Y	-0-			-0-
09	420 #	328	-0-	-92	-0-	328	2		Y	-0-			-0-
10	434 #	234	-0-	-200	-0-	234	2		Y	-0-			-0-
11	420 #	253	-0-	-167	-0-	253	2		Y	-0-			-0-

BARNES - DANLEY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	141334	COMPL. DATE	04/14/1987	TOTAL DEPTH	4131	PERF.	3646 - 3680	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RONNING GAS AND OIL LLC		727054											
MILLER, CONRAD		WELL #:		1	RRCID ->	122537	COMPL. DATE	12/31/1979	TOTAL DEPTH	3872	PERF.	3817 - 3834	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
10	14B2 EXT	54	-0-	54	54	53	3	1	9	N	1		21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	54					N	6		27

PAUL A. WHITE (STRAWN)		69741 500		NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SHACKELFORD							
SOUTHERN EXPLORATION, INC.		803812											
STEPHENS "21"		WELL #:		7	RRCID ->	196313	COMPL. DATE	06/03/2003	TOTAL DEPTH	3094	PERF.	2914 - 2923	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-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-

OIL AND GAS DIVISION

PAUL A. WHITE (STRAWN)		//CONT.//		69741 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SHACKELFORD							
SOUTHERN EXPLORATION, INC.		//CONT.//		803812										
STEPHENS "21"		WELL #:		1	RRCID ->	249366	COMPL. DATE	01/22/2008	TOTAL DEPTH	4425	PERF.	2926 - 2942		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PEASTER (ATOKA SAND)				70002 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER							
OWL CREEK OPERATING CO., INC.				629889										
PLUMLEE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	083450	COMPL. DATE	02/04/1979	TOTAL DEPTH	5609	PERF.	5456 - 5510		
06	559 N	559	-0-	-0-	B	-0-	21	1	538	2	N	-0-		12
07	523 N	523	-0-	-0-	B	-0-	61	1	462	2	N	-0-		12
08	580 N	580	-0-	-0-	B	-0-	77	1	503	2	N	-0-		12
09	570 N	512	-0-	-58	B	-0-	43	1	469	2	N	-0-		12
*10	558 N	558	-0-	-0-	B	-0-	53	1	505	2	N	-0-		12
11	570 N	NO RPT	-0-	-570	B	-0-					N	NO RPT		12
OXXN				630579			CNTY: SHACKELFORD							
PLUMLEE		WELL #:		2	RRCID ->	122484	COMPL. DATE	08/22/1986	TOTAL DEPTH	4372	PERF.	3870 - 3880		
06	300 N	300	-0-	-0-	B	-0-	300	2			N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
08	209 N	209	-0-	-0-	B	-0-	209	2			N	-0-		-0-
*09	215 N	215	-0-	-0-	B	-0-	215	2			N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
11	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		
06	526 N	526	-0-	-0-	B	-0-	526	2			N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
08	684 N	684	-0-	-0-	B	-0-	684	2			N	-0-		-0-
*09	676 N	676	-0-	-0-	B	-0-	676	2			N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
11	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		
06	526 N	526	-0-	-0-	B	-0-	526	2			N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
08	684 N	684	-0-	-0-	B	-0-	684	2			N	-0-		-0-
*09	676 N	676	-0-	-0-	B	-0-	676	2			N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
PEASTER (BIG SALINE)				70002 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PARKER							
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP				033523										
GREENMAN "B"		WELL #:		3 C	RRCID ->	085084	COMPL. DATE	09/07/1979	TOTAL DEPTH	5425	PERF.	5026 - 5036		
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT		6
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT		6
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT		6
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT		6
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT		6
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT		6

PEASTER (BIG SALINE) ATOKA OPERATING, INC. MCCARTY		//CONT.//	70002 500 036606	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER			
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
06	960 N	528	-0-	-432	-0-	528 2		N	-0-		-0-
07	930 N	281	-0-	-649	-0-	281 2		N	-0-		-0-
08	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1453 2		N	-0-		-0-
09	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894 2		N	-0-		-0-
10	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088 2		N	-0-		-0-
11	1050 N	968	-0-	-82	-0-	968 2		N	-0-		-0-

OWL CREEK OPERATING CO., INC. VINCENT			629889	RRCID -> 072926		COMPL. DATE 11/24/1976		TOTAL DEPTH 5400 PERF. N/A			
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2
PLUGGED AND ABANDONED 10/08/2009											

OXXN POPE "B"			630579	RRCID -> 084199		COMPL. DATE 06/01/1979		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5568 - 5584			
06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2		N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2		N	-0-		-0-
*09	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2		N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY ROBERTSON			809930	RRCID -> 072924		COMPL. DATE 11/01/1976		TOTAL DEPTH 5485 PERF. N/A			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. NEELEY JINKENS			850964	RRCID -> 089285		COMPL. DATE 04/24/1992		TOTAL DEPTH 5515 PERF. 5120 - 5268			
06	1290 N	864	-0-	-426	-0-	864 3		N	-0-		43
07	1240 N	1089	-0-	-151	-0-	1089 3		N	-0-		43
08	1023 N	969	-0-	-54	-0-	969 3		N	-0-		43
09	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110 3		N	-0-		43
10	1085 N	1077	-0-	-8	-0-	1049 3	28 9	N	25		68
*11	990 N	990	-0-	-0-	-0-	961 3	29 9	N	26		94

WISE PRODUCTION COMPANY REYNOLDS NOEL			933825	RRCID -> 068733		COMPL. DATE 11/24/1974		TOTAL DEPTH 5495 PERF. 5029 - 0			
06	1080 N	991	-0-	-89	-0-	94 1	897 2	N	-0-		56
07	1085 N	614	-0-	-471	-0-	63 1	551 2	N	-0-		56
08	1240 N	110	-0-	-1130	-0-	11 1	99 2	N	-0-		56
09	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	111 1	1083 2	N	-0-		56
10	880 N	880	-0-	-0-	-0-	85 1	795 2	N	-0-		56
*11	790 N	790	-0-	-0-	-0-	76 1	714 2	N	-0-		56

PEASTER (BIG SALINE)			//CONT.//		70002 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PARKER				
WISE PRODUCTION COMPANY			//CONT.//		933825										
RUDOLPH			WELL #:		1	RRCID -> 072767			COMPL. DATE 06/22/1977		TOTAL DEPTH	5264 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

06		1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	17	1	1606	2	N	-0-			75
07		1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	148	1	1288	2	N	-0-			75
08		1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	170	1	1539	2	N	-0-			75
09		1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	138	1	1341	2	N	-0-			75
10		1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	149	1	1401	2	N	-0-			75
*11		1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	135	1	1265	2	N	-0-			75

REYNOLDS, NOEL			WELL #:		1D	RRCID -> 123476			COMPL. DATE 02/12/1987		TOTAL DEPTH	1100 PERF. 1050 - 1080			
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PEASTER, SE (MARBLE FALLS)			70005 500		NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: PARKER					
GO OIL CORP.			311420												
PRITCHARD			WELL #:		1	RRCID -> 093179			COMPL. DATE 10/09/1980		TOTAL DEPTH	5150 PERF. 2982 - 2984			
06		1200 N	1155	-0-	-45	-0-	1155	2			N	-0-			74
07		1147 N	895	-0-	-252	-0-	895	2			N	-0-			74
08		1116 N	1068	-0-	-48	-0-	1068	2			N	-0-			74
09		1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-			74
10		1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-			74
*11		1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-			74

OXXN MYERS			630579		RRCID -> 095869			COMPL. DATE 02/28/1981		TOTAL DEPTH	5600 PERF. 5480 - 5490				
06		583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-			-0-
*09		804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		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			
06		459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-			-0-
*09		561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		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			
06		656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-			-0-
*09		656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PEASTER, SE (MARBLE FALLS) //CONT.// 70005 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 OXXN //CONT.// 630579
 MULKEY WELL #: 1A RRCID -> 121746 COMPL. DATE 05/03/1988 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3562 - 3578

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
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-			14
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-			14
*09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-			14
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
11	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

06	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1863 2		N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726 2		N	-0-			-0-
*09	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912 2		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RKW OPERATING LLC 714311
 LAMBERT-MOORE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101953 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 5521 PERF. 5100 - 5106

06	90 N	47	-0-	-43	-0-	47 2		N	-0-			-0-
07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2		N	-0-			-0-
08	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2		N	-0-			-0-
09	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 2		N	-0-			-0-
10	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2		N	-0-			-0-
*11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2		N	-0-			-0-

LAGO LINDO WELL #: 1 RRCID -> 114293 COMPL. DATE 12/03/1984 TOTAL DEPTH 5593 PERF. 4263 - 4314

06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-			-0-
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-			-0-
08	5 N	3	-0-	-2	-0-	3 2		N	-0-			-0-
09	11 N	8	-0-	-3	-0-	8 2		N	-0-			-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-
*11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			-0-

PEEL-WHITE (STRAWN) 70223 700 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 BYRNE OIL COMPANY 119795
 JOHNSON "B" WELL #: 2 RRCID -> 121302 COMPL. DATE 02/28/1986 TOTAL DEPTH 1856 PERF. 1792 - 1802

06	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2		N	-0-			-0-
07	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2		N	-0-			-0-
08	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2		N	-0-			-0-
09	150 N	92	-0-	-58	-0-	92 2		N	-0-			-0-
10	124 N	79	-0-	-45	-0-	79 2		N	-0-			-0-
11	120 N	110	-0-	-10	-0-	110 2		N	-0-			-0-

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

06	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 2		N	-0-			24
07	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 2		N	-0-			24
08	465 N	458	-0-	-7	-0-	458 2		N	-0-			24
09	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 2		N	-0-			24
10	465 N	429	-0-	-36	-0-	429 2		N	-0-			24
*11	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 2		N	-0-			24

PENN (RANGER)		70490 800		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND								
HOFCO, INC.		390898														
FRALEY		WELL #: 1		RRCID -> 100791		COMPL. DATE 02/05/1977		TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3010 - 3030								
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
FRALEY		WELL #: 3		RRCID -> 207575		COMPL. DATE 11/10/2004		TOTAL DEPTH 3165 PERF. 2996 - 3016								
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MCBEE, CYNTHIA K. <td colspan="2">537714 <td colspan="2">RRCID -> 108797 <td colspan="2">COMPL. DATE 05/10/1978 <td colspan="2">TOTAL DEPTH 3119 PERF. 2982 - 3000 <td colspan="7"></td> </td></td></td></td>		537714 <td colspan="2">RRCID -> 108797 <td colspan="2">COMPL. DATE 05/10/1978 <td colspan="2">TOTAL DEPTH 3119 PERF. 2982 - 3000 <td colspan="7"></td> </td></td></td>		RRCID -> 108797 <td colspan="2">COMPL. DATE 05/10/1978 <td colspan="2">TOTAL DEPTH 3119 PERF. 2982 - 3000 <td colspan="7"></td> </td></td>		COMPL. DATE 05/10/1978 <td colspan="2">TOTAL DEPTH 3119 PERF. 2982 - 3000 <td colspan="7"></td> </td>		TOTAL DEPTH 3119 PERF. 2982 - 3000 <td colspan="7"></td>								
MCBEE - THOMAS <td colspan="2">WELL #: 1 <td colspan="2"></td> <td colspan="2"></td> <td colspan="2"></td> <td colspan="7"></td> </td>		WELL #: 1 <td colspan="2"></td> <td colspan="2"></td> <td colspan="2"></td> <td colspan="7"></td>														
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PENNINGTON (CONGLOMERATE) <td colspan="2">70500 300 <td colspan="2">NON-ASSOCIATED <td colspan="2">CAPACITY <td colspan="2">CNTY: PALO PINTO <td colspan="7"></td> </td></td></td></td>		70500 300 <td colspan="2">NON-ASSOCIATED <td colspan="2">CAPACITY <td colspan="2">CNTY: PALO PINTO <td colspan="7"></td> </td></td></td>		NON-ASSOCIATED <td colspan="2">CAPACITY <td colspan="2">CNTY: PALO PINTO <td colspan="7"></td> </td></td>		CAPACITY <td colspan="2">CNTY: PALO PINTO <td colspan="7"></td> </td>		CNTY: PALO PINTO <td colspan="7"></td>								
DALLAS PRODUCTION, INC. <td colspan="2">197690 <td colspan="2"></td> <td colspan="2"></td> <td colspan="2"></td> <td colspan="7"></td> </td>		197690 <td colspan="2"></td> <td colspan="2"></td> <td colspan="2"></td> <td colspan="7"></td>														
CRAWFORD "B" <td colspan="2">WELL #: 1 <td colspan="2">RRCID -> 132296</td> <td colspan="2">COMPL. DATE 10/06/1989</td> <td colspan="2">TOTAL DEPTH 3686 PERF. 3368 - 3385</td> <td colspan="7"></td> </td>		WELL #: 1 <td colspan="2">RRCID -> 132296</td> <td colspan="2">COMPL. DATE 10/06/1989</td> <td colspan="2">TOTAL DEPTH 3686 PERF. 3368 - 3385</td> <td colspan="7"></td>		RRCID -> 132296		COMPL. DATE 10/06/1989		TOTAL DEPTH 3686 PERF. 3368 - 3385								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
TARPON OIL & GAS CO. <td colspan="2">836178 <td colspan="2">RRCID -> 267545 <td colspan="2">COMPL. DATE 01/15/2013 <td colspan="2">TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3616 - 3624</td> <td colspan="7"></td> </td></td></td>		836178 <td colspan="2">RRCID -> 267545 <td colspan="2">COMPL. DATE 01/15/2013 <td colspan="2">TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3616 - 3624</td> <td colspan="7"></td> </td></td>		RRCID -> 267545 <td colspan="2">COMPL. DATE 01/15/2013 <td colspan="2">TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3616 - 3624</td> <td colspan="7"></td> </td>		COMPL. DATE 01/15/2013 <td colspan="2">TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3616 - 3624</td> <td colspan="7"></td>		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3616 - 3624								
ROCKING 'R' RANCH UNIT <td colspan="2">WELL #: 2 <td colspan="2"></td> <td colspan="2"></td> <td colspan="2"></td> <td colspan="7"></td> </td>		WELL #: 2 <td colspan="2"></td> <td colspan="2"></td> <td colspan="2"></td> <td colspan="7"></td>														
06	270 N	209	-0-	-61	-0-	209	3			N	-0-					19
07	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					19
08	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					19
09	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					19
10	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					19
11	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					19
PERINI (HOME CREEK) <td colspan="2">70595 500 <td colspan="2">NON-ASSOCIATED <td colspan="2">EXEMPT <td colspan="2">CNTY: TAYLOR <td colspan="7"></td> </td></td></td></td>		70595 500 <td colspan="2">NON-ASSOCIATED <td colspan="2">EXEMPT <td colspan="2">CNTY: TAYLOR <td colspan="7"></td> </td></td></td>		NON-ASSOCIATED <td colspan="2">EXEMPT <td colspan="2">CNTY: TAYLOR <td colspan="7"></td> </td></td>		EXEMPT <td colspan="2">CNTY: TAYLOR <td colspan="7"></td> </td>		CNTY: TAYLOR <td colspan="7"></td>								
SOJOURNER DRILLING CORPORATION <td colspan="2">800750 <td colspan="2"></td> <td colspan="2"></td> <td colspan="2"></td> <td colspan="7"></td> </td>		800750 <td colspan="2"></td> <td colspan="2"></td> <td colspan="2"></td> <td colspan="7"></td>														
PERINI <td colspan="2">WELL #: 1 <td colspan="2">RRCID -> 104223</td> <td colspan="2">COMPL. DATE 01/10/1983</td> <td colspan="2">TOTAL DEPTH 3991 PERF. 3262 - 3270</td> <td colspan="7"></td> </td>		WELL #: 1 <td colspan="2">RRCID -> 104223</td> <td colspan="2">COMPL. DATE 01/10/1983</td> <td colspan="2">TOTAL DEPTH 3991 PERF. 3262 - 3270</td> <td colspan="7"></td>		RRCID -> 104223		COMPL. DATE 01/10/1983		TOTAL DEPTH 3991 PERF. 3262 - 3270								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERINI (HOME CREEK) //CONT.// 70595 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TAYLOR																	
SOJOURNER DRILLING CORPORATION //CONT.// 800750																	
PERINI "B" WELL #: 1 RRCID -> 110260 COMPL. DATE 03/26/1984 TOTAL DEPTH 3526 PERF. 3196 - 3210																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERINI WELL #: 1A RRCID -> 120630 COMPL. DATE 03/02/1986 TOTAL DEPTH 3946 PERF. 3254 - 3270																	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	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 #: 1 RRCID -> 093954 COMPL. DATE 04/00/1980 TOTAL DEPTH 4792 PERF. 3743 - 3764																	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	208					N	NO RPT					40
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	208					N	NO RPT					40
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

PICKWICK (CONGLOMERATE) 71370 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO																	
ASSENT ENERGY PARTNERS, LLC 035486																	
GRAGG, DENO WELL #: 3 RRCID -> 221245 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 4156 - 4203																	
06		150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					43
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

PICKWICK (MARBLE FALLS) 71370 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO																	
ANTLE OPERATING, INC. 026646																	
BRIDGES L.L. WELL #: 1 RRCID -> 062072 COMPL. DATE 03/05/1975 TOTAL DEPTH 4325 PERF. N/A																	
06		1050 N	738	-0-	-312	-0-	165	1	573	2	N	-0-					30
07		992 N	915	-0-	-77	-0-	241	1	594	2	N	73					103
							80	9									
08		953 N	953	-0-	-0-	-0-	319	1	634	2	N	-0-					103
09		1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	524	1	890	2	N	-0-					103
10		1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	457	1	807	2	N	-0-					103
*11		1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	428	1	750	2	N	-0-					103

BRIDGES WELL #: 4 RRCID -> 126097 COMPL. DATE 01/04/1988 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 4214 - 4221																	
06		1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	327	1	1126	2	N	-0-					2
07		1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	316	1	778	2	N	-0-					2
08		1643 N	714	-0-	-929	-0-	239	1	475	2	N	-0-					2
09		1440 N	42	-0-	-1398	-0-	16	1	26	2	N	-0-					2
10		1085 N	280	-0-	-805	-0-	101	1	179	2	N	-0-					2
11		690 N	309	-0-	-381	-0-	112	1	197	2	N	-0-					2

PICKWICK (MARBLE FALLS)		//CONT.//		71370 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO					
BLACK BANDANA LLC				072506											
RICKELS				WELL #:	1	RRCID ->	197121	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4288	PERF. 4083 -	4090		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
06	360 N	232	-0-	-128	-0-	229	3	3	9	N	3				12
07	257 N	257	-0-	-0-	-0-	250	3	7	9	N	6				18
08	248 N	229	-0-	-19	-0-	220	3	9	9	N	8				26
09	279 N	279	-0-	-0-	-0-	277	3	2	9	N	2				28
10	289 N	289	-0-	-0-	-0-	287	3	2	9	N	2				30
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT				30

RICKELS				WELL #:	2	RRCID ->	199572	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4251	PERF. 3966 -	3982		
06	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-				46
07	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-				46
08	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-				46
09	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-				46
10	91 N	91	-0-	-0-	-0-	89	3	2	9	N	2				48
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT				48

RICKELS				WELL #:	3	RRCID ->	199573	COMPL. DATE	01/16/2004	TOTAL DEPTH	4248	PERF. 4162 -	4178		
06	660 N	629	-0-	-31	-0-	609	3	20	9	N	18	92	1		17
07	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-				17
08	682 N	574	-0-	-108	-0-	572	3	2	9	N	2				19
09	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1103	3	8	9	N	7				26
10	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-				26
11	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT				26

DALLAS PRODUCTION, INC.				WELL #:	1	RRCID ->	237306	COMPL. DATE	07/24/2007	TOTAL DEPTH	4856	PERF. 4224 -	4280		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HINKSON, WILLIAM				WELL #:	4	RRCID ->	239994	COMPL. DATE	05/19/2008	TOTAL DEPTH	4422	PERF. 4228 -	4302		
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-				-0-
07	310 N	81	-0-	-229	-0-	81	3			N	-0-				-0-
08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-				-0-
09	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-				-0-
10	93 N	40	-0-	-53	-0-	40	3			N	-0-				-0-
11	90 N	4	-0-	-86	-0-	4	3			N	-0-				-0-

G & F OIL, INC.				WELL #:	7	RRCID ->	271071	COMPL. DATE	08/29/2013	TOTAL DEPTH	4668	PERF. 4268 -	4340		
06	270 N	65	-0-	-205	-0-	65	2			N	-0-				6
07	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-				6
08	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-				6
09	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-				6
*10	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-				6
*11	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-				6

PICKWICK (MARBLE FALLS) GANNETT OPERATING LLC CAUDILL HEIRS		//CONT.//	71370 400 293813	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO									
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
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEXGAS, INC. BEST, JOE					500222												
06		300 N	245	-0-	-55	-0-	245	2			N	-0-					-0-
07		279 N	240	-0-	-39	-0-	240	2			N	-0-					-0-
08		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
09		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
10		361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
11		240 N	221	-0-	-19	-0-	221	2			N	-0-					-0-

BRIDGES, IMA																	
06		810 N	685	-0-	-125	-0-	685	2			N	-0-					-0-
07		868 N	665	-0-	-203	-0-	665	2			N	-0-					-0-
08		718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-
09		690 N	680	-0-	-10	-0-	680	2			N	-0-					-0-
10		710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
11		690 N	410	-0-	-280	-0-	410	2			N	-0-					-0-

BRIDGES, IMA																	
06		120 N	104	-0-	-16	-0-	104	2			N	-0-					-0-
07		93 N	52	-0-	-41	-0-	52	2			N	-0-					-0-
08		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
09		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
10		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
11		150 N	58	-0-	-92	-0-	58	2			N	-0-					-0-

BRIDGES, IMA																	
06		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					8
07		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					8
08		269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					8
09		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					8
10		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					8
11		180 N	141	-0-	-39	-0-	141	2			N	-0-					8

BRIDGES, DELBERT																	
06		390 N	231	-0-	-159	-0-	231	2			N	-0-					-0-
07		341 N	320	-0-	-21	-0-	320	2			N	-0-					-0-
08		648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-
09		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
10		310 N	285	-0-	-25	-0-	285	2			N	-0-					-0-
11		390 N	282	-0-	-108	-0-	282	2			N	-0-					-0-

PICKWICK (MARBLE FALLS)		//CONT.// 71370 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
LEXGAS, INC.		//CONT.// 500222									
CARSEY, J. C.		WELL #: 2		RRCID -> 218980		COMPL. DATE 01/06/2004		TOTAL DEPTH 4296 PERF. 4194 - 4220			
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
06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2	N	-0-			-0-
07	155 N	131	-0-	-24	-0-	131 2	N	-0-			-0-
08	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2	N	-0-			-0-
09	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2	N	-0-			-0-
10	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2	N	-0-			-0-
*11	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2	N	-0-			-0-

CARSEY, J. C.		WELL #: 1		RRCID -> 218981		COMPL. DATE 01/06/2004		TOTAL DEPTH 4290 PERF. 4196 - 4214			
06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2	N	-0-			-0-
07	124 N	120	-0-	-4	-0-	120 2	N	-0-			-0-
08	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2	N	-0-			-0-
09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2	N	-0-			-0-
10	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2	N	-0-			-0-
11	120 N	106	-0-	-14	-0-	106 2	N	-0-			-0-

PROCO OPERATING CO., INC.		679595		RRCID -> 284200		COMPL. DATE 09/24/2013		TOTAL DEPTH 4894 PERF. 4628 - 4668			
SOUTH GRAFORD		WELL #: 2									
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			110
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			110
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			110
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			110
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			110
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			110

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964		RRCID -> 150206		COMPL. DATE 11/19/1993		TOTAL DEPTH 4406 PERF. 4182 - 4200			
M.I.T.		WELL #: 1									
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

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			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1			2
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1			3
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1			4
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	2			6
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			6

RUTLEDGE, KENNY		739150		RRCID -> 113534		COMPL. DATE 02/09/1984		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2726 - 2740			
PIERSON,NORM		WELL #: 6									
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	48		Y	NO RPT			19
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	48		Y	NO RPT			19
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	48		Y	NO RPT			19
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	48		Y	NO RPT			19
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	48		Y	NO RPT			19
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	48		Y	NO RPT			19

PIERSON (MARBLE FALLS)		//CONT.// 71454 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE				
RUTLEDGE, KENNY		//CONT.// 739150										
PIERSON,NORM		WELL #: 1		RRCID -> 113535		COMPL. DATE 07/24/1983		TOTAL DEPTH 2992 PERF. 2752 - 2762				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	47			Y	NO RPT		19
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	47			Y	NO RPT		19
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	47			Y	NO RPT		19
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	47			Y	NO RPT		19
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	47			Y	NO RPT		19
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	47			Y	NO RPT		19

PIERSON,NORM		WELL #: 2		RRCID -> 113536		COMPL. DATE 05/18/1982		TOTAL DEPTH 2997 PERF. 2785 - 2793				
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	49			Y	NO RPT		19
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	49			Y	NO RPT		19
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	49			Y	NO RPT		19
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	49			Y	NO RPT		19
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	49			Y	NO RPT		19
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	49			Y	NO RPT		19

PIERSON,NORM		WELL #: 3D		RRCID -> 113537		COMPL. DATE 03/08/1983		TOTAL DEPTH 3360 PERF. 2802 - 2812				
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	48			Y	NO RPT		23
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	48			Y	NO RPT		23
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	48			Y	NO RPT		23
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	48			Y	NO RPT		23
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	48			Y	NO RPT		23
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	48			Y	NO RPT		23

HOWELL,F.E.		WELL #: 1		RRCID -> 113538		COMPL. DATE 02/07/1984		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2774 - 2786				
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	86			Y	NO RPT		2
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	86			Y	NO RPT		2
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	86			Y	NO RPT		2
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	86			Y	NO RPT		2
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	86			Y	NO RPT		2
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	86			Y	NO RPT		2

PIERSON, NORM		WELL #: 4		RRCID -> 114247		COMPL. DATE 10/05/1984		TOTAL DEPTH 3091 PERF. 2784 - 2798				
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	20			Y	NO RPT		58
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	20			Y	NO RPT		58
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	20			Y	NO RPT		58
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	20			Y	NO RPT		58
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	20			Y	NO RPT		58
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	20			Y	NO RPT		58

HOWELL,F.E.		WELL #: 2		RRCID -> 114248		COMPL. DATE 10/12/1984		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2750 - 2764				
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	28			Y	NO RPT		5
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	28			Y	NO RPT		5
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	28			Y	NO RPT		5
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	28			Y	NO RPT		5
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	28			Y	NO RPT		5
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	28			Y	NO RPT		5

PILGRIM (CONGLOMERATE)
BRAKA OPERATING, L.L.C.
MCINTIRE-FAMBRO

71492 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
088563
WELL #: 1 RRCID -> 115121 COMPL. DATE 01/04/1985 TOTAL DEPTH 4257 PERF. 3656 - 4092

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
06	150 N		75	-0-	-75	-0-	75	2		N	-0-				67
07	93 N		55	-0-	-38	-0-	55	2		N	-0-				67
08	62 N		27	-0-	-35	-0-	27	2		N	-0-				67
09	90 N		30	-0-	-60	-0-	30	2		N	-0-				67
10	62 N		10	-0-	-52	-0-	10	2		N	-0-				67
11	30 N		-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-				67

PIONEER, N.(CADDO)
SEVEN CROSS OPERATING, LLC
CADE, REBA

71663 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
767834
WELL #: 2 RRCID -> 078573 COMPL. DATE 06/06/1978 TOTAL DEPTH 2582 PERF. 2572 - 2582

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
06	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	0 #	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	0 #	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	0 #	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SOOTER

WELL #: 2 RRCID -> 090132 COMPL. DATE 09/12/1980 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2552 - 2572

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
06	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	0 #	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	0 #	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	0 #	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SOOTER

WELL #: 4 RRCID -> 096928 COMPL. DATE 12/17/1981 TOTAL DEPTH 2570 PERF. 2540 - 2552

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
06	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	0 #	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	0 #	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	0 #	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BOUQUET, T.

WELL #: 2 RRCID -> 096929 COMPL. DATE 12/17/1981 TOTAL DEPTH 2620 PERF. 2584 - 2604

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
06	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	0 #	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	0 #	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	0 #	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SOOTER

WELL #: 3 RRCID -> 097750 COMPL. DATE 05/28/1981 TOTAL DEPTH 2609 PERF. 2558 - 2576

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
06	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				155
07	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				155
08	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				155
09	0 #	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				155
10	0 #	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				155
11	0 #	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				155

PIT-ROM (CONGL. ZONE A) 71740 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 DELTA OIL & GAS LTD. 213703
 HOHHERTZ, A. B. "A" WELL #: 1 RRCID -> 218872 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3798 - 3803

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
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LINK NW -52 WELL #: 7 RRCID -> 262007 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 4285 PERF. 3914 - 3920

06	870 N	858	-0-	-12	-0-	858	3			N	-0-			-0-
07	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-			-0-
08	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-			-0-
09	870 N	812	-0-	-58	-0-	812	3			N	-0-			-0-
10	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-			-0-
11	900 N	852	-0-	-48	-0-	852	3			N	-0-			-0-

TRACER OPERATING, INC. 863965
 COODY -44- WELL #: 1 RRCID -> 258418 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 4247 PERF. 3875 - 3977

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
11	14B2 EXT	-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

06	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1060	2	337	9	N	306	331	1	155
07	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1157	2	274	9	N	249	319	1	85
08	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1317	2	246	9	N	224	233	1	76
09	1410 N	1276	-0-	-134	-0-	1231	2	45	9	N	41			117
10	1426 N	1342	-0-	-84	-0-	1099	2	243	9	N	221	309	1	29
11	1500 N	1172	-0-	-328	-0-	993	2	179	9	N	163	155	1	37

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

06	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-			-0-
07	372 N	8	-0-	-364	-0-		8	2		Y	-0-			-0-
08	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PITTMAN (LAKE SAND) 71745 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
 VAN OPERATING, LTD. 881442
 PITTMAN 826 WELL #: 1 RRCID -> 065998 COMPL. DATE 03/30/1976 TOTAL DEPTH 4465 PERF. N/A

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32

PLUGGED AND ABANDONED 06/29/2020 - P/A 06/29/20

PITZ (DUFFER)		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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	300 N	261	-0-	-39	-0-	261	2		N	-0-		-0-
07	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2		N	-0-		-0-
08	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2		N	-0-		-0-
09	270 N	157	-0-	-113	-0-	157	2		N	-0-		-0-
10	310 N	219	-0-	-91	-0-	219	2		N	-0-		-0-
11	300 N	236	-0-	-64	-0-	236	2		N	-0-		-0-

BLOXOM-HEAD UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 166237		COMPL. DATE 12/08/1997		TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3907 - 3932				
06	270 N	222	-0-	-48	-0-	222	2		N	-0-		-0-
07	248 N	195	-0-	-53	-0-	195	2		N	-0-		-0-
08	248 N	192	-0-	-56	-0-	192	2		N	-0-		-0-
09	210 N	166	-0-	-44	-0-	166	2		N	-0-		-0-
10	186 N	156	-0-	-30	-0-	156	2		N	-0-		-0-
*11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2		N	-0-		-0-

ANJEVAN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 175137		COMPL. DATE 10/18/1999		TOTAL DEPTH 4242 PERF. 3875 - 3896				
06	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2		Y	-0-		-0-
07	341 N	303	-0-	-38	-0-	303	2		Y	-0-		-0-
08	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2		Y	-0-		-0-
09	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2		Y	-0-		-0-
10	310 N	294	-0-	-16	-0-	294	2		Y	-0-		-0-
*11	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2		Y	-0-		-0-

ANJEVAN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 181585		COMPL. DATE 02/26/2001		TOTAL DEPTH 4118 PERF. 3853 - 3861				
06	270 N	151	-0-	-119	-0-	151	2		Y	-0-		-0-
07	217 N	117	-0-	-100	-0-	117	2		Y	-0-		-0-
08	155 N	86	-0-	-69	-0-	86	2		Y	-0-		-0-
09	150 N	40	-0-	-110	-0-	40	2		Y	-0-		-0-
10	124 N	9	-0-	-115	-0-	9	2		Y	-0-		-0-
11	90 N	88	-0-	-2	-0-	88	2		Y	-0-		-0-

MCINTIRE		WELL #: 1		RRCID -> 208531		COMPL. DATE 01/02/2005		TOTAL DEPTH 4106 PERF. 3908 - 3922				
06	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	2		N	-0-		-0-
07	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	2		N	-0-		-0-
08	589 N	510	-0-	-79	-0-	510	2		N	-0-		-0-
09	750 N	13	-0-	-737	-0-	13	2		N	-0-		-0-
10	713 N	2	-0-	-711	-0-	2	2		N	-0-		-0-
11	480 N	11	-0-	-469	-0-	11	2		N	-0-		-0-

ANJEVAN UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 217108		COMPL. DATE 05/02/2006		TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3906 - 3910				
*12	1426 N	1349	-0-	-77	-0-	1349	2		Y	-0-		-0-
*01	1395 N	1305	-0-	-90	-0-	1305	2		Y	-0-		-0-
*02	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2		Y	-0-		-0-
*03	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2		Y	-0-		-0-
*04	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2		Y	-0-		-0-
*05	1364 N	1355	-0-	-9	-0-	1355	2		Y	-0-		-0-
*06	1350 N	1307	-0-	-43	-0-	1307	2		Y	-0-		-0-
*07	1364 N	1345	-0-	-19	-0-	1345	2		Y	-0-		-0-
*08	1364 N	1326	-0-	-38	-0-	1326	2		Y	-0-		-0-
*09	1320 N	1243	-0-	-77	-0-	1243	2		Y	-0-		-0-
*10	1333 N	1203	-0-	-130	-0-	1203	2		Y	-0-		-0-
*11	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2		Y	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		510 N	463	-0-	-47	-0-	463 2		N	-0-			-0-
07		496 N	410	-0-	-86	-0-	410 2		N	-0-			-0-
08		465 N	367	-0-	-98	-0-	367 2		N	-0-			-0-
09		450 N	362	-0-	-88	-0-	362 2		N	-0-			-0-
10		403 N	359	-0-	-44	-0-	359 2		N	-0-			-0-
*11		525 N	525	-0-	-0-	-0-	525 2		N	-0-			-0-

BLOXOM-HEAD UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224265 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3870 - 3886

06		420 N	361	-0-	-59	-0-	361 2		N	-0-			61
07		372 N	354	-0-	-18	-0-	354 2		N	-0-			61
08		372 N	326	-0-	-46	-0-	326 2		N	-0-			61
09		360 N	309	-0-	-51	-0-	309 2		N	-0-			61
10		341 N	329	-0-	-12	-0-	329 2		N	-0-			61
*11		387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 2		N	-0-			61

ANJEVAN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 227577 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3890 - 3920

06		30 N	21	-0-	-9	-0-	21 2		N	-0-			42
07		31 N	21	-0-	-10	-0-	21 2		N	-0-			42
08		31 N	17	-0-	-14	-0-	17 2		N	-0-			42
09		30 N	19	-0-	-11	-0-	19 2		N	-0-			42
10		31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2		N	-0-			42
11		30 N	18	-0-	-12	-0-	18 2		N	-0-			42

BLOXOM-HEAD UNIT WELL #: 6 RRCID -> 227578 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 4131 PERF. 3900 - 3910

06		10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-			-0-
07		8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			-0-

ANJEVAN UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242151 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 4102 PERF. 3922 - 3926

06		30 N	10	-0-	-20	-0-	10 2		N	-0-			-0-
07		10 N	2	-0-	-8	-0-	2 2		N	-0-			-0-
08		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-			-0-
09		10 N	1	-0-	-9	-0-	1 2		N	-0-			-0-
10		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		N	-0-			-0-
11		13 N	6	-0-	-7	-0-	6 2		N	-0-			-0-

DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
 E.C. THOMPSON GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 141026 COMPL. DATE 01/13/1992 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3908 - 3955

06	14B	DENY	-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-

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.// 208171									
BLOXOM		WELL #: 1		RRCID -> 147113		COMPL. DATE 05/26/1993		TOTAL DEPTH 4225 PERF. 3901 - 3907			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	150	N	61	-0-	-89	-0-	61 2	N	-0-		154
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	152 2	3 9 N	3		157
08	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148 2	N	-0-		157
09	60	N	33	-0-	-27	-0-	33 2	N	-0-		157
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-		N	-0-		157
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-		N	-0-		157

FAMBRO		WELL #: 1		RRCID -> 156746		COMPL. DATE 11/01/1995		TOTAL DEPTH 4187 PERF. 3852 - 3870			
06	90	N	62	-0-	-28	-0-	62 2	N	-0-		42
07	93	N	83	-0-	-10	-0-	83 2	N	-0-		42
08	93	N	57	-0-	-36	-0-	57 2	N	-0-		42
09	60	N	7	-0-	-53	-0-	7 2	N	-0-		42
10	93	N	12	-0-	-81	-0-	12 2	N	-0-		42
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-		42

FAMBRO		WELL #: 2		RRCID -> 165019		COMPL. DATE 09/16/1997		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3848 - 3862			
06	540	N	406	-0-	-134	-0-	406 2	N	-0-		162
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434 2	N	-0-		162
08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423 2	N	-0-		162
09	420	N	383	-0-	-37	-0-	383 2	N	-0-		162
10	434	N	372	-0-	-62	-0-	372 2	N	-0-		162
*11	901	N	901	-0-	-0-	-0-	899 2	2 9 N	2		164

SIKES-RANDALL		WELL #: 1		RRCID -> 178650		COMPL. DATE 06/08/2000		TOTAL DEPTH 3902 PERF. 3790 - 3800			
06	741	N	741	-0-	-0-	-0-	721 2	20 9 N	18		154
07	706	N	706	-0-	-0-	-0-	700 2	6 9 N	5		159
08	770	N	770	-0-	-0-	-0-	750 2	20 9 N	18		177
09	658	N	658	-0-	-0-	-0-	638 2	20 9 N	18		195
10	584	N	584	-0-	-0-	-0-	581 2	3 9 N	3		198
*11	574	N	574	-0-	-0-	-0-	555 2	19 9 N	17		215

THOMAS, R. O. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 190582		COMPL. DATE 07/19/2002		TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3910 - 3920			
06	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	2758 2	N	-0-		-0-
07	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2968 2	N	-0-		-0-
08	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	2650 2	N	-0-		-0-
09	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	2560 2	N	-0-		-0-
10	2542	X	2360	-0-	-182	-0-	2360 2	N	-0-		-0-
11	2460	X	2426	-0-	-34	-0-	2426 2	N	-0-		-0-

RANDALL, T.		WELL #: 2		RRCID -> 200561		COMPL. DATE 10/01/2003		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3886 - 3896			
06	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690 2	N	-0-		-0-
07	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713 2	N	-0-		-0-
08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590 2	N	-0-		-0-
09	570	N	370	-0-	-200	-0-	370 2	N	-0-		-0-
10	589	N	344	-0-	-245	-0-	344 2	N	-0-		-0-
11	570	N	509	-0-	-61	-0-	509 2	N	-0-		-0-

THOMAS, R. O. "A"		WELL #: 5		RRCID -> 260702		COMPL. DATE 08/03/2011		TOTAL DEPTH 4288 PERF. 3897 - 3990			
06	1825	X	1825	-0-	-0-	-0-	1631 2	194 9 N	176	186 1	205
07	1525	X	1525	-0-	-0-	-0-	1313 2	212 9 N	193	178 1	220
08	1315	X	1315	-0-	-0-	-0-	1193 2	122 9 N	111	169 1	162
09	1830	N	1341	-0-	-489	-0-	1152 2	189 9 N	172	182 1	152
10	1519	N	1229	-0-	-290	-0-	1062 2	167 9 N	152	179 1	125
11	1260	N	1256	-0-	-4	-0-	1091 2	165 9 N	150	171 1	104

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS	
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.// 208171							
RANDALL, T.		WELL #: 3		RRCID -> 281619		COMPL. DATE 02/27/2011		TOTAL DEPTH 4165 PERF. 3880 - 3969	
M	O	GAS INJECT. (I)	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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
DELTA OIL & GAS LTD.		213703							
KNIGHT, A. R. "B"		WELL #: 6		RRCID -> 212280		COMPL. DATE 09/08/2005		TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3879 - 3890	
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-		N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	8 N	-0- 6	-0-	-2	-0-	6 3	N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	6 N	-0-	-0-	-6	-0-		N	-0-	-0-
MCNALLEN OIL CO., INC.		555040							
MASSEY, ROY		WELL #: 1		RRCID -> 161174		COMPL. DATE 09/20/1996		TOTAL DEPTH 4018 PERF. 3917 - 3920	
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2	N	-0-	87
07	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2	N	-0-	87
08	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2	N	-0-	87
09	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2	N	-0-	87
10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2	N	-0-	87
*11	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2	N	-0-	87
GHOLSON		WELL #: 1		RRCID -> 164584		COMPL. DATE 08/25/1997		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3901 - 3904	
06	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2069 2	N	-0-	53
07	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2115 2	N	-0-	53
08	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2151 2	N	-0-	53
09	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1968 2	N	-0-	53
10	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	2018 2	N	-0-	53
*11	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1929 2	N	-0-	53
CALDWELL		WELL #: 7		RRCID -> 241459		COMPL. DATE 06/18/2008		TOTAL DEPTH 4048 PERF. 3900 - 3950	
06	4572 X	4572	-0-	-0-	-0-	4572 2	N	-0-	-0-
07	4671 X	4671	-0-	-0-	-0-	4671 2	N	-0-	-0-
08	4537 X	4537	-0-	-0-	-0-	4537 2	N	-0-	-0-
09	4385 X	4385	-0-	-0-	-0-	4385 2	N	-0-	-0-
10	4459 X	4459	-0-	-0-	-0-	4459 2	N	-0-	-0-
*11	4214 X	4214	-0-	-0-	-0-	4214 2	N	-0-	-0-
PETEX		659782							
ROBERSON J.		WELL #: 1		RRCID -> 066040		COMPL. DATE 08/27/1987		TOTAL DEPTH 4325 PERF. 3893 - 3896	
06	210 N	29	-0-	-181	-0-	29 2	N	-0-	-0-
07	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2	N	-0-	-0-
08	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2	N	-0-	-0-
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2	N	-0-	-0-
*10	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	2364 2	N	-0-	-0-
*11	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681 2	N	-0-	-0-

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
PETEX		//CONT.// 659782										
KNIGHT		WELL #: 1		RRCID -> 133575		COMPL. DATE 12/12/1989		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4036 - 4044				
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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53	

DUGGAN-HARRELL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 135543		COMPL. DATE 08/03/1990		TOTAL DEPTH 3978 PERF. 3886 - 3890				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-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-	

KNIGHT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 167732		COMPL. DATE 01/07/1998		TOTAL DEPTH 4002 PERF. 3925 - 3940				
06	120 N	114	-0-	-6	-0-	114	2	N	-0-		-0-	
07	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	2	N	-0-		-0-	
08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2	N	-0-		-0-	
09	120 N	55	-0-	-65	-0-	55	2	N	-0-		-0-	
10	93 N	48	-0-	-45	-0-	48	2	N	-0-		-0-	
11	90 N	29	-0-	-61	-0-	29	2	N	-0-		-0-	

PARKS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 170602		COMPL. DATE 10/12/1998		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3840 - 3854				
06	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2	N	-0-		-0-	
07	744 N	735	-0-	-9	-0-	735	2	N	-0-		-0-	
08	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	2	N	-0-		-0-	
09	660 N	654	-0-	-6	-0-	654	2	N	-0-		-0-	
10	744 N	682	-0-	-62	-0-	682	2	N	-0-		-0-	
11	720 N	652	-0-	-68	-0-	652	2	N	-0-		-0-	

BLOXOM UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 173277		COMPL. DATE 05/20/1999		TOTAL DEPTH 4053 PERF. 3892 - 3904				
06	964 N	964	-0-	-0-	-0-	890	2	74	9	N	67	266
07	999 N	999	-0-	-0-	-0-	911	2	88	9	N	80	180
08	901 N	901	-0-	-0-	-0-	849	2	52	9	N	47	59
09	630 N	299	-0-	-331	-0-	297	2	2	9	N	2	61
10	651 N	319	-0-	-332	-0-	319	2			N	-0-	61
11	630 N	377	-0-	-253	-0-	351	2	26	9	N	24	85

FAMBRO "9"		WELL #: 1		RRCID -> 175698		COMPL. DATE 01/07/2000		TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3870 - 3880				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19	

KNIGHT-GREENLEE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 193854		COMPL. DATE 02/01/2003		TOTAL DEPTH 4129 PERF. 3876 - 3936				
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-		70	
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		70	
08	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-		70	
09	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-		70	
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		70	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		70	

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
PETEX		//CONT.// 659782									
SIKES "12"		WELL #: 1		RRCID -> 200629		COMPL. DATE 03/18/2004		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3884 - 3890	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
06	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2	N	-0-	-0-	-0-
07	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2	N	-0-	-0-	-0-
08	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2	N	-0-	-0-	-0-
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2	N	-0-	-0-	-0-
10	217 N	213	-0-	-4	-0-	213	2	N	-0-	-0-	-0-
11	210 N	193	-0-	-17	-0-	193	2	N	-0-	-0-	-0-

FAMBRO "9"		WELL #: 2		RRCID -> 207158		COMPL. DATE 01/06/2005		TOTAL DEPTH 4106		PERF. 3884 - 3900	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	1	-0-	1	-0-	1	2	N	-0-	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	1		N	-0-	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	1		N	-0-	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	1		N	-0-	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	1		N	-0-	-0-	-0-

STRIEGLER		WELL #: 2		RRCID -> 209110		COMPL. DATE 04/14/2005		TOTAL DEPTH 4195		PERF. 3970 - 3980	
06	210 N	108	-0-	-102	-0-	108	2	N	-0-	-0-	46
07	124 N	32	-0-	-92	-0-	32	2	N	-0-	-0-	46
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	N	-0-	-0-	46
09	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2	N	-0-	-0-	46
*10	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2	N	-0-	-0-	46
*11	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2	N	-0-	-0-	46

ROGERS, ED		WELL #: 5		RRCID -> 209223		COMPL. DATE 04/18/2005		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3912 - 3926	
06	60 N	1	-0-	-59	-0-	1	2	N	-0-	-0-	-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2	N	-0-	-0-	-0-
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	-0-	-0-

VICK "56"		WELL #: 1		RRCID -> 209991		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 4223		PERF. 4028 - 4072	
06	330 N	327	-0-	-3	-0-	327	2	N	-0-	-0-	7
07	341 N	325	-0-	-16	-0-	325	2	N	-0-	-0-	7
08	341 N	324	-0-	-17	-0-	324	2	N	-0-	-0-	7
09	330 N	299	-0-	-31	-0-	299	2	N	-0-	-0-	7
*10	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2	N	-0-	-0-	7
*11	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2	N	-0-	-0-	7

CRUDINGTON "13"		WELL #: 1		RRCID -> 211991		COMPL. DATE 08/04/2005		TOTAL DEPTH 4203		PERF. 3972 - 3976	
06	240 N	76	-0-	-164	-0-	76	2	N	-0-	-0-	123
07	186 N	144	-0-	-42	-0-	144	2	N	-0-	-0-	123
08	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2	N	-0-	-0-	123
09	90 N	9	-0-	-81	-0-	9	2	N	-0-	-0-	123
10	155 N	28	-0-	-127	-0-	28	2	N	-0-	-0-	123
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-	-0-	123

VICK "56"		WELL #: 2		RRCID -> 213055		COMPL. DATE 11/01/2005		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 4018 - 4046	
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-	-0-	-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-	-0-	-0-
08	8 N	4	-0-	-4	-0-	4	2	N	-0-	-0-	-0-
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-	-0-	-0-
*10	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2	N	-0-	-0-	-0-
*11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-	-0-	-0-

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS								
PETEX		//CONT.// 659782														
CRUDGINGTON "13"		WELL #: 2		RRCID -> 214872		COMPL. DATE 03/04/2006		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3888 - 3907						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAMBROUGH, W.		WELL #: 10		RRCID -> 214873		COMPL. DATE 02/16/2006		TOTAL DEPTH 4090		PERF. 3900 - 3914						
06	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1033	2	8	9	N	7					86
07	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	92	166	1			12
08	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					12
09	1050 N	1018	-0-	-32	-0-	1016	2	2	9	N	2					14
10	1147 N	1076	-0-	-71	-0-	1076	2			N	-0-					14
11	1080 N	1013	-0-	-67	-0-	952	2	61	9	N	55					69

VICK "56"		WELL #: 3		RRCID -> 217018		COMPL. DATE 05/18/2006		TOTAL DEPTH 4234		PERF. 4001 - 4040						
06	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
07	434 N	407	-0-	-27	-0-	407	2			N	-0-					-0-
08	465 N	382	-0-	-83	-0-	382	2			N	-0-					-0-
09	450 N	243	-0-	-207	-0-	243	2			N	-0-					-0-
10	403 N	312	-0-	-91	-0-	312	2			N	-0-					-0-
11	360 N	81	-0-	-279	-0-	81	2			N	-0-					-0-

ROGERS, ED		WELL #: 6		RRCID -> 217689		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 4186		PERF. 3955 - 3980						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

KNIGHT, BOBBY		WELL #: 1		RRCID -> 217815		COMPL. DATE 06/20/2006		TOTAL DEPTH 4068		PERF. 3876 - 3940						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					50
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	136					186
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	177	334	1			29
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	165	169	1			25
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	325	168	1			182
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	163	1			30

DUNCAN "36" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 217885		COMPL. DATE 06/05/2006		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3930 - 3956						
06	450 N	441	-0-	-9	-0-	441	2			N	-0-					-0-
07	465 N	462	-0-	-3	-0-	462	2			N	-0-					-0-
08	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
09	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
10	465 N	455	-0-	-10	-0-	455	2			N	-0-					-0-
11	480 N	422	-0-	-58	-0-	422	2			N	-0-					-0-

STRIEGLER "9"		WELL #: 1		RRCID -> 219843		COMPL. DATE 07/13/2006		TOTAL DEPTH 4078		PERF. 3880 - 3944						
06	480 N	395	-0-	-85	-0-	395	2			N	-0-					107
07	527 N	306	-0-	-221	-0-	306	2			N	-0-					107
08	465 N	214	-0-	-251	-0-	214	2			N	-0-					107
09	390 N	239	-0-	-151	-0-	239	2			N	-0-					107
10	310 N	291	-0-	-19	-0-	291	2			N	-0-					107
*11	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					107

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	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

KNIGHT "25"		WELL #: 1		RRCID -> 227130		COMPL. DATE 04/03/2007		TOTAL DEPTH 4280 PERF. 4060 - 4100								
06	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2		N	-0-					4
07	899	N	778	-0-	-121	-0-	778	2		N	-0-					4
08	899	N	826	-0-	-73	-0-	826	2		N	-0-					4
09	870	N	714	-0-	-156	-0-	714	2		N	-0-					4
10	775	N	688	-0-	-87	-0-	688	2		N	-0-					4
11	810	N	648	-0-	-162	-0-	648	2		N	-0-					4

FAMBRO, SAM UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 236439		COMPL. DATE 11/23/2007		TOTAL DEPTH 4095 PERF. 3930 - 3942								
06	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2		N	-0-					-0-
07	1426	N	1334	-0-	-92	-0-	1334	2		N	-0-					-0-
08	1364	N	1337	-0-	-27	-0-	1337	2		N	-0-					-0-
09	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2		N	-0-					-0-
10	1333	N	1331	-0-	-2	-0-	1331	2		N	-0-					-0-
11	1290	N	1246	-0-	-44	-0-	1246	2		N	-0-					-0-

DUNCAN "36" UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 236636		COMPL. DATE 10/16/2007		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3952 - 3970								
06	690	N	343	-0-	-347	-0-	343	2		N	-0-					61
07	558	N	264	-0-	-294	-0-	264	2		N	-0-					61
08	465	N	213	-0-	-252	-0-	213	2		N	-0-					61
09	330	N	164	-0-	-166	-0-	164	2		N	-0-					61
10	279	N	145	-0-	-134	-0-	145	2		N	-0-					61
11	210	N	95	-0-	-115	-0-	95	2		N	-0-					61

HEAD "58"		WELL #: 1		RRCID -> 236733		COMPL. DATE 12/01/2007		TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3888 - 3902								
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					124
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					124
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					124
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					124
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					124
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					124

KNIGHT "26" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 236739		COMPL. DATE 12/18/2007		TOTAL DEPTH 4085 PERF. 3884 - 3894								
06	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2		N	-0-					25
07	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2		N	-0-					25
08	1054	N	1023	-0-	-31	-0-	1020	2	3	9	N	3				28
09	1020	N	952	-0-	-68	-0-	952	2		N	-0-					28
10	1085	N	985	-0-	-100	-0-	985	2		N	-0-					28
11	990	N	923	-0-	-67	-0-	923	2		N	-0-					28

PARKS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 236811		COMPL. DATE 11/03/2007		TOTAL DEPTH 4066 PERF. 3878 - 3890								
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					32
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					32
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					32
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					32
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					32
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					32

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
06	817 N	817	-0-	-0-	-0-	807	2	10	9	N	29
07	723 N	723	-0-	-0-	-0-	719	2	4	9	N	33
08	656 N	656	-0-	-0-	-0-	632	2	24	9	N	55
09	450 N	363	-0-	-87	-0-	363	2			N	55
10	465 N	284	-0-	-181	-0-	284	2			N	55
11	450 N	240	-0-	-210	-0-	240	2			N	55

MARTIN "3400"		WELL #: 1		RRCID -> 238039		COMPL. DATE 05/01/2008		TOTAL DEPTH 4130		PERF. 3814 - 3824	
06	870 N	667	-0-	-203	-0-	667	2			N	57
07	899 N	685	-0-	-214	-0-	685	2			N	57
08	837 N	642	-0-	-195	-0-	642	2			N	57
09	660 N	569	-0-	-91	-0-	569	2			N	57
10	682 N	560	-0-	-122	-0-	560	2			N	57
11	630 N	510	-0-	-120	-0-	510	2			N	57

KNIGHT		WELL #: 2		RRCID -> 239999		COMPL. DATE 06/01/2008		TOTAL DEPTH 4127		PERF. 3922 - 3976	
06	570 N	407	-0-	-163	-0-	407	2			N	-0-
07	713 N	72	-0-	-641	-0-	72	2			N	-0-
08	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-
09	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-
*10	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-
*11	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-

FERROL SIKES "1"		WELL #: 1		RRCID -> 241274		COMPL. DATE 08/01/2008		TOTAL DEPTH 4087		PERF. 3860 - 3936	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30

TOMLIN "2036" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 241277		COMPL. DATE 07/03/2008		TOTAL DEPTH 4192		PERF. 3994 - 4108	
06	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	147
07	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	147
08	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	147
09	240 N	209	-0-	-31	-0-	209	2			N	147
10	279 N	170	-0-	-109	-0-	170	2			N	147
11	270 N	162	-0-	-108	-0-	162	2			N	147

WINSTON "2037"		WELL #: 1		RRCID -> 241280		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 4144		PERF. 3904 - 4010	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22

SHAW "13" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 242534		COMPL. DATE 05/05/2008		TOTAL DEPTH 4081		PERF. 3876 - 3982	
06	840 N	389	-0-	-451	-0-	389	2			N	-0-
07	527 N	208	-0-	-319	-0-	208	2			N	-0-
08	248 N	87	-0-	-161	-0-	87	2			N	-0-
09	390 N	91	-0-	-299	-0-	91	2			N	-0-
10	217 N	125	-0-	-92	-0-	125	2			N	-0-
*11	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-

PITZ (DUFFER)		//CONT.//		71777 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
PETEX		//CONT.//		659782							
PARKER "1" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	244553	COMPL. DATE	12/02/2008	TOTAL DEPTH	4138	PERF. 3910 - 3996
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						27
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						27

FAMBRO "38"		WELL #:		1	RRCID ->	245560	COMPL. DATE	01/03/2009	TOTAL DEPTH	4160	PERF. 3946 - 3992
06	930 N	758	-0-	-172	-0-	758	2		N	-0-	26
07	961 N	751	-0-	-210	-0-	751	2		N	-0-	26
08	930 N	917	-0-	-13	-0-	917	2		N	-0-	26
09	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	2		N	-0-	26
*10	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	2		N	-0-	26
*11	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	2		N	-0-	26

VICK, FLOYD RAY		WELL #:		3	RRCID ->	248279	COMPL. DATE	04/15/2009	TOTAL DEPTH	4306	PERF. 4042 - 4100
06	840 N	768	-0-	-72	-0-	768	2		N	-0-	-0-
07	930 N	759	-0-	-171	-0-	759	2		N	-0-	-0-
08	868 N	414	-0-	-454	-0-	414	2		N	-0-	-0-
09	780 N	-0-	-0-	-780	-0-				N	-0-	-0-
10	744 N	352	-0-	-392	-0-	352	2		N	-0-	-0-
*11	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	2		N	-0-	-0-

VICK, FLOYD RAY		WELL #:		4	RRCID ->	255439	COMPL. DATE	02/01/2010	TOTAL DEPTH	4220	PERF. 4016 - 4066
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-	-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-	-0-
*11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-	-0-

HODGES-FAMBROUGH "35"		WELL #:		1	RRCID ->	260351	COMPL. DATE	06/03/2011	TOTAL DEPTH	4050	PERF. 3856 - 3884
06	540 N	504	-0-	-36	-0-	504	2		N	-0-	63
07	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2		N	-0-	63
08	608 N	608	-0-	-0-	-0-	585	2	23 9	N	21	84
09	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2		N	-0-	84
10	589 N	585	-0-	-4	-0-	585	2		N	-0-	84
11	600 N	548	-0-	-52	-0-	548	2		N	-0-	84

DUGGAN-FAMBRO UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	260352	COMPL. DATE	06/16/2011	TOTAL DEPTH	4121	PERF. 3932 - 3980
06	690 N	-0-	-0-	-690	-0-				N	-0-	-0-
07	527 N	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-	-0-
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-	-0-
09	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-	-0-
*10	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2		N	-0-	-0-
*11	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2		N	-0-	-0-

MARTIN-WARD UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	261294	COMPL. DATE	09/07/2011	TOTAL DEPTH	4130	PERF. 3930 - 3974
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	29
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	29
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	29
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	29
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	29

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS								
PETEX		//CONT.// 659782														
GRUNINGER "10" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 261628		COMPL. DATE 11/01/2011		TOTAL DEPTH 4120		PERF. 3905 - 3920						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

ROBERSON J.		WELL #: 2		RRCID -> 261662		COMPL. DATE 10/24/2011		TOTAL DEPTH 4034		PERF. 3822 - 3910						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLANTON "25"		WELL #: 1		RRCID -> 261784		COMPL. DATE 01/02/2011		TOTAL DEPTH 4131		PERF. 3930 - 3982						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

JOHNNIE DYE "29"		WELL #: 1		RRCID -> 262785		COMPL. DATE 02/02/2012		TOTAL DEPTH 4081		PERF. 3882 - 3922						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

MILES "26" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 262789		COMPL. DATE 02/10/2012		TOTAL DEPTH 4095		PERF. 3892 - 3904						
06	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					26
07	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					26
08	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					26
09	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					26
*10	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					26
*11	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					26

BURNELLE "6"		WELL #: 1		RRCID -> 263395		COMPL. DATE 03/14/2012		TOTAL DEPTH 4105		PERF. 3916 - 3952						
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					53
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					53
08	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					53
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					53
*10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					53
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

HARRELL '4' UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 265304		COMPL. DATE 04/01/2012		TOTAL DEPTH 4075		PERF. 3900 - 3914						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS								
PETEX		//CONT.// 659782														
JOHNNIE DYE "28"		WELL #: 2		RRCID -> 267510		COMPL. DATE 12/18/2012		TOTAL DEPTH 3941 PERF. 3800 - 3848								
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	41					41
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19					60

CHRISTESSON '4'		WELL #: 1		RRCID -> 269363		COMPL. DATE 06/03/2013		TOTAL DEPTH 4097 PERF. 3902 - 3968								
06	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
07	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
08	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
09	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
*10	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
11	1170 N	1098	-0-	-72	-0-	1098	2			N	-0-					-0-

CURRY HEIRS '3'		WELL #: 1		RRCID -> 269366		COMPL. DATE 06/04/2013		TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3920 - 3940								
06	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
09	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
*10	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
*11	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-

COOPER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 273548		COMPL. DATE 05/13/2014		TOTAL DEPTH 4118 PERF. 3950 - 3980								
06	600 N	523	-0-	-77	-0-	523	2			N	-0-					-0-
07	558 N	454	-0-	-104	-0-	454	2			N	-0-					-0-
08	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
09	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
10	465 N	273	-0-	-192	-0-	273	2			N	-0-					-0-
11	570 N	425	-0-	-145	-0-	425	2			N	-0-					-0-

CRIDER '2022' UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 283331		COMPL. DATE 09/01/2017		TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3963 - 3980								
06	660 N	204	-0-	-456	-0-	204	2			N	-0-					-0-
07	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
08	217 N	188	-0-	-29	-0-	188	2			N	-0-					-0-
09	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
*10	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
*11	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-

POST OAK OPERATING, LLC HARE		671881 WELL #: 1		RRCID -> 243259		COMPL. DATE 10/07/2008		TOTAL DEPTH 4143 PERF. 3892 - 3930								
06	270 N	254	-0-	-16	-0-	254	2			N	-0-					23
07	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					23
08	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					23
09	240 N	238	-0-	-2	-0-	238	2			N	-0-					23
*10	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					23
*11	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					23

PITZ (DUFFER)		//CONT.//		71777 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
SAFARI RESOURCES, LLC				743194								
HEAD '15'				WELL #: 2	RRCID -> 221529	COMPL. DATE 08/03/2006	TOTAL DEPTH 4035	PERF. 3893	- 3936			
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
06		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2	N	-0-			21
07		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2	N	-0-			21
08		124 N	104	-0-	-20	-0-	104 2	N	-0-			21
09		120 N	93	-0-	-27	-0-	93 2	N	-0-			21
*10		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2	N	-0-			21
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			21

HEAD "B"				WELL #: 3	RRCID -> 237190	COMPL. DATE 01/23/2008	TOTAL DEPTH 4120	PERF. 3898	- 3920			
06		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 2	N	-0-			33
07		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2	N	-0-			33
08		124 N	107	-0-	-17	-0-	107 2	N	-0-			33
09		120 N	96	-0-	-24	-0-	96 2	N	-0-			33
*10		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2	N	-0-			33
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			33

HEAD 15				WELL #: 1	RRCID -> 282972	COMPL. DATE 10/22/2017	TOTAL DEPTH 4234	PERF. 3880	- 3890			
06		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2	N	-0-			8
07		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2	N	-0-			8
08		124 N	114	-0-	-10	-0-	114 2	N	-0-			8
09		120 N	101	-0-	-19	-0-	101 2	N	-0-			8
*10		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2	N	-0-			8
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			8

SOUTHLAKE EXPLORATION, INC.				805550								
DENNEY				WELL #: 1	RRCID -> 203523	COMPL. DATE 07/29/2004	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 4008	- 4014			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			41
07		5 N	-0-	-0-	-5	-0-		N	-0-			41
08		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2	N	-0-			41
09		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 2	N	-0-			41
*10		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2	N	-0-			41
11		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-		N	NO RPT			41

HERRING, C. H.				WELL #: 1	RRCID -> 212448	COMPL. DATE 09/16/2005	TOTAL DEPTH 4077	PERF. 3966	- 4012			
06		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 2	N	-0-			-0-
07		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 2	N	-0-			-0-
08		341 N	275	-0-	-66	-0-	275 2	N	-0-			-0-
09		388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 2	N	-0-			-0-
10		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-		N	NO RPT			-0-
11		270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-		N	NO RPT			-0-

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC				822615								
JOHNSON "12"				WELL #: 1	RRCID -> 215859	COMPL. DATE 04/10/2006	TOTAL DEPTH 4140	PERF. 3960	- 4050			
06		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2	N	-0-			17
07		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2	N	-0-			17
08		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2	N	-0-			17
*09		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2	N	-0-			17
*10		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2	N	-0-			17
11		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-		N	NO RPT			17

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC//CONT.// 822615											
CONNALLY "25"		WELL #: 1		RRCID -> 222139		COMPL. DATE 10/06/2006		TOTAL DEPTH 4044 PERF. 3824 - 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	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HAYNIE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 236639		COMPL. DATE 11/18/2007		TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3890 - 3906			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	18	

CONNALLY "25"		WELL #: 2		RRCID -> 236843		COMPL. DATE 01/15/2008		TOTAL DEPTH 4022 PERF. 3844 - 3890			
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	12	

KNIGHT "58" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 236884		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 4117 PERF. 3876 - 3930			
06	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2	N	-0-	17	
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-	17	
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-	17	
*09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-	17	
*10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-	17	
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT	17	

TUCKER "8" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 241449		COMPL. DATE 08/02/2008		TOTAL DEPTH 4076 PERF. 3872 - 3910			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	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			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	13	

DOUGLAS "3399"		WELL #: 1		RRCID -> 247743		COMPL. DATE 05/07/2009		TOTAL DEPTH 4105 PERF. 3908 - 3992			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 TRACER OPERATING, INC. 863965
 COODY "44" WELL #: B 1 RRCID -> 280276 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 4408 PERF. 4130 - 4170

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	617 N	617	-0-	-0-	-0-		617	2	N	-0-			55
07	602 N	602	-0-	-0-	-0-		602	2	N	-0-			55
08	696 N	696	-0-	-0-	-0-		696	2	N	-0-			55
09	630 N	614	-0-	-16	-0-		614	2	N	-0-			55
10	624 N	624	-0-	-0-	-0-		624	2	N	-0-			55
*11	655 N	655	-0-	-0-	-0-		655	2	N	-0-			55

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

06	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-		2275	3	N	-0-			-0-
07	385 N	385	-0-	-0-	-0-		385	3	N	-0-			-0-
08	338 N	338	-0-	-0-	-0-		338	3	N	-0-			-0-
09	350 N	350	-0-	-0-	-0-		350	3	N	-0-			-0-
*10	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-		1861	3	N	-0-			-0-
11	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

06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PETEX 659782
 EVANS WELL #: 2 RRCID -> 117508 COMPL. DATE 07/10/1985 TOTAL DEPTH 4165 PERF. 4063 - 4069

06	2805 N	2805	-0-	-0-	-0-		2805	2	N	-0-			-0-
07	2790 N	2733	-0-	-57	-0-		2733	2	N	-0-			-0-
08	2790 N	2769	-0-	-21	-0-		2769	2	N	-0-			-0-
09	2700 N	1270	-0-	-1430	-0-		1270	2	N	-0-			-0-
10	2728 N	1338	-0-	-1390	-0-		1338	2	N	-0-			-0-
*11	3000 N	4690	-0-	-1690	-0-		4690	2	N	-0-			-0-

ELLIOTT, B. A. "A" WELL #: 1 RRCID -> 141873 COMPL. DATE 05/09/1985 TOTAL DEPTH 4163 PERF. 3638 - 3644

06	748 N	748	-0-	-0-	-0-		748	2	N	-0-			21
07	707 N	707	-0-	-0-	-0-		707	2	N	-0-			21
08	682 N	492	-0-	-190	-0-		492	2	N	-0-			21
09	660 N	531	-0-	-129	-0-		531	2	N	-0-			21
10	682 N	622	-0-	-60	-0-		512	2	N	100	101	1	20
*11	870 N	870	-0-	-0-	-0-		870	2	N	-0-			20

PLUMB BRANCH (ELLENBURGER) 71973 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
 STOBBER OIL AND GAS SERVICES, LLC 822615
 BOAZ WELL #: 1 RRCID -> 275971 COMPL. DATE 06/30/1988 TOTAL DEPTH 4245 PERF. 4241 - 4245

06	38 N	38	-0-	-0-	-0-		38	2	N	-0-			-0-
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-		32	2	N	-0-			-0-
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-		32	2	N	-0-			-0-
*09	36 N	36	-0-	-0-	-0-		36	2	N	-0-			-0-
*10	39 N	39	-0-	-0-	-0-		39	2	N	-0-			-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			-0-

POCO (CADD)		72054 150		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND						
J & J WHITESIDE INC. WHITESIDE		427649		WELL #: 3		RRCID -> 182003		COMPL. DATE 05/01/1987		TOTAL DEPTH 3052 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WHITESIDE		72054 150		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND						
WHITESIDE		427649		WELL #: 4		RRCID -> 182004		COMPL. DATE 05/05/1987		TOTAL DEPTH 3125 PERF. N/A				
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

POLKSTALK (BEND CONGL.)		72223 400		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO						
UPHAM OIL & GAS COMPANY WELDON "A"		878925		WELL #: 1		RRCID -> 151110		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3669 - 3690				
06	718 N	718	-0-	-0-	-0-	206	1	512	3	Y	-0-			41
07	558 N	556	-0-	-2	-0-	189	1	367	3	Y	-0-			41
08	633 N	633	-0-	-0-	-0-	266	1	367	3	Y	-0-			41
09	550 N	550	-0-	-0-	-0-	146	1	404	3	Y	-0-			41
10	640 N	640	-0-	-0-	-0-	181	1	459	3	Y	-0-			41
*11	628 N	628	-0-	-0-	-0-	188	1	440	3	Y	-0-			41

POOLVILLE (CADD CONGLOMERATE)		72300 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
EXTECH OPERATING, LLC VIETH, F. "B"		257019		WELL #: 2		RRCID -> 109449		COMPL. DATE 01/18/1984		TOTAL DEPTH 4275 PERF. 4194 - 4212				
06	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-			-0-
07	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-			-0-
08	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-			-0-
09	300 N	294	-0-	-6	-0-	294	3			N	-0-			-0-
10	403 N	280	-0-	-123	-0-	280	3			N	-0-			-0-
*11	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-			-0-

VIETH, F. "D"		72300 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
VIETH, F. "D"		257019		WELL #: 1		RRCID -> 125374		COMPL. DATE 10/01/1987		TOTAL DEPTH 5596 PERF. 4362 - 4401				
06	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-			-0-
07	341 N	320	-0-	-21	-0-	320	3			N	-0-			-0-
08	341 N	312	-0-	-29	-0-	312	3			N	-0-			-0-
09	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-			-0-
10	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-			-0-
*11	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-			-0-

VIETH, F. "A"		72300 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
VIETH, F. "A"		257019		WELL #: 1		RRCID -> 129227		COMPL. DATE 10/23/1988		TOTAL DEPTH 4490 PERF. 4352 - 4398				
06	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	3			N	-0-			-0-
07	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3			N	-0-			-0-
08	992 N	927	-0-	-65	-0-	927	3			N	-0-			-0-
09	960 N	904	-0-	-56	-0-	904	3			N	-0-			-0-
10	992 N	935	-0-	-57	-0-	935	3			N	-0-			-0-
*11	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

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
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TRUST OIL CO. 872124
 TADLOCK WELL #: 1A RRCID -> 158999 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 4444 PERF. 4265 - 4444

06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	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

06	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	264 1	1021 2	N	-0-			32
07	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	273 1	959 2	N	-0-			32
08	1519 N	1250	-0-	-269	-0-	273 1	977 2	N	-0-			32
09	1290 N	1209	-0-	-81	-0-	264 1	945 2	N	-0-			32
*10	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	255 1	1018 2	N	-0-			32
*11	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	264 1	992 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

06	193 N	193	-0-	-0-	-0-	69 1	124 3	Y	-0-			-0-
07	226 N	226	-0-	-0-	-0-	66 1	160 3	Y	-0-			-0-
08	176 N	176	-0-	-0-	-0-	62 1	114 3	Y	-0-			-0-
09	182 N	182	-0-	-0-	-0-	61 1	121 3	Y	-0-			-0-
10	186 N	176	-0-	-10	-0-	65 1	111 3	Y	-0-			-0-
11	180 N	177	-0-	-3	-0-	65 1	112 3	Y	-0-			-0-

TRAVIS, J. R. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049941 COMPL. DATE 02/03/1971 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A

06	811 N	811	-0-	-0-	-0-	289 1	522 3	Y	-0-			-0-
07	924 N	924	-0-	-0-	-0-	270 1	654 3	Y	-0-			-0-
08	712 N	712	-0-	-0-	-0-	252 1	460 3	Y	-0-			-0-
09	900 N	900	-0-	-0-	-0-	303 1	597 3	Y	-0-			-0-
10	874 N	874	-0-	-0-	-0-	325 1	549 3	Y	-0-			-0-
*11	801 N	801	-0-	-0-	-0-	292 1	509 3	Y	-0-			-0-

DAVIDSON, PAUL UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 050795 COMPL. DATE 05/31/1971 TOTAL DEPTH 4194 PERF. N/A

06	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	563 1	1019 3	Y	-0-			-0-
07	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	558 1	1354 3	Y	-0-			-0-
08	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	580 1	1058 3	Y	-0-			-0-
09	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	551 1	1087 3	Y	-0-			-0-
10	1767 N	1596	-0-	-171	-0-	593 1	1003 3	Y	-0-			-0-
11	1590 N	1489	-0-	-101	-0-	543 1	946 3	Y	-0-			-0-

POOLVILLE, SW. (BEND CONGL.) //CONT.// 72306 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
 WHITE, J. C. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 052177 COMPL. DATE 02/07/1972 TOTAL DEPTH 5160 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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

SEABERRY J.B. WELL #: 1 RRCID -> 062199 COMPL. DATE 04/01/1975 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 3790 - 0

06	360 N	346	-0-	-14	-0-	123	1	223	3	Y	-0-					-0-
07	348 N	348	-0-	-0-	-0-	102	1	246	3	Y	-0-					-0-
08	300 N	300	-0-	-0-	-0-	106	1	194	3	Y	-0-					-0-
09	360 N	359	-0-	-1	-0-	121	1	238	3	Y	-0-					-0-
10	341 N	341	-0-	-0-	-0-	127	1	214	3	Y	-0-					-0-
*11	338 N	338	-0-	-0-	-0-	123	1	215	3	Y	-0-					-0-

MARIE NORMAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 082279 COMPL. DATE 10/25/1978 TOTAL DEPTH 5423 PERF. 4780 - 4799

06	172 N	172	-0-	-0-	-0-	61	1	111	3	Y	-0-					3
07	161 N	161	-0-	-0-	-0-	47	1	114	3	Y	-0-					3
08	159 N	159	-0-	-0-	-0-	56	1	103	3	Y	-0-					3
09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	61	1	120	3	Y	-0-					3
10	193 N	193	-0-	-0-	-0-	72	1	121	3	Y	-0-					3
*11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	58	1	100	3	Y	-0-					3

BRANNEN WELL #: 1 RRCID -> 085358 COMPL. DATE 10/10/1979 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4071 - 4084

06	236 N	236	-0-	-0-	-0-	84	1	152	3	Y	-0-					-0-
07	342 N	342	-0-	-0-	-0-	100	1	242	3	Y	-0-					-0-
08	285 N	285	-0-	-0-	-0-	101	1	184	3	Y	-0-					-0-
09	278 N	278	-0-	-0-	-0-	94	1	184	3	Y	-0-					-0-
10	279 N	268	-0-	-11	-0-	100	1	168	3	Y	-0-					-0-
*11	314 N	314	-0-	-0-	-0-	114	1	200	3	Y	-0-					-0-

PEARSON, BOLEY WELL #: 2 RRCID -> 146629 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 5240 PERF. 3940 - 4164

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
 HARWELL, ESTELLE WELL #: 2 RRCID -> 086555 COMPL. DATE 02/05/1980 TOTAL DEPTH 5231 PERF. 3811 - 4011

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

 POOLVILLE, SW. (BEND CONGL. LO.) 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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

 NORMAN NANCY WELL #: 1 RRCID -> 063665 COMPL. DATE 04/19/1975 TOTAL DEPTH 5293 PERF. 5012 - 0

06	120	N	81	-0-	-39	-0-	29	1	52	3	Y	-0-					6
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	52	1	125	3	Y	-0-					6
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	56	1	102	3	Y	-0-					6
09	143	N	143	-0-	-0-	-0-	48	1	95	3	Y	-0-					6
10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	55	1	93	3	Y	-0-					6
*11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	45	1	78	3	Y	-0-					6

 DAVIDSON-BARNETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064364 COMPL. DATE 10/06/1975 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 5169 - 5180

06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	19	1	35	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	15	1	38	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	4	-0-	-27	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	54	-0-	-6	-0-	18	1	36	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	53	-0-	-9	-0-	20	1	33	3	Y	-0-					-0-
*11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	Y	-0-					-0-

 SHIELDS A.C. WELL #: 1 RRCID -> 064365 COMPL. DATE 09/24/1975 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	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

06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	110	1	199	3	Y	-0-					-0-
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	102	1	248	3	Y	-0-					-0-
08	306	N	306	-0-	-0-	-0-	108	1	198	3	Y	-0-					-0-
09	501	N	501	-0-	-0-	-0-	169	1	332	3	Y	-0-					-0-
10	552	N	552	-0-	-0-	-0-	205	1	347	3	Y	-0-					-0-
*11	419	N	419	-0-	-0-	-0-	153	1	266	3	Y	-0-					-0-

 XPLORE OPERATING, LLC 946023
 SIMMONS, PHIL WELL #: 1 L RRCID -> 074008 COMPL. DATE 08/06/1977 TOTAL DEPTH 4872 PERF. N/A

06	469	N	469	-0-	-0-	-0-	57	1	412	3	N	-0-					-0-
07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	62	1	465	3	N	-0-					-0-
08	561	N	561	-0-	-0-	-0-	75	1	486	3	N	-0-					-0-
09	486	N	486	-0-	-0-	-0-	41	1	445	3	N	-0-					-0-
10	527	N	491	-0-	-36	-0-	46	1	445	3	N	-0-					-0-
*11	545	N	545	-0-	-0-	-0-	66	1	479	3	N	-0-					-0-

POOLVILLE, SW. (BEND CONGL. LO.)//CONT.// 72306 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 XPLORE OPERATING, LLC //CONT.// 946023
 LAMKIN, W. W. WELL #: 2 L RRCID -> 077706 COMPL. DATE 06/19/1978 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4806 - 4828

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POOLVILLE, SW. (CADDO) 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					84
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					84
08	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	5					89
09	6 N	1	-0-	-5	-0-	1	2			N	-0-					89
10	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					89
*11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					89

OXXN 630579
 HODGES WELL #: 1 T RRCID -> 101548 COMPL. DATE 06/25/1982 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 3730 - 3750

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RKW OPERATING LLC 714311
 MCBRYDE WELL #: 1 RRCID -> 100259 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 3491 - 3538

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-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	14B2 EXT	4	-0-	4	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	7	-0-	7	-0-	11	7	2		N	-0-					-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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					44
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					44
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					44
09	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					44
10	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					44
11	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					44

COX, LEE INVESTMENTS INC. 185990
 BALLARD, F.B. WELL #: 1 RRCID -> 102340 COMPL. DATE 09/21/1982 TOTAL DEPTH 5305 PERF. 4741 - 5000

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

POOLVILLE, SW. (CONGL. 4700)		//CONT.//		72306 700	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER				
LEXGAS, INC.				500222								
BANKS, PATRICIA				WELL #: 1	RRCID -> 101048	COMPL. DATE 07/16/1982	TOTAL DEPTH 5137	PERF. 4909	- 4918			
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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
11		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			
06		750 N	713	-0-	-37	B	-0-	713	2	N	-0-	-0-
07		775 N	729	-0-	-46	B	-0-	729	2	N	-0-	-0-
08		744 N	700	-0-	-44	B	-0-	700	2	N	-0-	-0-
09		720 N	619	-0-	-101	B	-0-	619	2	N	-0-	-0-
10		744 N	738	-0-	-6	B	-0-	738	2	N	-0-	-0-
*11		713 N	713	-0-	-0-	B	-0-	713	2	N	-0-	-0-
POOLVILLE, SW (MARBLE FALLS)				72306 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PARKER				
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP				033523								
GREENMAN B				WELL #: 3 T	RRCID -> 085026	COMPL. DATE 09/07/1979	TOTAL DEPTH 5425	PERF. 5346	- 5370			
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
POOLVILLE, WEST (ATOKA)				72307 200	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER				
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP				033523								
WEEKS				WELL #: 1	RRCID -> 070163	COMPL. DATE 02/06/1977	TOTAL DEPTH 5276	PERF. N/A				
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
VIETH GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 080971	COMPL. DATE 07/05/1978	TOTAL DEPTH 5544	PERF. 4354	- 4405			
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
OWL CREEK OPERATING CO., INC.				629889				CNTY: PARKER				
WOODY, W.L.				WELL #: 1	RRCID -> 081815	COMPL. DATE 03/25/1978	TOTAL DEPTH 5481	PERF. 3934	- 4116			
06		150 N	-0-	-0-	-150		-0-	N	-0-			9
07		225 N	225	-0-	-0-		-0-	26	1	199	2	9
08		218 N	218	-0-	-0-		-0-	29	1	189	2	9
09		188 N	188	-0-	-0-		-0-	16	1	172	2	9
*10		178 N	178	-0-	-0-		-0-	17	1	161	2	9
11		150 N	NO RPT	-0-	-150		-0-	N	NO RPT			9

POOLVILLE, WEST (ATOKA) //CONT.// 72307 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
ROCKOIL ENERGY OF TEXAS, INC. 723451
HARRIS "E" WELL #: RRCID -> 084666 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4346 - 4356

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			48
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			48
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			48
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			48
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			48
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			48
PLUGGED AND ABANDONED 09/21/2006														

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

06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			-0-
11	13 N	5	-0-	-8	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-

WELLS, A. E. WELL #: 2 RRCID -> 210278 COMPL. DATE 01/08/1987 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2750 - 2758

06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			-0-
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			-0-
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			-0-
11	10 N	7	-0-	-3	-0-	-0-	7	2		N	-0-			-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
MURRAY, BILL WELL #: 2 RRCID -> 042926 COMPL. DATE 11/07/1967 TOTAL DEPTH 2250 PERF. N/A

06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	51	3	Y	-0-		-0-
07	62 N	52	-0-	-10	-0-	-0-	15	1	37	3	Y	-0-		-0-
08	87 N	87	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	56	3	Y	-0-		-0-
09	118 N	118	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	78	3	Y	-0-		-0-
10	116 N	116	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	73	3	Y	-0-		-0-
*11	84 N	84	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	53	3	Y	-0-		-0-

HARWELL, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 044404 COMPL. DATE 02/11/1967 TOTAL DEPTH 5135 PERF. N/A

06	330 N	316	-0-	-14	-0-	-0-	113	1	203	3	Y	-0-		17
07	386 N	386	-0-	-0-	-0-	-0-	113	1	273	3	Y	-0-		17
08	294 N	294	-0-	-0-	-0-	-0-	104	1	190	3	Y	-0-		17
09	356 N	356	-0-	-0-	-0-	-0-	120	1	236	3	Y	-0-		17
10	372 N	352	-0-	-20	-0-	-0-	130	1	219	3	Y	3		20
*11	321 N	321	-0-	-0-	-0-	-0-	117	1	204	3	Y	-0-		20

VIETH, BENNY 885580
VIETH, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 081200 COMPL. DATE 05/00/1978 TOTAL DEPTH 4374 PERF. 2892 - 2901

06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-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								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
07	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
08	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
09	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			N	-0-					-0-
*10	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			N	-0-					-0-
11	1380 N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					-0-

PRATER UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 288340		COMPL. DATE 07/01/2019		TOTAL DEPTH 2714 PERF. 2437 - 2447								
06	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	1 X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	1 X	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUCE OGLETREE LLC		103274		RRCID -> 151836		COMPL. DATE 07/01/1994		TOTAL DEPTH 2779 PERF. 2230 - 2288								
MCCLUSKEY		WELL #: 1														
06	0 W	65	-0-	65	220	65	2			N	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	220					N	-0-					-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	220					N	-0-					-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	220					N	-0-					-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	220					N	-0-					-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	220					N	NO RPT					-0-

NEWMAN		WELL #: 1		RRCID -> 159116		COMPL. DATE 07/01/1996		TOTAL DEPTH 2440 PERF. 1962 - 2010								
06	0 W	51	-0-	51	148	51	2			N	-0-					-0-
07	0 W	84	-0-	84	232	84	2			N	-0-					-0-
08	0 W	65	-0-	65	297	65	2			N	-0-					-0-
09	0 W	75	-0-	75	372	75	2			N	-0-					-0-
10	0 W	56	-0-	56	428	56	2			N	-0-					-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	428					N	NO RPT					-0-

PITTMAN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 162598		COMPL. DATE 02/07/1997		TOTAL DEPTH 1997 PERF. 1945 - 1961								
06	0 W	60	-0-	60	177	60	2			N	-0-					-0-
07	0 W	81	-0-	81	258	81	2			N	-0-					-0-
08	0 W	75	-0-	75	333	75	2			N	-0-					-0-
09	0 W	49	-0-	49	382	49	2			N	-0-					-0-
10	0 W	50	-0-	50	432	50	2			N	-0-					-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	432					N	NO RPT					-0-

MCCLUSKEY		WELL #: 2		RRCID -> 215944		COMPL. DATE 03/22/2006		TOTAL DEPTH 2353 PERF. 2262 - 2301								
06	0 W	68	-0-	68	233	68	2			N	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	233					N	-0-					-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	233					N	-0-					-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	233					N	-0-					-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	233					N	-0-					-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	233					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

POSIDIAN (ELLEN.) TRACER OPERATING, INC. GUEST, J				72511 500 863965	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PALO PINTO					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
				WELL #: 3	RRCID -> 277646	COMPL. DATE 11/21/2011	TOTAL DEPTH 4343	PERF. 3980	-	4010		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			21
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			21
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			21
11	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		
06	303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303 2		N	-0-			-0-
07	298 N	298	-0-	-0- B	-0-	298 2		N	-0-			-0-
08	290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	270 N	264	-0-	-6 B	-0-	264 2		N	-0-			-0-
10	279 N	225	-0-	-54 B	-0-	225 2		N	-0-			-0-
11	270 N	223	-0-	-47 B	-0-	223 2		N	-0-			-0-
POPP				WELL #: 8	RRCID -> 282578	COMPL. DATE 05/30/2007	TOTAL DEPTH 4454	PERF. 4329	-	4332		
06	303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303 2		N	-0-			-0-
07	298 N	298	-0-	-0- B	-0-	298 2		N	-0-			-0-
08	310 N	290	-0-	-20 B	-0-	290 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	300 N	264	-0-	-36 B	-0-	264 2		N	-0-			-0-
10	310 N	225	-0-	-85 B	-0-	225 2		N	-0-			-0-
11	270 N	223	-0-	-47 B	-0-	223 2		N	-0-			-0-
POSSUM KINGDOM (BEND CONGL.) BROWN, DARRYL OPERATING L.L.C. ASHBY "A"				72518 200 099280	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO					
				WELL #: 4RC	RRCID -> 199346	COMPL. DATE 01/08/2004	TOTAL DEPTH 4383	PERF. 4078	-	4086		
06	30 N	13	-0-	-17	-0-	13 2		N	-0-			-0-
07	31 N	15	-0-	-16	-0-	15 2		N	-0-			-0-
08	31 N	11	-0-	-20	-0-	11 2		N	-0-			-0-
09	13 N	7	-0-	-6	-0-	7 2		N	-0-			-0-
10	15 N	10	-0-	-5	-0-	10 2		N	-0-			-0-
*11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-			-0-
ASHBY				WELL #: 3RC	RRCID -> 199347	COMPL. DATE 01/09/2004	TOTAL DEPTH 4270	PERF. 4089	-	4106		
06	15 N	13	-0-	-2	-0-	13 2		N	-0-			33
07	31 N	15	-0-	-16	-0-	15 2		N	-0-			33
08	31 N	9	-0-	-22	-0-	9 2		N	-0-			33
09	13 N	8	-0-	-5	-0-	8 2		N	-0-			33
10	15 N	10	-0-	-5	-0-	10 2		N	-0-			33
*11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-			33
POSSUM KINGDOM (CONGL.) BROWN, DARRYL OPERATING L.L.C. ASHBY				72518 333 099280	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO					
				WELL #: 13RC	RRCID -> 122976	COMPL. DATE 10/20/1985	TOTAL DEPTH 4139	PERF. 3926	-	3934		
06	30 N	25	-0-	-5 B	-0-	25 2		Y	-0-			-0-
07	31 N	30	-0-	-1 B	-0-	30 2		Y	-0-			-0-
08	18 N	18	-0-	-0- B	-0-	18 2		Y	-0-			-0-
09	30 N	15	-0-	-15 B	-0-	15 2		Y	-0-			-0-
10	31 N	20	-0-	-11 B	-0-	20 2		Y	-0-			-0-
11	30 N	25	-0-	-5 B	-0-	25 2		Y	-0-			-0-

POSSUM KINGDOM (CONGL.)		//CONT.//		72518 333	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO						
BROWN, DARRYL OPERATING L.L.C.		//CONT.//		099280									
ASHBY -14-		WELL #:		14RC	RRCID ->	122977	COMPL. DATE	11/08/1985	TOTAL DEPTH	3990	PERF.	3872 - 3882	
M	O	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
06		30 N	25	-0-	-5 B	-0-	25	2		Y	-0-		-0-
07		31 N	30	-0-	-1 B	-0-	30	2		Y	-0-		-0-
08		18 N	18	-0-	-0- B	-0-	18	2		Y	-0-		-0-
09		30 N	14	-0-	-16 B	-0-	14	2		Y	-0-		-0-
10		31 N	21	-0-	-10 B	-0-	21	2		Y	-0-		-0-
11		30 N	25	-0-	-5 B	-0-	25	2		Y	-0-		-0-

HARALSON		WELL #:		16	RRCID ->	226656	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3974	PERF.	3852 - 3882	
06		480 N	429	-0-	-51 B	-0-	429	2		N	-0-		14
07		527 N	510	-0-	-17 B	-0-	510	2		N	-0-		14
08		434 N	313	-0-	-121 B	-0-	313	2		N	-0-		14
09		420 N	247	-0-	-173 B	-0-	247	2		N	-0-		14
10		496 N	348	-0-	-148 B	-0-	348	2		N	-0-		14
*11		348 N	348	-0-	-0- B	-0-	348	2		N	-0-		14

KORNYE-TILLMAN COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	126317	COMPL. DATE	03/01/1986	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	4042 - 4048	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		36
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		36
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		36
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		36
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		36
11		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	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-

ASHBY 9X		WELL #:		1	RRCID ->	126321	COMPL. DATE	01/26/1985	TOTAL DEPTH	4666	PERF.	3992 - 4000	
06		60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2		N	-0-		58
07		93 N	85	-0-	-8 B	-0-	85	2		N	-0-		58
08		62 N	33	-0-	-29 B	-0-	33	2		N	-0-		58
09		60 N	53	-0-	-7 B	-0-	53	2		N	-0-		58
10		93 N	79	-0-	-14 B	-0-	79	2		N	-0-		58
*11		96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2		N	-0-		58

ASHBY 2 AL		WELL #:		1	RRCID ->	137483	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	4170	PERF.	3704 - 3714	
06		9 N	5	-0-	-4 B	-0-	5	2		N	-0-		-0-
07		10 N	3	-0-	-7 B	-0-	3	2		N	-0-		-0-
08		5 N	2	-0-	-3 B	-0-	2	2		N	-0-		-0-
09		5 N	3	-0-	-2 B	-0-	3	2		N	-0-		-0-
10		3 N	2	-0-	-1 B	-0-	2	2		N	-0-		-0-
*11		56 N	56	-0-	-0- B	-0-	56	2		N	-0-		-0-

POSSUM KINGDOM (CONGL.)		//CONT.//		72518 333	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
KORNYE-TILLMAN COMPANY		//CONT.//		475741											
ASHBY 12X		WELL #:		1	RRCID ->	137484	COMPL. DATE	07/13/1985	TOTAL DEPTH	4120	PERF. 4040 - 4046				
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				79
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				79
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				79
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				79
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				79
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				79

SET RANCH "A"		WELL #:		1	RRCID ->	176807	COMPL. DATE	03/20/2000	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 4115 - 4125				
06	90 N	80	-0-	-10	B	-0-	80	2		N	-0-				-0-
07	155 N	26	-0-	-129	B	-0-	26	2		N	-0-				-0-
08	93 N	91	-0-	-2	B	-0-	91	2		N	-0-				-0-
09	121 N	121	-0-	-0-	B	-0-	121	2		N	-0-				-0-
10	101 N	101	-0-	-0-	B	-0-	101	2		N	-0-				-0-
*11	147 N	147	-0-	-0-	B	-0-	147	2		N	-0-				-0-

ASHBY 17X		WELL #:		1	RRCID ->	226041	COMPL. DATE	09/25/1987	TOTAL DEPTH	4240	PERF. 3996 - 4006				
06	5 N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	2		N	-0-				78
07	5 N	3	-0-	-2	B	-0-	3	3		N	-0-				78
08	4 N	2	-0-	-2	B	-0-	2	2		N	-0-				78
09	5 N	3	-0-	-2	B	-0-	3	3		N	-0-				78
10	3 N	2	-0-	-1	B	-0-	2	2		N	-0-				78
*11	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	2		N	-0-				78

ASHBY 5X		WELL #:		1	RRCID ->	258888	COMPL. DATE	07/21/1984	TOTAL DEPTH	4220	PERF. 4110 - 4114				
06	60 N	51	-0-	-9	B	-0-	51	2		N	-0-				-0-
07	62 N	51	-0-	-11	B	-0-	51	2		N	-0-				-0-
08	62 N	51	-0-	-11	B	-0-	51	2		N	-0-				-0-
09	60 N	53	-0-	-7	B	-0-	53	2		N	-0-				-0-
10	62 N	1	-0-	-61	B	-0-	1	2		N	-0-				-0-
11	60 N	1	-0-	-59	B	-0-	1	2		N	-0-				-0-

SKY RESOURCES, INC.		786408		WELL #:		1	RRCID ->	119879	COMPL. DATE	12/20/1985	TOTAL DEPTH	4694	PERF. 4028 - 4034		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

ASHBY 6X		WELL #:		1	RRCID ->	126318	COMPL. DATE	10/04/1984	TOTAL DEPTH	4211	PERF. 4100 - 4102				
06	161 N	161	-0-	-0-	B	-0-	161	3		N	-0-				18
07	155 N	144	-0-	-11	B	-0-	144	3		N	-0-				18
08	124 N	75	-0-	-49	B	-0-	75	3		N	-0-				18
09	150 N	123	-0-	-27	B	-0-	123	3		N	-0-				18
10	155 N	125	-0-	-30	B	-0-	125	3		N	-0-				18
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	B	-0-				N	NO RPT				18

POSSUM KINGDOM (CONGL. UP.)		72518 666		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO			
KORNYE-TILLMAN COMPANY		475741									
SEAMAN, L. E. "B"		WELL #: 1B		RRCID -> 282991		COMPL. DATE 10/12/2017		TOTAL DEPTH 4202		PERF. 3917 - 3927	
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
06	150 N	26	-0-	-124	-0-	26 2	N	-0-			-0-
07	124 N	13	-0-	-111	-0-	13 2	N	-0-			-0-
08	93 N	55	-0-	-38	-0-	55 2	N	-0-			-0-
09	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2	N	-0-			-0-
10	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2	N	-0-			-0-
*11	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 2	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	
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
06	1170 N	458	-0-	-712	-0-	458 3	N	-0-			296
07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3	N	-0-			296
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			296
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			296
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			296
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			296

KORNYE-TILLMAN COMPANY		475741		RRCID -> 018094		COMPL. DATE 08/18/1995		TOTAL DEPTH 4687		PERF. 4100 - 4150	
SEAMAN, L. E., -B-		WELL #: 4B									
06	540 N	506	-0-	-34	-0-	506 2	N	-0-			-0-
07	837 N	493	-0-	-344	-0-	493 2	N	-0-			-0-
08	372 N	345	-0-	-27	-0-	345 2	N	-0-			-0-
09	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627 2	N	-0-			-0-
10	496 N	141	-0-	-355	-0-	141 2	N	-0-			-0-
*11	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 2	N	-0-			-0-

POTTSVILLE (MARBLE FALLS)		72721 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HAMILTON			
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC		280875									
DAWSON, D. B.		WELL #: 1		RRCID -> 018097		COMPL. DATE 07/08/1936		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2558 - 2565	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

MARWITZ, W. A.		WELL #: 1		RRCID -> 018099		COMPL. DATE 08/09/1941		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2540 - 2644	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

REA, T. K.		WELL #: 1		RRCID -> 018100		COMPL. DATE 03/25/1936		TOTAL DEPTH 2710		PERF. 2412 - 2455	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

POTTSVILLE (MARBLE FALLS)		//CONT.//		72721 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HAMILTON				
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC//CONT.//		280875									
NEIMANN, HENRY		WELL #:		1	RRCID -> 018101	COMPL. DATE 03/18/1945	TOTAL DEPTH 2644	PERF. 2575	-	2644	
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

BURKS, T. J., ESTATE		WELL #:		2	RRCID -> 040273	COMPL. DATE 09/10/1966	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

HARRIS, J. W.		WELL #:		2	RRCID -> 040474	COMPL. DATE 09/27/1966	TOTAL DEPTH 2725	PERF. N/A			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

REA, T. K.		WELL #:		2	RRCID -> 175065	COMPL. DATE 10/27/1999	TOTAL DEPTH 2975	PERF. 2463	-	2540	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

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	
06	504 X	504	-0-	-0-	-0-	504 2	Y	-0-			27
07	705 X	705	-0-	-0-	-0-	705 2	Y	-0-			27
08	643 X	643	-0-	-0-	-0-	643 2	Y	-0-			27
09	620 X	620	-0-	-0-	-0-	620 2	Y	-0-			27
10	632 X	632	-0-	-0-	-0-	632 2	Y	-0-			27
*11	612 X	612	-0-	-0-	-0-	612 2	Y	-0-			27

LONE STAR GAS FEE		WELL #:		4	RRCID -> 018108	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
06	336 X	336	-0-	-0-	-0-	336 2	Y	-0-			32
07	470 X	470	-0-	-0-	-0-	470 2	Y	-0-			32
08	429 X	429	-0-	-0-	-0-	429 2	Y	-0-			32
09	414 X	414	-0-	-0-	-0-	414 2	Y	-0-			32
10	422 X	422	-0-	-0-	-0-	422 2	Y	-0-			32
*11	408 X	408	-0-	-0-	-0-	408 2	Y	-0-			32

POTTSVILLE, SOUTH (MARBLE FALLS)//CONT.// 72725 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HAMILTON														
ARROWHEAD OPERATING INC. //CONT.// 033521														
LONE STAR GAS FEE WELL #: 6 RRCID -> 018110 COMPL. DATE 08/18/1957 TOTAL DEPTH 3348 PERF. 2658 - 2762														
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
06		1007 X	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2		Y	-0-			183
07		1409 X	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2		Y	-0-			183
08		1287 X	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2		Y	-0-			183
09		1241 X	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2		Y	-0-			183
10		1265 X	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2		Y	-0-			183
*11		1223 X	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2		Y	-0-			183

LONE STAR GAS FEE WELL #: 7 RRCID -> 018111 COMPL. DATE 04/11/1952 TOTAL DEPTH 2816 PERF. 2558 - 2694														
06		1007 X	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2		Y	-0-			172
07		1409 X	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2		Y	-0-			172
08		1287 X	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2		Y	-0-			172
09		1241 X	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2		Y	-0-			172
10		1265 X	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2		Y	-0-			172
*11		1223 X	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2		Y	-0-			172

JONES, TRAVIS WELL #: 9 RRCID -> 229310 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2616 - 2654														
06		168 X	168	-0-	-0-	-0-	168	2		N	-0-			63
07		235 X	235	-0-	-0-	-0-	235	2		N	-0-			63
08		214 X	214	-0-	-0-	-0-	214	2		N	-0-			63
09		207 X	207	-0-	-0-	-0-	207	2		N	-0-			63
10		211 X	211	-0-	-0-	-0-	211	2		N	-0-			63
*11		204 X	204	-0-	-0-	-0-	204	2		N	-0-			63

LONE STAR FEE/JONES, TRAVIS WELL #: 10 RRCID -> 232485 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2760 - 2786														
06		336 X	336	-0-	-0-	-0-	336	2		N	-0-			8
07		470 X	470	-0-	-0-	-0-	470	2		N	-0-			8
08		429 X	429	-0-	-0-	-0-	429	2		N	-0-			8
09		414 X	414	-0-	-0-	-0-	414	2		N	-0-			8
10		422 X	422	-0-	-0-	-0-	422	2		N	-0-			8
*11		408 X	408	-0-	-0-	-0-	408	2		N	-0-			8

PRIDDY (CADDO) 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														
06		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
07		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
08		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
09		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
10		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
11		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														
06		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
07		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
08		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
09		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
10		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
11		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-

PROCO (STRAWN 1690)			73249 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
PROCO OPERATING CO., INC.			679595												
HAYTER, A. L.			WELL #: 5		RRCID -> 109696		COMPL. DATE 01/22/1984		TOTAL DEPTH 2522		PERF. 1690 - 1696				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	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				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	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				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ROLLO RESOURCES, LLC			726791		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN						
FULLER, K. W.			WELL #: 2		RRCID -> 111501		COMPL. DATE 04/01/1984		TOTAL DEPTH 2100		PERF. 1682 - 1703				
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PUTNAM, N. (CADDO 3250)			73511 310		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN						
SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC.			767534												
WILLIAMS 2973			WELL #:		RRCID -> 148356		COMPL. DATE 09/10/1981		TOTAL DEPTH 4068		PERF. 3250 - 3255				
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				38
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				38
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				38
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				38
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				38
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				38

SPENCE ENERGY COMPANY			809332		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN						
GEORGE, KENNETH			WELL #: 4		RRCID -> 201674		COMPL. DATE 11/12/1998		TOTAL DEPTH 4220		PERF. 3512 - 3524				
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				30
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				30
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				30
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				30
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				30
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				30

PLUGGED AND ABANDONED _____ 05/22/2007															
PLUGGED AND ABANDONED _____ 04/18/2019 - PLUGGED 04/18/19															

PUTNAM, NORTH (FLIPPIN)		73511 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN					
PHILLIPS, B. F.		662400											
CUNNINGHAM & LAWSON		WELL #: 1		RRCID -> 018114		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 562 - 571	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PUTNAM, NE (CONGLOMERATE)		73515 300		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALLAHAN					
PETEX		659782											
RAMSEY BURRETTE		WELL #: 1		RRCID -> 066858		COMPL. DATE 12/22/1975		TOTAL DEPTH 4020		PERF. N/A			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	2315 X	2315	-0-	-0-	-0-	-0-	2315	2			N	-0-	-0-
07	2337 X	2337	-0-	-0-	-0-	-0-	2337	2			N	-0-	-0-
08	2194 X	2194	-0-	-0-	-0-	-0-	2194	2			N	-0-	-0-
09	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	-0-	2155	2			N	-0-	-0-
*10	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	-0-	2133	2			N	-0-	-0-
*11	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	-0-	2038	2			N	-0-	-0-

PROBE EXPLORATION COMPANY		679299		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALLAHAN					
PRUET		WELL #: 1		RRCID -> 237257		COMPL. DATE 12/18/2007		TOTAL DEPTH 4122		PERF. 3876 - 3895			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	120 N	69	-0-	-51	-0-	-0-	69	3			N	-0-	12
07	73 N	73	-0-	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-	12
08	83 N	83	-0-	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-	12
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-	12
10	148 N	148	-0-	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-	12
11	90 N	12	-0-	-78	-0-	-0-	12	3			N	-0-	12

ROCK OPERATING		722855		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALLAHAN					
YARBROUGH, J.A. #2		WELL #: 1		RRCID -> 088084		COMPL. DATE 01/02/1980		TOTAL DEPTH 4196		PERF. 3833 - 3838			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	390 N	-0-	-0-	-390	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	372 N	-0-	-0-	-372	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-	-0-
*11	655 N	655	-0-	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-	-0-

PUTNAM, NE (MISS)		73515 600		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALLAHAN					
HORIZON WELL SERVICES, INC.		400095											
LEE, BRENDA		WELL #: 1		RRCID -> 124884		COMPL. DATE 03/05/1982		TOTAL DEPTH 4091		PERF. 4010 - 4032			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	119
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	119
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	119
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	119
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	119
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	2940 #	2592	-0-	-348	-0-	2556	3	36	9	N	33	146
07	3007 #	2843	-0-	-164	-0-	2789	3	54	9	N	49	195
08	3007 #	2728	-0-	-279	-0-	2728	3			N	-0-	195
09	2580 N	1640	-0-	-940	-0-	1640	3			N	-0-	195
*10	2852 N	1248	-0-	-1604	-0-	1248	3			N	-0-	195
11	2640 N	672	-0-	-1968	-0-	672	3			N	-0-	195

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BALL WELL #: 20 RRCID -> 215653 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 3735 PERF. 3562 - 3608

06	937 N	937	-0-	-0-	-0-	91	1	846	2	N	-0-	-0-
07	992 N	970	-0-	-22	-0-	72	1	898	2	N	-0-	-0-
08	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	72	1	952	2	N	-0-	-0-
09	930 N	890	-0-	-40	-0-	48	1	842	2	N	-0-	-0-
10	961 N	914	-0-	-47	-0-	31	1	883	2	N	-0-	-0-
11	960 N	880	-0-	-80	-0-	28	1	852	2	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

06	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-	-0-
07	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-	-0-
08	279 N	143	-0-	-136	-0-	143	2			N	-0-	-0-
09	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-	-0-
10	279 N	209	-0-	-70	-0-	209	2			N	-0-	-0-
*11	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	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

06	420 N	384	-0-	-36	-0-	384	2			N	-0-	-0-
07	434 N	387	-0-	-47	-0-	387	2			N	-0-	-0-
08	403 N	392	-0-	-11	-0-	392	2			N	-0-	-0-
09	390 N	236	-0-	-154	-0-	236	2			N	-0-	-0-
10	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-	-0-
*11	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

RANCHO DE PAZ (CONGL.)			74550 250		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: PALO PINTO				
AMEN OIL LLC			016944												
HOLLAND, MIKE ETAL			WELL #: 1		RRCID -> 121064			COMPL. DATE 02/25/1985			TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3403 - 3412				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	131					Y	NO RPT			-0-
07		31 N	NO RPT	-0-	-31	100					Y	NO RPT			-0-
08		31 N	NO RPT	-0-	-31	69					Y	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	69					Y	NO RPT			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	69					Y	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	69					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				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

06		750 N	590	-0-	-160	-0-	589	2	1	9	N	1			146
07		744 N	645	-0-	-99	-0-	645	2			N	-0-			146
08		647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-			146
09		620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-			146
10		651 N	637	-0-	-14	-0-	637	2			N	-0-			146
11		630 N	595	-0-	-35	-0-	592	2	3	9	N	3			149

WOODS HEIRS			WELL #: 3		RRCID -> 221499			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 3683 PERF. 3155 - 3192				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

06		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-			-0-
07		124 N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-			-0-
08		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-			-0-
09		120 N	107	-0-	-13	-0-	107	2			N	-0-			-0-
10		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-			-0-
*11		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-			-0-

WOODS HEIRS			WELL #: 5		RRCID -> 221502			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 3716 PERF. 3215 - 3291				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WOODS HEIRS			WELL #: 6		RRCID -> 221503			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 3855 PERF. 3184 - 3269				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

06		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-			-0-
07		62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-			-0-
08		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-			-0-
09		60 N	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-			-0-
10		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-			-0-
*11		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-			-0-

DFG ENERGY COMPANY LLC			216724												
CONNELLEE, T. W.			WELL #: 9		RRCID -> 017628			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH N/A PERF. 3400 - 3420				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		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 #:		1706	RRCID ->	018118	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3216 - 3220	
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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B	DENY	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	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	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	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	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	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

EAST RANGER UNIT		WELL #:		1001	RRCID ->	044221	COMPL. DATE	10/24/1918	TOTAL DEPTH	3457	PERF.	0 - 3449	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	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	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	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	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	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 #:		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
RANGER/MCCLESKEY SAND/FIELD UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	088682	COMPL. DATE	12/12/1958	TOTAL DEPTH	3503	PERF.	3268 - 3503
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
RANGER/MCCLESKEY SAND/FIELD UNIT		WELL #:	19	RRCID ->	088687	COMPL. DATE	07/00/1918	TOTAL DEPTH	3530	PERF.	3295 - 3320
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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 #:		4503	RRCID ->	104746	COMPL. DATE	11/01/1986	TOTAL DEPTH	3710	PERF.	3208 - 3420
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
							CODE	CODE	CODE	CODE		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-		-0-
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CONNELLEE, T. W.		WELL #:		5	RRCID ->	118486	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3505	PERF.	3445 - 3475
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	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										
NORTHWEST RANGER UNIT		WELL #: 3904		RRCID -> 123304		COMPL. DATE 07/10/1983		TOTAL DEPTH 3610		PERF. 3499 - 3507		
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	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		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	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		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31

HARRIS, N. B.		WELL #: 1		RRCID -> 179763		COMPL. DATE 10/13/1984		TOTAL DEPTH 3545		PERF. N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HARRIS, W. A.		WELL #: 1		RRCID -> 197814		COMPL. DATE 09/26/1984		TOTAL DEPTH 3541		PERF. 3261 - 3283		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
11	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3

HARRIS, P.O.		WELL #: 1		RRCID -> 262524		COMPL. DATE 02/11/1983		TOTAL DEPTH 3648		PERF. 3196 - 3236		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RANGER (BLACK LIME WEST)
BRAKA OPERATING, L.L.C.
DAVIS, W.T.

74657 250 ASSOCIATED 49B
088563
WELL #: 2 RRCID -> 106237 COMPL. DATE 11/13/1981 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3304 - 3321

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
06	87 R	87	-0-	-0-	-0-	87	2		N	-0-			-0-
07	74 R	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			-0-
08	93 #	75	-0-	-18	-0-	75	2		N	-0-			-0-
09	90 #	25	-0-	-65	-0-	25	2		N	-0-			-0-
10	93 #	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
11	90 #	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-

EARNEST (LAKE SAND) UNIT

WELL #: B 2 RRCID -> 114446 COMPL. DATE 12/20/1984 TOTAL DEPTH 3675 PERF. 3446 - 3518

06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BRYANT, C.B.

WELL #: 1 RRCID -> 122489 COMPL. DATE 12/27/1984 TOTAL DEPTH 3876 PERF. 3376 - 3395

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HAMOR, C. F.

WELL #: 1 RRCID -> 122490 COMPL. DATE 04/18/1984 TOTAL DEPTH 3655 PERF. 3396 - 3457

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

VOWELL, W.C.

WELL #: 1 RRCID -> 122495 COMPL. DATE 07/06/1982 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3376 - 3550

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13

EASTLAND OPERATING, L.L.C.
CHRISTMAS

239726
WELL #: 2 RRCID -> 118741 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3394 - 3484

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RANGER (BLACK LIME WEST) //CONT.// 74657 250 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
 EARNEST (LAKE SAND) UNIT WELL #: L 2 RRCID -> 118742 COMPL. DATE 03/22/1984 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3500 - 3520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EARNEST (LAKE SAND) UNIT WELL #: L 3 RRCID -> 118743 COMPL. DATE 05/13/1985 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3365 - 3470

06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EARNEST (LAKE SAND) UNIT WELL #: L 4 RRCID -> 118744 COMPL. DATE 05/14/1985 TOTAL DEPTH 3870 PERF. 3404 - 3520

06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITAIN WELL #: 1 RRCID -> 121065 COMPL. DATE 01/20/1983 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3510 - 3532

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EARNEST "E" WELL #: 1 RRCID -> 196651 COMPL. DATE 04/14/1983 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3336 - 3532

06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	6851					N	-0-					-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	6851					N	-0-					-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	6851					N	-0-					-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	6851					N	-0-					-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	6851					N	-0-					-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	6851					N	-0-					-0-

EARNEST "E" WELL #: 2 RRCID -> 196655 COMPL. DATE 05/27/1983 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3402 - 3505

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130

RECLASSIFIED TO OIL 10/05/2016

SMITH PIPE OF ABILENE 794745
 MORTON, J. B. WELL #: RRCID -> 174454 COMPL. DATE 10/07/1982 TOTAL DEPTH 4008 PERF. 3508 - 3532

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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

06	120 #	116	-0-	-4	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
07	124 #	116	-0-	-8	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
08	124 #	112	-0-	-12	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
09	120 #	95	-0-	-25	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
10	124 #	85	-0-	-39	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
11	120 #	42	-0-	-78	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-

BARNES, J.E. WELL #: 2 RRCID -> 106214 COMPL. DATE 02/25/1981 TOTAL DEPTH 3870 PERF. 3348 - 3372

06	60 R	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					23
07	62 #	61	-0-	-1	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					23
08	62 #	28	-0-	-34	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					23
09	60 #	23	-0-	-37	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					23
10	62 #	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					Y	-0-					23
11	60 #	-0-	-0-	-60	-0-	-0-					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	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
06	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-			10
07	124 #	122	-0-	-2	-0-	122	2			Y	-0-			10
08	124 #	117	-0-	-7	-0-	117	2			Y	-0-			10
09	120 #	102	-0-	-18	-0-	102	2			Y	-0-			10
10	124 #	90	-0-	-34	-0-	90	2			Y	-0-			10
11	120 #	69	-0-	-51	-0-	69	2			Y	-0-			10

BARNES, J.W.		WELL #: 3		RRCID -> 106218		COMPL. DATE 02/25/1981		TOTAL DEPTH 4114		PERF. 3374 - 3393				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BARNES, J.W.		WELL #: 4		RRCID -> 106219		COMPL. DATE 03/17/1981		TOTAL DEPTH 3815		PERF. 3410 - 3439				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BOBO, E. H.		WELL #: 1		RRCID -> 111226		COMPL. DATE 12/01/1982		TOTAL DEPTH 3590		PERF. 3089 - 3116				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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				
06	60 #	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-			-0-
07	62 #	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-			-0-
08	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-			-0-
09	60 #	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-			-0-
10	62 #	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-			-0-
11	60 #	40	-0-	-20	-0-	40	2			N	-0-			-0-

LOWRANCE, C. E.		WELL #: 1		RRCID -> 122943		COMPL. DATE 08/01/1983		TOTAL DEPTH 3615		PERF. 3374 - 3393				
06	900 #	834	-0-	-66	-0-	834	2			N	-0-			38
07	953 R	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-			38
08	928 R	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-			38
09	840 #	284	-0-	-556	-0-	284	2			N	-0-			38
10	930 #	770	-0-	-160	-0-	770	2			N	-0-			38
11	900 #	10	-0-	-890	-0-	10	2			N	-0-			38

SCOTT,JOE		WELL #: 6		RRCID -> 132045		COMPL. DATE 03/18/1985		TOTAL DEPTH 4124		PERF. 3402 - 3450				
06	750 #	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-			-0-
07	775 #	3	-0-	-772	-0-	3	2			N	-0-			-0-
08	775 #	20	-0-	-755	-0-	20	2			N	-0-			-0-
09	750 #	3	-0-	-747	-0-	3	2			N	-0-			-0-
10	217 #	1	-0-	-216	-0-	1	2			N	-0-			-0-
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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

06	210 #	161	-0-	-49	-0-	161	2	N	-0-		-0-
07	217 #	139	-0-	-78	-0-	139	2	N	-0-		-0-
08	217 #	135	-0-	-82	-0-	135	2	N	-0-		-0-
09	210 #	53	-0-	-157	-0-	53	2	N	-0-		-0-
10	217 #	135	-0-	-82	-0-	135	2	N	-0-		-0-
11	150 #	125	-0-	-25	-0-	125	2	N	-0-		-0-

TIBBELS WELL #: 1 RRCID -> 110686 COMPL. DATE 04/20/1982 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 3244 - 3264

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BARBER, LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 113730 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3220 - 3245

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HATTON WELL #: 1 RRCID -> 113734 COMPL. DATE 11/25/1981 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3402 - 3430

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WALKER, NANIE-ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 113737 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 3705 PERF. 3184 - 3202

06	1027 R	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2	N	-0-		-0-
07	1069 R	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2	N	-0-		-0-
08	1053 R	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2	N	-0-		-0-
09	960 #	591	-0-	-369	-0-	591	2	N	-0-		-0-
10	1214 R	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2	N	-0-		-0-
*11	1148 R	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2	N	-0-		-0-

RANGER,NW (MARBLE FALLS)		//CONT.// 74660 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND								
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 239726														
NICKS		WELL #: 1		RRCID -> 118745		COMPL. DATE 02/10/1982		TOTAL DEPTH 3675		PERF. 3264 - 3292						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NICKS		WELL #: 2		RRCID -> 118746		COMPL. DATE 05/20/1983		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 3192 - 3334						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOPER		WELL #: 1		RRCID -> 118749		COMPL. DATE 12/20/1982		TOTAL DEPTH 3375		PERF. 3232 - 3304						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HODGES		WELL #: 1		RRCID -> 118750		COMPL. DATE 05/13/1983		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 3194 - 3335						
06	90 #	63	-0-	-27	-0-	63	2			N	-0-					19
07	93 #	57	-0-	-36	-0-	57	2			N	-0-					19
08	93 #	43	-0-	-50	-0-	43	2			N	-0-					19
09	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					19
10	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					19
11	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					19

HODGES		WELL #: 2		RRCID -> 118751		COMPL. DATE 05/16/1983		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 3214 - 3355						
06	150 #	111	-0-	-39	-0-	111	2			N	-0-					33
07	155 #	102	-0-	-53	-0-	102	2			N	-0-					33
08	155 #	76	-0-	-79	-0-	76	2			N	-0-					33
09	150 #	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					33
10	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					33
11	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					33

THOMAS		WELL #: 1		RRCID -> 120297		COMPL. DATE 08/14/1982		TOTAL DEPTH 3450		PERF. 3326 - 3348						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS		WELL #: 2		RRCID -> 120298		COMPL. DATE 10/18/1982		TOTAL DEPTH 3475		PERF. 3363 - 3438						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANGER,NW (MARBLE FALLS)		//CONT.// 74660 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND							
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 239726													
WAGNER		WELL #: 1		RRCID -> 120886		COMPL. DATE 05/06/1981		TOTAL DEPTH 3481		PERF. 3426 - 3446					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
WAGNER		WELL #: 2		RRCID -> 120887		COMPL. DATE 06/10/1981		TOTAL DEPTH 3480		PERF. 3420 - 3442					
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
EPPEY JENNINGS		WELL #: 2 U		RRCID -> 121068		COMPL. DATE 04/20/1986		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 3288 - 3300					
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
BARNES, J.W.		WELL #: 1		RRCID -> 122433		COMPL. DATE 05/10/1980		TOTAL DEPTH 3456		PERF. 3324 - 3450					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
CARTER, BARNEY		WELL #: 1		RRCID -> 122437		COMPL. DATE 03/01/1982		TOTAL DEPTH 3800		PERF. 3330 - 3354					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
GORDON, W. K.		WELL #: 1		RRCID -> 122438		COMPL. DATE 09/12/1980		TOTAL DEPTH 3473		PERF. 3364 - 3390					
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
GORDON, W.K.		WELL #: 2		RRCID -> 122439		COMPL. DATE 09/20/1980		TOTAL DEPTH 3482		PERF. 3270 - 3408					
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

RANGER,NW (MARBLE FALLS)			//CONT.//		74660 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND						
EASTLAND OPERATING, L.L.C.			//CONT.//		239726											
GRIFFIN			WELL #:		1	RRCID ->	122440	COMPL. DATE	08/17/1984	TOTAL DEPTH	3625	PERF. 3216 - 3354				
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

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAGAMAN (SOUTH)			WELL #:		3	RRCID ->	122441	COMPL. DATE	06/04/1983	TOTAL DEPTH	3750	PERF. 3232 - 3325				
06		120 #	42	-0-	-78	-0-	-0-	42	2			Y	-0-			-0-
07		124 #	50	-0-	-74	-0-	-0-	50	2			Y	-0-			-0-
08		93 #	47	-0-	-46	-0-	-0-	47	2			Y	-0-			-0-
09		60 #	6	-0-	-54	-0-	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
10		62 #	57	-0-	-5	-0-	-0-	57	2			Y	-0-			-0-
*11		161 R	161	-0-	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-			-0-

KING			WELL #:		1	RRCID ->	122446	COMPL. DATE	03/31/1982	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3330 - 3345				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RODGERS			WELL #:		1	RRCID ->	122448	COMPL. DATE	11/01/1982	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3404 - 3452				
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RYANO			WELL #:		1	RRCID ->	125100	COMPL. DATE	09/04/1987	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 3191 - 3292				
06		30 #	17	-0-	-13	-0-	-0-	17	2			N	-0-			-0-
07		31 #	17	-0-	-14	-0-	-0-	17	2			N	-0-			-0-
08		31 #	17	-0-	-14	-0-	-0-	17	2			N	-0-			-0-
09		30 #	15	-0-	-15	-0-	-0-	15	2			N	-0-			-0-
10		31 #	16	-0-	-15	-0-	-0-	16	2			N	-0-			-0-
11		30 #	15	-0-	-15	-0-	-0-	15	2			N	-0-			-0-

OPAL			WELL #:		2	RRCID ->	125379	COMPL. DATE	01/15/1982	TOTAL DEPTH	3781	PERF. 3346 - 3368				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CANTWELL UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	125393	COMPL. DATE	06/10/1981	TOTAL DEPTH	3475	PERF. 3420 - 3444				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RANGER,NW (MARBLE FALLS)			//CONT.//		74660 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND				
EASTLAND OPERATING, L.L.C.			//CONT.//		239726									
TURNER			WELL #:		2	RRCID ->	138014	COMPL. DATE	10/12/1982	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3386 - 3467		
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

06		30 #	29	-0-	-1	-0-	29	2		N	-0-			-0-
07		31 #	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-			-0-
08		31 #	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-			-0-
09		30 #	9	-0-	-21	-0-	9	2		N	-0-			-0-
10		31 #	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-			-0-
11		30 #	22	-0-	-8	-0-	22	2		N	-0-			-0-

BLEDSOE			WELL #:		1	RRCID ->	138021	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3404	PERF. 3268 - 3394		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MILLS			WELL #:		1	RRCID ->	138025	COMPL. DATE	05/07/1981	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3302 - 3330		
06		37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
07		37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
08		37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
09		37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
10		36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
*11		36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-

MILLS			WELL #:		2	RRCID ->	138026	COMPL. DATE	05/07/1981	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3326 - 3358		
06		37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
07		37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
08		37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
09		37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
10		36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
*11		36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-

MILLS			WELL #:		3	RRCID ->	138029	COMPL. DATE	02/05/1982	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3374 - 3398		
06		37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
07		37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
08		37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
09		37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
10		36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
*11		36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-

HILL			WELL #:		1	RRCID ->	171040	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3950	PERF. 3501 - 3528		
06		60 #	47	-0-	-13	-0-	47	2		N	-0-			80
07		62 #	47	-0-	-15	-0-	47	2		N	-0-			80
08		62 #	47	-0-	-15	-0-	47	2		N	-0-			80
09		60 #	45	-0-	-15	-0-	45	2		N	-0-			80
10		62 #	44	-0-	-18	-0-	44	2		N	-0-			80
11		60 #	38	-0-	-22	-0-	38	2		N	-0-			80

BARNES, MARY			WELL #:		1	RRCID ->	173139	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3440	PERF. 3285 - 3399		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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	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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRE-EMPTION		WELL #:		2	RRCID ->	181922	COMPL. DATE	03/15/1981	TOTAL DEPTH	3464	PERF.	3415 - 3441					
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JM INVESTMENTS, L.L.C.		427733		DECKER	WELL #:	1	RRCID ->	184580	COMPL. DATE	08/00/2001	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	3374 - 3393			
06		2 R	2	-0-	-0-	-0-		2 2			N	-0-					-0-
07		2 R	2	-0-	-0-	-0-		2 2			N	-0-					-0-
08		2 R	2	-0-	-0-	-0-		2 2			N	-0-					-0-
09		2 #	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
10		2 R	2	-0-	-0-	-0-		2 2			N	-0-					-0-
11		2 R	2	-0-	-0-	-0-		2 2			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			
06		180 #	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					38
07		186 #	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					38
08		186 #	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					38
09		60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					38
10		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					38
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

MEEKS, R. E.		559252		MEEKS, VERNA "A"	WELL #:	1	RRCID ->	122947	COMPL. DATE	09/25/1982	TOTAL DEPTH	3795	PERF.	N/A			
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		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			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANGER, SOUTH (MARBLE FALLS) RIDGE OIL COMPANY BRASHEARS		74661 500 711100		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND		
WELL #:		1		RRCID -> 118585		COMPL. DATE 03/31/1984		TOTAL DEPTH 3780 PERF. 2974 - 3000		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		92
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		92
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		92
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		92
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		92
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		92

RAVEN CREEK (STRAWN) SOJOURNER DRILLING CORPORATION WAGSTAFF-ESTES		74863 600 800750		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FISHER		
WELL #:		1		RRCID -> 092547		COMPL. DATE 02/01/1981		TOTAL DEPTH 5040 PERF. 4796 - 4952		
06	314 N	314	-0-	-0-	-0-	25 1 12 9	277 2	N	11	74
07	667 N	667	-0-	-0-	-0-	25 1	642 2	N	-0-	74
08	602 N	602	-0-	-0-	-0-	25 1	577 2	N	-0-	74
09	462 N	462	-0-	-0-	-0-	25 1 11 9	426 2	N	10	84
10	682 N	25	-0-	-657	-0-	25 1		N	-0-	84
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	84

REAGAN (STRAWN) DIAMOND S ENERGY COMPANY REAGAN "14"		75032 370 217005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
WELL #:		2		RRCID -> 156071		COMPL. DATE 10/18/1995		TOTAL DEPTH 4270 PERF. 2432 - 2438		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

REAGAN "14"		WELL #:		6		RRCID -> 175865		COMPL. DATE 01/19/2000		TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2748 - 2770	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

J-TEC PRODUCTION, LLC YEATS		427406 5		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
WELL #:		5		RRCID -> 189086		COMPL. DATE 02/20/2002		TOTAL DEPTH 4114 PERF. 2720 - 2732		
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		N	-0-	-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-	-0-
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-	-0-
09	8 N	6	-0-	-2	-0-	6 3		N	-0-	-0-
*10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-	-0-
11	7 N	5	-0-	-2	-0-	5 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					
M	O	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
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16 3		N	-0-			-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-			-0-
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14 3		N	-0-			-0-
09	30	N	13	-0-	-17	-0-	13 3		N	-0-			-0-
*10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11 3		N	-0-			-0-
11	14	N	11	-0-	-3	-0-	11 3		N	-0-			-0-

YEATS		WELL #: 3		RRCID -> 177481		COMPL. DATE 02/28/2000		TOTAL DEPTH 4145 PERF. 3860 - 3871					
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		N	-0-			-0-
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21 3		N	-0-			-0-
08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30 3		N	-0-			-0-
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	28 3		N	-0-			-0-
*10	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24 3		N	-0-			-0-
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	24 3		N	-0-			-0-

YEATS		WELL #: 4		RRCID -> 178144		COMPL. DATE 02/08/2001		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 2678 - 2713					
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-			-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-			-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		N	-0-			-0-
*10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-			-0-
11	5	N	4	-0-	-1	-0-	4 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					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DANNY MIZE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 125631		COMPL. DATE 03/13/1986		TOTAL DEPTH 3960 PERF. 3253 - 3367					
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28

NORTH SLOPE II		WELL #: 1		RRCID -> 134879		COMPL. DATE 10/31/1985		TOTAL DEPTH 4087 PERF. 3254 - 3399					
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND					
BACON ENERGY		//CONT.//		042398								
POGUE , ONIE		WELL #:		1	RRCID ->	138661	COMPL. DATE	12/04/1986	TOTAL DEPTH	3901	PERF.	3283 - 3314
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
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 #	NO RPT	-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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DOWNTAIN-GIES UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	141900	COMPL. DATE	01/21/1986	TOTAL DEPTH	3792	PERF.	3340 - 3373
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		31
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		31
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		31
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		31
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		31
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		31

KINCAID, W. C.		WELL #:		1	RRCID ->	142625	COMPL. DATE	05/26/1984	TOTAL DEPTH	3890	PERF.	3349 - 3369
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GARRETT		WELL #:		1	RRCID ->	152745	COMPL. DATE	05/14/1984	TOTAL DEPTH	3759	PERF.	N/A
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HOOD KING		WELL #:		1	RRCID ->	162827	COMPL. DATE	08/16/1984	TOTAL DEPTH	3750	PERF.	3316 - 3348
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 BACON ENERGY //CONT.// 042398
 CATON, NELL WELL #: 1 RRCID -> 226473 COMPL. DATE 07/26/1984 TOTAL DEPTH 3869 PERF. 3385 - 3405

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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAGA OPERATING, L.L.C. 088563
 BECK, RAYMOND WELL #: 2 RRCID -> 113745 COMPL. DATE 07/02/1982 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3376 - 3394

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SNEED, MYRL "C" WELL #: 1 RRCID -> 115822 COMPL. DATE 11/04/1983 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3490 - 3650

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS, JUANITA WELL #: 1 RRCID -> 119649 COMPL. DATE 07/12/1984 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3430 - 3462

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSS, L.S. WELL #: 1 RRCID -> 119651 COMPL. DATE 02/13/1984 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 3451 - 3471

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSS, L.S. WELL #: 2 RRCID -> 119652 COMPL. DATE 03/02/1984 TOTAL DEPTH 3730 PERF. 3490 - 3510

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ROSS, L.S.		WELL #: 4		RRCID -> 119654		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3552		PERF. 3437 - 3481				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GOEN, A.C.		WELL #: 2		RRCID -> 122449		COMPL. DATE 04/23/1985		TOTAL DEPTH 3969		PERF. 3504 - 3559				
06	30 #	16	-0-	-14	-0-	16	2			Y	-0-			-0-
07	31 #	14	-0-	-17	-0-	14	2			Y	-0-			-0-
08	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	2			Y	-0-			-0-
09	30 #	1	-0-	-29	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
11	30 #	13	-0-	-17	-0-	13	2			Y	-0-			-0-

VAN GEEM-LEWIS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 127935		COMPL. DATE 08/22/1985		TOTAL DEPTH 3801		PERF. 3310 - 3334				
06	90 #	38	-0-	-52	-0-	38	2			N	-0-			-0-
07	93 #	33	-0-	-60	-0-	33	2			N	-0-			-0-
08	108 R	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-			-0-
09	90 #	60	-0-	-30	-0-	60	2			N	-0-			-0-
10	56 R	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-			-0-
11	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-

SNEED, ERNEST "A"		WELL #: 1		RRCID -> 134880		COMPL. DATE 01/18/1983		TOTAL DEPTH 3915		PERF. 3495 - 3519				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GARRETT, SALLIE		WELL #: 1		RRCID -> 134886		COMPL. DATE 08/21/1984		TOTAL DEPTH 3788		PERF. 3315 - 3344				
06	305 R	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-			39
07	311 R	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-			39
08	310 #	294	-0-	-16	-0-	294	2			Y	-0-			39
09	300 #	249	-0-	-51	-0-	249	2			Y	-0-			39
10	310 #	176	-0-	-134	-0-	176	2			Y	-0-			39
11	300 #	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-			39

GARRETT, SALLIE		WELL #: 4		RRCID -> 134895		COMPL. DATE 10/28/1986		TOTAL DEPTH 3985		PERF. 3359 - 3389				
06	420 #	416	-0-	-4	-0-	416	2			Y	-0-			-0-
07	434 #	416	-0-	-18	-0-	416	2			Y	-0-			-0-
08	434 #	385	-0-	-49	-0-	385	2			Y	-0-			-0-
09	420 #	327	-0-	-93	-0-	327	2			Y	-0-			-0-
10	434 #	234	-0-	-200	-0-	234	2			Y	-0-			-0-
11	420 #	253	-0-	-167	-0-	253	2			Y	-0-			-0-

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.// 75095 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND						
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 088563												
POGUE-EASTLAND UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 138662		COMPL. DATE 12/04/1984		TOTAL DEPTH 3650		PERF. 3270 - 3308				
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
06	239 R	239	-0-	-0-	-0-	156	2	83	9	Y	75	84	1	49
07	248 #	211	-0-	-37	-0-	148	2	63	9	Y	57	89	1	17
08	248 #	213	-0-	-35	-0-	135	2	78	9	Y	71			88
09	240 #	198	-0-	-42	-0-	128	2	70	9	Y	64	83	1	69
10	248 #	196	-0-	-52	-0-	115	2	81	9	Y	74	86	1	57
11	240 #	158	-0-	-82	-0-	79	2	79	9	Y	72	86	1	43

BECK, RAYMOND ONE		WELL #: 1		RRCID -> 141397		COMPL. DATE 12/02/1982		TOTAL DEPTH 3950		PERF. 3453 - 3472				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80

SNEED		WELL #: 1		RRCID -> 141404		COMPL. DATE 07/01/1992		TOTAL DEPTH 3894		PERF. 3520 - 3540				
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HISE, MARTHA A.		WELL #: 1		RRCID -> 141633		COMPL. DATE 08/29/1984		TOTAL DEPTH 3909		PERF. 3414 - 3443				
06	120 #	109	-0-	-11	-0-	109	2			Y	-0-			-0-
07	124 #	110	-0-	-14	-0-	110	2			Y	-0-			-0-
08	124 #	106	-0-	-18	-0-	106	2			Y	-0-			-0-
09	120 #	100	-0-	-20	-0-	100	2			Y	-0-			-0-
10	124 #	94	-0-	-30	-0-	94	2			Y	-0-			-0-
11	120 #	88	-0-	-32	-0-	88	2			Y	-0-			-0-

HISE, MARTHA A.		WELL #: 2		RRCID -> 141635		COMPL. DATE 04/13/1984		TOTAL DEPTH 3898		PERF. 3416 - 3485				
06	90 #	73	-0-	-17	-0-	73	2			Y	-0-			-0-
07	93 #	73	-0-	-20	-0-	73	2			Y	-0-			-0-
08	93 #	71	-0-	-22	-0-	71	2			Y	-0-			-0-
09	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-			-0-
10	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-			-0-
11	60 #	59	-0-	-1	-0-	59	2			Y	-0-			-0-

SNEED, ERNEST		WELL #: 1		RRCID -> 141636		COMPL. DATE 12/21/1982		TOTAL DEPTH 4119		PERF. 3489 - 3549				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			62
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			62
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			62
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			62
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			62
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			62

HISE, MARTHA		WELL #: 3		RRCID -> 141638		COMPL. DATE 07/24/1984		TOTAL DEPTH 3929		PERF. 3449 - 3469				
06	210 #	182	-0-	-28	-0-	182	2			Y	-0-			-0-
07	217 #	183	-0-	-34	-0-	183	2			Y	-0-			-0-
08	186 #	177	-0-	-9	-0-	177	2			Y	-0-			-0-
09	180 #	166	-0-	-14	-0-	166	2			Y	-0-			-0-
10	186 #	157	-0-	-29	-0-	157	2			Y	-0-			-0-
11	180 #	147	-0-	-33	-0-	147	2			Y	-0-			-0-

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
 RUSSELL-WEAVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141952 COMPL. DATE 06/02/1987 TOTAL DEPTH 3887 PERF. 3145 - 3154

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM	BALANCE
06		150 R	150	-0-	-0-	-0-	-0-	150	2				N	-0-				43	
07		159 R	159	-0-	-0-	-0-	-0-	159	2				N	-0-				43	
08		155 #	109	-0-	-46	-0-	-0-	109	2				N	-0-				43	
09		150 #	134	-0-	-16	-0-	-0-	134	2				N	-0-				43	
10		155 #	2	-0-	-153	-0-	-0-	2	2				N	-0-				43	
11		150 #	5	-0-	-145	-0-	-0-	5	2				N	-0-				43	

STROEBEL-WEAVER WELL #: 1 RRCID -> 173407 COMPL. DATE 04/30/1987 TOTAL DEPTH 3906 PERF. 3163 - 3310

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-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

06		81 R	81	-0-	-0-	-0-	-0-	81	2				N	-0-				9	
07		81 R	81	-0-	-0-	-0-	-0-	81	2				N	-0-				9	
08		78 R	78	-0-	-0-	-0-	-0-	78	2				N	-0-				9	
09		60 #	44	-0-	-16	-0-	-0-	44	2				N	-0-				9	
10		62 #	26	-0-	-36	-0-	-0-	26	2				N	-0-				9	
11		60 #	19	-0-	-41	-0-	-0-	19	2				N	-0-				9	

MATTHEWS WELL #: 1 RRCID -> 277575 COMPL. DATE 04/10/1985 TOTAL DEPTH 3764 PERF. 3222 - 3368

06		90 #	58	-0-	-32	-0-	-0-	58	2				N	-0-				-0-	
07		62 #	54	-0-	-8	-0-	-0-	54	2				N	-0-				-0-	
08		62 #	59	-0-	-3	-0-	-0-	59	2				N	-0-				-0-	
09		61 R	61	-0-	-0-	-0-	-0-	61	2				N	-0-				-0-	
10		62 #	28	-0-	-34	-0-	-0-	28	2				N	-0-				-0-	
11		60 #	19	-0-	-41	-0-	-0-	19	2				N	-0-				-0-	

TINDALL IV WELL #: 1 RRCID -> 277627 COMPL. DATE 07/08/1988 TOTAL DEPTH 3882 PERF. 3194 - 3248

06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	

MCCOY WELL #: 1 RRCID -> 288140 COMPL. DATE 02/11/1985 TOTAL DEPTH 3458 PERF. 3221 - 3360

06		12270	28	-0-	-12242	-0-	-0-	28	2				N	-0-				-0-	
07		140 R	140	-0-	-0-	-0-	-0-	140	2				N	-0-				-0-	
08		31 #	29	-0-	-2	-0-	-0-	29	2				N	-0-				-0-	
09		30 #	20	-0-	-10	-0-	-0-	20	2				N	-0-				-0-	
10		31 #	19	-0-	-12	-0-	-0-	19	2				N	-0-				-0-	
11		30 #	7	-0-	-23	-0-	-0-	7	2				N	-0-				-0-	

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND							
BRICO OIL, INC.				091040										
AARON, J.				WELL #:	1	RRCID ->	120499	COMPL. DATE	09/20/1985	TOTAL DEPTH	3415	PERF.	2963 - 2983	
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
06		240 #	228	-0-	-12	-0-	228 2			N	-0-			-0-
07		244 R	244	-0-	-0-	-0-	244 2			N	-0-			-0-
08		238 R	238	-0-	-0-	-0-	238 2			N	-0-			-0-
09		240 #	237	-0-	-3	-0-	237 2			N	-0-			-0-
10		248 #	235	-0-	-13	-0-	235 2			N	-0-			-0-
11		240 #	NO RPT	-0-	-240	-0-				N	NO RPT			-0-

BYRNE OIL COMPANY				119795			CNTY: EASTLAND							
BURNS				WELL #:	1	RRCID ->	281325	COMPL. DATE	09/07/2004	TOTAL DEPTH	3343	PERF.	2761 - 2796	
06		150 #	114	-0-	-36	-0-	114 2			N	-0-			-0-
07		155 #	101	-0-	-54	-0-	101 2			N	-0-			-0-
08		155 #	117	-0-	-38	-0-	117 2			N	-0-			-0-
09		120 #	110	-0-	-10	-0-	110 2			N	-0-			-0-
10		124 #	119	-0-	-5	-0-	119 2			N	-0-			-0-
11		120 R	120	-0-	-0-	-0-	120 2			N	-0-			-0-

CD CONSULTING & OPERATING CO.				120043			CNTY: EASTLAND							
WAYNE, VIVIAN				WELL #:	1	RRCID ->	143171	COMPL. DATE	06/10/1990	TOTAL DEPTH	3360	PERF.	3290 - 3300	
06		236 R	236	-0-	-0-	-0-	236 3			N	-0-			119
07		217 #	167	-0-	-50	-0-	167 3			N	-0-			119
08		217 #	105	-0-	-112	-0-	105 3			N	-0-			119
09		210 #	67	-0-	-143	-0-	67 3			N	-0-			119
10		217 #	49	-0-	-168	-0-	49 3			N	-0-			119
11		210 #	46	-0-	-164	-0-	46 3			N	-0-			119

D & R ENTERPRISES				196846			CNTY: EASTLAND							
HILDEGARD				WELL #:	1	RRCID ->	128925	COMPL. DATE	12/21/1984	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3220 - 3240	
06		210 #	191	-0-	-19	-0-	191 2			N	-0-			-0-
07		217 #	183	-0-	-34	-0-	183 2			N	-0-			-0-
08		217 #	193	-0-	-24	-0-	193 2			N	-0-			-0-
09		210 #	187	-0-	-23	-0-	187 2			N	-0-			-0-
10		217 #	193	-0-	-24	-0-	193 2			N	-0-			-0-
*11		187 R	187	-0-	-0-	-0-	187 2			N	-0-			-0-

WEBB				WELL #:	1	RRCID ->	131134	COMPL. DATE	03/26/1985	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	3210 - 3230	
06		451 R	451	-0-	-0-	-0-	451 2			N	-0-			-0-
07		434 #	425	-0-	-9	-0-	425 2			N	-0-			-0-
08		457 R	457	-0-	-0-	-0-	457 2			N	-0-			-0-
09		442 R	442	-0-	-0-	-0-	442 2			N	-0-			-0-
10		463 R	463	-0-	-0-	-0-	463 2			N	-0-			-0-
*11		445 R	445	-0-	-0-	-0-	445 2			N	-0-			-0-

DFG ENERGY COMPANY LLC				216724			CNTY: EASTLAND							
PEARSON, L.R. "A"				WELL #:	1	RRCID ->	124409	COMPL. DATE	09/26/1980	TOTAL DEPTH	3904	PERF.	3452 - 3460	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND				
EASTLAND OPERATING, L.L.C.				239726							
TANKERSLEY "A"				WELL #: 2	RRCID -> 118753	COMPL. DATE 08/02/1983	TOTAL DEPTH 3750	PERF. 3490	- 3510		
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TANKERSLEY "A"				WELL #: 3	RRCID -> 118754	COMPL. DATE 07/06/1984	TOTAL DEPTH 3600	PERF. 3470	- 3492		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
ABBOTT-REYNOLDS				WELL #: 1	RRCID -> 122453	COMPL. DATE 12/14/1983	TOTAL DEPTH 4050	PERF. 3478	- 3488		
06	3 #	1	-0-	-2	-0-	1 2		N	-0-		20
07	3 #	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-		20
08	3 #	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-		20
09	1 #	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		20
10	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		20
*11	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-		20
GERMANY "B"				WELL #: 1	RRCID -> 122454	COMPL. DATE 08/06/1985	TOTAL DEPTH 3869	PERF. 3384	- 3451		
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	1 #	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-
09	1 #	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-
10	1 #	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-
*11	1202 R	1202	-0-	-0-	-0-	1202 2		N	-0-		-0-
JESSE				WELL #: 1	RRCID -> 123903	COMPL. DATE 07/13/1984	TOTAL DEPTH 4075	PERF. 3488	- 3496		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
CARROLL				WELL #: 2	RRCID -> 125396	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 3749	PERF. 3352	- 3374		
06	98 R	98	-0-	-0-	-0-	73 2	25 9	Y	23	25 1	24
07	97 R	97	-0-	-0-	-0-	73 2	24 9	Y	22	24 1	22
08	93 R	93	-0-	-0-	-0-	69 2	24 9	Y	22	23 1	21
09	90 #	82	-0-	-8	-0-	56 2	26 9	Y	24	25 1	20
10	93 #	89	-0-	-4	-0-	61 2	28 9	Y	25	25 1	20
11	90 #	85	-0-	-5	-0-	57 2	28 9	Y	25	25 1	20
CARROLL				WELL #: 3	RRCID -> 125397	COMPL. DATE 05/01/1984	TOTAL DEPTH 3772	PERF. 3342	- 3368		
06	108 R	108	-0-	-0-	-0-	83 2	25 9	Y	23	25 1	24
07	106 R	106	-0-	-0-	-0-	82 2	24 9	Y	22	24 1	22
08	102 R	102	-0-	-0-	-0-	78 2	24 9	Y	22	23 1	21
09	120 #	89	-0-	-31	-0-	63 2	26 9	Y	24	25 1	20
10	124 #	96	-0-	-28	-0-	68 2	28 9	Y	25	25 1	20
11	120 #	93	-0-	-27	-0-	65 2	28 9	Y	25	25 1	20

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: EASTLAND						
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726										
CARROLL		WELL #:		4	RRCID ->	125398	COMPL. DATE	05/06/1984	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3344 - 3370		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	
06	253 R	253	-0-	-0-	-0-	174 2	79 9	Y	72	80 1	72	80 1	72	78
07	251 R	251	-0-	-0-	-0-	173 2	78 9	Y	71	77 1	71	77 1	72	72
08	248 #	242	-0-	-6	-0-	164 2	78 9	Y	71	75 1	71	75 1	68	68
09	240 #	217	-0-	-23	-0-	133 2	84 9	Y	76	80 1	76	80 1	64	64
10	248 #	235	-0-	-13	-0-	144 2	91 9	Y	83	81 1	83	81 1	66	66
11	240 #	223	-0-	-17	-0-	136 2	87 9	Y	79	81 1	79	81 1	64	64

GERMANY		WELL #:		1	RRCID ->	125634	COMPL. DATE	10/08/1984	TOTAL DEPTH	3851	PERF.	3458 - 3463		
06	7 #	6	-0-	-1	-0-	6 2		N	-0-		-0-		-0-	-0-
07	7 #	5	-0-	-2	-0-	5 2		N	-0-		-0-		-0-	-0-
08	7 #	4	-0-	-3	-0-	4 2		N	-0-		-0-		-0-	-0-
09	6 #	3	-0-	-3	-0-	3 2		N	-0-		-0-		-0-	-0-
10	6 #	3	-0-	-3	-0-	3 2		N	-0-		-0-		-0-	-0-
11	6 #	3	-0-	-3	-0-	3 2		N	-0-		-0-		-0-	-0-

WILLIAMSON HOMEPLACE		WELL #:		1	RRCID ->	127907	COMPL. DATE	08/26/1985	TOTAL DEPTH	3814	PERF.	3385 - 3448		
06	320 R	320	-0-	-0-	-0-	320 2		N	-0-		-0-		-0-	-0-
07	331 R	331	-0-	-0-	-0-	331 2		N	-0-		-0-		-0-	-0-
08	331 R	331	-0-	-0-	-0-	331 2		N	-0-		-0-		-0-	-0-
09	303 R	303	-0-	-0-	-0-	303 2		N	-0-		-0-		-0-	-0-
10	322 R	322	-0-	-0-	-0-	322 2		N	-0-		-0-		-0-	-0-
11	300 #	277	-0-	-23	-0-	277 2		N	-0-		-0-		-0-	-0-

FOKKEN		WELL #:		2	RRCID ->	128343	COMPL. DATE	03/27/1985	TOTAL DEPTH	3861	PERF.	3456 - 3460		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		-0-	-0-

TANKERSLY (WEST)		WELL #:		1	RRCID ->	137868	COMPL. DATE	03/20/1984	TOTAL DEPTH	3850	PERF.	3448 - 3456		
06	90 #	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-		-0-		18	18
07	93 #	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		-0-		18	18
08	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		-0-		18	18
09	60 #	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-		-0-		18	18
10	62 #	2	-0-	-60	-0-	2 2		Y	-0-		-0-		18	18
*11	89 R	89	-0-	-0-	-0-	89 2		Y	-0-		-0-		18	18

TANKERSLY (WEST)		WELL #:		2	RRCID ->	137873	COMPL. DATE	08/24/1984	TOTAL DEPTH	3850	PERF.	3441 - 3455		
06	120 #	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-		-0-		29	29
07	124 #	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-		-0-		29	29
08	93 #	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		-0-		29	29
09	90 #	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-		-0-		29	29
10	93 #	10	-0-	-83	-0-	2 2	8 9	Y	7		-0-		36	36
*11	134 R	134	-0-	-0-	-0-	134 2		Y	-0-		-0-		36	36

TANKERSLY (WEST)		WELL #:		3	RRCID ->	137876	COMPL. DATE	07/23/1984	TOTAL DEPTH	4030	PERF.	3468 - 3486		
06	90 #	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-		-0-		2	2
07	93 #	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		-0-		2	2
08	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		-0-		2	2
09	60 #	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-		-0-		2	2
10	62 #	2	-0-	-60	-0-	2 2		Y	-0-		-0-		2	2
*11	107 R	107	-0-	-0-	-0-	107 2		Y	-0-		-0-		2	2

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND												
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726												
TANKERSLY (WEST) WELL #: 4 RRCID -> 137877 COMPL. DATE 05/26/1984 TOTAL DEPTH 3744 PERF. 3451 - 3464												
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

06		90 #	-0-	-0-	-90	-0-					Y	2
07		93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	2
08		62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	2
09		60 #	-0-	-0-	-60	-0-					Y	2
10		62 #	2	-0-	-60	-0-		2	2		Y	2
*11		116 R	116	-0-	-0-	-0-		116	2		Y	2

CARROLL WELL #: 1 RRCID -> 138015 COMPL. DATE 04/27/1984 TOTAL DEPTH 3742 PERF. 3363 - 3373												
06		125 R	125	-0-	-0-	-0-		92	2	33	9	33
07		125 R	125	-0-	-0-	-0-		91	2	34	9	31
08		119 R	119	-0-	-0-	-0-		86	2	33	9	29
09		105 R	105	-0-	-0-	-0-		70	2	35	9	27
10		116 R	116	-0-	-0-	-0-		76	2	40	9	28
*11		111 R	111	-0-	-0-	-0-		72	2	39	9	28

JD OPERATING 427405 HILDEGARD WELL #: 2 RRCID -> 128926 COMPL. DATE 03/28/1985 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3141 - 3163												
06		210 #	190	-0-	-20	-0-		190	2		N	-0-
07		217 #	182	-0-	-35	-0-		182	2		N	-0-
08		217 #	193	-0-	-24	-0-		193	2		N	-0-
09		210 #	187	-0-	-23	-0-		187	2		N	-0-
10		217 #	192	-0-	-25	-0-		192	2		N	-0-
*11		186 R	186	-0-	-0-	-0-		186	2		N	-0-

WEBB WELL #: 2 RRCID -> 131133 COMPL. DATE 11/05/1985 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3132 - 3156												
06		451 R	451	-0-	-0-	-0-		451	2		N	-0-
07		434 #	424	-0-	-10	-0-		424	2		N	-0-
08		457 R	457	-0-	-0-	-0-		457	2		N	-0-
09		441 R	441	-0-	-0-	-0-		441	2		N	-0-
10		463 R	463	-0-	-0-	-0-		463	2		N	-0-
*11		444 R	444	-0-	-0-	-0-		444	2		N	-0-

LOWRANCE INC. 511345 WALKER, M. WELL #: 1 RRCID -> 113746 COMPL. DATE 05/16/1983 TOTAL DEPTH 4034 PERF. 3496 - 3514												
06		352 R	352	-0-	-0-	-0-		349	3	3	9	16
07		186 #	178	-0-	-8	-0-		177	3	1	9	17
08		194 R	194	-0-	-0-	-0-		193	3	1	9	18
09		180 #	169	-0-	-11	-0-		168	3	1	9	19
10		228 R	228	-0-	-0-	-0-		166	3	62	9	12
11		180 #	153	-0-	-27	-0-		152	3	1	9	13

WALKER, MONROE WELL #: 1 RRCID -> 122112 COMPL. DATE 02/28/1983 TOTAL DEPTH 4012 PERF. 3475 - 3481												
06		150 #	120	-0-	-30	-0-		120	3		N	9
07		155 #	115	-0-	-40	-0-		115	3		N	9
08		155 #	113	-0-	-42	-0-		113	3		N	9
09		150 #	60	-0-	-90	-0-		60	3		N	9
10		155 #	60	-0-	-95	-0-		60	3		N	9
11		120 #	54	-0-	-66	-0-		54	3		N	9

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 LOWRANCE INC. //CONT.// 511345
 WALKER, MONROE WELL #: 4 RRCID -> 122114 COMPL. DATE 07/08/1983 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3497 - 3517

M O	ALLOW CODE	GAS 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
06	7 #		3	-0-	-4	-0-	3 3			N	-0-			-0-
07	7 #		3	-0-	-4	-0-	3 3			N	-0-			-0-
08	7 #		2	-0-	-5	-0-	2 3			N	-0-			-0-
09	6 #		2	-0-	-4	-0-	2 3			N	-0-			-0-
10	6 #		2	-0-	-4	-0-	2 3			N	-0-			-0-
11	3 #		2	-0-	-1	-0-	2 3			N	-0-			-0-

NIXON WELL #: 1 RRCID -> 141340 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 3830 PERF. 3497 - 3655

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SNEED, E. J. WELL #: 1 RRCID -> 151343 COMPL. DATE 12/01/1978 TOTAL DEPTH 3902 PERF. N/A

06	61 R	61	-0-	-0-	-0-	-0-	25 3	36 9		N	33			66
07	62 #	43	-0-	-19	-0-	-0-	9 3	34 9		N	31	86 1		11
08	62 #	55	-0-	-7	-0-	-0-	18 3	37 9		N	34			45
09	71 R	71	-0-	-0-	-0-	-0-	36 3	35 9		N	32	50 1		27
10	74 R	74	-0-	-0-	-0-	-0-	35 3	39 9		N	35			62
*11	69 R	69	-0-	-0-	-0-	-0-	33 3	36 9		N	33	85 1		10

WEST, D. J. WELL #: 1 RRCID -> 151345 COMPL. DATE 07/10/1979 TOTAL DEPTH 3869 PERF. N/A

06	3 R	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3 3			Y	-0-			1
07	2 R	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2 3			Y	-0-			1
08	3 R	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3 3			Y	-0-			1
09	3 #	1	-0-	-2	-0-	-0-	1 3			Y	-0-			1
10	3 R	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3 3			Y	-0-			1
11	3 R	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3 3			Y	-0-			1

SNEED, E. J. WELL #: 2 RRCID -> 156683 COMPL. DATE 09/21/1983 TOTAL DEPTH 4050 PERF. N/A

06	61 R	61	-0-	-0-	-0-	-0-	25 3	36 9		N	33			66
07	62 #	43	-0-	-19	-0-	-0-	9 3	34 9		N	31	86 1		11
08	62 #	55	-0-	-7	-0-	-0-	18 3	37 9		N	34			45
09	70 R	70	-0-	-0-	-0-	-0-	35 3	35 9		N	32	50 1		27
10	74 R	74	-0-	-0-	-0-	-0-	35 3	39 9		N	35			62
*11	68 R	68	-0-	-0-	-0-	-0-	32 3	36 9		N	33	85 1		10

THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 173395 COMPL. DATE 10/26/1979 TOTAL DEPTH 3930 PERF. N/A

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 PEARSON, LEE ROY III 647749
 PEARSON, L.R. JR. WELL #: 1 RRCID -> 121337 COMPL. DATE 04/16/1983 TOTAL DEPTH 4088 PERF. 3490 - 3516

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
06	30 #	20	-0-	-10	-0-	20	3		N	-0-			-0-
07	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	3		N	-0-			-0-
08	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	3		N	-0-			-0-
09	30 #	19	-0-	-11	-0-	19	3		N	-0-			-0-
10	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	3		N	-0-			-0-
11	30 #	19	-0-	-11	-0-	19	3		N	-0-			-0-

PEARSON-POTEET WELL #: 3 RRCID -> 129571 COMPL. DATE 11/27/1984 TOTAL DEPTH 3890 PERF. 3410 - 3434

06	30 #	18	-0-	-12	-0-	18	3		N	-0-			-0-
07	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	3		N	-0-			-0-
08	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	3		N	-0-			-0-
09	30 #	19	-0-	-11	-0-	19	3		N	-0-			-0-
10	31 #	2	-0-	-29	-0-	2	3		N	-0-			-0-
11	30 #	8	-0-	-22	-0-	8	3		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

06	379 R	379	-0-	-0-	-0-	379	3		N	-0-			64
07	372 #	357	-0-	-15	-0-	357	3		N	-0-			64
08	372 #	360	-0-	-12	-0-	360	3		N	-0-			64
09	379 R	379	-0-	-0-	-0-	379	3		N	-0-			64
*10	393 R	393	-0-	-0-	-0-	393	3		N	-0-			64
11	360 #	NO RPT	-0-	-360	-0-				N	NO RPT			64

MCCLESKEY WELL #: 1 RRCID -> 143711 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3617 PERF. 3080 - 3100

06	690 #	231	-0-	-459	-0-	231	3		N	-0-			82
07	713 #	170	-0-	-543	-0-	170	3		N	-0-			82
08	651 #	213	-0-	-438	-0-	213	3		N	-0-			82
09	240 #	85	-0-	-155	-0-	85	3		N	-0-			82
10	248 #	33	-0-	-215	-0-	33	3		N	-0-			82
11	240 #	NO RPT	-0-	-240	-0-				N	NO RPT			82

KIRK WELL #: 1 RRCID -> 143712 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3660 PERF. 3129 - 3156

06	155 R	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-			54
07	140 R	140	-0-	-0-	-0-	140	3		N	-0-			54
08	155 #	137	-0-	-18	-0-	137	3		N	-0-			54
09	150 #	60	-0-	-90	-0-	60	3		N	-0-			54
10	155 #	22	-0-	-133	-0-	22	3		N	-0-			54
11	150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-				N	NO RPT			54

WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 192600 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 3064 PERF. 2991 - 3008

06	300 #	281	-0-	-19	-0-	281	3		N	-0-			21
07	279 R	279	-0-	-0-	-0-	276	3	3 9	N	3			24
08	310 #	248	-0-	-62	-0-	248	3		N	-0-			24
09	300 #	9	-0-	-291	-0-	9	3		N	-0-			24
10	310 #	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			24
11	270 #	NO RPT	-0-	-270	-0-				N	NO RPT			24

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND							
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694										
KLEINER, C.J. ESTATE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	108443	COMPL. DATE	11/01/1983	TOTAL DEPTH	4152	PERF.	3540 - 3556		
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CHILDERS, B.		WELL #:		1	RRCID ->	112550	COMPL. DATE	02/29/1984	TOTAL DEPTH	3988	PERF.	3584 - 3596		
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
PLUGGED AND ABANDONED 05/18/2004														

VINES, P.C.		WELL #:		1	RRCID ->	119757	COMPL. DATE	01/06/1984	TOTAL DEPTH	3892	PERF.	3398 - 3424		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12

JOHNSTON A		WELL #:		1	RRCID ->	177495	COMPL. DATE	12/22/1983	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3738 - 3750		
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
PLUGGED AND ABANDONED 05/14/2008														

GOEN		WELL #:		1	RRCID ->	178654	COMPL. DATE	07/01/1985	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	3464 - 3534		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56

RISTER OIL&GAS INTERNATIONAL LLC		713291												
HITTON "C"		WELL #:		5	RRCID ->	125394	COMPL. DATE	09/25/1987	TOTAL DEPTH	4020	PERF.	3529 - 3537		
06	408 R	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-			-0-
07	424 R	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-			-0-
08	437 R	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-			-0-
09	423 R	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-			-0-
10	421 R	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-			-0-
*11	393 R	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-			-0-

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND												
RISTER OIL&GAS INTERNATIONAL LLC//CONT.// 713291												
HITTSON WELL #: 1 RRCID -> 133803 COMPL. DATE 11/01/1984 TOTAL DEPTH 4207 PERF. 3493 - 3497												
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
O												
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	37
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	37
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	37
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	37
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	37
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	37

HITTSON WELL #: 2 RRCID -> 133804 COMPL. DATE 05/10/1985 TOTAL DEPTH 4085 PERF. 3390 - 3398												
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					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												
06	1 R		1	-0-	-0-		1 3			Y	-0-	-0-
07	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-	-0-
08	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-	-0-
09	1 R		1	-0-	-0-		1 3			Y	-0-	-0-
10	1 R		1	-0-	-0-		1 3			Y	-0-	-0-
11	1 R		1	-0-	-0-		1 3			Y	-0-	-0-

TEXFEL - CASTLEBERRY WELL #: 3 RRCID -> 114210 COMPL. DATE 08/03/1982 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3452 - 3468												
06	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-	-0-
07	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-	-0-
08	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-	-0-
09	1 R		1	-0-	-0-		1 3			Y	-0-	-0-
10	1 R		1	-0-	-0-		1 3			Y	-0-	-0-
*11	1 R		1	-0-	-0-		1 3			Y	-0-	-0-

TEXFEL - CASTLEBERRY WELL #: 2 RRCID -> 114212 COMPL. DATE 07/22/1982 TOTAL DEPTH 3840 PERF. 3427 - 3442												
06	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-	-0-
07	1 R		1	-0-	-0-		1 3			Y	-0-	-0-
08	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-	-0-
09	1 R		1	-0-	-0-		1 3			Y	-0-	-0-
10	1 R		1	-0-	-0-		1 3			Y	-0-	-0-
11	1 R		1	-0-	-0-		1 3			Y	-0-	-0-

SCRANTON EXPLORATION 760227												
WRIGHT WELL #: 3 RRCID -> 151845 COMPL. DATE 01/06/1985 TOTAL DEPTH 3498 PERF. 3166 - 3228												
06	379 R		379	-0-	-0-		378 2		1 9	N	1	62
07	491 R		491	-0-	-0-		490 2		1 9	N	1	63
08	482 R		482	-0-	-0-		481 2		1 9	N	1	64
09	462 R		462	-0-	-0-		461 2		1 9	N	1	65
*10	160 R		160	-0-	-0-		159 2		1 9	N	1	66
11	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT	66

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 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
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
11	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

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
11	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 #: 1 RRCID -> 123310 COMPL. DATE 08/15/1984 TOTAL DEPTH 3781 PERF. 3239 - 3258

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNOW-NORTON WELL #: RRCID -> 124403 COMPL. DATE 01/24/1985 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3214 - 3224

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
PLUGGED AND ABANDONED 08/31/2006																

PARSONS WELL #: 1 RRCID -> 125047 COMPL. DATE 12/27/1985 TOTAL DEPTH 3548 PERF. 3020 - 3042

06	1521 R	1521	-0-	-0-	-0-	1518	3	3	9	N	3					176
07	1608 R	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3			N	-0-					176
08	1645 R	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3			N	-0-					176
09	1526 R	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3			N	-0-					176
10	1604 R	1604	-0-	-0-	-0-	1601	3	3	9	N	3					179
*11	1586 R	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3			N	-0-					179

RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 143395 COMPL. DATE 03/15/1985 TOTAL DEPTH 3781 PERF. 3222 - 3244

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
PLUGGED AND ABANDONED 04/07/2020 - P/A 04/07/20																

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND						
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		850964									
STEWART-WHITTINGTON		WELL #:		1	RRCID ->	146238	COMPL. DATE	04/11/1985	TOTAL DEPTH	3838	PERF.	3236 - 3260	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			119
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			119
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			119
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			119
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			119
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			119
PLUGGED AND ABANDONED 04/03/2020 - P/A 04/03/20													

HARRELL, M. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	148377	COMPL. DATE	06/06/1984	TOTAL DEPTH	3934	PERF.	3618 - 3624
06	1280 R	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3		N	-0-		-0-
07	1302 #	1111	-0-	-191	-0-	1111	3		N	-0-		-0-
08	1338 R	1338	-0-	-0-	-0-	1338	3		N	-0-		-0-
09	1260 #	766	-0-	-494	-0-	766	3		N	-0-		-0-
10	1302 #	1200	-0-	-102	-0-	1200	3		N	-0-		-0-
*11	1306 R	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3		N	-0-		-0-

LOWRANCE		WELL #:		2	RRCID ->	158890	COMPL. DATE	05/16/1984	TOTAL DEPTH	4020	PERF.	3572 - 3592
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

REBECCA (MARBLE FALLS)		75115 500		ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND						
RONNING GAS AND OIL LLC		727054										
KINCAID		WELL #:		1	RRCID ->	252146	COMPL. DATE	09/16/1981	TOTAL DEPTH	4091	PERF.	3523 - 3529
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

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
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

RECTOR (BARNETT SHALE)		//CONT.//		75146 050	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: PALO PINTO		
CULEBRA OIL & GAS, LLC		//CONT.//		192452							
GRAHAM, R.L.		WELL #:		5	RRCID ->	214585	COMPL. DATE	02/24/2006	TOTAL DEPTH	3755	PERF. 3600 - 3670
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
11	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
11	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
06	180 N	12	-0-	-168	B	-0-	1 1	11 2	N	-0-	-0-
07	93 N	15	-0-	-78	B	-0-	1 1	14 2	N	-0-	-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	B	-0-			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	169 N	169	-0-	-0-	B	-0-	9 1	160 2	N	-0-	-0-
10	164 N	164	-0-	-0-	B	-0-	6 1	158 2	N	-0-	-0-
*11	140 N	140	-0-	-0-	B	-0-	5 1	135 2	N	-0-	-0-

RECTOR (MARBLE FALLS)				75146 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO		
AMEN OIL LLC				016944							
BORCHERS-WILBAR		WELL #:		1	RRCID ->	129451	COMPL. DATE	11/29/1988	TOTAL DEPTH	3968	PERF. 3141 - 3183
06	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-	-0-

CULEBRA OIL & GAS, LLC				192452							
MARTIN, FRANK		WELL #:		1	RRCID ->	061409	COMPL. DATE	06/07/1984	TOTAL DEPTH	3429	PERF. 3229 - 0
06	510 N	480	-0-	-30		-0-	480 2		N	-0-	120
07	520 N	520	-0-	-0-		-0-	520 2		N	-0-	120
08	571 N	571	-0-	-0-		-0-	571 2		N	-0-	120
09	527 N	527	-0-	-0-		-0-	527 2		N	-0-	120
10	527 N	472	-0-	-55		-0-	472 2		N	-0-	120
11	540 N	NO RPT	-0-	-540		-0-			N	NO RPT	120

MARTIN, FRANK -27-		WELL #:		1	RRCID ->	062432	COMPL. DATE	01/31/1975	TOTAL DEPTH	3850	PERF. 2994 - 3004
06	300 N	138	-0-	-162		-0-	138 2		N	-0-	-0-
07	310 N	127	-0-	-183		-0-	127 2		N	-0-	-0-
08	310 N	11	-0-	-299		-0-	11 2		N	-0-	-0-
09	15 N	15	-0-	-0-		-0-	15 2		N	-0-	-0-
*10	138 N	138	-0-	-0-		-0-	138 2		N	-0-	-0-
11	11 N	NO RPT	-0-	-11		-0-			N	NO RPT	-0-

RECTOR (MARBLE FALLS)		//CONT.// 75146 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
CULEBRA OIL & GAS, LLC		//CONT.// 192452									
GRAHAM		WELL #: 25		RRCID -> 064686		COMPL. DATE 05/21/1975		TOTAL DEPTH 3804 PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 2		N	-0-	-0-	
07	279 N	276	-0-	-3	-0-	276 2		N	-0-	-0-	
08	248 N	188	-0-	-60	-0-	188 2		N	-0-	-0-	
09	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 2		N	-0-	-0-	
10	279 N	258	-0-	-21	-0-	258 2		N	-0-	-0-	
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT	-0-	

BRECK-HARRIS		WELL #: 1		RRCID -> 064688		COMPL. DATE 07/18/1975		TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2980 - 2983			
06	1050 N	924	-0-	-126	-0-	924 2		N	-0-	-0-	
07	1023 N	954	-0-	-69	-0-	954 2		N	-0-	-0-	
08	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089 2		N	-0-	-0-	
09	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030 2		N	-0-	-0-	
*10	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040 2		N	-0-	-0-	
11	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-			N	NO RPT	-0-	

MARTIN, FRANK		WELL #: 29		RRCID -> 067485		COMPL. DATE 06/04/1975		TOTAL DEPTH 3900 PERF. N/A			
06	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 2		N	-0-	-0-	
07	217 N	213	-0-	-4	-0-	213 2		N	-0-	-0-	
08	248 N	220	-0-	-28	-0-	220 2		N	-0-	-0-	
09	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 2		N	-0-	-0-	
*10	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 2		N	-0-	-0-	
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT	-0-	

MIDAS		WELL #: 3		RRCID -> 111756		COMPL. DATE 03/18/1984		TOTAL DEPTH 3444 PERF. 3403 - 0			
06	180 N	72	-0-	-108	-0-	72 2		N	-0-	-0-	
07	155 N	64	-0-	-91	-0-	64 2		N	-0-	-0-	
08	124 N	55	-0-	-69	-0-	55 2		N	-0-	-0-	
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2		N	-0-	-0-	
*10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-	-0-	
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT	-0-	

CHANCE		WELL #: 1		RRCID -> 137524		COMPL. DATE 01/29/1991		TOTAL DEPTH 3240 PERF. 2983 - 2993			
06	510 N	398	-0-	-112	-0-	398 2		N	-0-	-0-	
07	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 2		N	-0-	-0-	
08	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 2		N	-0-	-0-	
09	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 2		N	-0-	-0-	
*10	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 2		N	-0-	-0-	
11	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-			N	NO RPT	-0-	

STUART, MARGARET G. ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 154011		COMPL. DATE 04/27/1995		TOTAL DEPTH 3356 PERF. 3240 - 3256			
06	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395 2		N	-0-	-0-	
07	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156 2		N	-0-	-0-	
08	465 N	131	-0-	-334	-0-	131 2		N	-0-	-0-	
09	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164 2		N	-0-	-0-	
*10	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393 2		N	-0-	-0-	
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT	-0-	

BOLES		WELL #: 4		RRCID -> 182327		COMPL. DATE 03/22/2001		TOTAL DEPTH 3308 PERF. 3198 - 3242			
06	720 N	711	-0-	-9	-0-	711 2		N	-0-	-0-	
07	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739 2		N	-0-	-0-	
08	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817 2		N	-0-	-0-	
09	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760 2		N	-0-	-0-	
*10	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776 2		N	-0-	-0-	
11	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-			N	NO RPT	-0-	

RECTOR (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75146 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
CULEBRA OIL & GAS, LLC		//CONT.//		192452									
GRAHAM		WELL #:		4	RRCID ->	182545	COMPL. DATE	04/22/2001	TOTAL DEPTH	3393	PERF.	2920 - 2950	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		766 N	766	-0-	-0-	-0-	766 2		N	-0-			-0-
07		750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 2		N	-0-			-0-
08		680 N	680	-0-	-0-	-0-	680 2		N	-0-			-0-
09		736 N	736	-0-	-0-	-0-	736 2		N	-0-			-0-
*10		788 N	788	-0-	-0-	-0-	788 2		N	-0-			-0-
11		660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-			N	NO RPT			-0-

CUMMING COMPANY, INC. THE				194204									
LONG		WELL #:		1	RRCID ->	197391	COMPL. DATE	08/04/2003	TOTAL DEPTH	3685	PERF.	3096 - 3116	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROLLO RESOURCES, LLC				726791									
TUCKER, LINUS		WELL #:		1	RRCID ->	091704	COMPL. DATE	01/17/1990	TOTAL DEPTH	3421	PERF.	1932 - 1944	
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555									
LANIER, S.S.		WELL #:		4	RRCID ->	068862	COMPL. DATE	04/23/1991	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	2976 - 3232	
06	2988 N	2988	-0-	-0-	-0-	94 1	2894 3		N	-0-			-0-
07	2901 N	2901	-0-	-0-	-0-	92 1	2809 3		N	-0-			-0-
08	2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	78 1	2516 3		N	-0-			-0-
09	2640 N	2307	-0-	-333	-0-	64 1	2243 3		N	-0-			-0-
10	2728 N	2306	-0-	-422	-0-	59 1	2247 3		N	-0-			-0-
11	2520 N	2215	-0-	-305	-0-	60 1	2155 3		N	-0-			-0-

SHERMAN, ROBERT				WELL #:	2	RRCID ->	069224	COMPL. DATE	11/21/1976	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	N/A
06	570 N	-0-	-0-	-570	-0-				N	-0-			-0-
07	651 N	-0-	-0-	-651	-0-				N	-0-			-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
09	309 N	309	-0-	-0-	-0-	8 1	301 3		N	-0-			-0-
10	632 N	632	-0-	-0-	-0-	15 1	617 3		N	-0-			-0-
*11	573 N	573	-0-	-0-	-0-	14 1	559 3		N	-0-			-0-

SHERMAN, ROBERT				WELL #:	3	RRCID ->	071554	COMPL. DATE	04/03/1987	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2952 - 3178
06	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	32 1	1019 3		N	-0-			-0-
07	992 N	991	-0-	-1	-0-	29 1	962 3		N	-0-			-0-
08	981 N	981	-0-	-0-	-0-	28 1	953 3		N	-0-			-0-
09	960 N	897	-0-	-63	-0-	23 1	874 3		N	-0-			-0-
10	992 N	819	-0-	-173	-0-	19 1	800 3		N	-0-			-0-
11	960 N	904	-0-	-56	-0-	23 1	881 3		N	-0-			-0-

RECTOR (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75146 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PALO PINTO				
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		//CONT.//		817555										
LANIER, S. S.		WELL #:		8	RRCID ->	171483	COMPL. DATE	11/30/1998	TOTAL DEPTH	3001	PERF.	2912	-	3001
M	O	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
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LANIER, S. S.		WELL #:		10	RRCID ->	181613	COMPL. DATE	10/30/2000	TOTAL DEPTH	3103	PERF.	2950	-	2966
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LANIER, S. S.		WELL #:		11	RRCID ->	216229	COMPL. DATE	04/25/2006	TOTAL DEPTH	3144	PERF.	2960	-	3020
06		1530 N	1523	-0-	-7	-0-	46	1	1477	3	N	-0-		-0-
07		1550 N	1500	-0-	-50	-0-	44	1	1456	3	N	-0-		-0-
08		1488 N	1389	-0-	-99	-0-	39	1	1350	3	N	-0-		-0-
09		1530 N	1386	-0-	-144	-0-	36	1	1350	3	N	-0-		-0-
10		1488 N	1369	-0-	-119	-0-	32	1	1337	3	N	-0-		-0-
11		1350 N	1313	-0-	-37	-0-	33	1	1280	3	N	-0-		-0-

HERRERA		WELL #:		6	RRCID ->	247981	COMPL. DATE	06/05/2018	TOTAL DEPTH	3451	PERF.	3016	-	3026
06		2700 N	2535	-0-	-165	-0-	190	1	2345	3	N	-0-		-0-
07		2790 N	2632	-0-	-158	-0-	195	1	2437	3	N	-0-		-0-
08		2666 N	2575	-0-	-91	-0-	190	1	2385	3	N	-0-		-0-
09		2550 N	2480	-0-	-70	-0-	178	1	2302	3	N	-0-		-0-
10		2635 N	2529	-0-	-106	-0-	178	1	2351	3	N	-0-		-0-
11		2490 N	2105	-0-	-385	-0-	167	1	1938	3	N	-0-		-0-

HERRERA		WELL #:		5	RRCID ->	284744	COMPL. DATE	07/10/2018	TOTAL DEPTH	3485	PERF.	3026	-	3033
06		2820 X	-0-	-0-	-2820	-0-				N	-0-			71
07		2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-				N	-0-			71
08		2883 X	696	-0-	-2187	-0-	25	1	671	3	N	-0-		71
09		2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	80	1	2838	3	N	-0-		71
10		2387 X	2387	-0-	-0-	-0-	61	1	2326	3	N	-0-		71
*11		2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	77	1	2810	3	N	-0-	7	78
							8	9						

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
06		540 N	437	-0-	-103	-0-	437	3		N	-0-			-0-
07		496 N	419	-0-	-77	-0-	419	3		N	-0-			-0-
08		434 N	403	-0-	-31	-0-	403	3		N	-0-			-0-
09		553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	3		N	-0-			-0-
10		583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	3		N	-0-			-0-
*11		550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	3		N	-0-			-0-

REID-MCLENNAN (MISS.) //CONT.// 75728 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
 ALLAR WELL #: 2 RRCID -> 249649 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 4395 PERF. 4365 - 4371

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
06	2367 R	2367	-0-	-0-	-0-	2367 3		N	-0-			-0-
07	2356 #	2271	-0-	-85	-0-	2271 3		N	-0-			-0-
08	2356 #	2299	-0-	-57	-0-	2299 3		N	-0-			-0-
09	2370 #	2073	-0-	-297	-0-	2073 3		N	-0-			-0-
10	2449 #	2058	-0-	-391	-0-	2058 3		N	-0-			-0-
11	2370 #	2087	-0-	-283	-0-	2087 3		N	-0-			-0-

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC 822615
 SAYRE WELL #: 1 RRCID -> 200255 COMPL. DATE 10/03/1982 TOTAL DEPTH 4595 PERF. 4461 - 4514

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 N	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 #: RRCID -> 091305 COMPL. DATE 11/09/1980 TOTAL DEPTH 4688 PERF. 4574 - 4581

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
11	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
 ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
 FELLERS, R. WELL #: 1 RRCID -> 092713 COMPL. DATE 11/19/1980 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5293 - 5305

06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SANDERS-LUEDTKE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127619 COMPL. DATE 06/18/1988 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 5894 - 5904

06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BKV BARNETT, LLC 072504
 JACKSON, GLADYS WELL #: 1 RRCID -> 078517 COMPL. DATE 07/20/1978 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4300 - 4494

06	450 N	450	-0-	-0-	-0-	2 1	448 3	Y	-0-			3
07	470 N	470	-0-	-0-	-0-	2 1	468 3	Y	-0-			3
08	470 N	470	-0-	-0-	-0-	2 1	468 3	Y	-0-			3
09	451 N	451	-0-	-0-	-0-	1 1	450 3	Y	-0-			3
10	465 N	462	-0-	-3	-0-	1 1	461 3	Y	-0-			3
11	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-			Y	NO RPT			3

RENO (CONGL.)		//CONT.// 75961 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PARKER			
BKV BARNETT, LLC		//CONT.// 072504										
YOUNG, MARY M.		WELL #: 1		RRCID -> 084194		COMPL. DATE 08/07/1979			TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5838 - 5865			
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		
06	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	3 1	23	36 1		-0-		
						25 9						
07	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	4 1	1	1 1		-0-		
						1 9						
08	1333 N	1297	-0-	-36	-0-	3 1	-0-			-0-		
09	1290 N	1241	-0-	-49	-0-	3 1	-0-			-0-		
10	1333 N	1274	-0-	-59	-0-	3 1	-0-			-0-		
11	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-		NO RPT			-0-		

JACKSON, GLADYS		WELL #: 2		RRCID -> 084560		COMPL. DATE 10/12/1979			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4170 - 4460			
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 1	Y	-0-			2	
07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 1	Y	-0-			2	
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 1	Y	-0-			2	
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 1	Y	-0-			2	
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 1	Y	-0-			2	
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-		NO RPT				2	

EARP, M.L. -B-		WELL #: 2		RRCID -> 095231		COMPL. DATE 07/21/1981			TOTAL DEPTH 6070 PERF. 3496 - 5864			
06	510 N	494	-0-	-16	-0-	2 1	-0-				-0-	
07	527 N	432	-0-	-95	-0-	2 1	-0-				-0-	
08	496 N	454	-0-	-42	-0-	2 1	-0-				-0-	
09	489 N	489	-0-	-0-	-0-	2 1	-0-				-0-	
10	434 N	317	-0-	-117	-0-	1 1	-0-				-0-	
11	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-		NO RPT				-0-	

JACKSON, GLADYS		WELL #: 3		RRCID -> 114213		COMPL. DATE 09/11/1984			TOTAL DEPTH 5976 PERF. 5506 - 5508			
06	778 N	778	-0-	-0-	-0-	3 1	Y	-0-			1	
07	806 N	798	-0-	-8	-0-	3 1	Y	-0-			1	
08	806 N	790	-0-	-16	-0-	3 1	Y	-0-			1	
09	780 N	769	-0-	-11	-0-	2 1	Y	-0-			1	
10	806 N	801	-0-	-5	-0-	3 1	Y	-0-			1	
*11	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-		NO RPT				1	

BRG LONE STAR LTD. SPRINGFIELD		090870 WELL #: 1		RRCID -> 074929		COMPL. DATE 12/30/1977			TOTAL DEPTH 6026 PERF. N/A			
06	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1210 3	3 9	3			117	
07	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1195 3	6 9	5			122	
08	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1256 3	14 9	13			135	
09	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1248 3	7 9	6			141	
10	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1244 3	2 9	2			143	
*11	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237 3		-0-			143	

SMITH		WELL #: 1		RRCID -> 077598		COMPL. DATE 03/09/1978			TOTAL DEPTH 6125 PERF. 4128 - 5110			
06	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 3	N	-0-			100	
07	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 3	N	-0-			100	
08	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 3	N	-0-			100	
09	270 N	226	-0-	-44	-0-	226 3	N	-0-			100	
10	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695 3	N	-0-			100	
*11	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871 3	N	-0-			100	

RENO (CONGL.)		//CONT.// 75961 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER			
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870									
COOMER		WELL #: 1		RRCID -> 077674		COMPL. DATE 07/13/1978		TOTAL DEPTH 6055 PERF. 5725 - 5755			
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
06	390 N	379	-0-	-11	-0-	379	3	N	-0-		52
07	434 N	384	-0-	-50	-0-	384	3	N	-0-		52
08	403 N	402	-0-	-1	-0-	402	3	N	-0-		52
09	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3	N	-0-		52
10	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3	N	-0-		52
*11	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3	N	-0-		52

DIKES, W. R.		WELL #: 2		RRCID -> 086422		COMPL. DATE 06/13/1991		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5328 - 5476			
06	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3	N	-0-		10
07	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	3	N	-0-		10
08	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	3	N	-0-		10
09	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3	N	-0-		10
10	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3	N	-0-		10
*11	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	3	N	-0-		10

CLARK UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 117621		COMPL. DATE 07/09/1985		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5182 - 5708			
06	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3	N	-0-		-0-
07	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	3	N	-0-		-0-
08	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	3	N	-0-		-0-
09	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	3	N	-0-		-0-
10	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3	N	-0-		-0-
*11	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	3	N	-0-		-0-

BYERS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 120861		COMPL. DATE 03/31/1986		TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5316 - 5322			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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			
06	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1101	3	1 9	N	1	20
07	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3		N	-0-	20
08	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3		N	-0-	20
09	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	3		N	-0-	20
10	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3		N	-0-	20
*11	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	3		N	-0-	20

FULLSPIKE ENERGY LLC		289935		RRCID -> 092554		COMPL. DATE 02/26/1981		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5512 - 5518			
SPRINGTIME GAS UNIT		WELL #: 1									
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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	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
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
OXXN				630579							
CAVNESS, C.L. UNIT "A"				WELL #: 1	RRCID -> 078699	COMPL. DATE 09/08/1978	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 5381	- 5388		
06	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2		N	-0-		50
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		50
08	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2		N	-0-		50
*09	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2		N	-0-		50
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		50
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		50
COOPER "B"				WELL #: 1 T	RRCID -> 083881	COMPL. DATE 05/02/1979	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 5210	- 5402		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	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		
06	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 2		N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 2		N	-0-		-0-
*09	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 2		N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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		
06	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 2		N	-0-		19
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		19
08	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 2		N	-0-		19
*09	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 2		N	-0-		19
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		19
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		19
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY				809930							
HARMS, W. C.				WELL #: 2 L	RRCID -> 078810	COMPL. DATE 06/20/1978	TOTAL DEPTH 6120	PERF. 5871	- 5881		
06	930 N	778	-0-	-152	-0-	778 2		N	-0-		43
07	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124 2		N	-0-		43
08	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117 2		N	-0-		43
09	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039 2		N	-0-		43
*10	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278 2		N	-0-		43
11	1080 N	1017	-0-	-63	-0-	1017 2		N	-0-		43

RENO (CONGL.)		//CONT.//		75961 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PARKER			
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		809930									
MARTIN, MARY		WELL #:		1	RRCID ->	081712	COMPL. DATE	03/15/1979	TOTAL DEPTH	6191	PERF.	5230 - 5884	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06		60 N	28	-0-	-32	-0-	28	2	N	-0-			-0-
07		32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-	31	2	-0-
08		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-			-0-
09		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2	N	-0-			-0-
10		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2	N	-0-			-0-
*11		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-			-0-

CAHOON-WHITWORTH GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	084664	COMPL. DATE	09/21/1978	TOTAL DEPTH	6245	PERF.	5348 - 5355	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HUGHES GAS UNIT		WELL #:		1 C	RRCID ->	086426	COMPL. DATE	12/17/1979	TOTAL DEPTH	6127	PERF.	5702 - 5714	
06	1710 N	843	-0-	-867	-0-	839	2	4	9	N	4		7
07	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	27	1	1606	2	N	3		10
08	1674 N	1459	-0-	-215	-0-	1453	2	6	9	N	5		15
09	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1510	2	25	9	N	23	38	1
10	1643 N	1350	-0-	-293	-0-	1350	2			N	-0-		-0-
11	1410 N	1212	-0-	-198	-0-	1212	2			N	-0-		-0-

HUTCHESON		WELL #:		1 C	RRCID ->	090702	COMPL. DATE	08/21/1980	TOTAL DEPTH	6316	PERF.	5290 - 5296	
06	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-		-0-
07	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	34	1	2042	2	N	5		5
08	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2058	2	12	9	N	11		16
09	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1837	2	26	9	N	24	24	1
*10	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			N	-0-		16
*11	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			N	-0-		16

RENO (CONGL. UPPER)		75961 675		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PARKER				
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523											
THOMAS		WELL #:		1	RRCID ->	070412	COMPL. DATE	03/03/1977	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BKV BARNETT, LLC		072504		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PARKER				
LOWREY, MARK		WELL #:		2	RRCID ->	110803	COMPL. DATE	04/30/1984	TOTAL DEPTH	6207	PERF.	3430 - 4731	
06	614 N	614	-0-	-0-	-0-	122	1	492	3	Y	-0-		-0-
07	632 N	632	-0-	-0-	-0-	126	1	506	3	Y	-0-		-0-
08	638 N	638	-0-	-0-	-0-	126	1	512	3	Y	-0-		-0-
09	631 N	631	-0-	-0-	-0-	122	1	509	3	Y	-0-		-0-
10	620 N	618	-0-	-2	-0-	126	1	492	3	Y	-0-		-0-
*11	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT		-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	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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BRG LONE STAR LTD.				090870											
SMITH, E.B. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	077470	COMPL. DATE	06/21/1978	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 4502 -	4670			
06		646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-			16
07		636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-			16
08		651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-			16
09		594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-			16
10		612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-			16
*11		623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-			16
SMITH, E.B. "A"		WELL #:		3	RRCID ->	126923	COMPL. DATE	03/09/1988	TOTAL DEPTH	6130	PERF. 4477 -	4567			
06		1320 N	1193	-0-	-127	-0-	1191	3	2	9	N	2			27
07		1302 N	1168	-0-	-134	-0-	1168	3			N	-0-			27
08		1240 N	1188	-0-	-52	-0-	1188	3			N	-0-			27
09		1200 N	1165	-0-	-35	-0-	1165	3			N	-0-			27
10		1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3			N	-0-			27
*11		1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			N	-0-			27
NEWSOM		WELL #:		2	RRCID ->	204447	COMPL. DATE	12/18/2003	TOTAL DEPTH	6150	PERF. 4166 -	4196			
06		300 N	279	-0-	-21	-0-	279	3			N	-0-			-0-
07		310 N	280	-0-	-30	-0-	280	3			N	-0-			-0-
08		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-			-0-
09		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-			-0-
10		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-			-0-
*11		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-			-0-
QUEST PETROLEUM COMPANY				684629											
RITCHEY, MARGARET, H.		WELL #:		1	RRCID ->	100928	COMPL. DATE	04/30/1982	TOTAL DEPTH	5325	PERF. 4658 -	4672			
06		60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-			-0-
07		62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-			-0-
08		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-			-0-
09		60 N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-			-0-
*10		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-			-0-
*11		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-			-0-
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY				809930											
STROUD		WELL #:		1	RRCID ->	135886	COMPL. DATE	02/13/1992	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 4566 -	5289			
06		1290 N	256	-0-	-1034	-0-	256	2			N	-0-			3
07		2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	38	1	2262	2	N	-0-			3
08		1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			N	-0-			3
09		1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-			3
*10		1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-			3
*11		1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-			3

RENO (CONGL. UPPER) //CONT.// 75961 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
 ROSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 136997 COMPL. DATE 10/02/1990 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3998 - 4098

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	660 N	556	-0-	-104	-0-	556	2			N	-0-			-0-
07	681 N	681	-0-	-0-	-0-	11	1	670	2	N	-0-			-0-
08	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-			-0-
09	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-			-0-
10	682 N	631	-0-	-51	-0-	631	2			N	-0-			-0-
*11	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-			-0-

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

06	270 N	259	-0-	-11	-0-	259	2			N	-0-			-0-
07	279 N	249	-0-	-30	-0-	249	2			N	-0-			-0-
08	279 N	160	-0-	-119	-0-	160	2			N	-0-			-0-
09	270 N	103	-0-	-167	-0-	103	2			N	-0-			-0-
10	248 N	103	-0-	-145	-0-	103	2			N	-0-			-0-
11	150 N	95	-0-	-55	-0-	95	2			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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

FINCH, M M WELL #: 1 RRCID -> 079915 COMPL. DATE 11/20/1978 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1694 - 1702

06	37 N	37	-0-	-0-	B	-0-	37	3		N	-0-			-0-
07	41 N	41	-0-	-0-	B	-0-	41	3		N	-0-			-0-
08	40 N	40	-0-	-0-	B	-0-	40	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	30 N	30	-0-	-0-	B	-0-	30	3		N	-0-			-0-
*10	21 N	21	-0-	-0-	B	-0-	21	3		N	-0-			-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	B	-0-	30	3		N	-0-			-0-

FINCH, M.M. -A- WELL #: 2 RRCID -> 090220 COMPL. DATE 09/07/1980 TOTAL DEPTH 1734 PERF. 1662 - 1672

06	19 N	19	-0-	-0-	B	-0-	19	3		N	-0-			-0-
07	20 N	20	-0-	-0-	B	-0-	20	3		N	-0-			-0-
08	20 N	20	-0-	-0-	B	-0-	20	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	30 N	15	-0-	-15	B	-0-	15	3		N	-0-			-0-
*10	10 N	10	-0-	-0-	B	-0-	10	3		N	-0-			-0-
11	30 N	15	-0-	-15	B	-0-	15	3		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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-			-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-			-0-
08	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-			-0-
09	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-			-0-
*10	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2	N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RHONE RANCH (MORRIS)		76265 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN				
BPA OILFIELD SERVICES		085371										
TAYLOR, TED		WELL #: 2		RRCID -> 114939		COMPL. DATE 01/23/1985		TOTAL DEPTH 2403		PERF. 2368 - 2370		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SUBSURFACE PRODUCTION, INC.		828317		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN				
RHONE, DON		WELL #: 1		RRCID -> 103818		COMPL. DATE 01/12/1983		TOTAL DEPTH 2953		PERF. 2349 - 2355		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RHONE, DON "A"		WELL #: 1 A		RRCID -> 109286		COMPL. DATE 02/01/1984		TOTAL DEPTH 3002		PERF. 2358 - 2362		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	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		
06	432 N	432	-0-	-0-	-0-	392	2	40	9	N	36	167 1 23
07	447 N	447	-0-	-0-	-0-	401	2	46	9	N	42	65
08	441 N	441	-0-	-0-	-0-	387	2	54	9	N	49	114
09	270 N	180	-0-	-90	-0-	180	2			N	-0-	114
10	279 N	100	-0-	-179	-0-	100	2			N	-0-	114
11	270 N	185	-0-	-85	-0-	185	2			N	-0-	114

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		
06	390 N	376	-0-	-14	-0-	376	2			N	-0-	-0-
07	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-	-0-
08	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-	-0-
09	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-	-0-
10	434 N	393	-0-	-41	-0-	393	2			N	-0-	-0-
11	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT	-0-

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

RICHEY (DUFFER)		76490 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC		388445		WELL #: 2		RRCID -> 234284		COMPL. DATE 09/27/2007		TOTAL DEPTH 2450		PERF. 2257 - 2352		
HILL (LAKE SAND) SWD														
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

NT MINERALS, LLC		615872		WELL #: 8		RRCID -> 222994		COMPL. DATE 10/06/2006		TOTAL DEPTH 4022		PERF. 3918 - 3934		
WILLIAMS, T. C.														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		7	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		7	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		7	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		7	
10	14B2 EXT	344	-0-	344	344	344	2			N	-0-		7	
11	14B2 EXT	191	-0-	191	535	191	2			N	-0-		7	

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		709694		WELL #: 2		RRCID -> 138394		COMPL. DATE 04/10/1991		TOTAL DEPTH 3998		PERF. 3815 - 3823		
ENSERCH-MCCONNELL														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964		WELL #: 1		RRCID -> 116913		COMPL. DATE 05/13/1985		TOTAL DEPTH 3985		PERF. 3854 - 3885		
WRIGHT, W. B.														
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-		105	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		105	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		105	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		105	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		105	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		105	

AGNELL, W.A.		WELL #: 1		RRCID -> 119721		COMPL. DATE 12/02/1985		TOTAL DEPTH 4101		PERF. 3836 - 3846				
06	529 N	529	-0-	-0-	-0-	522	3	7	9	N	6		174	
07	641 N	641	-0-	-0-	-0-	638	3	3	9	N	3		177	
08	557 N	557	-0-	-0-	-0-	549	3	8	9	N	7		184	
09	540 N	481	-0-	-59	-0-	477	3	4	9	N	4		188	
10	558 N	538	-0-	-20	-0-	532	3	6	9	N	5		193	
11	540 N	496	-0-	-44	-0-	489	3	7	9	N	6	180 1	19	

GROVE, W.H. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 122317		COMPL. DATE 08/13/1985		TOTAL DEPTH 3993		PERF. N/A				
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		47	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		47	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		47	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		47	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		47	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		47	

PLUGGED AND ABANDONED 04/08/2020 - P/A 04/08/20														

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

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
06	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816 3		N	-0-			30
07	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904 3		N	-0-			30
08	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821 3		N	-0-			30
09	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737 3		N	-0-			30
10	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834 3		N	-0-			30
*11	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749 3		N	-0-			30

ENSERCH-GROVE WELL #: 1 RRCID -> 127460 COMPL. DATE 05/31/1988 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3758 - 3816

06	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 3		N	-0-			48
07	589 N	82	-0-	-507	-0-	82 3		N	-0-			48
08	217 N	130	-0-	-87	-0-	130 3		N	-0-			48
09	330 N	152	-0-	-178	-0-	152 3		N	-0-			48
10	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 3		N	-0-			48
*11	607 N	607	-0-	-0-	-0-	554 3	53 9	N	48			96

WRIGHT "A" WELL #: 1 RRCID -> 127755 COMPL. DATE 07/08/1988 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3758 - 3782

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1

RICKEYS (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

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			146
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			146
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			146
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			146
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			146
11	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

06	60 #	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
07	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
08	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-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

06	1428 R	1428	-0-	-0-	-0-	1428 2		N	-0-			-0-
07	1457 #	1447	-0-	-10	-0-	1447 2		N	-0-			-0-
08	1521 R	1521	-0-	-0-	-0-	1521 2		N	-0-			-0-
09	1474 R	1474	-0-	-0-	-0-	1474 2		N	-0-			-0-
10	1457 #	1335	-0-	-122	-0-	1335 2		N	-0-			-0-
11	1410 #	1334	-0-	-76	-0-	1334 2		N	-0-			-0-

RICKELS (CONGLOMERATE)		//CONT.//		76529 166	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS							
SKY RESOURCES, INC.				786408										
CORBETT				WELL #:	2	RRCID ->	100251	COMPL. DATE	10/23/1980	TOTAL DEPTH	4235	PERF.	4004 - 4014	
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
06		152 R	152	-0-	-0-	-0-	152 3			N	-0-			-0-
07		155 #	117	-0-	-38	-0-	117 3			N	-0-			-0-
08		155 #	132	-0-	-23	-0-	132 3			N	-0-			-0-
09		152 R	152	-0-	-0-	-0-	152 3			N	-0-			-0-
10		168 R	168	-0-	-0-	-0-	168 3			N	-0-			-0-
11		150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-				N	NO RPT			-0-

HUGHES				WELL #:	2	RRCID ->	129383	COMPL. DATE	03/05/1985	TOTAL DEPTH	4214	PERF.	4102 - 4110	
06		750 #	262	-0-	-488	-0-	262 3			N	-0-			-0-
07		775 #	-0-	-0-	-775	-0-				N	-0-			-0-
08		620 #	-0-	-0-	-620	-0-				N	-0-			-0-
09		1345 R	1345	-0-	-0-	-0-	1345 3			N	-0-			-0-
10		1134 R	1134	-0-	-0-	-0-	1134 3			N	-0-			-0-
11		270 #	NO RPT	-0-	-270	-0-				N	NO RPT			-0-

HUGHES				WELL #:	1	RRCID ->	129384	COMPL. DATE	06/26/1998	TOTAL DEPTH	4157	PERF.	3997 - 4058	
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HINSON, ED				WELL #:	8	RRCID ->	146329	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4580	PERF.	4154 - 4168	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-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	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	
06		1110 #	1022	-0-	-88	-0-	1022 3			N	-0-			-0-
07		1147 #	648	-0-	-499	-0-	648 3			N	-0-			-0-
08		1184 R	1184	-0-	-0-	-0-	1184 3			N	-0-			-0-
09		1159 R	1159	-0-	-0-	-0-	1159 3			N	-0-			-0-
10		1054 #	978	-0-	-76	-0-	978 3			N	-0-			-0-
11		1140 #	NO RPT	-0-	-1140	-0-				N	NO RPT			-0-

HILL-WELDON "383"				WELL #:	1	RRCID ->	158148	COMPL. DATE	04/03/1996	TOTAL DEPTH	4310	PERF.	4004 - 4020	
06		420 #	9	-0-	-411	-0-	9 3			N	-0-			-0-
07		372 #	23	-0-	-349	-0-	23 3			N	-0-			-0-
08		372 #	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-			-0-
09		240 #	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-			-0-
10		186 #	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-
11		30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			-0-

BROWN				WELL #:	2	RRCID ->	172044	COMPL. DATE	12/01/1998	TOTAL DEPTH	4313	PERF.	3986 - 4066	
06		150 R	150	-0-	-0-	-0-	150 3			N	-0-			-0-
07		155 #	151	-0-	-4	-0-	151 3			N	-0-			-0-
08		223 R	223	-0-	-0-	-0-	223 3			N	-0-			-0-
09		162 R	162	-0-	-0-	-0-	162 3			N	-0-			-0-
10		155 #	151	-0-	-4	-0-	151 3			N	-0-			-0-
11		180 #	NO RPT	-0-	-180	-0-				N	NO RPT			-0-

RICKELS (CONGLOMERATE)		//CONT.// 76529 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS			
SKY RESOURCES, INC.		//CONT.// 786408									
YOUNG, FANNIE		WELL #: 2 A		RRCID -> 188240		COMPL. DATE 02/23/2002		TOTAL DEPTH 4365		PERF. 3974 - 3978	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06	3067 R	3067	-0-	-0-	-0-	3067	3	N	-0-		28
07	2220 R	2220	-0-	-0-	-0-	2220	3	N	-0-		28
08	3114 R	3114	-0-	-0-	-0-	3114	3	N	-0-		28
09	2828 R	2828	-0-	-0-	-0-	2828	3	N	-0-		28
10	2722 R	2722	-0-	-0-	-0-	2722	3	N	-0-		28
11	2040 #	NO RPT	-0-	-2040	-0-			N	NO RPT		28

HINSON-HESTER		WELL #: 1		RRCID -> 236274		COMPL. DATE 11/12/2007		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4056 - 4066	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		29

BURGESS		WELL #: 1		RRCID -> 260863		COMPL. DATE 06/17/2011		TOTAL DEPTH 4190		PERF. 4041 - 4056	
06	240 #	162	-0-	-78	-0-	159	3	3	9	N	26
07	105 R	105	-0-	-0-	-0-	88	3	17	9	N	41
08	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					N	101
09	210 #	69	-0-	-141	-0-	29	3	40	9	N	137
10	217 #	184	-0-	-33	-0-	153	3	31	9	N	165
11	150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	165

WOODSON OIL CO.		939420		CORBETT, A. J.		WELL #: 2		RRCID -> 018131		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-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	
06	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3	N	-0-		-0-
07	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3	N	-0-		-0-
08	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3	N	-0-		-0-
09	180 N	167	-0-	-13	-0-	167	3	N	-0-		-0-
10	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3	N	-0-		-0-
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT		-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	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

RICKELS (MARBLE FALLS CONGL.) //CONT.// 76529 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS														
PETEX //CONT.// 659782														
DOLLAR "1077" WELL #: 1 RRCID -> 149635 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 4179 PERF. 4026 - 4027														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
06		176 N	176	-0-	-0-	-0-	-0-	176	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07		199 N	199	-0-	-0-	-0-	-0-	199	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08		124 N	69	-0-	-55	-0-	-0-	69	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09		180 N	-0-	-0-	-180	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10		186 N	5	-0-	-181	-0-	-0-	5	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11		60 N	1	-0-	-59	-0-	-0-	1	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

RICKELS "1074" WELL #: 1 RRCID -> 152256 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 4231 PERF. 3998 - 4002														
06		1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	-0-	1923	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07		2356 N	1818	-0-	-538	-0-	-0-	1818	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08		1891 N	1858	-0-	-33	-0-	-0-	1858	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09		1920 N	1747	-0-	-173	-0-	-0-	1747	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10		1829 N	1745	-0-	-84	-0-	-0-	1745	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11		1800 N	1771	-0-	-29	-0-	-0-	1771	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

ALLAR "1034" WELL #: 1 RRCID -> 155457 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 4169 PERF. 4110 - 4116														
06		720 N	-0-	-0-	-720	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-

HOLMAN WELL #: 3 RRCID -> 173852 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3998 - 3999														
06		210 N	32	-0-	-178	-0-	-0-	32	2	N	-0-	-0-	64	64
07		186 N	22	-0-	-164	-0-	-0-	22	2	N	-0-	-0-	64	64
08		155 N	63	-0-	-92	-0-	-0-	63	2	N	-0-	-0-	64	64
09		178 N	178	-0-	-0-	-0-	-0-	178	2	N	-0-	-0-	64	64
*10		197 N	197	-0-	-0-	-0-	-0-	197	2	N	-0-	-0-	64	64
*11		177 N	177	-0-	-0-	-0-	-0-	177	2	N	-0-	-0-	64	64

CRETSINGER WELL #: 1 RRCID -> 206861 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 4166 - 4170														
06		908 N	672	-0-	-236	-0-	-0-	672	2	N	-0-	-0-	90	90
07		2232 X	1243	-0-	-989	-0-	-0-	1243	2	N	-0-	-0-	90	90
08		2232 X	1456	-0-	-776	-0-	-0-	1456	2	N	-0-	-0-	90	90
09		2160 X	968	-0-	-1192	-0-	-0-	968	2	N	-0-	-0-	90	90
10		1519 X	143	-0-	-1376	-0-	-0-	143	2	N	-0-	-0-	90	90
11		1410 X	750	-0-	-660	-0-	-0-	750	2	N	-0-	-0-	90	90

BURGESS "1100" WELL #: 1 RRCID -> 206862 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 4252 PERF. 3968 - 3972														
06		714 N	714	-0-	-0-	-0-	-0-	714	2	N	-0-	-0-	89	89
07		744 N	707	-0-	-37	-0-	-0-	707	2	N	-0-	-0-	89	89
08		744 N	681	-0-	-63	-0-	-0-	681	2	N	-0-	-0-	89	89
09		770 N	770	-0-	-0-	-0-	-0-	770	2	N	-0-	-0-	89	89
*10		1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	-0-	1298	2	N	-0-	-0-	89	89
*11		1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	-0-	1044	2	N	-0-	-0-	89	89

BROWN-CORBETT "1071" WELL #: 1 RRCID -> 206864 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 3930 - 3946														
06		2640 N	2512	-0-	-128	-0-	-0-	2506	2	6 9 N	5	5	114	114
07		2728 N	2531	-0-	-197	-0-	-0-	2524	2	7 9 N	6	6	120	120
08		2697 N	2442	-0-	-255	-0-	-0-	2436	2	6 9 N	5	5	125	125
09		2520 N	2312	-0-	-208	-0-	-0-	2308	2	4 9 N	4	4	129	129
10		2542 N	2374	-0-	-168	-0-	-0-	2366	2	8 9 N	7	7	136	136
11		2370 N	2244	-0-	-126	-0-	-0-	2225	2	19 9 N	17	17	153	153

RICKELS (MISS.) SKY RESOURCES, INC. 76529 830 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
MAC 786408
WELL #: 1 RRCID -> 106906 COMPL. DATE 06/05/1982 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4070 - 4086

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICKELS, SOUTH (CONGL., LOWER) SKY RESOURCES, INC. 76534 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
TODD 786408
WELL #: 4 RRCID -> 211790 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 4128 - 4134

06	90 N	83	-0-	-7	-0-	83	3			N	-0-					-0-
07	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-
08	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-
09	90 N	67	-0-	-23	-0-	67	3			N	-0-					-0-
10	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

RIEBE (ATOKA CONGL) HUNTER ENERGY, INC. 76635 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
LANGFORD "C" 418929
WELL #: 9 RRCID -> 131982 COMPL. DATE 07/12/1989 TOTAL DEPTH 4176 PERF. 3710 - 3716

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIFE (CONGL. 3900) G & F OIL, INC. 76655 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
RITCHIE 292000
WELL #: 1 RRCID -> 203469 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4131 - 4215

06	685 N	685	-0-	-0-	-0-	681	2	4	9	N	4					47
07	665 N	665	-0-	-0-	-0-	654	2	11	9	N	10					57
08	641 N	641	-0-	-0-	-0-	629	2	12	9	N	11					68
09	660 N	576	-0-	-84	-0-	499	2	77	9	N	70	81	1			57
10	651 N	587	-0-	-64	-0-	580	2	7	9	N	6					63
11	630 N	547	-0-	-83	-0-	540	2	7	9	N	6					69

KEATING ENERGY, INC. 453142 RAGLE J.B. 76674 1 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
WELL #: 1 RRCID -> 056674 COMPL. DATE 07/27/1973 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3935 - 3945

06	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	2077	2	4	9	N	4					141
07	2201 N	1974	-0-	-227	-0-	1967	2	7	9	N	6					147
08	2263 N	1939	-0-	-324	-0-	1933	2	6	9	N	5					152
09	2070 N	1733	-0-	-337	-0-	1724	2	9	9	N	8					160
*10	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2063	2	7	9	N	6					166
11	1890 N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT					166

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. 631388 MCMURREY, M. H. 76334 12 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
WELL #: 12 RRCID -> 043334 COMPL. DATE 09/20/1967 TOTAL DEPTH 4128 PERF. N/A

06	810 N	14	-0-	-796	-0-	14	2			N	-0-					31
07	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					31
08	837 N	342	-0-	-495	-0-	342	2			N	-0-					31
09	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					31
10	496 N	314	-0-	-182	-0-	314	2			N	-0-					31
*11	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					31

RIFE (CONGL. 3900)		//CONT.//		76655 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		//CONT.//		631388								
MCMURREY, M. H.		WELL #:		13	RRCID ->	043537	COMPL. DATE	01/05/1968	TOTAL DEPTH	4212	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
06	1740 N	1620	-0-	-120	-0-	1620	2		N	-0-		113
07	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2		N	-0-		113
08	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2		N	-0-		113
09	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2		N	-0-		113
10	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2		N	-0-		113
11	1560 N	1208	-0-	-352	-0-	1208	2		N	-0-		113

GREEN, FLORENCE		WELL #:		2	RRCID ->	097831	COMPL. DATE	09/30/1978	TOTAL DEPTH	4170	PERF.	4072 - 4080
06	210 X	50	-0-	-160	-0-	50	2		N	-0-		-0-
07	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-		-0-
08	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2		N	-0-		-0-
09	60 N	12	-0-	-48	-0-	12	2		N	-0-		-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-		-0-

GREEN, FLORENCE		WELL #:		25	RRCID ->	121072	COMPL. DATE	03/20/1986	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3794 - 3800
06	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2		N	-0-		-0-
07	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-		-0-
08	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2		N	-0-		-0-
09	60 N	15	-0-	-45	-0-	15	2		N	-0-		-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-		-0-

O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #:		38	RRCID ->	123799	COMPL. DATE	03/09/1987	TOTAL DEPTH	4310	PERF.	3986 - 3996
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		N	-0-		54
07	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-		54
08	186 N	77	-0-	-109	-0-	77	2		N	-0-		54
09	180 N	31	-0-	-149	-0-	31	2		N	-0-		54
10	93 N	59	-0-	-34	-0-	59	2		N	-0-		54
11	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	2		N	-0-		54

MITCHELL		WELL #:		1	RRCID ->	259069	COMPL. DATE	10/15/2010	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3846 - 3856
06	1890 N	1254	-0-	-636	-0-	1254	2		N	-0-		27
07	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2		N	-0-		27
08	1891 N	1179	-0-	-712	-0-	1179	2		N	-0-		27
09	1260 N	998	-0-	-262	-0-	998	2		N	-0-		27
10	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-				N	-0-		27
*11	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2		N	-0-		27

PITCOCK, INC.		WELL #:		665870	RRCID ->	068487	COMPL. DATE	06/12/1976	TOTAL DEPTH	4160	PERF.	N/A
FLOW DON L.		1										
06	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2		N	-0-		-0-
07	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2		N	-0-		-0-
08	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2		N	-0-		-0-
09	270 N	226	-0-	-44	-0-	226	2		N	-0-		-0-
10	279 N	259	-0-	-20	-0-	259	2		N	-0-		-0-
11	270 N	251	-0-	-19	-0-	251	2		N	-0-		-0-

RIFE (CONGL. 3900)		//CONT.//		76655 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
PITCOCK, INC.		//CONT.//		665870											
JOHNSON, HELEN A		WELL #:		4	RRCID ->	068878	COMPL. DATE	09/10/1976	TOTAL DEPTH	4252	PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-						N	-0-			64
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-						N	-0-			64
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-			64
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			64
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			64
*11	49 N	49	-0-	-0-	-0-		49	2			N	-0-			64

JOHNSON, HELEN -A-		WELL #:		5	RRCID ->	074924	COMPL. DATE	10/05/1977	TOTAL DEPTH	4375	PERF. N/A				
06	510 N	435	-0-	-75	-0-	435	2				N	-0-			1
07	465 N	439	-0-	-26	-0-	439	2				N	-0-			1
08	496 N	454	-0-	-42	-0-	454	2				N	-0-			1
09	450 N	327	-0-	-123	-0-	327	2				N	-0-			1
10	434 N	425	-0-	-9	-0-	425	2				N	-0-			1
11	450 N	442	-0-	-8	-0-	442	2				N	-0-			1

SKY RESOURCES, INC.		786408		WELL #:	1	RRCID ->	061482	COMPL. DATE	03/13/1975	TOTAL DEPTH	4235	PERF. N/A			
MCCLURE J.M. ET AL															
06	120 N	74	-0-	-46	-0-	74	3				N	-0-			-0-
07	124 N	87	-0-	-37	-0-	87	3				N	-0-			-0-
08	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	3				N	-0-			-0-
09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3				N	-0-			-0-
10	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3				N	-0-			-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-						N	NO RPT			-0-

TARPON OIL & GAS CO.		836178		WELL #:	1	RRCID ->	233613	COMPL. DATE	06/01/2007	TOTAL DEPTH	4963	PERF. 3906 - 4589			
RHODES RANCH															
06	990 N	963	-0-	-27	-0-	963	3				N	-0-			-0-
07	1054 N	731	-0-	-323	-0-	731	3				N	-0-			-0-
08	1023 N	550	-0-	-473	-0-	550	3				N	-0-			-0-
09	960 N	937	-0-	-23	-0-	937	3				N	-0-			-0-
10	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	3				N	-0-			-0-
*11	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	3				N	-0-			-0-

RIFE (CONGL 4000)		76655 600		ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO								
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		631388													
MCMURREY, M. H. D		WELL #:		62D	RRCID ->	104321	COMPL. DATE	05/03/1980	TOTAL DEPTH	4112	PERF. 4039 - 4068				
06	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	2				N	-0-			-0-
07	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	2				N	-0-			-0-
08	775 N	467	-0-	-308	-0-	467	2				N	-0-			-0-
09	750 N	700	-0-	-50	-0-	700	2				N	-0-			-0-
10	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	2				N	-0-			-0-
*11	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	2				N	-0-			-0-

MCMURREY, M. H. D		WELL #:		66D	RRCID ->	104712	COMPL. DATE	02/08/1981	TOTAL DEPTH	4215	PERF. 4165 - 4175				
06	240 N	222	-0-	-18	-0-	222	2				N	-0-			-0-
07	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2				N	-0-			-0-
08	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2				N	-0-			-0-
09	210 N	201	-0-	-9	-0-	201	2				N	-0-			-0-
10	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2				N	-0-			-0-
11	240 N	228	-0-	-12	-0-	228	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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2		N	-0-			60
07	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-			60
08	155 N	143	-0-	-12	-0-	143	2		N	-0-			60
09	180 N	145	-0-	-35	-0-	145	2		N	-0-			60
10	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2		N	-0-			60
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-			60

RIFE (CONGL. 4150) 76655 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 HITEX RESOURCES, LP 390521
 DICKERSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 115172 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4628 PERF. 913 - 928

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. 631388
 MCMURREY, M. H. WELL #: 1 RRCID -> 044194 COMPL. DATE 05/07/1968 TOTAL DEPTH 4136 PERF. N/A

06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			20
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			20
08	10 N	9	-0-	-1	-0-	9	2		N	-0-			20
09	10 N	9	-0-	-1	-0-	9	2		N	-0-			20
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			20
*11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			20

O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 39 RRCID -> 128298 COMPL. DATE 04/13/1987 TOTAL DEPTH 4277 PERF. 4012 - 4043

06	13 N	11	-0-	-2	-0-	11	2		N	-0-			84
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			84
08	13 N	12	-0-	-1	-0-	12	2		N	-0-			84
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			84
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			84
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			84

MCMURREY, M. H. WELL #: 629 RRCID -> 198064 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 4223 PERF. 4034 - 4044

06	60 N	15	-0-	-45	-0-	15	2		N	-0-			3
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			3
08	15 N	14	-0-	-1	-0-	14	2		N	-0-			3
09	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2		N	-0-			3
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			3
*11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-			3

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

06	13 N	4	-0-	-9	-0-	4	2		N	-0-			-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-

RINGO (CONGL.)		76800 300		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO	
CRYSTAL RIVER OIL & GAS LLC		191683							
M. C. KAY		WELL #:	3	RRCID ->	253888	COMPL. DATE	04/16/2008	TOTAL DEPTH	3755 PERF. 3561 - 3664
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
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

DALLAS PRODUCTION, INC.		197690						CNTY: PALO PINTO	
CRAWFORD "B"		WELL #:	3	RRCID ->	136956	COMPL. DATE	12/07/1990	TOTAL DEPTH	3720 PERF. 3364 - 3370
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				2

WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C.		911808						CNTY: PALO PINTO	
PIERCE R.N.		WELL #:	2	RRCID ->	058811	COMPL. DATE	06/01/1974	TOTAL DEPTH	3487 PERF. 3370 - 3380
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

RINGO (STRAWN)		76800 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO	
CRYSTAL RIVER OIL & GAS LLC		191683							
RINGO		WELL #:	1	RRCID ->	073360	COMPL. DATE	10/06/1977	TOTAL DEPTH	4100 PERF. N/A
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

ROYE		76800 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO	
		191683							
		WELL #:	1	RRCID ->	075898	COMPL. DATE	03/10/1978	TOTAL DEPTH	3696 PERF. N/A
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

RINGO (STRAWN)		//CONT.//		76800 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
CRYSTAL RIVER OIL & GAS LLC		//CONT.//		191683							
ROYE		WELL #:		2	RRCID ->	076748	COMPL. DATE	04/24/1978	TOTAL DEPTH	1960	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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ROYE		WELL #:		4	RRCID ->	078891	COMPL. DATE	09/19/1978	TOTAL DEPTH	3398	PERF. 1667 - 1678
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ROYE		WELL #:		5	RRCID ->	083882	COMPL. DATE	06/22/1979	TOTAL DEPTH	2500	PERF. 1836 - 2423
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/09/2020 - P/A 12/09/20											

ENSERCH - KAY		WELL #:		1	RRCID ->	117625	COMPL. DATE	06/20/1985	TOTAL DEPTH	2600	PERF. 1755 - 1923
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ENSERCH - KAY		WELL #:		2	RRCID ->	118122	COMPL. DATE	08/15/1985	TOTAL DEPTH	2600	PERF. 1755 - 1800
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ENSERCH - ROYE		WELL #:		1	RRCID ->	118500	COMPL. DATE	08/15/1985	TOTAL DEPTH	2600	PERF. 1704 - 1826
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/27/2020 - P/A 12/27/20											

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				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	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				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	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				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ROCKING R (MISS)		77164 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO				
TARPON OIL & GAS CO.		836178										
ROCKING R RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 254114		COMPL. DATE 07/07/2009		TOTAL DEPTH 3970 PERF. 3790 - 3810				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DAVIS, ROBBIE "1046"		WELL #: 1		RRCID -> 236446		COMPL. DATE 11/13/2007		TOTAL DEPTH 4355 PERF. 4082 - 4083				
06	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2	N	-0-			16
07	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2	N	-0-			16
08	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2	N	-0-			16
09	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2	N	-0-			16
10	2201 N	2025	-0-	-176	-0-	2025	2	N	-0-			16
11	2310 N	1879	-0-	-431	-0-	1879	2	N	-0-			16

ROBBIE DAVIS (CONGL.)		//CONT.//		77226 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STEPHENS			
PETEX		//CONT.//		659782									
WALKER "1302"		WELL #:		1	RRCID ->	237917	COMPL. DATE	04/08/2008	TOTAL DEPTH	4292	PERF.	4086 - 4100	
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
06	750 N	549	-0-	-201	-0-	549	2		N	-0-			163
07	682 N	460	-0-	-222	-0-	460	2		N	-0-			163
08	868 N	357	-0-	-511	-0-	357	2		N	-0-			163
09	540 N	354	-0-	-186	-0-	354	2		N	-0-			163
10	465 N	383	-0-	-82	-0-	383	2		N	-0-			163
11	360 N	349	-0-	-11	-0-	349	2		N	-0-			163

ROBERSON (CADD0)		77258 300		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: PARKER				
HESS, JERRY OPERATING CO.		381740											
WOLFENBERGER		WELL #:		1	RRCID ->	113045	COMPL. DATE	06/27/1984	TOTAL DEPTH	5672	PERF.	3400 - 3408	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ROBERTSON(MARBLE FALLS ZONE 5)		77308 300		NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: EASTLAND				
SHADA, JOHN H.		768650											
GRIFFIN, J.M.		WELL #:		6	RRCID ->	117626	COMPL. DATE	07/11/1984	TOTAL DEPTH	3620	PERF.	3396 - 3416	
06	180 N	163	-0-	-17	-0-	9	1	153	2	N	1		132
07	198 N	198	-0-	-0-	-0-	11	1	186	2	N	1		133
08	165 N	165	-0-	-0-	-0-	9	1	156	2	N	-0-		133
09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	9	1	149	2	N	-0-		133
10	186 N	95	-0-	-91	-0-	5	1	90	2	N	-0-		133
11	150 N	14	-0-	-136	-0-	1	1	13	2	N	-0-		133

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COMANCHE				
ROBERTSON CSL		9 U											
		WELL #:		1	RRCID ->	091896	COMPL. DATE	12/22/1980	TOTAL DEPTH	3696	PERF.	N/A	
06	767 N	767	-0-	-0-	-0-	150	1	613	3	N	4		135
07	852 N	852	-0-	-0-	-0-	157	1	695	3	N	-0-		135
08	829 N	829	-0-	-0-	-0-	147	1	679	3	N	3		138
09	780 N	566	-0-	-214	-0-	85	1	478	3	N	3		141
10	837 N	688	-0-	-149	-0-	67	1	612	3	N	8		149
11	810 N	738	-0-	-72	-0-	70	1	665	3	N	3		152

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	
06	3000 N	3840	-0-	840	-0-	840	2		N	-0-			-0-
07	3100 N	4219	-0-	1119	-0-	1959	2		N	-0-			-0-
08	3100 N	4222	-0-	1122	-0-	3081	2		N	-0-			-0-
09	6795 X	3714	-0-	-3081	-0-	3714	2		N	-0-			-0-
*10	3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	2		N	-0-			-0-
11	2910 X	NO RPT	-0-	-2910	-0-				N	NO RPT			-0-

ROBINETT (MISS)		//CONT.//		77403 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COMANCHE					
ARNOT OIL COMPANY, LLC		//CONT.//		033012										
BARRICK UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	280651	COMPL. DATE	07/09/2016	TOTAL DEPTH	3065	PERF.	2949 - 2954		
M	O	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
06	150 N	1	-0-	-149	-0-	1	1			N	-0-			80
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	18	2	14	9	N	13			93
08	116 N	116	-0-	-0-	-0-	90	2	26	9	N	24			117
09	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	9	N	16			133
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	2	2	23	9	N	21			154
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT			154

GOLDEN		WELL #:		1	RRCID ->	281214	COMPL. DATE	09/22/2016	TOTAL DEPTH	3130	PERF.	2905 - 2944		
06	180 N	72	-0-	-108	-0-	72	2			N	-0-			23
07	124 N	56	-0-	-68	-0-	56	2			N	-0-			23
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-			23
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-			23
*10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-			23
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			23

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		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ROBL (CONGLOMERATE)		77450 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO						
TRACER OPERATING, INC.		863965												
ROBERSON		WELL #:		1	RRCID ->	116916	COMPL. DATE	02/01/2010	TOTAL DEPTH	4059	PERF.	3982 - 3996		
06	150 N	61	-0-	-89	-0-	61	2			N	-0-			-0-
07	93 N	44	-0-	-49	-0-	44	2			N	-0-			-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
09	60 N	36	-0-	-24	-0-	36	2			N	-0-			-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
*11	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-			-0-

ROBERSON		WELL #:		2	RRCID ->	120144	COMPL. DATE	02/01/2010	TOTAL DEPTH	4113	PERF.	3892 - 3898		
06	150 N	61	-0-	-89	-0-	61	2			N	-0-			24
07	155 N	45	-0-	-110	-0-	45	2			N	-0-			24
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			24
09	60 N	36	-0-	-24	-0-	36	2			N	-0-			24
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			24
*11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			24

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		
06	376 N	376	-0-	-0-	-0-	108	1	268	3	Y	-0-			-0-
07	438 N	438	-0-	-0-	-0-	149	1	289	3	Y	-0-			-0-
08	400 N	400	-0-	-0-	-0-	111	1	289	3	Y	-0-			-0-
09	391 N	391	-0-	-0-	-0-	103	1	288	3	Y	-0-			-0-
10	372 N	298	-0-	-74	-0-	84	1	214	3	Y	-0-			-0-
*11	383 N	383	-0-	-0-	-0-	115	1	268	3	Y	-0-			-0-

ROCKWELL (CADDO) 77757 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
 VAN OPERATING, LTD. 881442
 WALKER-BUCKLER "78" WELL #: 2 RRCID -> 153906 COMPL. DATE 03/25/1995 TOTAL DEPTH 4805 PERF. 4250 - 4254

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			85
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			85
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			85
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			85
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			85
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			85

PLUGGED AND ABANDONED 10/15/2019 - P/A 10/15/19

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TABOR CREEK OIL COMPANY 834335
 WALKER-BUCKLER "72" WELL #: 1 RRCID -> 124866 COMPL. DATE 07/16/1987 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4748 - 4797

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	870	N	812	-0-	-58	-0-	-0-	812	2	Y	-0-			107
07	902	N	902	-0-	-0-	-0-	-0-	901	2	1	9	Y	1	108
08	918	N	918	-0-	-0-	-0-	-0-	918	2	Y	-0-			108
09	911	N	911	-0-	-0-	-0-	-0-	909	2	2	9	Y	2	110
10	929	N	929	-0-	-0-	-0-	-0-	927	2	2	9	Y	2	112
11	900	N	900	-0-	-0-	-0-	-0-	892	2	8	9	Y	7	119

ROCKWELL (GARDNER) 77757 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
 SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
 WALKER-BUCKLER WELL #: 2A RRCID -> 102463 COMPL. DATE 10/08/1982 TOTAL DEPTH 4992 PERF. 3884 - 3890

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	-0-	1497	2	37	9	N	34	76
07	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	-0-	1607	2	50	9	N	45	121
08	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	-0-	1516	2	30	9	N	27	38
09	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	-0-	1005	2	N	-0-			38
10	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	-0-	1342	2	N	-0-			38
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38

WALKER-BUCKLER WELL #: A 3 RRCID -> 103286 COMPL. DATE 11/16/1982 TOTAL DEPTH 4987 PERF. 3580 - 3590

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VAN OPERATING, LTD. 881442
 WALKER BUCKLER 78 WELL #: 1 RRCID -> 131948 COMPL. DATE 09/08/1989 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 3741 - 3743

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	480	N	372	-0-	-108	-0-	-0-	372	3	Y	-0-			-0-
07	465	N	407	-0-	-58	-0-	-0-	407	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	425	-0-	425	-0-	-0-	425	3	Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	398	-0-	398	-0-	-0-	823	3	Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	407	-0-	407	-0-	-0-	1230	3	Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	382	-0-	382	-0-	-0-	1612	3	Y	-0-			-0-

ROCKY MOUNTAIN (COMYN)		77786 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN				
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726										
BALKUM-GINCO "B"		WELL #: 3		RRCID -> 106632		COMPL. DATE 06/21/1983		TOTAL DEPTH 3619		PERF. 3404 - 3414		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	7 N	4	-0-	-3	-0-	4	2	N	-0-			39
07	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2	N	-0-			39
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-			39
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-			39
10	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2	N	-0-			39
*11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-			39

BALKUM-GINCO "B"		WELL #: 4		RRCID -> 106633		COMPL. DATE 05/21/1983		TOTAL DEPTH 3618		PERF. 3398 - 3424		
06	300 N	283	-0-	-17	-0-	283	2	N	-0-			-0-
07	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2	N	-0-			-0-
08	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2	N	-0-			-0-
09	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2	N	-0-			-0-
10	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2	N	-0-			-0-
*11	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2	N	-0-			-0-

BALKUM-GINCO "B"		WELL #: 2		RRCID -> 106814		COMPL. DATE 05/06/1983		TOTAL DEPTH 3460		PERF. 3368 - 3372		
06	7 N	4	-0-	-3	-0-	4	2	N	-0-			-0-
07	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2	N	-0-			-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-			-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-			-0-
10	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2	N	-0-			-0-
*11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-			-0-

SWINNEY, BARBARA GARRETT		833560										
GARRETT, G.		WELL #: 1		RRCID -> 108114		COMPL. DATE 09/14/1983		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3434 - 3440		
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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		
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2	N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	2	N	-0-			-0-
09	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	2	N	-0-			-0-
*10	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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		
06	360 N	49	-0-	-311	-0-	49	3	N	-0-			-0-
07	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	3	N	-0-			-0-
08	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3	N	-0-			-0-
09	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3	N	-0-			-0-
10	465 N	341	-0-	-124	-0-	341	3	N	-0-			-0-
11	390 N	318	-0-	-72	-0-	318	3	N	-0-			-0-

ROGERS RANCH (CONGL.)		//CONT.// 77932 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703									
ROGERS, R.M. ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 070621		COMPL. DATE 01/15/1977		TOTAL DEPTH 4030 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	960 N	127	-0-	-833	-0-	127 3		N	-0-		45
07	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1179 3	21 9	N	19		64
08	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1036 3	2 9	N	2		66
09	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862 3		N	-0-		66
10	1209 N	877	-0-	-332	-0-	877 3		N	-0-		66
11	990 N	818	-0-	-172	-0-	818 3		N	-0-		66

RICHARDSON, R.N.		WELL #: 1U		RRCID -> 148426		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3842 - 3850			
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WRIGHT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 260693		COMPL. DATE 07/20/2011		TOTAL DEPTH 4570 PERF. 3898 - 3909			
06	4680	3799	-0-	-881	-0-	3793 3	6 9	N	5		81
07	5001	5001	-0-	-0-	-0-	5001 3		N	-0-		81
08	5342	5342	-0-	-0-	-0-	5341 3	1 9	N	1	55 1	27
09	5642	5642	-0-	-0-	-0-	5641 3	1 9	N	1		28
10	5672	5672	-0-	-0-	-0-	5672 3		N	-0-		28
*11	5154	5154	-0-	-0-	-0-	5151 3	3 9	N	3		31

ROGERS RANCH (CONGL. 3900)		77932 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.		213703									
RICHARDSON, R.N.		WELL #: 1L		RRCID -> 070497		COMPL. DATE 12/03/2004		TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3842 - 3922			
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	129			N	-0-		-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	129			N	-0-		-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	129			N	-0-		-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	129			N	-0-		-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	129			N	-0-		-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	129			N	-0-		-0-

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			
06	1170 N	15	-0-	-1155	-0-	15 2		N	-0-		25
07	620 N	41	-0-	-579	-0-	41 2		N	-0-		25
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		25
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		25
10	31 N	2	-0-	-29	-0-	2 2		N	-0-		25
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25

ROYALL		WELL #: 2		RRCID -> 134393		COMPL. DATE 04/05/1983		TOTAL DEPTH 4053 PERF. 3710 - 3724			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		28
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		28

ROYALL (ELLENBURGER)		//CONT.// 78805 400		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD				
PETEX		//CONT.// 659782										
RAYMOND, LES		WELL #: 1		RRCID -> 137083		COMPL. DATE 04/08/1983		TOTAL DEPTH 4080		PERF. 4072 - 4074		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	5894	5894	-0-	-0-	-0-	5894 2		N	-0-			27
07	6069	6069	-0-	-0-	-0-	6069 2		N	-0-			27
08	6225	6225	-0-	-0-	-0-	6225 2		N	-0-			27
09	3732	3732	-0-	-0-	-0-	3732 2		N	-0-			27
*10	3832	3832	-0-	-0-	-0-	3832 2		N	-0-			27
*11	5840	5840	-0-	-0-	-0-	5840 2		N	-0-			27

RAYMOND, LES		WELL #: 3		RRCID -> 137085		COMPL. DATE 08/10/1983		TOTAL DEPTH 4052		PERF. 4035 - 4052		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-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-

ROGERS		WELL #: 2		RRCID -> 152221		COMPL. DATE 09/11/1983		TOTAL DEPTH 4072		PERF. 4050 - 4072		
06	450 N	-0-	-0-	-450	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-

ROGERS		WELL #: 5		RRCID -> 190180		COMPL. DATE 07/27/1989		TOTAL DEPTH 4063		PERF. 3715 - 3724		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCKELVAIN		WELL #: 2		RRCID -> 105493		COMPL. DATE 04/14/1983		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 3872 - 3912		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	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				822615									
O'CONNOR				WELL #:	1	RRCID ->	120290	COMPL. DATE	01/02/1986	TOTAL DEPTH	4306	PERF.	3792 - 3798
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			
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2	N	-0-		-0-			
07	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2	N	-0-		-0-			
08	124 N	103	-0-	-21	-0-	103 2	N	-0-		-0-			
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2	N	-0-		-0-			
10	124 N	121	-0-	-3	-0-	121 2	N	-0-		-0-			
11	0 N	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
06	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 2	N	-0-		-0-			
07	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 2	N	-0-		-0-			
08	310 N	115	-0-	-195	-0-	115 2	N	-0-		-0-			
09	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2	N	-0-		-0-			
10	248 N	116	-0-	-132	-0-	116 2	N	-0-		-0-			
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			

O'CONNOR "A"				WELL #:	3	RRCID ->	120505	COMPL. DATE	01/17/1986	TOTAL DEPTH	4196	PERF.	3938 - 3965
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
11	14B2 EXT	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
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					41
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					41
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					41
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					41
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					41
11	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						
MCDERMETT OIL				546834									
STRINGER				WELL #:		RRCID ->	098041	COMPL. DATE	07/22/1981	TOTAL DEPTH	4350	PERF.	4280 - 4285
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					5
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					5
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					5
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					5
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					5
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					5
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/01/1992													

PETROBAL OMEGA 1, LLC				660307			CNTY: PALO PINTO						
WILLINGHAM				WELL #:	1	RRCID ->	085662	COMPL. DATE	11/21/1979	TOTAL DEPTH	4447	PERF.	4365 - 4373
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT					-0-

RYAN (CONGL. 4365)		//CONT.//		79145 350	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO					
PETROBAL OMEGA 1, LLC		//CONT.//		660307								
WILLINGHAM		WELL #:		2	RRCID -> 086865	COMPL. DATE 02/25/1980	TOTAL DEPTH 4430	PERF. 4380	- 4386			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

WILLINGHAM		WELL #:		7	RRCID -> 091003	COMPL. DATE 12/05/1980	TOTAL DEPTH 4408	PERF. 4245	- 4250			
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

WILLINGHAM		WELL #:		3	RRCID -> 149388	COMPL. DATE 11/30/1980	TOTAL DEPTH 4187	PERF. N/A				
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		51
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		51
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		51
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		51
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		51
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		51

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			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

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			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-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			
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-				N	-0-		74
07	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-		74
08	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 2			N	-0-		74
09	570 N	570	-0-	-0-	-0-	555 2	15 9		N	14		88
10	561 N	561	-0-	-0-	-0-	540 2	21 9		N	19		107
11	480 N	477	-0-	-3	-0-	445 2	32 9		N	29		136

SABANA (MARBLE FALLS)			//CONT.//		79348 500	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
BRAKA OPERATING, L.L.C.			//CONT.//		088563										
BUSHNELL, H.			WELL #:		1	RRCID ->	131712	COMPL. DATE	12/10/1985	TOTAL DEPTH	3570	PERF. 3027 - 3121			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		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			
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LONG, TONY			WELL #:		1	RRCID ->	143762	COMPL. DATE	08/28/1985	TOTAL DEPTH	3510	PERF. 3014 - 3098			
06		90 N	1	-0-	-89	-0-	1	2			N	-0-			-0-
07		155 N	4	-0-	-151	-0-	4	2			N	-0-			-0-
08		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-			-0-
09		445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-			-0-
10		433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-			-0-
*11		385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-			-0-

KENT HEIRS UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	143798	COMPL. DATE	11/10/1998	TOTAL DEPTH	3486	PERF. 2588 - 3106			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2

BUSHNELL, HUGH			WELL #:		1	RRCID ->	167182	COMPL. DATE	01/15/1998	TOTAL DEPTH	3570	PERF. 2565 - 3121			
06		90 N	4	-0-	-86	-0-	4	2			N	-0-			52
07		93 N	20	-0-	-73	-0-	20	2			N	-0-			52
08		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-			52
09		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-			52
10		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-			52
11		90 N	69	-0-	-21	-0-	69	2			N	-0-			52

HUNT, J. B.			WELL #:		1 A	RRCID ->	217130	COMPL. DATE	11/29/1985	TOTAL DEPTH	3554	PERF. 3066 - 3178			
06		8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			13
07		8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			13
08		8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			13
09		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-			13
10		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-			13
*11		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			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

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
06		30 N	2	-0-	-28	-0-	2 2	N	-0-			-0-
07		31 N	8	-0-	-23	-0-	8 2	N	-0-			-0-
08		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2	N	-0-			-0-
09		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2	N	-0-			-0-
10		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2	N	-0-			-0-
11		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2	N	-0-			-0-

SALESVILLE, S. (CONGL., LOWER) 79788 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
 HEARN, C.T. WELL #: 1 RRCID -> 093482 COMPL. DATE 02/01/1981 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4627 - 4642

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

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

06	438 N	438	-0-	-0-	-0-	-0-	438 2	N	-0-			20
07	430 N	430	-0-	-0-	-0-	-0-	430 2	N	-0-			20
08	430 N	430	-0-	-0-	-0-	-0-	430 2	N	-0-			20
09	402 N	402	-0-	-0-	-0-	-0-	402 2	N	-0-			20
*10	390 N	390	-0-	-0-	-0-	-0-	390 2	N	-0-			20
11	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-	-0-		N	NO RPT			20

MILLER MAUDIE WELL #: 1 RRCID -> 061215 COMPL. DATE 02/26/1975 TOTAL DEPTH 4884 PERF. 4305 - 4312

06	366 N	366	-0-	-0-	-0-	-0-	366 2	N	-0-			-0-
07	368 N	368	-0-	-0-	-0-	-0-	368 2	N	-0-			-0-
08	368 N	368	-0-	-0-	-0-	-0-	368 2	N	-0-			-0-
09	345 N	345	-0-	-0-	-0-	-0-	345 2	N	-0-			-0-
10	341 N	334	-0-	-7	-0-	-0-	334 2	N	-0-			-0-
11	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

RAMSEY C.E. WELL #: 1 RRCID -> 062917 COMPL. DATE 06/06/1975 TOTAL DEPTH 4724 PERF. 4138 - 4143

06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	-0-	92 2	N	-0-			119
07	93 N	92	-0-	-1	-0-	-0-	92 2	N	-0-			119
08	92 N	92	-0-	-0-	-0-	-0-	92 2	N	-0-			119
09	90 N	86	-0-	-4	-0-	-0-	86 2	N	-0-			119
10	93 N	84	-0-	-9	-0-	-0-	84 2	N	-0-			119
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-	-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

06	252 N	252	-0-	-0-	-0-	-0-	252 2	N	-0-			-0-
07	253 N	253	-0-	-0-	-0-	-0-	253 2	N	-0-			-0-
08	253 N	253	-0-	-0-	-0-	-0-	253 2	N	-0-			-0-
09	237 N	237	-0-	-0-	-0-	-0-	237 2	N	-0-			-0-
*10	230 N	230	-0-	-0-	-0-	-0-	230 2	N	-0-			-0-
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-	-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

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
06	0 W	44	-0-	44	151	44	2			N	-0-			-0-
07	0 W	78	-0-	78	229	78	2			N	-0-			-0-
08	0 W	68	-0-	68	297	68	2			N	-0-			-0-
09	0 W	25	-0-	25	322	25	2			N	-0-			-0-
10	0 W	56	-0-	56	378	56	2			N	-0-			-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	378					N	NO RPT			-0-

STEELE, OLIVER WELL #: 1 RRCID -> 018148 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1665 - 1859

06	0 W	35	-0-	35	162	35	2			N	-0-			-0-
07	0 W	60	-0-	60	222	60	2			N	-0-			-0-
08	0 W	64	-0-	64	286	64	2			N	-0-			-0-
09	0 W	64	-0-	64	350	64	2			N	-0-			-0-
10	0 W	54	-0-	54	404	54	2			N	-0-			-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	404					N	NO RPT			-0-

ROBERTS (A) WELL #: 1 RRCID -> 112978 COMPL. DATE 09/03/1984 TOTAL DEPTH 1975 PERF. 1764 - 1914

06	0 W	24	-0-	24	89	24	2			N	-0-			-0-
07	0 W	69	-0-	69	158	69	2			N	-0-			-0-
08	0 W	68	-0-	68	226	68	2			N	-0-			-0-
09	0 W	65	-0-	65	291	65	2			N	-0-			-0-
10	0 W	54	-0-	54	345	54	2			N	-0-			-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	345					N	NO RPT			-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

06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAGE NATURAL RESOURCES LLC 743223
 ROCK CREEK UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 092215 COMPL. DATE 08/15/1979 TOTAL DEPTH 4822 PERF. 3156 - 3160

06	14B DENY	-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	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/06/2020 - WELL PLUGGED 11-6-2020

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

06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	4			N	-0-			-0-
07	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	4			N	-0-			-0-
08	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	4			N	-0-			-0-
09	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	4			N	-0-			-0-
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	4			N	-0-			-0-
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	4			N	-0-			-0-

SANTA ANNA (BRENEKE)		//CONT.//		80827 125	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: COLEMAN							
TUCKER, BILL				872298											
EUBANKS, OZRO				WELL #:	1A	RRCID ->	018152	COMPL. DATE	01/03/1954	TOTAL DEPTH	1949	PERF. 1824 - 1835			
M	O	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

06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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			
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-			-0-
07	124	N	66	-0-	-58	-0-	66	2			Y	-0-			-0-
08	124	N	56	-0-	-68	-0-	56	2			Y	-0-			-0-
09	120	N	69	-0-	-51	-0-	69	2			Y	-0-			-0-
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-			-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT			-0-

MUERY, ELLA G.				WELL #:	1	RRCID ->	018233	COMPL. DATE	02/19/1950	TOTAL DEPTH	2246	PERF. 2165 - 2205			
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-			-0-
07	124	N	66	-0-	-58	-0-	66	2			Y	-0-			-0-
08	124	N	56	-0-	-68	-0-	56	2			Y	-0-			-0-
09	120	N	69	-0-	-51	-0-	69	2			Y	-0-			-0-
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-			-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT			-0-

RIORDAN, J. L.				WELL #:	1	RRCID ->	018241	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2221 - 2255			
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-			-0-
07	124	N	66	-0-	-58	-0-	66	2			Y	-0-			-0-
08	124	N	56	-0-	-68	-0-	56	2			Y	-0-			-0-
09	120	N	69	-0-	-51	-0-	69	2			Y	-0-			-0-
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-			-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT			-0-

CEDAR RIDGE ENERGY, INC.				140622											
WATSON, T. C.				WELL #:	4	RRCID ->	018199	COMPL. DATE	03/23/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2307 - 2354			
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	4			N	-0-			152
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	4			N	-0-			152
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	4			N	-0-			152
09	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	4			N	-0-			152
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			152
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			152

DUGGINS, S. H.				WELL #:	1	RRCID ->	018222	COMPL. DATE	10/07/1942	TOTAL DEPTH	2196	PERF. 2134 - 2196			
06	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-			-0-
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-			-0-
08	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-			-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			-0-
*10	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-			-0-
*11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.// 80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
CEDAR RIDGE ENERGY, INC.		//CONT.// 140622									
DUGGINS, S. H.		WELL #: 2		RRCID -> 018223		COMPL. DATE 04/10/1945		TOTAL DEPTH 2202		PERF. 2128 - 2202	
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
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-		-0-
07	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-		-0-
08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2	N	-0-		-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT		-0-
*10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-		-0-
*11	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2	N	-0-		-0-

HARGETT, HAYDEN		WELL #: 1		RRCID -> 018227		COMPL. DATE 01/25/1945		TOTAL DEPTH 2197		PERF. 2131 - 2195	
06	60 N	44	-0-	-16	-0-	44	2	N	-0-		-0-
07	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2	N	-0-		-0-
08	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	2	N	-0-		-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT		-0-
*10	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2	N	-0-		-0-
*11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-		-0-

RICHMOND, W. J.		WELL #: 1		RRCID -> 018239		COMPL. DATE 06/29/1945		TOTAL DEPTH 2315		PERF. 2256 - 2315	
06	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2	N	-0-		-0-
07	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2	N	-0-		-0-
08	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2	N	-0-		-0-
09	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT		-0-
*10	217 N	175	-0-	-42	-0-	175	2	N	-0-		-0-
*11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2	N	-0-		-0-

RICHMOND, W. J.		WELL #: 2		RRCID -> 018240		COMPL. DATE 10/07/1951		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2246 - 2289	
06	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2	N	-0-		-0-
07	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2	N	-0-		-0-
08	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2	N	-0-		-0-
09	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT		-0-
10	217 N	177	-0-	-40	-0-	177	2	N	-0-		-0-
*11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2	N	-0-		-0-

STRANGE, F. E.		WELL #: 1		RRCID -> 018247		COMPL. DATE 05/10/1945		TOTAL DEPTH 2160		PERF. 2066 - 2150	
06	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2	N	-0-		-0-
07	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2	N	-0-		-0-
08	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2	N	-0-		-0-
09	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-			N	NO RPT		-0-
*10	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2	N	-0-		-0-
*11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2	N	-0-		-0-

HOLT, W. C.		WELL #: 2		RRCID -> 018253		COMPL. DATE 07/02/1946		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2133 - 2228	
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4	N	-0-		-0-
07	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	4	N	-0-		-0-
08	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	4	N	-0-		-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4	N	-0-		-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-

DUGGINS, S.H.		WELL #: 3		RRCID -> 102647		COMPL. DATE 10/25/1982		TOTAL DEPTH 2267		PERF. 2126 - 2172	
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2	N	-0-		-0-
07	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2	N	-0-		-0-
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2	N	-0-		-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT		-0-
*10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-		-0-
*11	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2	N	-0-		-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.// 80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN							
CEDAR RIDGE ENERGY, INC.		//CONT.// 140622		WELL #: 4		RRCID -> 103476		COMPL. DATE 11/29/1982		TOTAL DEPTH 2327		PERF. 2148 - 2202			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		60 N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-			-0-
07		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-			-0-
08		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-			-0-
09		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			-0-
*10		62 N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-			-0-
*11		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			-0-

CREEK ENERGY, INC.		188579		WELL #: 2		RRCID -> 073106		COMPL. DATE 09/16/1977		TOTAL DEPTH 2294		PERF. N/A			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880		WELL #: 2		RRCID -> 018179		COMPL. DATE 03/12/1945		TOTAL DEPTH 2164		PERF. 2115 - 2164			
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	4			N	-0-			-0-
07	62 N	60	-0-	-2	-0-	-0-	60	4			N	-0-			-0-
08	62 N	60	-0-	-2	-0-	-0-	60	4			N	-0-			-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	4			N	-0-			-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NABOURS, J. C. MOLLIE		WELL #: 1		RRCID -> 018184		COMPL. DATE 10/04/1938		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2165 - 2225					
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	-0-	70	4			N	-0-			-0-
07	62 N	60	-0-	-2	-0-	-0-	60	4			N	-0-			-0-
08	62 N	60	-0-	-2	-0-	-0-	60	4			N	-0-			-0-
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	-0-	70	4			N	-0-			-0-
10	62 N	60	-0-	-2	-0-	-0-	60	4			N	-0-			-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	4			N	-0-			-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.// 80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN								
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		//CONT.// 224880														
RENDELMAN ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 018189		COMPL. DATE 00/00/1935		TOTAL DEPTH 2260 PERF. 2212 - 2260								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

RUSSELL /CPC/		WELL #: 3		RRCID -> 018192		COMPL. DATE 08/20/1929		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2241 - 2275								
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	4		N	-0-					-0-
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	4		N	-0-					-0-
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	4		N	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	4		N	-0-					-0-
10	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	4		N	-0-					-0-
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	4		N	-0-					-0-

RUSSELL /CPC/		WELL #: 4		RRCID -> 018193		COMPL. DATE 01/10/1931		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2268 - 2323								
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	4		N	-0-					-0-
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	4		N	-0-					-0-
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	4		N	-0-					-0-
09	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	4		N	-0-					-0-
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	4		N	-0-					-0-
*11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	4		N	-0-					-0-

C. G. & O. CO. -WELLS-, J.		WELL #: 1		RRCID -> 018200		COMPL. DATE 01/11/1930		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2211 - 2275								
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-					-0-
11	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	2		N	-0-					-0-

ADKISSON, ALBERT W.		WELL #: 1		RRCID -> 018214		COMPL. DATE 09/08/1945		TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2127 - 2195								
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-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								
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	4		N	-0-					-0-
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	4		N	-0-					-0-
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	4		N	-0-					-0-
09	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	4		N	-0-					-0-
10	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	4		N	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	4		N	-0-					-0-

DUGGINS-FRENCH		WELL #: 1		RRCID -> 018220		COMPL. DATE 08/14/1944		TOTAL DEPTH 2179 PERF. 2110 - 2179								
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	4		N	-0-					-0-
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	4		N	-0-					-0-
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	4		N	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	4		N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT					-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT					-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.// 80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		//CONT.// 224880									
LUCAS, F. L.		WELL #: 1		RRCID -> 018231		COMPL. DATE 03/14/1950		TOTAL DEPTH 2197		PERF. 2116 - 2162	
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	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4	N	-0-		-0-
07	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	4	N	-0-		-0-
08	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	4	N	-0-		-0-
09	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	4	N	-0-		-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT		-0-

LUCAS, F. L.		WELL #: 2		RRCID -> 018232		COMPL. DATE 05/04/1951		TOTAL DEPTH 2180		PERF. 2112 - 2149	
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	4	N	-0-		-0-
07	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	4	N	-0-		-0-
08	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	4	N	-0-		-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4	N	-0-		-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT		-0-

NORRIS, H. O.		WELL #: 3		RRCID -> 018236		COMPL. DATE 09/30/1948		TOTAL DEPTH 2148		PERF. 2090 - 2148	
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-		-0-
07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-		-0-
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-		-0-
09	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2	Y	-0-		-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	Y	-0-		-0-
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2	Y	-0-		-0-

RUSSELL, S. M.		WELL #: 1		RRCID -> 018242		COMPL. DATE 05/25/1945		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2114 - 2177	
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4	N	-0-		-0-
07	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	4	N	-0-		-0-
08	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	4	N	-0-		-0-
09	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	4	N	-0-		-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT		-0-

RUSSELL, S. M.		WELL #: 2		RRCID -> 018243		COMPL. DATE 04/07/1946		TOTAL DEPTH 2101		PERF. 2055 - 2101	
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	4	N	-0-		-0-
07	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	4	N	-0-		-0-
08	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	4	N	-0-		-0-
09	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	4	N	-0-		-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT		-0-

STRANGE, D.		WELL #: 1		RRCID -> 018246		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2114 - 2179	
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	4	N	-0-		-0-
07	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	4	N	-0-		-0-
08	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	4	N	-0-		-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4	N	-0-		-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT		-0-

WELLS, IRENE		WELL #: 1		RRCID -> 018251		COMPL. DATE 07/14/1940		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2214 - 2271	
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	4	N	-0-		-0-
07	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	4	N	-0-		-0-
08	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	4	N	-0-		-0-
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	4	N	-0-		-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT		-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN														
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC //CONT.// 224880														
GARRETT, G. W. WELL #: 10 RRCID -> 075618 COMPL. DATE 02/22/1978 TOTAL DEPTH 2450 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4		N	-0-			-0-
07		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	4		N	-0-			-0-
08		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	4		N	-0-			-0-
09		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT			-0-
10		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-
11		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT			-0-

NORRIS, H. O. WELL #: 4 RRCID -> 090776 COMPL. DATE 11/01/1980 TOTAL DEPTH 2251 PERF. 2125 - 2144														
06		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
07		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
08		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
09		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		Y	-0-			-0-
10		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		Y	-0-			-0-
11		30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2		Y	-0-			-0-

RUSSELL, S.M. WELL #: 5 RRCID -> 095151 COMPL. DATE 08/19/1981 TOTAL DEPTH 2243 PERF. 2086 - 2134														
06		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	4		N	-0-			-0-
07		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	4		N	-0-			-0-
08		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	4		N	-0-			-0-
09		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4		N	-0-			-0-
10		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	4		N	-0-			-0-
11		60 N	50	-0-	-10	-0-	50	4		N	-0-			-0-

WELLS, IRENE WELL #: 2 RRCID -> 095152 COMPL. DATE 07/10/1981 TOTAL DEPTH 2330 PERF. 2188 - 2237														
06		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4		N	-0-			-0-
07		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	4		N	-0-			-0-
08		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	4		N	-0-			-0-
09		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	4		N	-0-			-0-
10		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	4		N	-0-			-0-
11		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4		N	-0-			-0-

NEWMAN, VIRGIL C. WELL #: 4 RRCID -> 101039 COMPL. DATE 01/21/1981 TOTAL DEPTH 2346 PERF. 2285 - 2302														
06		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4		N	-0-			35
07		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	4		N	-0-			35
08		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	4		N	-0-			35
09		60 N	50	-0-	-10	-0-	50	4		N	-0-			35
10		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	4		N	-0-			35
11		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4		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														
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.//		80827 625	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN					
OTEX LLC				628115								
GARRETT, G. W.				WELL #: 9	RRCID -> 018167	COMPL. DATE 06/29/1934	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2218	-	2285	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			
06		12 N	8	-0-	-4	-0-	8 2			N	-0-	
07		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2			N	-0-	
08		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2			N	-0-	
09		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2			N	-0-	
10		15 N	11	-0-	-4	-0-	11 2			N	-0-	
11		15 N	7	-0-	-8	-0-	7 2			N	-0-	

POWELL-MCCARROLL PARTNERSHIP				674803								
MCCARROLL, VERNON				WELL #: 1	RRCID -> 168665	COMPL. DATE 05/01/1998	TOTAL DEPTH	2312	PERF. 2242	-	2252	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	

MCCARROLL, VERNON				WELL #: 2	RRCID -> 187212	COMPL. DATE 11/09/2001	TOTAL DEPTH	2400	PERF. 2250	-	2300	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	

RINGO RIG LLC				712386								
RENDLEMAN, E. P.				WELL #: 9	RRCID -> 018191	COMPL. DATE 10/08/1959	TOTAL DEPTH	2270	PERF. 2210	-	2270	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	

SCHIRMACHER				WELL #: 1	RRCID -> 018194	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2140	-	2209
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	

NORRIS, H.				WELL #: 1	RRCID -> 071680	COMPL. DATE 12/30/1976	TOTAL DEPTH	2610	PERF. N/A			
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)			//CONT.//		80827 625	ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: BROWN						
RINGO RIG LLC			//CONT.//		712386												
NORRIS, H.			WELL #:		2	RRCID ->	071681	COMPL. DATE	01/08/1977	TOTAL DEPTH	2430	PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

JONES-HUGHES			WELL #:		2	RRCID ->	162590	COMPL. DATE	04/08/1997	TOTAL DEPTH	2663	PERF. 2157 - 2294					
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	735						N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	735						N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	735						N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	735						N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	735						N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	735						N	NO RPT				-0-

SANTA ANNA OPERATING 3, LLC			WELL #:		1	RRCID ->	018159	COMPL. DATE	10/27/1938	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2256 - 2297					
BAKER, L. L. -A-																	
06	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	2				N	-0-				-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2				N	-0-				-0-
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2				N	-0-				-0-
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2				N	-0-				-0-
*10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2				N	-0-				-0-
11	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	2				N	-0-				-0-

BLANTON			WELL #:		1	RRCID ->	018160	COMPL. DATE	08/15/1938	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2105 - 2127					
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2				N	-0-				-0-
07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2				N	-0-				-0-
08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2				N	-0-				-0-
09	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2				N	-0-				-0-
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2				N	-0-				-0-
11	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2				N	-0-				-0-

CAMPBELL, HENRY			WELL #:		4	RRCID ->	018161	COMPL. DATE	12/15/1959	TOTAL DEPTH	2205	PERF. 2202 - 2245					
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2				N	-0-				-0-
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2				N	-0-				-0-
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2				N	-0-				-0-
09	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2				N	-0-				-0-
10	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2				N	-0-				-0-
11	15	N	6	-0-	-9	-0-	6	2				N	-0-				-0-

DAVIS, C. J. & LUCY R.			WELL #:		1	RRCID ->	018163	COMPL. DATE	10/20/1940	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2222 - 2306					
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2				N	-0-				-0-
07	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2				N	-0-				-0-
08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2				N	-0-				-0-
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2				N	-0-				-0-
10	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2				N	-0-				-0-
*11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2				N	-0-				-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN										
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC //CONT.// 748098										
DAVIS, LUCY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 018164 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2241 - 2290										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	BALANCE
06		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 2		N	-0-
07		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2		N	-0-
08		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 2		N	-0-
09		150 N	124	-0-	-26	-0-	124 2		N	-0-
10		155 N	121	-0-	-34	-0-	121 2		N	-0-
11		150 N	143	-0-	-7	-0-	143 2		N	-0-

ERWIN WELL #: 1 RRCID -> 018165 COMPL. DATE 01/04/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2145 - 2203										
06		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2		N	-0-
07		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2		N	-0-
08		31 N	11	-0-	-20	-0-	11 2		N	-0-
09		30 N	8	-0-	-22	-0-	8 2		N	-0-
10		31 N	9	-0-	-22	-0-	9 2		N	-0-
11		11 N	1	-0-	-10	-0-	1 2		N	-0-

GOLSTON, ROY D. /CPC/ WELL #: 2 RRCID -> 018168 COMPL. DATE 11/14/1945 TOTAL DEPTH 2189 PERF. 2126 - 2189										
06		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-
07		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-
08		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-
09		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-
10		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-
11		5 N	1	-0-	-4	-0-	1 2		N	-0-

HOLT, W. F. WELL #: 1 RRCID -> 018171 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2240 - 2385										
*04		6 N	4	-0-	-2	-0-	4 2		N	-0-
05		8 N	3	-0-	-5	-0-	3 2		N	-0-
*06		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-
*07		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-
*08		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-
*09		4 N	2	-0-	-2	-0-	2 2		Y	-0-
*10		5 N	1	-0-	-4	-0-	1 2		Y	-0-
11		5 N	1	-0-	-4	-0-	1 2		Y	-0-

HOLT, W. F., ET AL WELL #: 2 RRCID -> 018172 COMPL. DATE 02/12/1946 TOTAL DEPTH 2284 PERF. 2125 - 2182										
*04		6 N	4	-0-	-2	-0-	4 2		N	-0-
05		7 N	2	-0-	-5	-0-	2 2		N	-0-
*06		3 N	2	-0-	-1	-0-	2 2		N	-0-
*07		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-
*08		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-
*09		5 N	2	-0-	-3	-0-	2 2		Y	-0-
*10		5 N	1	-0-	-4	-0-	1 2		Y	-0-
11		5 N	1	-0-	-4	-0-	1 2		Y	-0-

JENNINGS WELL #: 1 RRCID -> 018174 COMPL. DATE 11/14/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2185 - 2211										
06		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-
07		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2		N	-0-
08		31 N	15	-0-	-16	-0-	15 2		N	-0-
09		30 N	8	-0-	-22	-0-	8 2		N	-0-
10		31 N	14	-0-	-17	-0-	14 2		N	-0-
11		15 N	10	-0-	-5	-0-	10 2		N	-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.//		80827 625	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN					
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC		//CONT.//		748098									
KINGSBERY -B-		WELL #:		1	RRCID ->	018175	COMPL. DATE	09/09/1945	TOTAL DEPTH	2214	PERF.	2179 - 2214	
M	O	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	
06	60 N	38	-0-	-22	-0-	38	2	N	-0-			-0-	
07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-			-0-	
08	62 N	27	-0-	-35	-0-	27	2	N	-0-			-0-	
09	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2	N	-0-			-0-	
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2	N	-0-			-0-	
11	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2	N	-0-			-0-	

KINGSBERY -C-		WELL #:		1	RRCID ->	018176	COMPL. DATE	11/13/1949	TOTAL DEPTH	2279	PERF.	2210 - 2279	
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-			-0-	
07	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2	N	-0-			-0-	
08	141 R	141	-0-	-0-	-0-	141	2	N	-0-			-0-	
09	163	163	-0-	-0-	-0-	163	2	N	-0-			-0-	
*10	116 R	116	-0-	-0-	-0-	116	2	N	-0-			-0-	
11	150 N	81	-0-	-69	-0-	81	2	N	-0-			-0-	

KINGSBERY -E-		WELL #:		1	RRCID ->	018177	COMPL. DATE	05/06/1942	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2205 - 2240	
06	60 N	33	-0-	-27	-0-	33	2	N	-0-			-0-	
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-			-0-	
08	62 N	27	-0-	-35	-0-	27	2	N	-0-			-0-	
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2	N	-0-			-0-	
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2	N	-0-			-0-	
11	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2	N	-0-			-0-	

LLOYD		WELL #:		1	RRCID ->	018178	COMPL. DATE	01/17/1941	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2145 - 2196	
06	120 N	87	-0-	-33	-0-	87	2	N	-0-			-0-	
07	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2	N	-0-			-0-	
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2	N	-0-			-0-	
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-			-0-	
10	124 N	85	-0-	-39	-0-	85	2	N	-0-			-0-	
11	90 N	64	-0-	-26	-0-	64	2	N	-0-			-0-	

MCCLURE, J. E.		WELL #:		2	RRCID ->	018180	COMPL. DATE	07/18/1956	TOTAL DEPTH	2450	PERF.	2352 - 2372	
06	60 N	22	-0-	-38	-0-	22	2	N	-0-			-0-	
07	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2	N	-0-			-0-	
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2	N	-0-			-0-	
09	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2	N	-0-			-0-	
10	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2	N	-0-			-0-	
11	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2	N	-0-			-0-	

MOORE, E. W.		WELL #:		3	RRCID ->	018182	COMPL. DATE	10/21/1958	TOTAL DEPTH	2270	PERF.	2267 - 2296	
06	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2	N	-0-			-0-	
07	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-			-0-	
08	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2	N	-0-			-0-	
09	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2	N	-0-			-0-	
10	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2	N	-0-			-0-	
11	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2	N	-0-			-0-	

MOORE, LEILA J.		WELL #:		1	RRCID ->	018183	COMPL. DATE	04/04/1958	TOTAL DEPTH	2328	PERF.	2309 - 2311	
06	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2	N	-0-			-0-	
07	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2	N	-0-			-0-	
08	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2	N	-0-			-0-	
09	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2	N	-0-			-0-	
10	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2	N	-0-			-0-	
11	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2	N	-0-			-0-	

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.// 80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN						
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC		//CONT.// 748098												
REEVES, CARRIE		WELL #: 1		RRCID -> 018188		COMPL. DATE 05/13/1938		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2237 - 2280				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2		N	-0-			-0-
07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2		N	-0-			-0-
08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2		N	-0-			-0-
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-			-0-
10	186	N	124	-0-	-62	-0-	124	2		N	-0-			-0-
11	180	N	146	-0-	-34	-0-	146	2		N	-0-			-0-

RENDELMAN		WELL #: 3		RRCID -> 018190		COMPL. DATE 08/30/1946		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2155 - 2227				
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
08	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	2		N	-0-			-0-
09	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	2		N	-0-			-0-
10	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2		N	-0-			-0-
11	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2		N	-0-			-0-

STUART, MRS. R.C. / COURTNEY WELLS/		WELL #: 1		RRCID -> 018197		COMPL. DATE 04/28/1951		TOTAL DEPTH 2148		PERF. 2085 - 2147				
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-			-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-
08	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2		N	-0-			-0-
09	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2		N	-0-			-0-
10	11	N	8	-0-	-3	-0-	8	2		N	-0-			-0-
11	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	2		N	-0-			-0-

WHEELER, BUD		WELL #: 1		RRCID -> 018201		COMPL. DATE 03/28/1946		TOTAL DEPTH 2183		PERF. 2125 - 2183				
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2		N	-0-			-0-
07	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-			-0-
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-			-0-
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2		N	-0-			-0-
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2		N	-0-			-0-
11	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2		N	-0-			-0-

BAKER, L. L. -B-		WELL #: 1		RRCID -> 018215		COMPL. DATE 09/26/1939		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2238 - 2298				
06	210	N	118	-0-	-92	-0-	118	2		N	-0-			-0-
07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-			-0-
08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2		N	-0-			-0-
09	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	2		N	-0-			-0-
10	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2		N	-0-			-0-
*11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-			-0-

BAKER, L. L. -B-		WELL #: 2		RRCID -> 018216		COMPL. DATE 04/08/1948		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2168 - 2238				
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2		N	-0-			-0-
07	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2		N	-0-			-0-
08	186	N	148	-0-	-38	-0-	148	2		N	-0-			-0-
09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2		N	-0-			-0-
10	248	N	189	-0-	-59	-0-	189	2		N	-0-			-0-
11	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	2		N	-0-			-0-

DAY-NORRIS		WELL #: 1		RRCID -> 018219		COMPL. DATE 09/04/1944		TOTAL DEPTH 2233		PERF. 2157 - 2233				
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2		N	-0-			-0-
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-			-0-
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-
*10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-			-0-
*11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-			-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.// 80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC		//CONT.// 748098									
ESTES, J. A.		WELL #: 1		RRCID -> 018224		COMPL. DATE 06/24/1952		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2053 - 2073	
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
06	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2	N	-0-		-0-
07	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2	N	-0-		-0-
08	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	2	N	-0-		-0-
09	150 N	145	-0-	-5	-0-	145	2	N	-0-		-0-
10	155 N	122	-0-	-33	-0-	122	2	N	-0-		-0-
11	150 N	91	-0-	-59	-0-	91	2	N	-0-		-0-

GAY, R. C.		WELL #: 1		RRCID -> 018225		COMPL. DATE 12/31/1940		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2209 - 2268	
06	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2	N	-0-		-0-
07	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2	N	-0-		-0-
08	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	2	N	-0-		-0-
09	60 N	22	-0-	-38	-0-	22	2	N	-0-		-0-
10	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	2	N	-0-		-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-		-0-

GOLSTON, ROY D.		WELL #: 1		RRCID -> 018226		COMPL. DATE 01/24/1945		TOTAL DEPTH 2247		PERF. 2190 - 2271	
06	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2	N	-0-		-0-
07	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-		-0-
08	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2	N	-0-		-0-
09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-		-0-
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2	N	-0-		-0-
*11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-		-0-

HOLT, J. D.		WELL #: 1		RRCID -> 018229		COMPL. DATE 08/23/1940		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2196 - 2275	
06	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2	N	-0-		-0-
07	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2	N	-0-		-0-
08	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2	N	-0-		-0-
09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2	N	-0-		-0-
10	217 N	176	-0-	-41	-0-	176	2	N	-0-		-0-
11	180 N	132	-0-	-48	-0-	132	2	N	-0-		-0-

PENNY-DUGGINS		WELL #: 1		RRCID -> 018237		COMPL. DATE 01/26/1945		TOTAL DEPTH 2203		PERF. 2132 - 2202	
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2	N	-0-		-0-
07	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2	N	-0-		-0-
08	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2	N	-0-		-0-
09	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2	N	-0-		-0-
10	217 N	166	-0-	-51	-0-	166	2	N	-0-		-0-
11	180 N	123	-0-	-57	-0-	123	2	N	-0-		-0-

SMITH-HOWARD		WELL #: 1		RRCID -> 018245		COMPL. DATE 09/11/1945		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2057 - 2179	
06	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	2	N	-0-		-0-
07	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2	N	-0-		-0-
08	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2	N	-0-		-0-
09	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	2	N	-0-		-0-
10	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2	N	-0-		-0-
11	60 N	38	-0-	-22	-0-	38	2	N	-0-		-0-

TAYLOR, J. M.		WELL #: 1		RRCID -> 018248		COMPL. DATE 05/04/1949		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2140 - 2166	
06	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2	N	-0-		-0-
07	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2	N	-0-		-0-
08	186 N	175	-0-	-11	-0-	175	2	N	-0-		-0-
09	180 N	177	-0-	-3	-0-	177	2	N	-0-		-0-
*10	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2	N	-0-		-0-
11	180 N	122	-0-	-58	-0-	122	2	N	-0-		-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.// 80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN				
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC		//CONT.// 748098										
WALLACE, M. A.		WELL #: 2		RRCID -> 018250		COMPL. DATE 05/29/1952		TOTAL DEPTH 2240		PERF. 2044 - 2125		
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
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		N	-0-			-0-
07	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2		N	-0-			-0-
08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2		N	-0-			-0-
09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2		N	-0-			-0-
*10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		N	-0-			-0-
*11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-			-0-

POWELL, GARLAND -A-		WELL #: 1		RRCID -> 041190		COMPL. DATE 12/31/1951		TOTAL DEPTH 2366		PERF. N/A		
06	90 N	85	-0-	-5	-0-	85 2		N	-0-			-0-
07	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2		N	-0-			-0-
08	124 N	79	-0-	-45	-0-	79 2		N	-0-			-0-
09	90 N	76	-0-	-14	-0-	76 2		N	-0-			-0-
10	93 N	75	-0-	-18	-0-	75 2		N	-0-			-0-
11	90 N	66	-0-	-24	-0-	66 2		N	-0-			-0-

PITTARD		WELL #: 1		RRCID -> 073329		COMPL. DATE 07/01/1977		TOTAL DEPTH 2686		PERF. N/A		
06	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 2		N	-0-			-0-
07	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 2		N	-0-			-0-
08	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 2		N	-0-			-0-
09	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2		N	-0-			-0-
10	186 N	106	-0-	-80	-0-	106 2		N	-0-			-0-
11	180 N	113	-0-	-67	-0-	113 2		N	-0-			-0-

PITTARD		WELL #: 2		RRCID -> 073330		COMPL. DATE 07/21/1977		TOTAL DEPTH 2480		PERF. N/A		
06	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 2		N	-0-			-0-
07	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 2		N	-0-			-0-
08	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 2		N	-0-			-0-
09	210 N	190	-0-	-20	-0-	190 2		N	-0-			-0-
*10	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 2		N	-0-			-0-
*11	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 2		N	-0-			-0-

PITTARD, W. H. ESTATE A		WELL #: 1A		RRCID -> 075567		COMPL. DATE 02/24/1978		TOTAL DEPTH 2576		PERF. N/A		
06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2		N	-0-			-0-
07	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2		N	-0-			-0-
08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2		N	-0-			-0-
09	90 N	81	-0-	-9	-0-	81 2		N	-0-			-0-
10	93 N	85	-0-	-8	-0-	85 2		N	-0-			-0-
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2		N	-0-			-0-

PITTARD, W. H. ESTATE A		WELL #: 2A		RRCID -> 075568		COMPL. DATE 02/24/1978		TOTAL DEPTH 2430		PERF. N/A		
06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2		N	-0-			-0-
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-			-0-
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-			-0-
09	90 N	82	-0-	-8	-0-	82 2		N	-0-			-0-
10	93 N	85	-0-	-8	-0-	85 2		N	-0-			-0-
*11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2		N	-0-			-0-

KINGSBERRY, C.E. "C"		WELL #: 2		RRCID -> 087287		COMPL. DATE 02/26/1980		TOTAL DEPTH 2337		PERF. 2226 - 2246		
06	0 N	-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-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.//		80827 625	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN					
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC		//CONT.//		748098									
WHEELER, BUD		WELL #:		2	RRCID ->	091060	COMPL. DATE	12/01/1980	TOTAL DEPTH	2250	PERF.	2208 -	2216
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
06	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2	N	-0-			-0-	
07	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2	N	-0-			-0-	
08	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2	N	-0-			-0-	
09	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2	N	-0-			-0-	
10	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2	N	-0-			-0-	
11	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2	N	-0-			-0-	

GOLSTON, ROY D.		WELL #:		3	RRCID ->	091731	COMPL. DATE	01/02/1981	TOTAL DEPTH	2600	PERF.	2154 -	2162
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-			-0-	
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-			-0-	
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1	N	-0-			-0-	
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-			-0-	
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-			-0-	
11	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	2	N	-0-			-0-	

CAMPBELL, HENRY		WELL #:		6	RRCID ->	091740	COMPL. DATE	01/01/1981	TOTAL DEPTH	2250	PERF.	2181 -	2199
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-			-0-	
07	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2	N	-0-			-0-	
08	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2	N	-0-			-0-	
09	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2	N	-0-			-0-	
10	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2	N	-0-			-0-	
11	15 N	6	-0-	-9	-0-	6	2	N	-0-			-0-	

BLANTON, SARA		WELL #:		2	RRCID ->	095550	COMPL. DATE	07/16/1981	TOTAL DEPTH	2336	PERF.	2104 -	2130
06	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2	N	-0-			-0-	
07	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2	N	-0-			-0-	
08	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2	N	-0-			-0-	
09	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2	N	-0-			-0-	
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2	N	-0-			-0-	
11	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2	N	-0-			-0-	

GOLSTON, ROY D.		WELL #:		5	RRCID ->	096836	COMPL. DATE	08/20/1981	TOTAL DEPTH	2435	PERF.	2230 -	2256
06	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2	N	-0-			-0-	
07	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2	N	-0-			-0-	
08	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2	N	-0-			-0-	
09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-			-0-	
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2	N	-0-			-0-	
*11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-			-0-	

SMITH-HOWARD		WELL #:		2	RRCID ->	102805	COMPL. DATE	10/25/1982	TOTAL DEPTH	2250	PERF.	2110 -	2151
06	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	2	N	-0-			-0-	
07	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-			-0-	
08	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2	N	-0-			-0-	
09	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	2	N	-0-			-0-	
10	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2	N	-0-			-0-	
11	60 N	38	-0-	-22	-0-	38	2	N	-0-			-0-	

MOORE, LELIA J.		WELL #:		4	RRCID ->	114701	COMPL. DATE	08/03/1984	TOTAL DEPTH	2342	PERF.	2225 -	2278
06	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2	N	-0-			-0-	
07	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-			-0-	
08	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2	N	-0-			-0-	
09	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2	N	-0-			-0-	
10	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2	N	-0-			-0-	
11	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2	N	-0-			-0-	

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.// 80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN				
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC		//CONT.// 748098										
ERWIN		WELL #: 2		RRCID -> 114702		COMPL. DATE 02/16/1984		TOTAL DEPTH 2350		PERF. 2136 - 2283		
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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2		N	-0-			-0-
07	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2		N	-0-			-0-
08	31 N	11	-0-	-20	-0-	11 2		N	-0-			-0-
09	30 N	8	-0-	-22	-0-	8 2		N	-0-			-0-
10	31 N	9	-0-	-22	-0-	9 2		N	-0-			-0-
11	11 N	6	-0-	-5	-0-	6 2		N	-0-			-0-

HOLT, J.D.		WELL #: 2		RRCID -> 114704		COMPL. DATE 01/05/1984		TOTAL DEPTH 2700		PERF. 2187 - 2254		
06	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2		N	-0-			-0-
07	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 2		N	-0-			-0-
08	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2		N	-0-			-0-
09	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2		N	-0-			-0-
10	217 N	177	-0-	-40	-0-	177 2		N	-0-			-0-
11	180 N	132	-0-	-48	-0-	132 2		N	-0-			-0-

STUART, MRS.R.C./COURTNEY WELLS		WELL #: 2		RRCID -> 127924		COMPL. DATE 07/18/1988		TOTAL DEPTH 2546		PERF. 2082 - 2092		
06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2		N	-0-			-0-
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-			-0-
08	31 N	8	-0-	-23	-0-	8 2		N	-0-			-0-
09	30 N	5	-0-	-25	-0-	5 2		N	-0-			-0-
10	11 N	8	-0-	-3	-0-	8 2		N	-0-			-0-
11	8 N	6	-0-	-2	-0-	6 2		N	-0-			-0-

POWELL, GARLAND		WELL #: 3A		RRCID -> 129317		COMPL. DATE 12/27/1988		TOTAL DEPTH 2642		PERF. 2264 - 2340		
06	90 N	86	-0-	-4	-0-	86 2		N	-0-			-0-
07	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2		N	-0-			-0-
08	124 N	79	-0-	-45	-0-	79 2		N	-0-			-0-
09	90 N	76	-0-	-14	-0-	76 2		N	-0-			-0-
10	93 N	72	-0-	-21	-0-	72 2		N	-0-			-0-
11	90 N	64	-0-	-26	-0-	64 2		N	-0-			-0-

HOLT, W. F.		WELL #: 5		RRCID -> 163919		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2491		PERF. 2310 - 2356		
06	0 N	-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-			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCCLURE, J. E.		WELL #: 4		RRCID -> 171988		COMPL. DATE 12/01/1998		TOTAL DEPTH 2340		PERF. 2280 - 2340		
06	60 N	23	-0-	-37	-0-	23 2		N	-0-			-0-
07	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2		N	-0-			-0-
08	31 N	19	-0-	-12	-0-	19 2		N	-0-			-0-
09	30 N	16	-0-	-14	-0-	16 2		N	-0-			-0-
10	31 N	12	-0-	-19	-0-	12 2		N	-0-			-0-
11	30 N	8	-0-	-22	-0-	8 2		N	-0-			-0-

CRIMSON-WHEELER		WELL #: 1		RRCID -> 172024		COMPL. DATE 12/08/1998		TOTAL DEPTH 2800		PERF. 2114 - 2236		
06	30 N	18	-0-	-12	-0-	18 2		N	-0-			-0-
07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-			-0-
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-			-0-
09	30 N	18	-0-	-12	-0-	18 2		N	-0-			-0-
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2		N	-0-			-0-
11	30 N	17	-0-	-13	-0-	17 2		N	-0-			-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.//		80827 625	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN			
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC		//CONT.//		748098							
CRIMSON-KINGSBERRY "E"		WELL #:		1	RRCID ->	172025	COMPL. DATE	12/08/1998	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2153 - 2182
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
06	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	2	N	-0-		-0-
07	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2	N	-0-		-0-
08	403 N	142	-0-	-261	-0-	142	2	N	-0-		-0-
09	390 N	163	-0-	-227	-0-	163	2	N	-0-		-0-
10	310 N	116	-0-	-194	-0-	116	2	N	-0-		-0-
11	150 N	82	-0-	-68	-0-	82	2	N	-0-		-0-

CRIMSON-STUART		WELL #:		1	RRCID ->	172139	COMPL. DATE	12/28/1998	TOTAL DEPTH	2533	PERF. 2112 - 2254
06	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	2	N	-0-		-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-		-0-
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-		-0-
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-		-0-
*10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-		-0-
11	12 N	7	-0-	-5	-0-	7	2	N	-0-		-0-

SANTA ANNA, E. (MARBLE FALLS)				80828 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: COLEMAN			
POWELL-MCCARROLL PARTNERSHIP				674803							
POWELL, GARLAND		WELL #:		1	RRCID ->	118501	COMPL. DATE	03/15/1976	TOTAL DEPTH	2350	PERF. 2256 - 2319
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RINGO RIG LLC				712386							
HERRING, V.		WELL #:		6	RRCID ->	253406	COMPL. DATE	06/20/1982	TOTAL DEPTH	2330	PERF. 2145 - 2177
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SANTO, S. (CONGL)				80961 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
CRYSTAL RIVER OIL & GAS LLC				191683							
KING, EVELYN		WELL #:		2	RRCID ->	095565	COMPL. DATE	08/31/1981	TOTAL DEPTH	4235	PERF. 3558 - 3576
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KING- LANHAM GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	098175	COMPL. DATE	12/23/1981	TOTAL DEPTH	4300	PERF. 3509 - 3532
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	662			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	662			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	662			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	662			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	662			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	662			N	NO RPT		-0-

SANTO, S. (MISS) 80961 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
 PHILLIPS WATER HAULING, INC. 661642
 BRANNON, W.H. WELL #: 1 RRCID -> 070946 COMPL. DATE 02/12/1996 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3760 - 3764

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
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANTO, S.E. (CONGL) 80962 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
 PALO PINTO BOND COMPANY, LLC 637403
 ANDREATA, J. WELL #: 2 RRCID -> 229093 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 4032 - 4036

06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		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

06		1620 X	1540	-0-	-80	-0-	1540	3			N	-0-					-0-
07		2542 X	1407	-0-	-1135	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
08		2542 X	855	-0-	-1687	-0-	855	3			N	-0-					-0-
09		2460 X	854	-0-	-1606	-0-	854	3			N	-0-					-0-
*10		1861 X	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3			N	-0-					-0-
11		1530 X	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					-0-

WHEELER WELL #: 1 RRCID -> 285243 COMPL. DATE 06/24/2018 TOTAL DEPTH 4109 PERF. 3676 - 3786

06		7891 X	7891	-0-	-0-	-0-	7891	3			N	-0-					-0-
07		8267 X	8267	-0-	-0-	-0-	8267	3			N	-0-					-0-
08		8737 X	8737	-0-	-0-	-0-	8737	3			N	-0-					-0-
09		8375 X	8375	-0-	-0-	-0-	8375	3			N	-0-					-0-
10		7750 X	7628	-0-	-122	-0-	7434	3	194	9	N	176	176	1			-0-
11		7500 X	NO RPT	-0-	-7500	-0-					N	NO RPT					-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

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHOEN GANG (GRAY) 81543 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TAYLOR
 PATON, E. N. OIL COMPANY, INC. 643525
 BLACKWOOD WELL #: B 1 RRCID -> 246815 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 5040 PERF. 4585 - 4589

06		1140 N	1130	-0-	-10	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
07		1209 N	1152	-0-	-57	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
08		1178 N	1147	-0-	-31	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
09		1140 N	1103	-0-	-37	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
10		1147 N	1131	-0-	-16	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
11		1110 N	1088	-0-	-22	-0-	1088	3			N	-0-					-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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCRANTON,NW (DUFFER) 81808 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
EX-CEL RESOURCES, LLC 256790
LEDBETTER WELL #: 1 RRCID -> 110319 COMPL. DATE 05/03/1981 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3852 - 3860

06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SEAMAN (CONGL. UPPER) 81982 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
SEAMAN, L. E., ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 018261 COMPL. DATE 01/01/1959 TOTAL DEPTH 3840 PERF. 3826 - 3840

06	180 N	150	-0-	-30	-0-	150	2	N	-0-			-0-
07	186 N	152	-0-	-34	-0-	152	2	N	-0-			-0-
08	155 N	76	-0-	-79	-0-	76	2	N	-0-			-0-
09	150 N	119	-0-	-31	-0-	119	2	N	-0-			-0-
10	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	2	N	-0-			-0-
*11	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2	N	-0-			-0-

SEAMAN (CONGL. 3800) 81982 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
SET RANCH WELL #: 1 RRCID -> 074245 COMPL. DATE 07/26/1977 TOTAL DEPTH 4411 PERF. N/A

06	60 N	17	-0-	-43	-0-	17	3	N	-0-			21
07	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3	N	-0-			21
08	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3	N	-0-			21
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			21
10	186 N	66	-0-	-120	-0-	66	3	N	-0-			21
*11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3	N	-0-			21

SEAMAN (CONGL. 4000) 81982 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
SEAMAN, L. E., ESTATE -B- WELL #: 1 T RRCID -> 018260 COMPL. DATE 07/25/1960 TOTAL DEPTH 3901 PERF. 3824 - 3834

06	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2	Y	-0-			10
07	341 N	222	-0-	-119	-0-	222	2	Y	-0-			10
08	279 N	93	-0-	-186	-0-	93	2	Y	-0-			10
09	270 N	200	-0-	-70	-0-	200	2	Y	-0-			10
10	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2	Y	-0-			10
*11	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2	Y	-0-			10

SEAMAN, L. E., ESTATE -C- WELL #: 1 RRCID -> 039566 COMPL. DATE 07/19/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4015 - 4021

06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2	Y	-0-			9
07	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2	Y	-0-			9
08	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2	Y	-0-			9
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	Y	-0-			9
10	93 N	50	-0-	-43	-0-	50	2	Y	-0-			9
*11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2	Y	-0-			9

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 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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			29
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			29
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			29
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			29
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			29
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			29

TABOR CREEK OIL COMPANY				834335											
REEVES				WELL #:	2	RRCID ->	127911	COMPL. DATE	06/17/1988	TOTAL DEPTH	4291	PERF.	3960 - 3966		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			43
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			43
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			43
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			43
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			43
11	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		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22

SEDWICK, N.(CONGLOMERATE)				82082 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: SHACKELFORD						
SOUTHERN EXPLORATION, INC.				803812											
STEPHENS "21"				WELL #:	6	RRCID ->	203458	COMPL. DATE	05/01/2004	TOTAL DEPTH	4312	PERF.	3950 - 3954		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35

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		
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-			-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-			-0-
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-			-0-
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-			-0-
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-			-0-
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SERVICE (FRY, LO.)		82289 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN						
GRACE 7 PROPERTIES, LTD.		319502												
KEMP		WELL #: 1301		RRCID -> 274957		COMPL. DATE 12/14/2013		TOTAL DEPTH 3623 PERF. 2922 - 2936						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SET RANCH (CONGL)		82315 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO						
ASSENT ENERGY PARTNERS, LLC		035486												
DABNEY		WELL #: 1		RRCID -> 211444		COMPL. DATE 04/29/2005		TOTAL DEPTH 4286 PERF. 4143 - 4167						
06	300 #	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			69
07	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					N	37			106
08	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			106
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			106
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			106
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			106

COLEMAN		WELL #: 2		RRCID -> 214908		COMPL. DATE 02/24/2006		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4108 - 4132						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10			18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18

BLACK BANDANA LLC		072506		RRCID -> 215288		COMPL. DATE 03/08/2006		TOTAL DEPTH 4130 PERF. 4006 - 4044						
NEWMAN, GRAGG		WELL #: 3												
06	2085 R	2085	-0-	-0-	-0-	2082	3	3	9	N	3			54
07	3627 R	3627	-0-	-0-	-0-	3624	3	3	9	N	3			57
08	3404 R	3404	-0-	-0-	-0-	3401	3	3	9	N	3			60
09	3280 R	3280	-0-	-0-	-0-	3280	3			N	-0-			60
10	2981 R	2981	-0-	-0-	-0-	2981	3			N	-0-			60
11	750 #	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT			60

DALLAS PRODUCTION, INC.		197690		RRCID -> 091765		COMPL. DATE 01/02/1981		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3995 - 4014						
SET RANCH		WELL #: 25												
06	1350 #	340	-0-	-1010	-0-	340	3			N	-0-			101
07	1395 #	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-			101
08	1240 #	320	-0-	-920	-0-	320	3			N	-0-			101
09	1080 #	154	-0-	-926	-0-	154	3			N	-0-			101
10	1241 R	1241	-0-	-0-	-0-	62	1	1169	3	N	9			110
*11	1150 R	1150	-0-	-0-	-0-	60	1	1090	3	N	-0-			110

SET RANCH		WELL #: 40		RRCID -> 123188		COMPL. DATE 01/13/1987		TOTAL DEPTH 4190 PERF. 4038 - 4048						
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SEVEN-ELEVEN (STRAWN)			82343 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP			033523												
SELL			WELL #: 2R		RRCID -> 167598		COMPL. DATE 05/29/1997		TOTAL DEPTH 2252 PERF. 1992 - 2092						
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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

XPLORE OPERATING, LLC			946023						CNTY: PARKER						
CHASTAIN, L.B.			WELL #: 1		RRCID -> 133768		COMPL. DATE 04/27/2007		TOTAL DEPTH 4950 PERF. 1962 - 2014						
06		232 N	232	-0-	-0-	-0-	28	1	204	3	N	-0-			-0-
07		199 N	199	-0-	-0-	-0-	23	1	176	3	N	-0-			-0-
08		262 N	262	-0-	-0-	-0-	35	1	227	3	N	-0-			-0-
09		216 N	216	-0-	-0-	-0-	18	1	198	3	N	-0-			-0-
10		186 N	184	-0-	-2	-0-	17	1	167	3	N	-0-			-0-
11		180 N	157	-0-	-23	-0-	19	1	138	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						
06		604 R	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-			-0-
07		657 R	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-			-0-
08		648 R	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-			-0-
09		508 R	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-			-0-
10		434 #	327	-0-	-107	-0-	327	2			N	-0-			-0-
11		420 #	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT			-0-

WALKER-BUCKLER TRUST (TR-15)			WELL #: 9		RRCID -> 131323		COMPL. DATE 07/10/1989		TOTAL DEPTH 4619 PERF. 4400 - 4430						
06		1989 R	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2			N	-0-			-0-
07		2116 R	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2			N	-0-			-0-
08		2079 R	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-			-0-
09		1793 R	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-			-0-
*10		1966 R	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			N	-0-			-0-
11		1590 #	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT			-0-

MARTIN PETROLEUM CORP.			530880						CNTY: SHACKELFORD						
WALKER-BUCKLER 379			WELL #: 1		RRCID -> 107408		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3937 - 4568						
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BUCKLER, WALKER 523			WELL #: 3		RRCID -> 218249		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 4596 PERF. 4403 - 4596						
06		30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
07		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
08		10 #	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SHACKELFORD NE(MISS)		//CONT.//		82518 500	ASSOCIATED			49B	CNTY: SHACKELFORD			
RJD ENERGY, LLC				714310								
WALKER ESTATE				WELL #:	1 L	RRCID ->	056984	COMPL. DATE	09/27/1984	TOTAL DEPTH	4700	PERF. 4380 - 4528
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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104			Y	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104			Y	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104			Y	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104			Y	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104			Y	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104			Y	NO RPT		-0-

WALKER-ESTATE 'A'				WELL #:	2	RRCID ->	105916	COMPL. DATE	08/11/1961	TOTAL DEPTH	4630	PERF. 4342 - 4497
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR				82522 001	ASSOCIATED			49B	CNTY: SHACKELFORD			
BASIN OPERATING INC.				054545								
GREEN SOUTH "62B"				WELL #:	3	RRCID ->	267482	COMPL. DATE	04/28/2015	TOTAL DEPTH	1351	PERF. 1082 - 1219
06	0 K	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HILLTEX OPERATING COMPANY, LLC				388861								
WBRR BULLOCK				WELL #:	1	RRCID ->	270820	COMPL. DATE	10/15/2013	TOTAL DEPTH	745	PERF. 636 - 638
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JNS PRODUCTION, LLC				433134								
HARGROVE "D"				WELL #:	1	RRCID ->	124635	COMPL. DATE	07/01/1987	TOTAL DEPTH	930	PERF. 828 - 832
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR //CONT.// 82522 001 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD												
MILLENNIUM OPERATING COMPANY 567486												
MUSSELMAN "24" WELL #: 1 RRCID -> 196392 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 4136 PERF. 4075 - 4082												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
06		780 #	525	-0-	-255	-0-	525	2		N	-0-	197
07		651 #	577	-0-	-74	-0-	577	2		N	-0-	197
08		651 #	555	-0-	-96	-0-	555	2		N	-0-	197
09		639 R	639	-0-	-0-	-0-	639	2		N	-0-	197
10		702 R	702	-0-	-0-	-0-	702	2		N	-0-	197
*11		650 R	650	-0-	-0-	-0-	650	2		N	-0-	197

PETEX 659782												
BROOKS, TOM WELL #: 1 RRCID -> 119282 COMPL. DATE 11/11/1985 TOTAL DEPTH 4048 PERF. 3708 - 3724												
06		1110 #	951	-0-	-159	-0-	951	2		N	-0-	61
07		1147 #	925	-0-	-222	-0-	925	2		N	-0-	61
08		1023 #	463	-0-	-560	-0-	463	2		N	-0-	61
09		960 #	867	-0-	-93	-0-	867	2		N	-0-	61
10		992 #	880	-0-	-112	-0-	880	2		N	-0-	61
11		960 #	808	-0-	-152	-0-	808	2		N	-0-	61

ROYALL WELL #: 1 RRCID -> 143856 COMPL. DATE 01/22/1993 TOTAL DEPTH 4108 PERF. 3724 - 3729												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	97
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	97
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	97
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	97
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	97
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	97

STASNEY WELL SERVICE, LLC 816067												
COOK RANCH WELL #: B301 RRCID -> 178615 COMPL. DATE 10/23/2019 TOTAL DEPTH 5205 PERF. 1704 - 1718												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC 822615												
BROOKS, LUCION WELL #: 1 RRCID -> 165383 COMPL. DATE 12/10/1983 TOTAL DEPTH 4075 PERF. 3392 - 3396												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS) 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD												
APEXCO, INC. 027480												
BROOKS WELL #: 1 RRCID -> 112081 COMPL. DATE 06/11/1984 TOTAL DEPTH 4093 PERF. 3636 - 3642												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD															
APEXCO, INC. //CONT.// 027480															
GARRETT WELL #: 3 RRCID -> 198658 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 1985 PERF. 1915 - 1927															
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
GARRETT WELL #: 4 RRCID -> 213609 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1914 - 1924															
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
ARCHER PETROLEUM 028882 COMPTON WELL #: 1 RRCID -> 074381 COMPL. DATE 02/10/1977 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1958 - 1982															
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	41				N	-0-				-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	41				N	-0-				-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	41				N	-0-				-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	41				N	-0-				-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	41				N	-0-				-0-
11	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															
06	14B2	EXT	116	-0-	116	116	104	2	12	9	N	11			141
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	116					N	-0-			141
*08	14B2	EXT	30	-0-	30	146	30	2			N	-0-			141
09	14B2	EXT	30	-0-	30	176	30	2			N	-0-			141
10	14B2	EXT	731	-0-	731	907	731	2			N	-0-			141
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	907					N	NO RPT			141
LANE, M. WELL #: 1 RRCID -> 188072 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 2089 PERF. 1918 - 1936															
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MOORE WELL #: 3501 RRCID -> 194332 COMPL. DATE 02/15/2003 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1962 - 1979															
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD														
ARCHER PETROLEUM //CONT.// 028882														
MOORE WELL #: 3401 RRCID -> 203529 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 2144 PERF. 2034 - 2042														
M O	ALLOW CODE	GAS 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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	10			36
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	10			46
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	10			56
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
11	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-			56

BACON ENERGY 042398														
SHELTON-PIPPEN WELL #: 7 A RRCID -> 105498 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 446 - 451														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4				N	NO RPT			-0-

BASIN OPERATING INC. 054545														
SEDWICK, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 042529 COMPL. DATE 08/31/1967 TOTAL DEPTH 4478 PERF. N/A														
06	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-			-0-
07	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-			-0-
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BAYOU OPERATING COMPANY, INC. 058851														
COTTLE WELL #: 7 RRCID -> 127332 COMPL. DATE 04/15/1988 TOTAL DEPTH 3917 PERF. 3838 - 3841														
06	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-			-0-
07	620 N	50	-0-	-570	-0-	50	2			N	-0-			-0-
08	620 N	166	-0-	-454	-0-	166	2			N	-0-			-0-
09	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-			-0-
10	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-			-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BUSTAMANTE RESOURCES LLC 112682														
HUDSON (SEC. 70) WELL #: 3 RRCID -> 109285 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2463 - 2465														
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-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														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD															
CDJ OIL CO. //CONT.// 140598															
HOOKER 23 WELL #: 1 RRCID -> 160194 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 4880 PERF. 4713 - 4760															
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CLEAR FORK, INCORPORATED 159500															
RICHTER 34 WELL #: 1 RRCID -> 177436 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 4456 PERF. 4077 - 4098															
06		300 N	240	-0-	-60	-0-	240	3			N	-0-			29
07		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-			29
08		248 N	195	-0-	-53	-0-	195	3			N	-0-			29
09		240 N	229	-0-	-11	-0-	229	3			N	-0-			29
10		248 N	83	-0-	-165	-0-	83	3			N	-0-			29
*11		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-			29

DBC OPERATING COMPANY LLC 195725															
ISABELLA MARIE WELL #: D 1 RRCID -> 261738 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4230 - 4238															
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			81
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			81
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			81
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			81
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			81
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			81

EXPRO ENGINEERING, INC. 257082															
COTTLE, JERRY WELL #: 2 RRCID -> 229019 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 4360 PERF. 3962 - 4035															
06		330 N	328	-0-	-2	-0-	326	2	2	9	N	2			164
07		372 N	309	-0-	-63	-0-	308	2	1	9	N	1			165
08		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-			165
09		330 N	300	-0-	-30	-0-	300	2			N	-0-			165
*10		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-			165
11		360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT			165

COTTLE, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 229023 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 4364 PERF. 4004 - 4064															
06		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-			-0-
07		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-			-0-
08		155 N	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-			-0-
09		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-			-0-
10		155 N	122	-0-	-33	-0-	122	2			N	-0-			-0-
11		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT			-0-

GORDON B SERVICES LLC 316115															
JAMESON WELL #: 1B RRCID -> 178688 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 4058 PERF. 3760 - 3766															
06		805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-	5	5	25
07		855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-	5	5	20
08		837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-	5	5	15
09		825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-	5	5	10
10		815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-			10
11		300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT			10

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD														
GORDON B SERVICES LLC //CONT.// 316115														
JAMESON WELL #: 2 B RRCID -> 211438 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 4128 PERF. 3950 - 3978														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		180 N	55	-0-	-125	-0-	55	2		N	-0-			-0-
07		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2		N	-0-			-0-
08		248 N	212	-0-	-36	-0-	212	2		N	-0-			-0-
09		462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2		N	-0-			-0-
10		279 N	193	-0-	-86	-0-	193	2		N	-0-			-0-
11		210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-				N	NO RPT			-0-

HUDMAN WELL #: 1 RRCID -> 261487 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 4055 PERF. 3950 - 3955														
06		896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	2		N	-0-			-0-
07		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2		N	-0-			-0-
08		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2		N	-0-			-0-
09		1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2		N	-0-			-0-
10		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2		N	-0-			-0-
11		870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-				N	NO RPT			-0-

HILLTEX OPERATING COMPANY, LLC 388861														
WALKER-BUCKLER #1B GAS WELL #: 1B RRCID -> 157943 COMPL. DATE 12/20/1995 TOTAL DEPTH 755 PERF. 728 - 738														
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HUGHES & PATTERSON OPER. CORP. 412104														
PITTMAN GROUP WELL #: RRCID -> 087867 COMPL. DATE 05/14/1980 TOTAL DEPTH 4502 PERF. 4084 - 4088														
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
PLUGGED AND ABANDONED 02/07/2013														

JNS PRODUCTION, LLC 433134														
HARGROVE "A" WELL #: 1 RRCID -> 115826 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 930 PERF. 777 - 785														
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HARGROVE "A" WELL #: 2 RRCID -> 115827 COMPL. DATE 02/08/1984 TOTAL DEPTH 940 PERF. 780 - 785														
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.//													82522 025	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD						
JTC ROYALTIES LLC													448054											
MCCOY													WELL #:	3	RRCID ->	121721	COMPL. DATE	09/24/1985	TOTAL DEPTH	2585	PERF.	2580	-	2585
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM									
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE						
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
11		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
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
11		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
06		4 N	4	-0-	-0-	-0-		4	2		N	-0-			-0-									
07		4 N	4	-0-	-0-	-0-		4	2		N	-0-			-0-									
08		4 N	4	-0-	-0-	-0-		4	2		N	-0-			-0-									
09		4 N	4	-0-	-0-	-0-		4	2		N	-0-			-0-									
10		4 N	4	-0-	-0-	-0-		4	2		N	-0-			-0-									
11		4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT			-0-									

GROTHER, M. L.													WELL #:	1	RRCID ->	114943	COMPL. DATE	09/26/1972	TOTAL DEPTH	7774	PERF.	4340	-	4350
06		738 N	738	-0-	-0-	-0-		706	2	32	9	N	29	134	1	-0-								
07		107 N	107	-0-	-0-	-0-		107	2			N	-0-			-0-								
08		138 N	138	-0-	-0-	-0-		138	2			N	-0-			-0-								
09		600 N	88	-0-	-512	-0-		88	2			N	-0-			-0-								
*10		124 N	124	-0-	-0-	-0-		124	2			N	-0-			-0-								
11		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-						N	NO RPT			-0-								

LEONARD BROTHERS OPERATING CO.													496670											
MOORE													WELL #:	6401	RRCID ->	196650	COMPL. DATE	04/09/2003	TOTAL DEPTH	2150	PERF.	2013	-	2023
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-								
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-								
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-								
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-								
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-								
11		14B2 EXT	NO RPT	-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
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-								
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-								
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-								
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-								
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-								
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-								

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT										CNTY: SHACKELFORD							
M & K OPERATING LLC //CONT.// 518499																	
NAIL B-8 WELL #: 6 RRCID -> 128587 COMPL. DATE 08/19/1988										TOTAL DEPTH	946	PERF.	760	-	766		
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
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

NAIL "99" WELL #: 1S RRCID -> 148384 COMPL. DATE 01/24/1994										TOTAL DEPTH	1770	PERF.	1730	-	1733		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

NAIL WELL #: 142 RRCID -> 161360 COMPL. DATE 12/04/1999										TOTAL DEPTH	5096	PERF.	3010	-	4013		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

NAIL RANCH WELL #: 3021 RRCID -> 177068 COMPL. DATE 03/15/2000										TOTAL DEPTH	818	PERF.	717	-	725		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/30/2020 - WELL PLUGGED 10-30-20																	

NAIL RANCH WELL #: 2021 RRCID -> 178617 COMPL. DATE 08/02/2000										TOTAL DEPTH	820	PERF.	736	-	744		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

MARJAC OIL COMPANY, INC. 526262																	
W-B WELL #: 1 RRCID -> 265317 COMPL. DATE 09/17/2012										TOTAL DEPTH	4582	PERF.	4408	-	4411		
06	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2		N	-0-						-0-
07	775	N	690	-0-	-85	-0-	690	2		N	-0-						-0-
08	775	N	665	-0-	-110	-0-	665	2		N	-0-						-0-
09	720	N	647	-0-	-73	-0-	647	2		N	-0-						-0-
10	682	N	639	-0-	-43	-0-	639	2		N	-0-						-0-
11	630	N	559	-0-	-71	-0-	559	2		N	-0-						-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.//													82522 025	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SHACKELFORD			
MILLENNIUM OPERATING COMPANY													567486						
CHISM													WELL #: 1001	RRCID -> 188940	COMPL. DATE 04/10/2002	TOTAL DEPTH 3750	PERF. 3521	-	3537
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
			PROD GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE					
06		420 N	318	-0-	-102	-0-	318 2			N	-0-			4					
07		434 N	383	-0-	-51	-0-	383 2			N	-0-			4					
08		607 N	607	-0-	-0-	-0-	607 2			N	-0-			4					
09		640 N	640	-0-	-0-	-0-	640 2			N	-0-			4					
10		681 N	681	-0-	-0-	-0-	681 2			N	-0-			4					
*11		729 N	729	-0-	-0-	-0-	729 2			N	-0-			4					
REAMES "9"													WELL #: 1	RRCID -> 190077	COMPL. DATE 05/06/2002	TOTAL DEPTH 3676	PERF. 3427	-	3484
06		880 N	880	-0-	-0-	-0-	848 2	32 9		N	29			153					
07		936 N	936	-0-	-0-	-0-	936 2			N	-0-			153					
08		1054 N	1023	-0-	-31	-0-	998 2	25 9		N	23			176					
09		992 N	992	-0-	-0-	-0-	992 2			N	-0-			176					
10		1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1095 2	36 9		N	33			209					
11		990 N	874	-0-	-116	-0-	874 2			N	-0-			209					
REAMES 'A'													WELL #: 902	RRCID -> 199332	COMPL. DATE 12/05/2003	TOTAL DEPTH 3742	PERF. 3516	-	3530
06		240 N	206	-0-	-34	-0-	206 2			N	-0-			106					
07		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 2			N	-0-			106					
08		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 2			N	-0-			106					
09		210 N	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-			106					
10		279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			106					
11		300 N	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-			106					
MOMENTUM OPERATING CO., INC.													574324						
MUSSELMAN "29"													WELL #: 291J	RRCID -> 241787	COMPL. DATE 02/03/2008	TOTAL DEPTH 4398	PERF. 2466	-	2470
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
OVERLAND OPERATING COMPANY, LLC													628579						
DAVIS, MERRICK													WELL #: 2020	RRCID -> 167924	COMPL. DATE 03/17/1998	TOTAL DEPTH 5208	PERF. 4894	-	4905
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
P.I.D. DRILLING INC													631265						
WINDHAM "85"													WELL #: 1	RRCID -> 167508	COMPL. DATE 05/01/1997	TOTAL DEPTH 4963	PERF. 4610	-	4613
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.//													82522 025	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SHACKELFORD						
PETEX													659782									
CRANDALL													WELL #:	1	RRCID ->	193342	COMPL. DATE	12/02/2002	TOTAL DEPTH	4173	PERF.	3888 - 3898
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM									
					(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE									
							CODE	CODE	CODE			CODE										
06		810 N	24	-0-	-786	-0-	24	2		N	-0-		-0-									
07		775 N	7	-0-	-768	-0-	7	2		N	-0-		-0-									
08		558 N	-0-	-0-	-558	-0-				N	-0-		-0-									
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		-0-									
10		7 N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-		-0-									
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-									

PETRO-STARR													660161									
PRUETT													WELL #:	1	RRCID ->	121075	COMPL. DATE	04/08/1986	TOTAL DEPTH	435	PERF.	252 - 258
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-									
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-									
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-									
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-									
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-									
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-									

PRICKLY PAIR PRODUCTION													677108									
EDINGTON, ALICE "B"													WELL #:	3	RRCID ->	124236	COMPL. DATE	10/20/1986	TOTAL DEPTH	4755	PERF.	730 - 830
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-									
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-									
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-									
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-									
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-									
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-									

RAYMOND'S WELL SERVICE, INC.													695585									
KEEFER													WELL #:	3601	RRCID ->	201657	COMPL. DATE	05/21/2004	TOTAL DEPTH	2145	PERF.	2011 - 2027
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-									

ROYAL TEXAN ENERGY CO.													732104									
CHANEY													WELL #:	1	RRCID ->	091929	COMPL. DATE	12/10/1980	TOTAL DEPTH	4090	PERF.	454 - 470
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-									
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-									
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-									
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-									
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-									
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-									

LANE, M.													WELL #:	2	RRCID ->	186407	COMPL. DATE	11/09/2001	TOTAL DEPTH	2050	PERF.	1950 - 1962
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7				N	NO RPT		-0-									
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7				N	NO RPT		-0-									
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7				N	NO RPT		-0-									
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7				N	NO RPT		-0-									
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7				N	NO RPT		-0-									
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7				N	NO RPT		-0-									

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.//																
SOUTHERN EXPLORATION, INC.																
STEPHENS "21"																
WELL #: 8 RRCID -> 202402 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 4312 PERF. 3889 - 3897																
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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-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-

STAR PRODUCTION, INC.																
SNYDER																
WELL #: 1 RRCID -> 167781 COMPL. DATE 10/26/1997 TOTAL DEPTH 2408 PERF. 2322 - 2324																
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

STASNEY WELL SERVICE, LLC																
COOK, W. I. ESTATE, SEC. 64																
WELL #: 9 RRCID -> 170439 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 5060 PERF. 4613 - 4651																
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

COOK RANCH																
WELL #: A201 RRCID -> 181435 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4686 - 4757																
06		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TRIPLE SINGLETON, INC.																
B & D "A"																
WELL #: 2 RRCID -> 166552 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 4233 PERF. 400 - 760																
06		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

VAN OPERATING, LTD.																
NAIL, E. R.																
WELL #: 1 RRCID -> 049016 COMPL. DATE 04/27/1984 TOTAL DEPTH 4608 PERF. 4558 - 4603																
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

CARTER ESTATE													
WELL #: 4 RRCID -> 132094 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 3955 PERF. 2570 - 2600													
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

ELLIOTT													
WELL #: 1050 RRCID -> 166336 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 4412 PERF. 2347 - 2350													
06	990	N	971	-0-	-19	-0-	971	2			N	-0-	-0-
07	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-	-0-
08	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-	-0-
09	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-	-0-
10	1023	N	969	-0-	-54	-0-	969	2			N	-0-	-0-
*11	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	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													
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SHARPE (ATOKA)													
OXXN													
MURRELL													
WELL #: 1 RRCID -> 123663 COMPL. DATE 11/26/1986 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 3615 - 3781													
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-	-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-	-0-
*09	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-	-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MURRELL													
WELL #: 2 RRCID -> 123665 COMPL. DATE 12/30/1986 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3682 - 3792													
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-	-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-	-0-
*09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-	-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SHARPE (ATOKA)		//CONT.//		82745 300	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: PARKER				
OXXN		//CONT.//		630579										
ADAMS		WELL #:		1	RRCID ->	131317	COMPL. DATE	05/26/1989	TOTAL DEPTH	5491	PERF.	3644 - 3692		
M	ALLOW CODE	GAS 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
06	18 N	18	-0-	-0-	-0-		18 2			N	-0-			17
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17
08	20 N	20	-0-	-0-	-0-		20 2			N	-0-			17
*09	24 N	24	-0-	-0-	-0-		24 2			N	-0-			17
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17

ROLLO RESOURCES, LLC				726791				EXEMPT		CNTY: PARKER				
WOODY		WELL #:		1	RRCID ->	102857	COMPL. DATE	09/24/1982	TOTAL DEPTH	3361	PERF.	3250 - 3256		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		1				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		1				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		1				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		1				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		1				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	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		
06	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 3				Y	-0-			-0-
07	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3				Y	-0-			-0-
08	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 3				Y	-0-			-0-
*09	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 3				Y	-0-			-0-
*10	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 3				Y	-0-			-0-
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT			-0-

SHULTZ, JACK CAROL		WELL #:		3	RRCID ->	114708	COMPL. DATE	12/30/1984	TOTAL DEPTH	2818	PERF.	2731 - 2756		
06	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 3				Y	-0-			-0-
07	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3				Y	-0-			-0-
08	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 3				Y	-0-			-0-
*09	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 3				Y	-0-			-0-
*10	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 3				Y	-0-			-0-
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					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		
06	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2				N	-0-			-0-
07	14 N	11	-0-	-3	-0-	11 2				N	-0-			-0-
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2				N	-0-			-0-
09	30 N	14	-0-	-16	-0-	14 2				N	-0-			-0-
10	11 N	7	-0-	-4	-0-	7 2				N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COOPER, J. B.		WELL #:		1	RRCID ->	018279	COMPL. DATE	10/07/1955	TOTAL DEPTH	2405	PERF.	2111 - 2160		
06	120 N	111	-0-	-9	-0-	111 2				N	-0-			-0-
07	155 N	90	-0-	-65	-0-	90 2				N	-0-			-0-
08	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2				N	-0-			-0-
09	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 2				N	-0-			-0-
*10	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 2				N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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	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
06	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-		-0-
07	279 N	145	-0-	-134	-0-	145	2			N	-0-		-0-
08	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-		-0-
09	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-		-0-
*10	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WARD, LIZZIE/T.A.WARD,JR. ET AL/		WELL #:		1	RRCID ->	018284	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2170 - 2205		
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-		-0-
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-		-0-
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-		-0-
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-		-0-
*10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

REED, JIMMY		WELL #:		1	RRCID ->	259035	COMPL. DATE	10/25/2010	TOTAL DEPTH	2634	PERF. 2106 - 2126		
06	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-		-0-
07	186 N	94	-0-	-92	-0-	94	2			N	-0-		-0-
08	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-		-0-
09	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-		-0-
*10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-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		
06	104 N	52	-0-	-52	-0-	52	2			N	-0-		78
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		78
08	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-		78
09	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-		78
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-		78
*11	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-		78

SIKES (CADDO)		83528 500		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
PARDUE OIL, INC.		639400											
SIKES, C. E.		WELL #:		3	RRCID ->	018285	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3360 - 2205		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	1	-0-	1	1	1	2			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT		-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		
06	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-		-0-
07	806 N	525	-0-	-281	-0-	525	2			N	-0-		-0-
08	837 N	388	-0-	-449	-0-	388	2			N	-0-		-0-
09	1050 N	814	-0-	-236	-0-	814	2			N	-0-		-0-
*10	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-		-0-
*11	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	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	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	751 N	751	-0-	-0-	-0-	-0-	751	2	N	-0-		34	
07	763 N	763	-0-	-0-	-0-	-0-	763	2	N	-0-		34	
08	766 N	766	-0-	-0-	-0-	-0-	766	2	N	-0-		34	
09	750 N	629	-0-	-121	-0-	-0-	629	2	N	-0-		34	
10	775 N	668	-0-	-107	-0-	-0-	668	2	N	-0-		34	
11	750 N	600	-0-	-150	-0-	-0-	600	2	N	-0-		34	

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	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		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	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

LAKE		WELL #:		1	RRCID ->	197277	COMPL. DATE	09/12/2003	TOTAL DEPTH	3341	PERF.	2846 - 2856	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SIMBA (MISS.)				83666 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SHACKELFORD						
VAN OPERATING, LTD.				881442									
NEWELL E-87		WELL #:		1D	RRCID ->	155311	COMPL. DATE	06/22/1995	TOTAL DEPTH	4977	PERF.	4853 - 4931	
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS)															
BARTON, HOWARD															
SAIN, JOSEPH L.															
83788 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN															
053939															
WELL #: 1 RRCID -> 116361 COMPL. DATE 12/13/1984 TOTAL DEPTH 2730 PERF. 2714 - 2726															
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
06		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2		N	-0-				-0-
07		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2		N	-0-				-0-
08		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2		N	-0-				-0-
09		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2		N	-0-				-0-
10		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-				N	NO RPT				-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SAIN, MARY JANE															
WELL #: 1 RRCID -> 150578 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 2830 PERF. 2751 - 2767															
06		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-				-0-
07		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-				-0-
08		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-				-0-
09		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-				-0-
10		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT				-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

CROSSBOW RESOURCES, LLC															
CAUDLE, J. B.															
190494															
WELL #: 1 RRCID -> 018290 COMPL. DATE 12/06/1960 TOTAL DEPTH 2825 PERF. 2794 - 2825															
06		423 N	423	-0-	-0-	-0-	51	1	372	2	N	-0-			-0-
07		529 N	529	-0-	-0-	-0-	62	1	467	2	N	-0-			-0-
08		496 N	495	-0-	-1	-0-	65	1	430	2	N	-0-			-0-
09		456 N	456	-0-	-0-	-0-	38	1	418	2	N	-0-			-0-
10		527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-				N	NO RPT				-0-
11		480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-				N	NO RPT				-0-

DUNN, CARL H.															
WELL #: 1 RRCID -> 018294 COMPL. DATE 06/29/1960 TOTAL DEPTH 3139 PERF. 2777 - 2842															
06		637 N	637	-0-	-0-	-0-	75	1	562	2	N	-0-			-0-
07		673 N	673	-0-	-0-	-0-	79	1	594	2	N	-0-			-0-
08		658 N	658	-0-	-0-	-0-	88	1	570	2	N	-0-			-0-
09		630 N	576	-0-	-54	-0-	576	2		N	-0-				-0-
10		651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-				N	NO RPT				-0-
11		630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-				N	NO RPT				-0-

FIELDS, HONORA B., MRS., ET AL															
WELL #: 3 RRCID -> 018296 COMPL. DATE 05/16/1961 TOTAL DEPTH 2768 PERF. 2715 - 2765															
06		123 N	123	-0-	-0-	-0-	15	1	108	2	N	-0-			-0-
07		131 N	131	-0-	-0-	-0-	15	1	116	2	N	-0-			-0-
08		130 N	130	-0-	-0-	-0-	17	1	113	2	N	-0-			-0-
09		121 N	121	-0-	-0-	-0-	10	1	111	2	N	-0-			-0-
10		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT				-0-
11		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-				N	NO RPT				-0-

POTEET, LEE															
WELL #: 1 RRCID -> 018302 COMPL. DATE 07/06/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2802 - 2850															
06		243 N	243	-0-	-0-	-0-	29	1	214	2	N	-0-			63
07		247 N	247	-0-	-0-	-0-	29	1	218	2	N	-0-			63
08		248 N	245	-0-	-3	-0-	33	1	212	2	N	-0-			63
09		240 N	233	-0-	-7	-0-	20	1	213	2	N	-0-			63
10		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-				N	NO RPT				63
11		240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-				N	NO RPT				63

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS)		//CONT.// 83788 333		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN				
CROSSBOW RESOURCES, LLC		//CONT.// 190494										
POTEET, OMA -A-		WELL #: 1A		RRCID -> 018303		COMPL. DATE 07/15/1954		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 2804 - 2823		
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	
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	2	N	-0-	43
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	43
08	175 N	175	-0-	-0-	-0-	23	1	152	2	N	-0-	43
09	605 N	605	-0-	-0-	-0-	51	1	554	2	N	-0-	43
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	43
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT	43

POTEET, OMA -B-		WELL #: 2B		RRCID -> 018304		COMPL. DATE 01/28/1955		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 2790 - 2842		
06	450 N	433	-0-	-17	-0-	52	1	381	2	N	-0-	47
07	449 N	449	-0-	-0-	-0-	52	1	397	2	N	-0-	47
08	465 N	465	-0-	-0-	-0-	62	1	403	2	N	-0-	47
09	420 N	412	-0-	-8	-0-	35	1	377	2	N	-0-	47
10	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT	47
11	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT	47

WHITLOCK, F. B.		WELL #: 1		RRCID -> 018310		COMPL. DATE 06/30/1960		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 2763 - 2800		
06	210 N	204	-0-	-6	-0-	25	1	179	2	N	-0-	28
07	217 N	208	-0-	-9	-0-	24	1	184	2	N	-0-	28
08	210 N	210	-0-	-0-	-0-	28	1	182	2	N	-0-	28
09	210 N	197	-0-	-13	-0-	17	1	180	2	N	-0-	28
10	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT	28
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT	28

EDDIE'S ROYALTIES, INC.		241728		RRCID -> 018324		COMPL. DATE 03/23/1953		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 2626 - 2660		
POTOMAC GREENWOOD		WELL #: 1BH										
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-	-0-
07	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC		280875		RRCID -> 018319		COMPL. DATE 03/09/1921		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 2646 - 2726		
GREENWOOD, M. F.		WELL #: 3BH										
06	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-	-0-
07	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-	-0-
08	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-	-0-
09	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-	-0-
10	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-	-0-
*11	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-	-0-

FURRY PRODUCING COMPANY		291650		RRCID -> 018325		COMPL. DATE 06/13/1960		TOTAL DEPTH		2920 PERF. 2880 - 2891		
PARKER, C. T., SR., ET AL		WELL #: 1										
06	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-	-0-
07	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-	-0-
08	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-	-0-
09	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-	-0-
*10	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS)		//CONT.// 83788 333		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN		
FURRY PRODUCING COMPANY		//CONT.// 291650								
SHULTS, CECIL, ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 018326		COMPL. DATE 06/26/1960		TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2938 - 2952		
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
06	272 N	272	-0-	-0-	-0-		272 2		N	-0-
07	304 N	304	-0-	-0-	-0-		304 2		N	-0-
08	293 N	293	-0-	-0-	-0-		293 2		N	-0-
09	270 N	259	-0-	-11	-0-		259 2		N	-0-
10	279 N	123	-0-	-156	-0-		123 2		N	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT

DUNN, JOHN		WELL #: 1		RRCID -> 108217		COMPL. DATE 10/14/1983		TOTAL DEPTH 3243 PERF. 2872 - 2901		
06	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-		1214 2		N	-0-
07	813 N	813	-0-	-0-	-0-		813 2		N	-0-
08	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-		1256 2		N	-0-
09	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-		1164 2		N	-0-
*10	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-		1311 2		N	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT

J & J WHITESIDE INC.		427649		RRCID -> 018307		COMPL. DATE 02/06/1962		TOTAL DEPTH 2744 PERF. 2740 - 2756		
WHITESIDE, E. A., ESTATE		WELL #: 1B								
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 2		N	-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT

WHITESIDE, E. A.		WELL #: 4		RRCID -> 018309		COMPL. DATE 12/03/1960		TOTAL DEPTH 2649 PERF. 2595 - 2649		
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-		31 2		N	-0-
07	57 N	57	-0-	-0-	-0-		57 2		N	-0-
08	51 N	51	-0-	-0-	-0-		51 2		N	-0-
09	49 N	49	-0-	-0-	-0-		49 2		N	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT

MCCULLUM		WELL #: 1		RRCID -> 095434		COMPL. DATE 09/24/1981		TOTAL DEPTH 2995 PERF. 2656 - 2710		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 2		N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2		N	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT

J.R.E.		WELL #: 1		RRCID -> 118129		COMPL. DATE 05/07/1985		TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2810 - 2870		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	14B2 EXT	35	-0-	35	35		35 2		N	-0-
08	14B2 EXT	28	-0-	28	63		28 2		N	-0-
09	14B2 EXT	32	-0-	32	95		32 2		N	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	95				N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	95				N	NO RPT

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS) //CONT.// 83788 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN													
J & J WHITESIDE INC. //CONT.// 427649													
DAVIDSON, CLYDE WELL #: 1 RRCID -> 121449 COMPL. DATE 06/01/1986 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2779 - 2824													
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
06		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2		N	-0-			-0-
07		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2		N	-0-			-0-
08		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2		N	-0-			-0-
09		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2		N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITESIDE WELL #: 5 RRCID -> 124340 COMPL. DATE 04/20/1987 TOTAL DEPTH 3207 PERF. 2690 - 2740													
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	4	-0-	4	-0-	4 2		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	3	-0-	3	-0-	7 3 2		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	7		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7		N	NO RPT			-0-

WHITESIDE WELL #: 2 RRCID -> 124868 COMPL. DATE 08/01/1987 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 2598 - 2622													
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17 2		N	-0-			-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TATE WELL #: 1 RRCID -> 130968 COMPL. DATE 02/22/1984 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2696 - 2706													
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MISSION ENERGY INC. 570410													
WHITESIDES WELL #: 1 RRCID -> 088666 COMPL. DATE 10/15/1979 TOTAL DEPTH 3047 PERF. 2952 - 2980													
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-			-0-
07	4	N	3	-0-	-1	-0-	3 3		N	-0-			-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-			-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-			-0-
*10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-			-0-
11	4	N	3	-0-	-1	-0-	3 3		N	-0-			-0-

MNA ENTERPRISES LTD. CO. 571988													
LEBLEU WELL #: 1 RRCID -> 105489 COMPL. DATE 03/25/1983 TOTAL DEPTH 3176 PERF. 2704 - 2761													
06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523 2		N	-0-			-0-
07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540 2		N	-0-			-0-
08	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542 2		N	-0-			-0-
09	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516 2		N	-0-			-0-
10	527	N	521	-0-	-6	-0-	521 2		N	-0-			-0-
11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510 2		N	-0-			-0-

STIPE SPRINGS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		83788 333	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN								
MOGUL RESOURCES, LLC				573657											
GREENWOOD, J. A.				WELL #:	1	RRCID ->	018298	COMPL. DATE	02/15/1959	TOTAL DEPTH	2671	PERF.	2602 - 2630		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	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		
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	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		
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-			-0-
07	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-			-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	N	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		
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-			-0-
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-			-0-
08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-			-0-
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-			-0-
*10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-			-0-
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT			-0-

3 S PRODUCTION, INC.				953796											
MAY VETA				WELL #:	1A	RRCID ->	080384	COMPL. DATE	03/07/1978	TOTAL DEPTH	3190	PERF.	2758 - 2764		
06	390	N	259	-0-	-131	-0-	259	3			N	-0-			-0-
07	310	N	258	-0-	-52	-0-	258	3			N	-0-			-0-
08	279	N	238	-0-	-41	-0-	238	3			N	-0-			-0-
09	270	N	197	-0-	-73	-0-	197	3			N	-0-			-0-
10	248	N	192	-0-	-56	-0-	192	3			N	-0-			-0-
11	240	N	170	-0-	-70	-0-	170	3			N	-0-			-0-

TAYLOR, NOBLE				WELL #:	1	RRCID ->	123900	COMPL. DATE	02/20/1987	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	2848 - 3792		
06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-			-0-
07	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-			-0-
08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-			-0-
09	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-			-0-
10	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-			-0-
*11	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	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					
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

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2			81
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			81
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			81

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					
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

06		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-
07		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			-0-
08		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			-0-
09		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
*10		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PINTAIL PIPE, LLC				665752										
ASHLEY				WELL #: 1	RRCID -> 270473	COMPL. DATE 10/05/2013	TOTAL DEPTH 2673	PERF. 2571	- 2581					
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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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					
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

06		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3		N	-0-			-0-
07		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3		N	-0-			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SMELLEY (MARBLE FALLS 5200)				84229 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PARKER					
DALLAS PRODUCTION, INC.				197690										
SMELLEY				WELL #: 1	RRCID -> 097985	COMPL. DATE 11/02/1981	TOTAL DEPTH 6043	PERF. 5209	- 5214					
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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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	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
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			2
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			2
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			2
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			2
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			2
11	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		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	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		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	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		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	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		
06	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	2	N	-0-		-0-
07	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	2	N	-0-		-0-
08	124	N	78	-0-	-46	-0-	78	2	N	-0-		-0-
09	120	N	66	-0-	-54	-0-	66	2	N	-0-		-0-
10	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	2	N	-0-		-0-
11	90	N	59	-0-	-31	-0-	59	2	N	-0-		-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 * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		63
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		63
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		63
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		63
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		63
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-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		
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		WELL #:		850964	RRCID -> 112548	COMPL. DATE 06/18/1984	TOTAL DEPTH 3863	PERF. 3754	- 3766	
HARRELL		WELL #:		8	RRCID -> 112548	COMPL. DATE 06/18/1984	TOTAL DEPTH 3863	PERF. 3754	- 3766	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

PARDUE-HARRELL		WELL #:		1	RRCID -> 112549	COMPL. DATE 08/08/1984	TOTAL DEPTH 3840	PERF. 3868	- 3878	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

LIVINGSTONE		WELL #:		1	RRCID -> 115825	COMPL. DATE 03/01/1985	TOTAL DEPTH 3885	PERF. 3726	- 3734	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

SNOW (DUFFER)		//CONT.//		84447 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND					
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		850964								
LIVINGSTONE		WELL #:		2	RRCID ->	123787	COMPL. DATE	03/27/1987	TOTAL DEPTH	3916	PERF.	3736 - 3746
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

STEWART		WELL #:		2	RRCID ->	147522	COMPL. DATE	12/02/1993	TOTAL DEPTH	3849	PERF.	3710 - 3720
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

STEWART		WELL #:		1	RRCID ->	158066	COMPL. DATE	11/30/1993	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	3758 - 3767
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SNOW (MARBLE FALLS)		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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	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
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		101
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		101
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		101
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		101
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		101
11	P&A COND	-0-	-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
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-		-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-		-0-
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-		-0-
09	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	2		N	-0-		-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-		-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-		-0-

SNOW (STRAWN, LOWER)		//CONT.//		84447 849	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726								
SNOW-BERRY		WELL #:		1	RRCID ->	171038	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3769	PERF.	2066 - 2068
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	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-			-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-			-0-
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-			-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-			-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-			-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	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
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SOMERVELL (STRAWN)		84562 300		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SOMERVELL					
XTO ENERGY INC.		945936										
MCDOWELL, H.W. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	143674	COMPL. DATE	03/01/1991	TOTAL DEPTH	5400	PERF.	3320 - 3364
06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3	N	-0-			-0-
07	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3	N	-0-			-0-
08	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	3	N	-0-			-0-
09	90 N	11	-0-	-79	-0-	11	3	N	-0-			-0-
10	93 N	41	-0-	-52	-0-	41	3	N	-0-			-0-
11	90 N	19	-0-	-71	-0-	19	3	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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			186
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			186
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			186
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			186
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			186
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			186

SPARKMAN (MARBLE FALLS)		//CONT.//	84927 500	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: COMANCHE						
CIRCLE D OIL & GAS, INC.			153608									
PIERSON HAROLD		WELL #:	1	RRCID -> 069960	COMPL. DATE 12/01/1976	TOTAL DEPTH 3007	PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 2	N	-0-			-0-
07		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 2	N	-0-			-0-
08		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 2	N	-0-			-0-
10		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 2	N	-0-			-0-
11		2 N	NO RPT	-0-	-2 B	-0-		N	NO RPT			-0-

HOLCOMB		WELL #:	1	RRCID -> 078701	COMPL. DATE 05/27/1978	TOTAL DEPTH 2902	PERF. 2704 - 2777					
06		44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44 2	N	-0-			-0-
07		37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37 2	N	-0-			-0-
08		52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46 2	N	-0-			-0-
10		55 N	55	-0-	-0- B	-0-	55 2	N	-0-			-0-
11		60 N	NO RPT	-0-	-60 B	-0-		N	NO RPT			-0-

PEARSON, WILLIS		WELL #:	5	RRCID -> 096463	COMPL. DATE 11/12/1981	TOTAL DEPTH 2863	PERF. 2713 - 2723					
06		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 2	N	-0-			-0-
07		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 2	N	-0-			-0-
08		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 2	N	-0-			-0-
10		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 2	N	-0-			-0-
11		2 N	NO RPT	-0-	-2 B	-0-		N	NO RPT			-0-

SPARROW (ATOKA)			84953 003	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PARKER						
MOSAIC OIL LLC			589978									
GANKY		WELL #:	2	RRCID -> 185436	COMPL. DATE 07/09/2001	TOTAL DEPTH 2540	PERF. 2034 - 2038					
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		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					
06		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-		N	NO RPT			-0-
07		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-		N	NO RPT			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SPRINGTOWN (ATOKA CONGLOMERATE)			85369 100	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER						
CITATION OIL & GAS CORP.			154235									
STOVALL		WELL #:	2	RRCID -> 142808	COMPL. DATE 10/10/1992	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 4620 - 4732					
06		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3	N	-0-			68
07		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3	N	-0-			68
08		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3	N	-0-			68
09		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2	N	-0-			68
10		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2	N	-0-			68
*11		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2	N	-0-			68

SPRINGTOWN (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 85369 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
 KATIE NOLA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144761 COMPL. DATE 03/10/1993 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 4480 - 4642

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
06	720 N	461	-0-	-259	-0-	461 2		N	-0-			-0-
07	733 N	733	-0-	-0-	-0-	12 1	721 2	N	-0-			-0-
08	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686 2		N	-0-			-0-
09	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 2		N	-0-			-0-
10	744 N	657	-0-	-87	-0-	657 2		N	-0-			-0-
11	660 N	609	-0-	-51	-0-	609 2		N	-0-			-0-

JOAN MILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153954 COMPL. DATE 01/04/1995 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 4487 - 4525

06	150 N	126	-0-	-24	-0-	126 2		N	-0-			-0-
07	140 N	140	-0-	-0-	-0-	2 1	138 2	N	-0-			-0-
08	155 N	134	-0-	-21	-0-	134 2		N	-0-			-0-
09	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2		N	-0-			-0-
10	155 N	134	-0-	-21	-0-	134 2		N	-0-			-0-
*11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2		N	-0-			-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
 MADDEN WELL #: 1 RRCID -> 163107 COMPL. DATE 10/13/1996 TOTAL DEPTH 4518 PERF. 4362 - 4404

06	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613 3		N	-0-			-0-
07	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638 3		N	-0-			-0-
08	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 3		N	-0-			-0-
09	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577 3		N	-0-			-0-
10	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 3		N	-0-			-0-
*11	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572 3		N	-0-			-0-

SPRINGTOWN (CADD0) 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

06	240 N	228	-0-	-12 B	-0-	228 3		N	-0-			108
07	226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226 3		N	-0-			108
08	248 N	222	-0-	-26 B	-0-	222 3		N	-0-			108
09	270 N	214	-0-	-56 B	-0-	214 3		N	-0-			108
10	279 N	211	-0-	-68 B	-0-	211 3		N	-0-			108
*11	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211 3		N	-0-			108

OXXN 630579
 COOPER "B" WELL #: 1 C RRCID -> 087036 COMPL. DATE 02/20/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. N/A

06	DLQ G-10	276	-0-	276 B	276	276 2		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	276	-0-	276 B	276	276 2		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	276	-0-	276 B	552	276 2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	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

06	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 2		N	-0-			19
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			19
08	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 2		N	-0-			19
*09	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 2		N	-0-			19
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			19
11	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		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38

HUTCHESON		WELL #: 1 T		RRCID -> 092318		COMPL. DATE 08/04/1980		TOTAL DEPTH 6316		PERF. 5494 - 5506		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	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		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

SPRINGTOWN (MARBLE FALLS)		85369 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
OXXN		630579										
HAYGOOD		WELL #: 1		RRCID -> 082736		COMPL. DATE 03/12/1988		TOTAL DEPTH 6085		PERF. 5177 - 5318		
06	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-	-0-
*09	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SPURGIN (CONGL)		85424 400		ASSOCIATED		49B		CNTY: SHACKELFORD				
VAN OPERATING, LTD.		881442										
SMITH, W. R.		WELL #: 3		RRCID -> 187429		COMPL. DATE 11/01/2001		TOTAL DEPTH 4280		PERF. 3946 - 3976		
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	70
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	70
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	70
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	70
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	70
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	70

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/29/2020 - P/A 07/29/20												

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	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

06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		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			
06	210 #		150	-0-	-60	-0-	2 1	148 2	N	-0-		278
07	186 #		153	-0-	-33	-0-	12 1	141 2	N	-0-		278
08	155 #		135	-0-	-20	-0-	11 1	124 2	N	-0-		278
09	150 #		103	-0-	-47	-0-	94 2	9 9	N	8		286
10	155 #		103	-0-	-52	-0-	99 2	4 9	N	4		290
11	150 #		91	-0-	-59	-0-	85 2	6 9	N	5		295

BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563								
MCWHORTER, V.H.				WELL #: 1	RRCID -> 044335	COMPL. DATE 12/11/1961	TOTAL DEPTH 1953	PERF. 1650	- 1680			
06	4 #		2	-0-	-2	-0-	2 2		N	-0-		-0-
07	4 #		-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-		-0-
08	2 #		-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		-0-
09	2 #		1	-0-	-1	-0-	1 2		N	-0-		-0-
10	2 #		-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		-0-
11	2 #		-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		-0-

HERRINGTON "A"				WELL #: 1 A	RRCID -> 116921	COMPL. DATE 08/08/1984	TOTAL DEPTH 4140	PERF. 3822	- 3876			
06	189 R		189	-0-	-0-	-0-	189 2		N	-0-		26
07	194 R		194	-0-	-0-	-0-	194 2		N	-0-		26
08	190 R		190	-0-	-0-	-0-	190 2		N	-0-		26
09	183 R		183	-0-	-0-	-0-	183 2		N	-0-		26
10	186 #		185	-0-	-1	-0-	185 2		N	-0-		26
11	180 #		178	-0-	-2	-0-	178 2		N	-0-		26

PIERCE				WELL #: 1	RRCID -> 123312	COMPL. DATE 03/25/1983	TOTAL DEPTH 4185	PERF. 4061	- 4065			
06	270 #		46	-0-	-224	-0-	46 2		N	-0-		64
07	279 #		9	-0-	-270	-0-	9 2		N	-0-		64
08	217 #		-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		64
09	120 #		-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-		64
10	93 #		-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		64
11	60 #		-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		64

PRITCHARD				WELL #: 2	RRCID -> 123313	COMPL. DATE 06/30/1983	TOTAL DEPTH 4150	PERF. 3549	- 4072			
06	150 #		25	-0-	-125	-0-	25 2		Y	-0-		35
07	155 #		5	-0-	-150	-0-	5 2		Y	-0-		35
08	124 #		-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-		35
09	60 #		-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-		35
10	62 #		-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		35
11	30 #		-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		35

STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//		85948 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS								
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563											
PRITCHARD		WELL #:		3	RRCID ->	123314	COMPL. DATE	03/09/1983	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3538 - 4069			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	150 #	24	-0-	-126	-0-		24	2			Y	-0-			30
07	155 #	5	-0-	-150	-0-		5	2			Y	-0-			30
08	124 #	-0-	-0-	-124	-0-						Y	-0-			30
09	60 #	-0-	-0-	-60	-0-						Y	-0-			30
10	62 #	-0-	-0-	-62	-0-						Y	-0-			30
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-						Y	-0-			30

WILLIAMSON		WELL #:		3	RRCID ->	123317	COMPL. DATE	08/02/1980	TOTAL DEPTH	4249	PERF.	2022 - 2030			
06	60 #	9	-0-	-51	-0-		9	2			N	-0-			-0-
07	62 #	2	-0-	-60	-0-		2	2			N	-0-			-0-
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-			-0-
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-			-0-
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-			-0-
11	9 #	-0-	-0-	-9	-0-						N	-0-			-0-

BILBY		WELL #:		1	RRCID ->	135804	COMPL. DATE	08/24/1977	TOTAL DEPTH	4090	PERF.	3819 - 3827			
06	30 #	20	-0-	-10	-0-		20	2			N	-0-			-0-
07	31 #	20	-0-	-11	-0-		20	2			N	-0-			-0-
08	31 #	20	-0-	-11	-0-		20	2			N	-0-			-0-
09	30 #	19	-0-	-11	-0-		19	2			N	-0-			-0-
10	31 #	20	-0-	-11	-0-		20	2			N	-0-			-0-
11	30 #	20	-0-	-10	-0-		20	2			N	-0-			-0-

TERRELL, J.C.		WELL #:		1 R	RRCID ->	151403	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1499	PERF.	1422 - 1431			
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	6 R	6	-0-	-0-	-0-		6	2			N	-0-			-0-
09	4 #	-0-	-0-	-4	-0-						N	-0-			-0-
10	4 #	-0-	-0-	-4	-0-						N	-0-			-0-
11	6 #	-0-	-0-	-6	-0-						N	-0-			-0-

JACKSON		WELL #:		2	RRCID ->	170248	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1588	PERF.	1511 - 1517			
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	1 R	1	-0-	-0-	-0-		1	2			N	-0-			-0-
08	3 R	3	-0-	-0-	-0-		3	2			N	-0-			-0-
09	2 #	1	-0-	-1	-0-		1	2			N	-0-			-0-
10	2 #	1	-0-	-1	-0-		1	2			N	-0-			-0-
11	3 #	-0-	-0-	-3	-0-						N	-0-			-0-

S & E REAL ESTATE CORP.		WELL #:		3	RRCID ->	175264	COMPL. DATE	04/15/1982	TOTAL DEPTH	2020	PERF.	1687 - 1696			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

JACKSON, ROBERT		WELL #:		3	RRCID ->	186525	COMPL. DATE	06/01/1992	TOTAL DEPTH	1550	PERF.	1440 - 1458			
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	2 R	2	-0-	-0-	-0-		2	2			N	-0-			-0-
09	1 #	-0-	-0-	-1	-0-						N	-0-			-0-
10	1 #	-0-	-0-	-1	-0-						N	-0-			-0-
11	2 #	-0-	-0-	-2	-0-						N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//	85948 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS					
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//	088563								
GLASCOCK, GEORGE		WELL #:	4	RRCID ->	194207	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1820	PERF. 1784 - 1794	
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
06		90 #	38	-0-	-52	-0-	29 2	9 9	N	8	52
07		62 #	56	-0-	-6	-0-	47 2	9 9	N	8	60
08		62 #	51	-0-	-11	-0-	41 2	10 9	N	9	69
09		60 #	18	-0-	-42	-0-	8 2	10 9	N	9	78
10		62 #	25	-0-	-37	-0-	14 2	11 9	N	10	88
11		60 #	46	-0-	-14	-0-	37 2	9 9	N	8	96

BRICO OIL, INC.			091040								
ELLIS-ROBBINS "A"		WELL #:	1	RRCID ->	111238	COMPL. DATE	10/05/1983	TOTAL DEPTH	4350	PERF. 3181 - 3170	
06		229 R	229	-0-	-0-	-0-	229 2		N	-0-	-0-
07		268 R	268	-0-	-0-	-0-	268 2		N	-0-	-0-
08		260 R	260	-0-	-0-	-0-	260 2		N	-0-	-0-
09		246 R	246	-0-	-0-	-0-	246 2		N	-0-	-0-
*10		251 R	251	-0-	-0-	-0-	251 2		N	-0-	-0-
11		150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT	-0-

BURTON SERVICES, INC.			112251								
STELLE		WELL #:	1	RRCID ->	115339	COMPL. DATE	07/29/1977	TOTAL DEPTH	4030	PERF. 3948 - 3958	
06		410 R	410	-0-	-0-	-0-	410 2		N	-0-	-0-
07		410 R	410	-0-	-0-	-0-	410 2		N	-0-	-0-
08		420 R	420	-0-	-0-	-0-	420 2		N	-0-	-0-
09		402 R	402	-0-	-0-	-0-	402 2		N	-0-	-0-
10		350 R	350	-0-	-0-	-0-	350 2		N	-0-	-0-
*11		270 R	270	-0-	-0-	-0-	270 2		N	-0-	-0-

HERRINGTON		WELL #:	1	RRCID ->	123955	COMPL. DATE	09/00/1998	TOTAL DEPTH	2145	PERF. 1924 - 1932	
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		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	
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CC OIL & GAS			140617								
MORGAN		WELL #:	1	RRCID ->	198307	COMPL. DATE	03/14/1977	TOTAL DEPTH	2957	PERF. 1803 - 1941	
06		60 #	53	-0-	-7	-0-	53 3		N	-0-	-0-
07		62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-
08		62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-
09		60 #	34	-0-	-26	-0-	34 3		N	-0-	-0-
*10		73 R	73	-0-	-0-	-0-	73 3		N	-0-	-0-
11		60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT	-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//		85948 001	ASSOCIATED			49B	CNTY: STEPHENS						
DBC OPERATING COMPANY LLC				195725											
POWELL ESTATE				WELL #:	1A	RRCID ->	152887	COMPL. DATE	01/01/1995	TOTAL DEPTH	2060	PERF. 1930 - 1940			
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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

DAYLIGHT PETROLEUM LLC				208171											
JOHNSON				WELL #:	1	RRCID ->	272269	COMPL. DATE	12/17/2001	TOTAL DEPTH	3480	PERF. 3298 - 3374			
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

DELTA OIL & GAS LTD.				213703											
KIGHT, JUDITH WINSTON -B-				WELL #:	1	RRCID ->	141409	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4174	PERF. 3762 - 3782			
06	90 #	-0-	-0-	-90	-0-	-0-				N	-0-				66
07	93 #	-0-	-0-	-93	-0-	-0-				N	-0-				66
08	62 #	-0-	-0-	-62	-0-	-0-				N	-0-				66
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				66
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				66
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				66

ROGERS, R.M. ESTATE "G"				WELL #:	2	RRCID ->	273280	COMPL. DATE	05/01/2014	TOTAL DEPTH	4215	PERF. 3730 - 3750			
06	630 #	583	-0-	-47	-0-	583	3			N	-0-				-0-
07	654 R	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-				-0-
08	651 #	554	-0-	-97	-0-	554	3			N	-0-				-0-
09	630 #	599	-0-	-31	-0-	599	3			N	-0-				-0-
10	651 #	571	-0-	-80	-0-	571	3			N	-0-				-0-
11	630 #	625	-0-	-5	-0-	625	3			N	-0-				-0-

E.C. HINDMAN OIL AND GAS				238196											
HILL, JIMMY R.				WELL #:	1 U	RRCID ->	169009	COMPL. DATE	08/25/1976	TOTAL DEPTH	4150	PERF. 3735 - 3743			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-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			
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS													
EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726													
EPPEY JENNINGS WELL #: 2 L RRCID -> 106123 COMPL. DATE 10/22/1976 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3455 - 3473													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			LIFT(L)	(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06		750 #	736	-0-	-14	-0-	736	2		N	-0-	-0-	
07		775 #	707	-0-	-68	-0-	707	2		N	-0-	-0-	
08		775 #	737	-0-	-38	-0-	737	2		N	-0-	-0-	
09		750 #	653	-0-	-97	-0-	653	2		N	-0-	-0-	
10		775 #	679	-0-	-96	-0-	679	2		N	-0-	-0-	
11		750 #	629	-0-	-121	-0-	629	2		N	-0-	-0-	

JENNINGS "A" WELL #: 1 RRCID -> 282980 COMPL. DATE 10/14/2017 TOTAL DEPTH 4049 PERF. 3349 - 3357													
06		60 #	48	-0-	-12	-0-	48	2		N	-0-	-0-	
07		62 #	46	-0-	-16	-0-	46	2		N	-0-	-0-	
08		62 #	48	-0-	-14	-0-	48	2		N	-0-	-0-	
09		60 #	43	-0-	-17	-0-	43	2		N	-0-	-0-	
10		62 #	44	-0-	-18	-0-	44	2		N	-0-	-0-	
11		60 #	41	-0-	-19	-0-	41	2		N	-0-	-0-	

GRAMMER WELL #: 5 RRCID -> 286266 COMPL. DATE 09/26/1975 TOTAL DEPTH 3351 PERF. 2124 - 2142													
06		16 R	16	-0-	-0-	-0-	16	2		Y	-0-	-0-	
07		14 R	14	-0-	-0-	-0-	14	2		Y	-0-	-0-	
08		DLQ G-10	13	-0-	13	13	13	2		Y	-0-	-0-	
09		DLQ G-10	6	-0-	6	19	6	2		Y	-0-	-0-	
10		DLQ G-10	18	-0-	18	37	18	2		Y	-0-	-0-	
11		DLQ G-10	9	-0-	9	46	9	2		Y	-0-	-0-	

GRAMMER WELL #: 1 RRCID -> 286323 COMPL. DATE 09/11/1975 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2762 - 2804													
06		14 R	14	-0-	-0-	-0-	14	2		Y	-0-	-0-	
07		13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	2		Y	-0-	-0-	
08		14 R	14	-0-	-0-	-0-	14	2		Y	-0-	-0-	
09		14 #	5	-0-	-9	-0-	5	2		Y	-0-	-0-	
10		16 R	16	-0-	-0-	-0-	16	2		Y	-0-	-0-	
11		14 #	11	-0-	-3	-0-	11	2		Y	-0-	-0-	

FOAG, INC. 274964													
GOFORTH, W.H. WELL #: 1 RRCID -> 115828 COMPL. DATE 01/20/1983 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3794 - 3799													
06		404 R	404	-0-	-0-	-0-	404	2		N	-0-	-0-	
07		403 #	300	-0-	-103	-0-	300	2		N	-0-	-0-	
08		434 #	274	-0-	-160	-0-	274	2		N	-0-	-0-	
09		420 #	63	-0-	-357	-0-	63	2		N	-0-	-0-	
10		434 #	183	-0-	-251	-0-	183	2		N	-0-	-0-	
11		390 #	282	-0-	-108	-0-	282	2		N	-0-	-0-	

GOFORTH, W.H. WELL #: 2 RRCID -> 115829 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3797 - 3804													
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1922				N	NO RPT	-0-	
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1922				N	NO RPT	-0-	
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1922				N	NO RPT	-0-	
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1922				N	NO RPT	-0-	
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1922				N	NO RPT	-0-	
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1922				N	NO RPT	-0-	

STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//		85948 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS					
FOAG, INC.		//CONT.//		274964								
LANGFORD, P.C.		WELL #:		1	RRCID ->	128931	COMPL. DATE	07/04/1983	TOTAL DEPTH	2077	PERF.	2033 - 2037
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	37 R	37	-0-	-0-	-0-		37 2		N	-0-		-0-
07	5 #	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-		-0-
08	56 R	56	-0-	-0-	-0-		56 2		N	-0-		-0-
09	30 #	1	-0-	-29	-0-		1 2		N	-0-		-0-
10	31 #	1	-0-	-30	-0-		1 2		N	-0-		-0-
11	30 #	1	-0-	-29	-0-		1 2		N	-0-		-0-

LANGFORD, G. R.		WELL #:		2	RRCID ->	185434	COMPL. DATE	11/14/1989	TOTAL DEPTH	4326	PERF.	3973 - 3990
06	166 R	166	-0-	-0-	-0-		166 2		N	-0-		-0-
07	163 R	163	-0-	-0-	-0-		163 2		N	-0-		-0-
08	133 R	133	-0-	-0-	-0-		133 2		N	-0-		-0-
09	120 #	100	-0-	-20	-0-		100 2		N	-0-		-0-
10	167 R	167	-0-	-0-	-0-		167 2		N	-0-		-0-
*11	139 R	139	-0-	-0-	-0-		139 2		N	-0-		-0-

HART, H. W.		WELL #:			RRCID ->	247991	COMPL. DATE	07/25/1963	TOTAL DEPTH	4340	PERF.	2702 - 2810
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
RECLASSIFIED TO OIL 05/19/2015												

INTERNATIONAL OIL&GAS CONSULTANT		WELL #:		424940	RRCID ->	129847	COMPL. DATE	04/02/1979	TOTAL DEPTH	4469	PERF.	4408 - 4442
FRANKS, THOMAS B				1								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

IRON HORSE OIL & GAS, INC.		WELL #:		426407	RRCID ->	186524	COMPL. DATE	07/05/1972	TOTAL DEPTH	2439	PERF.	N/A
SWENSON, CLARA J.				1								
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		51
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		51
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		51
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		51
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		51
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		51

ITX CORPORATION		WELL #:		427179	RRCID ->	181952	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	3230	PERF.	N/A
VEALE, A. S. -C-				7								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS															
JEFF DOOLEY OPERATING, LLC 430677															
MOK WELL #: 1 RRCID -> 183007 COMPL. DATE 02/10/1983 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4014 - 4018															
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
06		93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-			-0-
07		93 #	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-			-0-
08		96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-			-0-
09		96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-			-0-
10		93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-			-0-
11		90 #	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-			-0-

KEATING ENERGY, INC. 453142															
HARRIS, MAGGIE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 141242 COMPL. DATE 02/25/1959 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3783 - 3788															
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAGELLAN RESOURCES 521353															
FAMBRO, J. M. -H- WELL #: 2 RRCID -> 141414 COMPL. DATE 12/20/1981 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1837 - 1849															
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			44
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			44
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			44
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			44
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			44
11		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															
06		2340	3899	-0-	1559	5224	3896	2	3	9	N	3			75
07		2418	3762	-0-	1344	6568	3760	2	2	9	N	2			77
08		2418	3627	-0-	1209	7777	3627	2			N	-0-			77
09		2340	3458	-0-	1118	8895	3458	2			N	-0-			77
*10		2418	3264	-0-	846	9741	3263	2	1	9	N	1			78
11		2340	NO RPT	-0-	-2340	7401					N	NO RPT			78

PARKS, RHONE INC. 641520															
HARRIS, ROY L. WELL #: 1 RRCID -> 277132 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 2126 - 2146															
06		490 R	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-			-0-
07		465 #	460	-0-	-5	-0-	460	2			N	-0-			-0-
08		496 #	390	-0-	-106	-0-	390	2			N	-0-			-0-
09		480 #	210	-0-	-270	-0-	210	2			N	-0-			-0-
10		496 #	240	-0-	-256	-0-	240	2			N	-0-			-0-
11		480 #	240	-0-	-240	-0-	240	2			N	-0-			-0-

PETEX 659782															
VEALE, A. S. WELL #: 1 RRCID -> 042658 COMPL. DATE 09/28/1967 TOTAL DEPTH 4535 PERF. N/A															
06		570 #	46	-0-	-524	-0-	46	2			N	-0-			44
07		589 #	141	-0-	-448	-0-	141	2			N	-0-			44
08		589 #	89	-0-	-500	-0-	89	2			N	-0-			44
09		210 #	86	-0-	-124	-0-	86	2			N	-0-			44
*10		283 R	283	-0-	-0-	-0-	280	2	3	9	N	3			47
*11		776 R	776	-0-	-0-	-0-	775	2	1	9	N	1			48

STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//		85948 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS				
PETEX		//CONT.//		659782							
SIKES FF		WELL #:		1 A	RRCID ->	109287	COMPL. DATE	01/03/1984	TOTAL DEPTH	2020 PERF.	1957 - 1965
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
06		568 R	105	-0-	-463	-0-	105 2	N	-0-		-0-
07		25 R	25	-0-	-0-	-0-	25 2	N	-0-		-0-
08		93 #	71	-0-	-22	-0-	71 2	N	-0-		-0-
09		90 #	73	-0-	-17	-0-	73 2	N	-0-		-0-
10		93 #	69	-0-	-24	-0-	69 2	N	-0-		-0-
*11		92 R	92	-0-	-0-	-0-	92 2	N	-0-		-0-

SIKES FF		WELL #:		2 A	RRCID ->	109721	COMPL. DATE	01/29/1984	TOTAL DEPTH	2012 PERF.	1949 - 1955
06		154 R	154	-0-	-0-	-0-	154 2	N	-0-		-0-
07		93 #	86	-0-	-7	-0-	86 2	N	-0-		-0-
08		146 R	146	-0-	-0-	-0-	146 2	N	-0-		-0-
09		151 R	151	-0-	-0-	-0-	151 2	N	-0-		-0-
*10		152 R	152	-0-	-0-	-0-	152 2	N	-0-		-0-
*11		108 R	108	-0-	-0-	-0-	108 2	N	-0-		-0-

FAMBRO, A. P.		WELL #:		2	RRCID ->	131190	COMPL. DATE	05/12/1998	TOTAL DEPTH	2070 PERF.	1778 - 1798
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FAMBRO C		WELL #:		1	RRCID ->	159688	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4360 PERF.	2131 - 2143
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

FAMBROUGH, W.		WELL #:		8	RRCID ->	172019	COMPL. DATE	05/03/2007	TOTAL DEPTH	2152 PERF.	2115 - 2118
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

FAMBROUGH, W.		WELL #:		4	RRCID ->	172022	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2145 PERF.	2110 - 2118
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

BROWER, R. E.		WELL #:		1	RRCID ->	186683	COMPL. DATE	10/21/2001	TOTAL DEPTH	4468 PERF.	4154 - 4164
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-	-0-		N	-0-		61
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-	-0-		N	11	58 1	14
08	31 #	14	-0-	-17	-0-	7 2	7 9	N	6		20
09	14 R	14	-0-	-0-	-0-	6 2	8 9	N	7		27
10	11 #	9	-0-	-2	-0-	7 2	2 9	N	2		29
11	14 #	-0-	-0-	-14	-0-			N	7		36

STEPHENS COUNTY REGULAR												
PETEX												
HUNTER, L.												
WELL #: 3 RRCID -> 196772 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 4154 PERF. 3218 - 3223												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
06		83 R	83	-0-	-0-	-0-		83	2		Y	15
07		95 R	95	-0-	-0-	-0-		95	2		Y	15
08		105 R	105	-0-	-0-	-0-		105	2		Y	15
09		99 R	99	-0-	-0-	-0-		99	2		Y	15
*10		109 R	109	-0-	-0-	-0-		108	2	1 9	Y	16
*11		96 R	96	-0-	-0-	-0-		96	2		Y	16

CRIDER												
WELL #: 1 RRCID -> 226461 COMPL. DATE 08/14/1986 TOTAL DEPTH 4236 PERF. 3550 - 3557												
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

HALL '8' UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 269690 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2468 - 2734												
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27

FORD, ED "A"												
WELL #: 3 RRCID -> 282547 COMPL. DATE 03/01/2017 TOTAL DEPTH 4403 PERF. 3177 - 3188												
06	1832	R	1832	-0-	-0-	-0-		1828	2	4 9	N	29
07	1773	R	1773	-0-	-0-	-0-		1770	2	3 9	N	32
08	1487	R	1487	-0-	-0-	-0-		1485	2	2 9	N	34
09	1142	R	1142	-0-	-0-	-0-		1141	2	1 9	N	35
*10	1103	R	1103	-0-	-0-	-0-		1103	2		N	35
*11	944	R	944	-0-	-0-	-0-		944	2		N	35

ED FORD 'A'												
WELL #: 4 RRCID -> 284098 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4096 - 4114												
06	480	#	474	-0-	-6	-0-		457	2	17 9	N	106
07	496	#	452	-0-	-44	-0-		442	2	10 9	N	115
08	496	#	380	-0-	-116	-0-		371	2	9 9	N	123
09	480	#	285	-0-	-195	-0-		285	2		N	123
10	496	#	276	-0-	-220	-0-		276	2		N	123
11	480	#	236	-0-	-244	-0-		236	2		N	123

SCOTT												
WELL #: 3 RRCID -> 286190 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4030 - 4038												
06	0	W	91	-0-	91	3575		91	2		N	-0-
07	0	W	77	-0-	77	3652		77	2		N	-0-
08	0	W	74	-0-	74	3726		74	2		N	-0-
09	0	W	69	-0-	69	3795		69	2		N	-0-
10	0	W	69	-0-	69	3864		69	2		N	-0-
11	0	W	65	-0-	65	3929		65	2		N	-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
 RAINBOW SEVEN OIL & GAS, INC. 688706
 SPEER WELL #: L 2 RRCID -> 280686 COMPL. DATE 03/01/2016 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4036 - 4138

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
06	960 #	540	-0-	-420	-0-	540	2			N	-0-				82
07	992 #	808	-0-	-184	-0-	808	2			N	-0-				82
08	899 #	841	-0-	-58	-0-	841	2			N	-0-				82
09	870 #	799	-0-	-71	-0-	799	2			N	-0-				82
10	866 R	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-				82
*11	898 R	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-				82

SPEER WELL #: L 10 RRCID -> 280864 COMPL. DATE 03/02/2016 TOTAL DEPTH 4352 PERF. 4168 - 4206

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/23/2020 - WELL PLUGGED 7/23/2020

SPEER WELL #: L 11 RRCID -> 280866 COMPL. DATE 12/15/2016 TOTAL DEPTH 4495 PERF. 3648 - 3716

06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232
 LAKE SAND UNIT WELL #: W 1 RRCID -> 099050 COMPL. DATE 04/06/1982 TOTAL DEPTH 4285 PERF. 3646 - 3654

06	90 #	20	-0-	-70	-0-	20	2			Y	-0-				6
07	93 #	20	-0-	-73	-0-	20	2			Y	-0-				6
08	93 #	10	-0-	-83	-0-	10	2			Y	-0-				6
09	60 #	30	-0-	-30	-0-	30	2			Y	-0-				6
10	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-				6
11	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT				6

LAKE SAND UNIT WELL #: W 2 RRCID -> 106660 COMPL. DATE 07/28/1983 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 3619 - 3629

06	90 #	20	-0-	-70	-0-	20	2			Y	-0-				8
07	93 #	20	-0-	-73	-0-	20	2			Y	-0-				8
08	93 #	10	-0-	-83	-0-	10	2			Y	-0-				8
09	60 #	30	-0-	-30	-0-	30	2			Y	-0-				8
10	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-				8
11	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT				8

RED GAP OIL & GAS LLC 697026
 LINK "76" WELL #: RRCID -> 253453 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 2105 PERF. 1706 - 1814

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				59
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				59
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				59
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				59
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				59
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				59

RECLASSIFIED TO OIL 06/01/2013

STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//		85948 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS								
RIPTIDE ENERGY LLC				712946											
WILLARDS WISH				WELL #:	1	RRCID ->	170645	COMPL. DATE	04/30/1995	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	4166 - 4174		
M	O	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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RUSSELL BROS. OIL & GAS, INC.				735231											
BLACK RANCH				WELL #:	1	RRCID ->	197269	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4276	PERF.	3875 - 3937		
06	600	#	589	-0-	-11	-0-	543	2	46	9	N	42			214
07	620	#	427	-0-	-193	-0-	412	2	15	9	N	14	168	1	60
08	622	R	622	-0-	-0-	-0-	583	2	39	9	N	35			95
09	610	R	610	-0-	-0-	-0-	553	2	57	9	N	52			147
10	620	#	489	-0-	-131	-0-	456	2	33	9	N	30			177
*11	618	R	618	-0-	-0-	-0-	571	2	47	9	N	43	175	1	45

SAFARI RESOURCES, LLC				743194											
FAMBRO, J. M.				WELL #:	2	RRCID ->	128815	COMPL. DATE	03/14/1975	TOTAL DEPTH	2700	PERF.	1802 - 1888		
06	30	#	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-			-0-
07	31	#	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-			-0-
08	31	#	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-			-0-
09	30	#	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-			-0-
10	31	#	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-			-0-
11	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-

SBS OIL COMPANY				749870											
FAMBRO-VICK				WELL #:	2	RRCID ->	252147	COMPL. DATE	11/30/1981	TOTAL DEPTH	3754	PERF.	1818 - 1872		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/19/2020 - P/A 10/19/20															

SKY RESOURCES, INC.				786408											
HINSON, ED				WELL #:	12	RRCID ->	146315	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4628	PERF.	4162 - 4216		
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JOHNSON, M. R.				WELL #:	13	RRCID ->	169034	COMPL. DATE	09/16/1979	TOTAL DEPTH	4220	PERF.	N/A		
06	120	#	113	-0-	-7	-0-	113	3			N	-0-			-0-
07	124	#	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-			-0-
08	140	R	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-			-0-
09	148	R	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-			-0-
10	124	#	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-			-0-
11	120	#	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR															
//CONT.//															
85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS															
SQUYRES OIL CO., INC. 810818															
GARDENHIRE, W. J. WELL #: 6 RRCID -> 053459 COMPL. DATE 39/03/1958 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2100 - 2200															
M	O	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
06		150 #	110	-0-	-40	-0-	110	3		N	-0-			-0-	
07		124 #	102	-0-	-22	-0-	102	3		N	-0-			-0-	
08		124 #	104	-0-	-20	-0-	104	3		N	-0-			-0-	
09		120 #	100	-0-	-20	-0-	100	3		N	-0-			-0-	
10		124 #	103	-0-	-21	-0-	103	3		N	-0-			-0-	
11		120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-				N	NO RPT			-0-	

GANT WELL #: 1 RRCID -> 121351 COMPL. DATE 06/01/1977 TOTAL DEPTH 2154 PERF. 2102 - 2109															
06		30 #	21	-0-	-9	-0-	21	3		N	-0-			-0-	
07		31 #	21	-0-	-10	-0-	21	3		N	-0-			-0-	
08		31 #	23	-0-	-8	-0-	23	3		N	-0-			-0-	
09		30 #	21	-0-	-9	-0-	21	3		N	-0-			-0-	
10		31 #	22	-0-	-9	-0-	22	3		N	-0-			-0-	
11		30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			-0-	

BRUCE, M.C. WELL #: 2 RRCID -> 122612 COMPL. DATE 12/17/1923 TOTAL DEPTH 2103 PERF. 2003 - 2103															
06		43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-			-0-	
07		42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-			-0-	
08		46 R	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-			-0-	
09		43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-			-0-	
*10		43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-			-0-	
11		30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			-0-	

BRUCE, M.C. WELL #: 4 RRCID -> 122620 COMPL. DATE 05/08/1952 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 2025 - 2043															
06		43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-			-0-	
07		42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-			-0-	
08		46 R	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-			-0-	
09		43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-			-0-	
*10		43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-			-0-	
11		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															
06		150 #	94	-0-	-56	-0-	94	3		N	-0-			-0-	
07		155 #	69	-0-	-86	-0-	69	3		N	-0-			-0-	
08		155 #	81	-0-	-74	-0-	81	3		N	-0-			-0-	
09		151 R	151	-0-	-0-	-0-	151	3		N	-0-			-0-	
*10		143 R	143	-0-	-0-	-0-	143	3		N	-0-			-0-	
11		90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT			-0-	

WALKER, NANNIE "B" WELL #: 1 RRCID -> 122623 COMPL. DATE 11/21/1949 TOTAL DEPTH 2118 PERF. 2029 - 2118															
06		30 #	14	-0-	-16	-0-	14	3		N	-0-			-0-	
07		31 #	14	-0-	-17	-0-	14	3		N	-0-			-0-	
08		31 #	13	-0-	-18	-0-	13	3		N	-0-			-0-	
09		30 #	13	-0-	-17	-0-	13	3		N	-0-			-0-	
*10		15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-			-0-	
11		14 #	NO RPT	-0-	-14	-0-				N	NO RPT			-0-	

HARMON, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 122627 COMPL. DATE 05/12/1921 TOTAL DEPTH 2075 PERF. 2015 - 2075															
06		12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			-0-	
07		12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			-0-	
08		12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			-0-	
09		12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			-0-	
10		12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			-0-	
11		12 #	NO RPT	-0-	-12	-0-				N	NO RPT			-0-	

STEPHENS COUNTY REGULAR														
SQUYRES OIL CO., INC.														
HARMON, J.W.														
//CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS														
//CONT.// 810818														
WELL #: 10 RRCID -> 122628 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2094 PERF. 2063 - 2073														
M	O	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
06		13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-
07		13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-
08		13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-
09		13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-
10		13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-
11		13 #	NO RPT	-0-	-13	-0-				N	NO RPT			-0-

HARMON, J.W.														
WELL #: 17 RRCID -> 122629 COMPL. DATE 10/12/1963 TOTAL DEPTH 2115 PERF. 2060 - 2109														
06		9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-
07		9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-
08		9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-
09		9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-
10		9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-
11		9 #	NO RPT	-0-	-9	-0-				N	NO RPT			-0-

DAVIS, J.W.														
WELL #: 1 RRCID -> 122630 COMPL. DATE 02/21/1921 TOTAL DEPTH 1920 PERF. 1898 - 1920														
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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														
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRUCE, M.C. "A"														
WELL #: 7 RRCID -> 124992 COMPL. DATE 06/27/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2108 - 2122														
06	218	R	218	-0-	-0-	-0-	218	3		N	-0-			-0-
07	185	R	185	-0-	-0-	-0-	185	3		N	-0-			-0-
08	179	R	179	-0-	-0-	-0-	179	3		N	-0-			-0-
09	150	#	111	-0-	-39	-0-	111	3		N	-0-			-0-
10	155	#	131	-0-	-24	-0-	131	3		N	-0-			-0-
11	150	#	NO RPT	-0-	-150	-0-				N	NO RPT			-0-

MCCLESKY, J.T.														
WELL #: 1 RRCID -> 124994 COMPL. DATE 02/19/1975 TOTAL DEPTH 4468 PERF. 2771 - 2785														
06	30	#	24	-0-	-6	-0-	24	3		N	-0-			-0-
07	31	#	25	-0-	-6	-0-	25	3		N	-0-			-0-
08	31	#	18	-0-	-13	-0-	18	3		N	-0-			-0-
09	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			-0-
*10	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			-0-
11	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														
06	129	R	129	-0-	-0-	-0-	129	3		N	-0-			-0-
07	126	R	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-			-0-
08	139	R	139	-0-	-0-	-0-	139	3		N	-0-			-0-
09	129	R	129	-0-	-0-	-0-	129	3		N	-0-			-0-
*10	130	R	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-			-0-
11	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.// 85948 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS						
SQUYRES OIL CO., INC.		//CONT.// 810818												
WILLIAMS, J.M.		WELL #: 6		RRCID -> 125906		COMPL. DATE 00/00/1923		TOTAL DEPTH 2115		PERF. 2040 - 2060				
M	O	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
06	30 #	13	-0-	-17	-0-	13	3		N	-0-				-0-
07	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	3		N	-0-				-0-
08	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	3		N	-0-				-0-
09	30 #	19	-0-	-11	-0-	19	3		N	-0-				-0-
10	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	3		N	-0-				-0-
11	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT				-0-

WILLIAMS, J.M.		WELL #: 2		RRCID -> 125907		COMPL. DATE 00/00/1924		TOTAL DEPTH 2148		PERF. 2130 - 2145				
06	30 #	20	-0-	-10	-0-	20	3		N	-0-				-0-
07	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	3		N	-0-				-0-
08	31 #	29	-0-	-2	-0-	29	3		N	-0-				-0-
09	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-				-0-
10	31 #	27	-0-	-4	-0-	27	3		N	-0-				-0-
11	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				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	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				
06	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-				-0-
07	118 R	118	-0-	-0-	-0-	118	3		N	-0-				-0-
08	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-				-0-
09	90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-				-0-
*10	91 R	91	-0-	-0-	-0-	91	3		N	-0-				-0-
11	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT				-0-

BRUCE, M.C. -A-		WELL #: 3		RRCID -> 127492		COMPL. DATE 06/08/1924		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2098 - 2120				
06	146 R	146	-0-	-0-	-0-	146	3		N	-0-				-0-
07	124 #	123	-0-	-1	-0-	123	3		N	-0-				-0-
08	124 #	119	-0-	-5	-0-	119	3		N	-0-				-0-
09	120 #	74	-0-	-46	-0-	74	3		N	-0-				-0-
10	124 #	87	-0-	-37	-0-	87	3		N	-0-				-0-
11	120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-				N	NO RPT				-0-

PRATT, D. C.		WELL #: 1		RRCID -> 192392		COMPL. DATE 09/03/1926		TOTAL DEPTH 2043		PERF. 1906 - 2043				
06	150 #	91	-0-	-59	-0-	91	3		N	-0-				-0-
07	155 #	67	-0-	-88	-0-	67	3		N	-0-				-0-
08	155 #	79	-0-	-76	-0-	79	3		N	-0-				-0-
09	150 #	146	-0-	-4	-0-	146	3		N	-0-				-0-
*10	139 R	139	-0-	-0-	-0-	139	3		N	-0-				-0-
11	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT				-0-

PRATT, D. C.		WELL #: 10		RRCID -> 192393		COMPL. DATE 09/02/1936		TOTAL DEPTH 2027		PERF. 1976 - 2027				
06	150 #	93	-0-	-57	-0-	91	3	2	9	N	2			175
07	155 #	69	-0-	-86	-0-	67	3	2	9	N	2			177
08	155 #	80	-0-	-75	-0-	79	3	1	9	N	1			178
09	150 #	146	-0-	-4	-0-	146	3			N	-0-			178
*10	141 R	141	-0-	-0-	-0-	139	3	2	9	N	2			180
11	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT			180

OIL AND GAS DIVISION

STEPHENS COUNTY REGULAR												
SQUYRES OIL CO., INC.												
LANGFORD, G. R.												
//CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS												
//CONT.// 810818												
WELL #: 1 RRCID -> 193554 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3554 - 3567												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06	78 R	78	-0-	-0-	-0-	78 3		N	-0-			47
07	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65 3		N	-0-			47
08	62 #	52	-0-	-10	-0-	52 3		N	-0-			47
09	60 #	51	-0-	-9	-0-	51 3		N	-0-			47
10	62 #	53	-0-	-9	-0-	53 3		N	-0-			47
11	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT			47

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC												
WILSON, H. "A"												
WELL #: 2 RRCID -> 283984 COMPL. DATE 03/16/2017 TOTAL DEPTH 4203 PERF. 4010 - 4029												
06	110 R	110	-0-	-0-	-0-	110 2		N	-0-			11
07	135 R	135	-0-	-0-	-0-	135 2		N	-0-			11
08	139 R	139	-0-	-0-	-0-	139 2		N	-0-			11
*09	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124 2		N	-0-			11
*10	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125 2		N	-0-			11
11	120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT			11

THUNDER RESOURCES LLC												
FLOURNOY												
WELL #: A 11 RRCID -> 242323 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 4091 PERF. 3672 - 3679												
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

US. FUELS, INC.												
FARABEE, T. W.												
WELL #: 1 RRCID -> 044336 COMPL. DATE 12/07/1961 TOTAL DEPTH 1920 PERF. N/A												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITE, JACK OPERATING												
MARTIN, ROSA												
WELL #: 1 RRCID -> 257137 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 4009 PERF. 3942 - 3948												
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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												
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)																
B.O.L.D. OIL AND GAS, LLC																
BROWN, J.F.																
WELL #: 17 RRCID -> 102313 COMPL. DATE 06/09/1982 TOTAL DEPTH 4489 PERF. 3960 - 4007																
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
06		948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-				-0-
07		930 N	886	-0-	-44	-0-	886	3			N	-0-				-0-
08		899 N	829	-0-	-70	-0-	829	3			N	-0-				-0-
09		900 N	65	-0-	-835	-0-	65	3			N	-0-				-0-
10		899 N	558	-0-	-341	-0-	558	3			N	-0-				-0-
11		810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT				-0-

ANDERSON PRODUCTION																
MORRIS, VIRGIL "A"																
WELL #: 5 RRCID -> 202368 COMPL. DATE 10/24/1985 TOTAL DEPTH 3745 PERF. 3297 - 3305																
06		90 N	55	-0-	-35	-0-	55	2			N	-0-				79
07		93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-				79
08		93 N	39	-0-	-54	-0-	39	2			N	-0-				79
09		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-				79
*10		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-				79
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				79

ANTLE OPERATING, INC.																
WALKER																
WELL #: 1 RRCID -> 115831 COMPL. DATE 03/05/1985 TOTAL DEPTH 4245 PERF. 3988 - 3988																
06		1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-				-0-
07		1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-				-0-
08		1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-				-0-
09		1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-				-0-
10		1364 N	769	-0-	-595	-0-	769	2			N	-0-				-0-
11		1320 N	1153	-0-	-167	-0-	1153	2			N	-0-				-0-

HART RANCH																
WELL #: 1 RRCID -> 141855 COMPL. DATE 06/23/1992 TOTAL DEPTH 4262 PERF. 2543 - 2548																
06		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-				14
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				14
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14

HART RANCH																
WELL #: 3 RRCID -> 143545 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 4238 PERF. 4076 - 4082																
06		705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-				63
07		651 N	411	-0-	-240	-0-	411	2			N	-0-				63
08		806 N	528	-0-	-278	-0-	528	2			N	-0-				63
09		815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-				63
10		403 N	361	-0-	-42	-0-	361	2			N	-0-				63
*11		698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-				63

ARCOOIL CORP																
STUARD, J. B.																
WELL #: 6 RRCID -> 075259 COMPL. DATE 01/16/1978 TOTAL DEPTH 1911 PERF. 1454 - 1457																
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				3
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				3

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS																	
ARCOOIL CORP //CONT.// 029370																	
STUARD, J.B. WELL #: 7 RRCID -> 075904 COMPL. DATE 03/27/1953 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 2055 - 2066																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-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																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ACKERS, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 216258 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3033 - 3038																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROWLEY, L. M. WELL #: 1 RRCID -> 229069 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2120 - 2130																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILMORE, N. J. WELL #: 1 RRCID -> 229375 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 4564 PERF. 3862 - 3872																	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		1678 N	1678	-0-	-0-	-0-		1678	2		N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL, G. W. WELL #: 1R RRCID -> 237209 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 4285 PERF. 3942 - 3960																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
 WARD, J. M. "1240" WELL #: 201 RRCID -> 237245 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 4378 PERF. 3846 - 4070

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLAR WELL #: 3 RRCID -> 237247 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 4159 - 4163

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARKS, J. W. -A- WELL #: 50 RRCID -> 239790 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 2387 PERF. 2030 - 2035

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARKS, J. W. A WELL #: 106 RRCID -> 251861 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3141 - 3221

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUSTON, W. F. WELL #: 3 RRCID -> 260856 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 3352 PERF. 2052 - 2088

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					195
07		3 N	-0-	-0-	-0-	-3	-0-					N	1					196
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					197
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					198
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					199
*11		15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1			N	-0-					199

BLACK BANDANA LLC 072506
 FLOURNEY WELL #: 1 RRCID -> 062242 COMPL. DATE 05/23/1975 TOTAL DEPTH 1950 PERF. N/A

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 BLACK BANDANA LLC //CONT.// 072506
 FLOURNEY WELL #: 2 RRCID -> 063245 COMPL. DATE 07/23/1975 TOTAL DEPTH 1944 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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAGA OPERATING, L.L.C. 088563
 COPELAND, SHALOR WELL #: 4 L RRCID -> 036999 COMPL. DATE 05/01/1965 TOTAL DEPTH 3535 PERF. N/A

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TERRELL, J. C., -A- WELL #: 1 RRCID -> 044691 COMPL. DATE 03/01/1952 TOTAL DEPTH 1472 PERF. N/A

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	7 N	-0-	-0-	-0-	-0-		7	2		N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	7 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GHOLSON, J. M. WELL #: 11 RRCID -> 047509 COMPL. DATE 11/16/1920 TOTAL DEPTH 3242 PERF. N/A

06	30 N	24	-0-	-6	-0-		24	2		N	-0-					88
07	31 N	25	-0-	-6	-0-		25	2		N	-0-					88
08	31 N	26	-0-	-5	-0-		26	2		N	-0-					88
09	30 N	24	-0-	-6	-0-		24	2		N	-0-					88
10	31 N	22	-0-	-9	-0-		22	2		N	-0-					88
11	30 N	21	-0-	-9	-0-		21	2		N	-0-					88

THOMPSON, H. C. UNIT WELL #: 8 B RRCID -> 052461 COMPL. DATE 11/01/1962 TOTAL DEPTH 1938 PERF. N/A

06	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	2		N	-0-					-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2		N	-0-					-0-
08	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
09	2 N	1	-0-	-1	-0-		1	2		N	-0-					-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2		N	-0-					-0-
*11	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2		N	-0-					-0-

BLACK WELL #: 1 RRCID -> 057122 COMPL. DATE 01/24/1974 TOTAL DEPTH 2000 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT 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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BALLARD O. M. WELL #: 1 RRCID -> 061706 COMPL. DATE 10/14/1973 TOTAL DEPTH 2307 PERF. N/A												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

GLASCOCK, GEO. WELL #: 1 RRCID -> 073013 COMPL. DATE 06/13/1977 TOTAL DEPTH 1812 PERF. N/A												
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2				N	-0-
07	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2				N	-0-
08	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	2				N	-0-
09	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2				N	-0-
10	62 N	14	-0-	-48	-0-	14	2				N	-0-
*11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2				N	-0-

GLASCOCK, GEO. WELL #: 3 RRCID -> 081798 COMPL. DATE 11/15/1978 TOTAL DEPTH 1794 PERF. 1724 - 1736												
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2				N	-0-
07	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2				N	-0-
08	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	2				N	-0-
09	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2				N	-0-
10	62 N	14	-0-	-48	-0-	14	2				N	-0-
*11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2				N	-0-

GLASCOCK, GEO. WELL #: 2 RRCID -> 081801 COMPL. DATE 11/15/1978 TOTAL DEPTH 1735 PERF. 1602 - 1606												
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2				N	-0-
07	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2				N	-0-
08	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	2				N	-0-
09	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2				N	-0-
10	62 N	14	-0-	-48	-0-	14	2				N	-0-
*11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2				N	-0-

COPELAND, SHALOR WELL #: 1 RRCID -> 094065 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3324 - 3328												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17

COPELAND, SHALOR WELL #: 4 U RRCID -> 099914 COMPL. DATE 06/01/1982 TOTAL DEPTH 3535 PERF. 3337 - 3342												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563												
JENNINGS, G. C. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 111234 COMPL. DATE 05/15/1982 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 3370 - 3626												
M O	ALLOW 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
06	60 N	4	-0-	-56	-0-	4	2			N	-0-	-0-
07	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-	-0-
08	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	2			N	-0-	-0-
09	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-	-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-
11	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-	-0-

SCOTT, JOE WELL #: 3 RRCID -> 136646 COMPL. DATE 12/27/1990 TOTAL DEPTH 3627 PERF. 3236 - 3244												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

SCOTT, JOE WELL #: 1 RRCID -> 136650 COMPL. DATE 08/22/2017 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3242 - 3505												
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

MADO WELL #: 1 RRCID -> 136651 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3230 - 3239												
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

MADO WELL #: 2 RRCID -> 136653 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3374 - 3390												
06	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

MASSENBURG WELL #: 1 RRCID -> 136655 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3370 - 3376												
06	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-	103
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	103
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	103
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	103
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	103
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	103

BALLARD-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 159321 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 1998 PERF. 1885 - 1961												
06	349 N	349	-0-	-0-	-0-	334	2	15	9	N	14	46
07	372 N	345	-0-	-27	-0-	337	2	8	9	N	7	53
08	357 N	357	-0-	-0-	-0-	347	2	10	9	N	9	62
09	360 N	324	-0-	-36	-0-	314	2	10	9	N	9	71
10	341 N	335	-0-	-6	-0-	320	2	15	9	N	14	85
11	360 N	360	-0-	-0-	-0-	337	2	23	9	N	21	106

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		85948 100	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS				
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563							
CRAWFORD		WELL #:		3	RRCID -> 177456	COMPL. DATE 11/10/1999	TOTAL DEPTH 1600	PERF. 1445	- 1453		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2 2	N	-0-		-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-		N	-0-		-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	N	-0-		-0-
*11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14 2	N	-0-		-0-

CRAWFORD		WELL #:		5	RRCID -> 185024	COMPL. DATE 05/15/2001	TOTAL DEPTH 1600	PERF. 1448	- 1464		
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2 2	N	-0-		-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-		N	-0-		-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	N	-0-		-0-
*11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14 2	N	-0-		-0-

COPELAND RANCH "C"		WELL #:		11	RRCID -> 206354	COMPL. DATE 10/20/2004	TOTAL DEPTH 4065	PERF. 4008	- 4040		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

ANJEVAN UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 209244	COMPL. DATE 05/03/2005	TOTAL DEPTH 4250	PERF. 4030	- 4110		
06	90	N	54	-0-	-36	-0-	54 2	Y	-0-		-0-
07	93	N	57	-0-	-36	-0-	57 2	Y	-0-		-0-
08	62	N	43	-0-	-19	-0-	43 2	Y	-0-		-0-
09	60	N	50	-0-	-10	-0-	50 2	Y	-0-		-0-
10	62	N	51	-0-	-11	-0-	51 2	Y	-0-		-0-
*11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47 2	Y	-0-		-0-

BLOXOM-HEAD UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 224268	COMPL. DATE 09/25/2006	TOTAL DEPTH 3460	PERF. 2134	- 2136		
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

KIRK		WELL #:		1	RRCID -> 275325	COMPL. DATE 05/01/2014	TOTAL DEPTH 3924	PERF. 3840	- 3848		
06	810	N	796	-0-	-14	-0-	775 2	21 9	N	19	162
07	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808 2		N	-0-	162
08	806	N	793	-0-	-13	-0-	793 2		N	-0-	162
09	810	N	693	-0-	-117	-0-	693 2		N	-0-	162
10	806	N	775	-0-	-31	-0-	775 2		N	-0-	162
11	780	N	676	-0-	-104	-0-	676 2		N	-0-	162

LEDBETTER 'SOUTH'		WELL #:		1	RRCID -> 277558	COMPL. DATE 10/15/1980	TOTAL DEPTH 3845	PERF. 3816	- 3842		
06	1440	N	1405	-0-	-35	-0-	1405 2		N	-0-	-0-
07	1457	N	1350	-0-	-107	-0-	1350 2		N	-0-	-0-
08	1488	N	1442	-0-	-46	-0-	1442 2		N	-0-	-0-
09	1410	N	1390	-0-	-20	-0-	1390 2		N	-0-	-0-
10	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445 2		N	-0-	-0-
11	1410	N	1407	-0-	-3	-0-	1407 2		N	-0-	-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563												
COPELAND RANCH B WELL #: 29 RRCID -> 279936 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 3950 PERF. N/A												
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	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

COPELAND RANCH A WELL #: 30 RRCID -> 281500 COMPL. DATE 11/20/2016 TOTAL DEPTH 2732 PERF. 1672 - 1678												
06		60 N	6	-0-	-54	-0-	6	2				-0-
07		6 N	1	-0-	-5	-0-	1	2				-0-
08		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2				-0-
09		6 N	3	-0-	-3	-0-	3	2				-0-
10		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2				-0-
11		60 N	59	-0-	-1	-0-	59	2				-0-

BRICO OIL, INC. 091040												
AKIN-WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 087869 COMPL. DATE 05/01/1980 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 3014 - 3122												
06		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2				-0-
07		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2				-0-
08		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2				-0-
09		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2				-0-
*10		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2				-0-
11		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-						-0-

CONNOR, J.E. WELL #: 1 RRCID -> 114703 COMPL. DATE 11/15/1984 TOTAL DEPTH 4370 PERF. 3102 - 3164												
06		90 N	75	-0-	-15	-0-	75	2				-0-
07		93 N	74	-0-	-19	-0-	74	2				-0-
08		93 N	68	-0-	-25	-0-	68	2				-0-
09		90 N	69	-0-	-21	-0-	69	2				-0-
*10		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2				-0-
11		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-						-0-

CONNOR, J.E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 115830 COMPL. DATE 03/19/1985 TOTAL DEPTH 3725 PERF. 3088 - 3162												
06		60 N	47	-0-	-13	-0-	47	2				-0-
07		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2				-0-
08		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2				-0-
09		60 N	57	-0-	-3	-0-	57	2				-0-
10		62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2				-0-
11		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-						-0-

SARAH ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 118130 COMPL. DATE 08/20/1985 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3074 - 3160												
06		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2				-0-
07		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2				-0-
08		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2				-0-
09		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2				-0-
*10		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2				-0-
11		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-						-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS													
BRICO OIL, INC. //CONT.// 091040													
AKIN-WRIGHT "B" WELL #: 1 RRCID -> 132706 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3010 - 3095													
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
06		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2		N	-0-		-0-
07		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2		N	-0-		-0-
08		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-		-0-
09		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2		N	-0-		-0-
*10		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2		N	-0-		-0-
11		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-				N	NO RPT		-0-

ARIN-WRIGHT "B" WELL #: 2 RRCID -> 132707 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 3092 - 3142													
06		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2		N	-0-		-0-
07		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2		N	-0-		-0-
08		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2		N	-0-		-0-
09		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2		N	-0-		-0-
*10		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2		N	-0-		-0-
11		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-				N	NO RPT		-0-

BRIDWELL OIL CO. 092480													
MUELLER, KATEY WELL #: 1 RRCID -> 226009 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3264 - 3280													
06		210 N	128	-0-	-82	-0-	128	2		N	-0-		86
07		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-		86
08		155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-		86
09		120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-		86
10		124 N	22	-0-	-102	-0-	22	2		N	-0-		86
*11		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2		N	-0-		86

BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. 105675													
DAVIS, R. WELL #: 2 RRCID -> 170685 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 4546 PERF. 3950 - 3954													
06		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-		164
07		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-		164
08		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-		164
09		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-		164
*10		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-		164
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		164

BURTON SERVICES, INC. 112251													
BRADFORD WELL #: 1 RRCID -> 098711 COMPL. DATE 10/01/1977 TOTAL DEPTH 4335 PERF. 3949 - 3965													
06		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-		-0-
07		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-		-0-
08		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2		N	-0-		-0-
09		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2		N	-0-		-0-
10		93 N	92	-0-	-1	-0-	92	2		N	-0-		-0-
*11		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	1		N	-0-		-0-

PARKS, TED WELL #: 1 RRCID -> 121494 COMPL. DATE 07/01/1984 TOTAL DEPTH 4146 PERF. 3112 - 3270													
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS														
BURTON SERVICES, INC. //CONT.// 112251														
NOLEN WELL #: 1 RRCID -> 167046 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3560 - 3888														
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
06		690 N	586	-0-	-104	-0-	586	2		N	-0-			20
07		713 N	594	-0-	-119	-0-	594	2		N	-0-			20
08		682 N	572	-0-	-110	-0-	572	2		N	-0-			20
09		600 N	420	-0-	-180	-0-	420	2		N	-0-			20
10		589 N	558	-0-	-31	-0-	558	2		N	-0-			20
11		540 N	533	-0-	-7	-0-	533	2		N	-0-			20

CC OIL & GAS MORRIS WELL #: 140617 RRCID -> 048747 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2060 PERF. 2040 - 2060														
06		150 N	119	-0-	-31	-0-	119	3		N	-0-			-0-
07		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3		N	-0-			-0-
08		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3		N	-0-			-0-
09		120 N	119	-0-	-1	-0-	119	3		N	-0-			-0-
10		124 N	119	-0-	-5	-0-	119	3		N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MORRIS "A" WELL #: 1 RRCID -> 133238 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 1990 PERF. 1833 - 1848														
06		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3		N	-0-			-0-
07		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3		N	-0-			-0-
08		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3		N	-0-			-0-
09		120 N	119	-0-	-1	-0-	119	3		N	-0-			-0-
10		124 N	119	-0-	-5	-0-	119	3		N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CROSSBOW RESOURCES, LLC FAMBRO, J. M. WELL #: 190494 RRCID -> 051514 COMPL. DATE 11/06/1971 TOTAL DEPTH 1862 PERF. N/A														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B DENY	6	-0-	6	-0-	6	2		N	-0-			-0-
09		118	112	-0-	-6	-0-	112	2		N	-0-			-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-				N	NO RPT			-0-

FAMBRO, J. M. WELL #: 2 RRCID -> 051897 COMPL. DATE 12/21/1971 TOTAL DEPTH 1830 PERF. N/A														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B DENY	4	-0-	4	-0-	4	2		N	-0-			-0-
09		116	112	-0-	-4	-0-	112	2		N	-0-			-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-				N	NO RPT			-0-

FAMBRO, J. M. WELL #: 3 RRCID -> 054265 COMPL. DATE 11/20/1972 TOTAL DEPTH 1875 PERF. N/A														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B DENY	4	-0-	4	-0-	4	2		N	-0-			-0-
09		116	112	-0-	-4	-0-	112	2		N	-0-			-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-				N	NO RPT			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS															
CROSSBOW RESOURCES, LLC //CONT.// 190494															
FAMBRO J. M. WELL #: 5 RRCID -> 062240 COMPL. DATE 06/10/1975 TOTAL DEPTH 1870 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* 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	6	-0-	6	6		6	2		N	-0-			-0-
09		118	112	-0-	-6	-0-		112	2		N	-0-			-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT			-0-

DBC OPERATING COMPANY LLC 195725															
ALLEN WELL #: 3 RRCID -> 092535 COMPL. DATE 03/23/1981 TOTAL DEPTH 2346 PERF. 1928 - 1938															
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TODD, R WELL #: 2 RRCID -> 094189 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1882 - 1896															
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171															
SWENSON -B- WELL #: 2 RRCID -> 070267 COMPL. DATE 12/30/1974 TOTAL DEPTH 4061 PERF. 1745 - 1750															
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SIKES-RANDALL WELL #: 2 RRCID -> 185535 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 2365 PERF. 2242 - 2250															
06		14B DENY	-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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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															
06		750 N	711	-0-	-39	-0-		711	3		N	-0-			-0-
07		868 N	817	-0-	-51	-0-		817	3		N	-0-			-0-
08		893 N	893	-0-	-0-	-0-		893	3		N	-0-			-0-
09		760 N	760	-0-	-0-	-0-		760	3		N	-0-			-0-
10		830 N	830	-0-	-0-	-0-		830	3		N	-0-			-0-
11		840 N	745	-0-	-95	-0-		745	3		N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS													
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703													
WINSTON, BLANCHE "A" WELL #: 1A RRCID -> 032888 COMPL. DATE 06/30/1960 TOTAL DEPTH 3086 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
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-			-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KELLY R.J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 063683 COMPL. DATE 09/01/1975 TOTAL DEPTH 4270 PERF. N/A													
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SPEED S.T. MRS WELL #: 1 RRCID -> 063701 COMPL. DATE 09/15/1975 TOTAL DEPTH 4081 PERF. 3962 - 0													
06	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1156	3	18 9	N	16			54
07	1209 N	1141	-0-	-68	-0-	1123	3	18 9	N	16			70
08	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1404	3	1 9	N	1	44 1		27
09	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1313	3	7 9	N	6			33
10	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1306	3	15 9	N	14			47
11	1260 N	1215	-0-	-45	-0-	1201	3	14 9	N	13			60

STEPHENS, P. B. WELL #: 1 RRCID -> 071166 COMPL. DATE 03/01/1977 TOTAL DEPTH 3295 PERF. N/A													
06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-			-0-
07	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3		N	-0-			-0-
08	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	3		N	-0-			-0-
09	150 N	148	-0-	-2	-0-	148	3		N	-0-			-0-
10	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	3		N	-0-			-0-
11	150 N	129	-0-	-21	-0-	129	3		N	-0-			-0-

HOLT, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 074010 COMPL. DATE 07/15/1977 TOTAL DEPTH 2950 PERF. N/A													
06	440 N	440	-0-	-0-	-0-	432	3	8 9	N	7			107
07	496 N	487	-0-	-9	-0-	479	3	8 9	N	7			114
08	467 N	467	-0-	-0-	-0-	466	3	1 9	N	1	80 1		35
09	450 N	418	-0-	-32	-0-	415	3	3 9	N	3			38
10	496 N	448	-0-	-48	-0-	448	3		N	-0-			38
11	450 N	405	-0-	-45	-0-	405	3		N	-0-			38

GRANBERRY-GANDY WELL #: 1 RRCID -> 075003 COMPL. DATE 10/15/1977 TOTAL DEPTH 3296 PERF. N/A													
06	120 N	96	-0-	-24	-0-	96	3		N	-0-			-0-
07	124 N	80	-0-	-44	-0-	80	3		N	-0-			-0-
08	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	3		N	-0-			-0-
09	90 N	89	-0-	-1	-0-	89	3		N	-0-			-0-
10	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3		N	-0-			-0-
11	90 N	88	-0-	-2	-0-	88	3		N	-0-			-0-

LINK RANCH "E" WELL #: 3 RRCID -> 104462 COMPL. DATE 12/08/1981 TOTAL DEPTH 1996 PERF. 1990 - 1994													
06	690 N	211	-0-	-479	-0-	211	3		N	-0-			-0-
07	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3		N	-0-			-0-
08	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3		N	-0-			-0-
09	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3		N	-0-			-0-
10	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3		N	-0-			-0-
*11	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	3		N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS																			
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703																			
ROGERS, JOE "B" WELL #: 2 RRCID -> 121853 COMPL. DATE 07/28/1986 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3180 - 3204																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		9 N	8	-0-	-1	-0-			8	3			Y	-0-					-0-
07		9 N	9	-0-	-0-	-0-			9	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	9	-0-	9	-0-	9		9	3			Y	-0-					-0-
09		18 N	9	-0-	-9	-0-			9	3			Y	-0-					-0-
10		9 N	9	-0-	-0-	-0-			9	3			Y	-0-					-0-
11		9 N	9	-0-	-0-	-0-			9	3			Y	-0-					-0-

KIGHT, JUDITH WINSTON "A" WELL #: 3 RRCID -> 130758 COMPL. DATE 04/25/1989 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3960 - 3970																			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-

ROGERS, JOE "E" WELL #: 1 RRCID -> 131365 COMPL. DATE 06/27/1989 TOTAL DEPTH 3287 PERF. 3227 - 3287																			
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-			169	3			N	-0-					-0-
07	186	N	178	-0-	-8	-0-			178	3			N	-0-					-0-
08	186	N	163	-0-	-23	-0-			163	3			N	-0-					-0-
09	180	N	175	-0-	-5	-0-			175	3			N	-0-					-0-
10	186	N	166	-0-	-20	-0-			166	3			N	-0-					-0-
*11	153	N	153	-0-	-0-	-0-			153	3			N	-0-					-0-

LINK NW 52 WELL #: 1 RRCID -> 173124 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 4266 PERF. 2609 - 2635																			
06	513	N	513	-0-	-0-	-0-			513	3			N	-0-					-0-
07	516	N	516	-0-	-0-	-0-			516	3			N	-0-					-0-
08	537	N	537	-0-	-0-	-0-			537	3			N	-0-					-0-
09	510	N	494	-0-	-16	-0-			494	3			N	-0-					-0-
10	527	N	487	-0-	-40	-0-			487	3			N	-0-					-0-
11	510	N	451	-0-	-59	-0-			451	3			N	-0-					-0-

LINK "O" WELL #: 2 RRCID -> 183298 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2780 - 2802																			
06	619	N	619	-0-	-0-	-0-			619	3			N	-0-					-0-
07	644	N	644	-0-	-0-	-0-			644	3			N	-0-					-0-
08	663	N	663	-0-	-0-	-0-			663	3			N	-0-					-0-
09	630	N	605	-0-	-25	-0-			605	3			N	-0-					-0-
10	848	N	848	-0-	-0-	-0-			848	3			N	-0-					-0-
*11	771	N	771	-0-	-0-	-0-			771	3			N	-0-					-0-

KENNEDY WELL #: 1 RRCID -> 190188 COMPL. DATE 10/07/2019 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3451 - 3458																			
06	1710	#	699	-0-	-1011	-0-			699	3			N	-0-					-0-
07	1271	#	626	-0-	-645	-0-			626	3			N	-0-					-0-
08	1240	#	547	-0-	-693	-0-			547	3			N	-0-					-0-
09	990	#	459	-0-	-531	-0-			459	3			N	-0-					-0-
10	837	#	334	-0-	-503	-0-			334	3			N	-0-					-0-
11	690	#	325	-0-	-365	-0-			325	3			N	-0-					-0-

CORBETT RANCH WELL #: 1 RRCID -> 193559 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 3125 - 3135																			
06	900	N	812	-0-	-88	-0-			797	3	15	9	Y	14	15	1			4
07	930	N	855	-0-	-75	-0-			838	3	17	9	Y	15					19
08	DLQ	G-10	820	-0-	820	-0-	820		798	3	22	9	Y	20	30	1			9
09	1609	N	789	-0-	-820	-0-			767	3	22	9	Y	20	15	1			14
10	868	N	823	-0-	-45	-0-			783	3	40	9	Y	36	31	1			19
11	780	N	759	-0-	-21	-0-			753	3	6	9	Y	5	15	1			9

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703												
LINK NE-56 WELL #: 3 RRCID -> 211181 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2523 - 2579												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
06		240 N	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-	49
07		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-	49
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	39 1	12
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	12
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	12
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	12

LINK NE-53 WELL #: 3 RRCID -> 211190 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 2989 PERF. 2688 - 2722												
06		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-	-0-
07		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-	-0-
08		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-	-0-
09		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-	-0-
10		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-	-0-
11		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-	-0-

LINK NW-57 WELL #: 4 RRCID -> 222092 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 2762 - 2776												
06		630 N	597	-0-	-33	-0-	597	3		N	-0-	49
07		651 N	412	-0-	-239	-0-	412	3		N	-0-	49
08		620 N	356	-0-	-264	-0-	353	3	3 9	N	3 40 1	12
09		600 N	326	-0-	-274	-0-	326	3		N	-0-	12
10		403 N	353	-0-	-50	-0-	353	3		N	-0-	12
*11		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3		N	-0-	12

GARLAND COODY WELL #: 1 RRCID -> 241839 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 3322 PERF. 2615 - 2689												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

ALLAR WELL #: 1 RRCID -> 245557 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 4385 PERF. 3235 - 3275												
06		1020 N	806	-0-	-214	-0-	806	3		N	-0-	-0-
07		777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	3		N	-0-	-0-
08		761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	3		N	-0-	-0-
09		810 N	738	-0-	-72	-0-	738	3		N	-0-	-0-
10		775 N	716	-0-	-59	-0-	716	3		N	-0-	-0-
11		750 N	707	-0-	-43	-0-	707	3		N	-0-	-0-

EVERETT WELL #: 3 RRCID -> 249647 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3731 - 3735												
06		450 N	409	-0-	-41	-0-	409	3		N	-0-	-0-
07		465 N	375	-0-	-90	-0-	375	3		N	-0-	-0-
08		480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3		N	-0-	-0-
09		472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3		N	-0-	-0-
10		457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3		N	-0-	-0-
11		450 N	442	-0-	-8	-0-	442	3		N	-0-	-0-

COOK HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 259342 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3223 - 3300												
06		840 N	318	-0-	-522	-0-	318	3		N	-0-	-0-
07		1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3		N	-0-	-0-
08		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3		N	-0-	-0-
09		934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	3		N	-0-	-0-
10		930 N	905	-0-	-25	-0-	905	3		N	-0-	-0-
11		900 N	877	-0-	-23	-0-	877	3		N	-0-	-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703												
EVERETT WELL #: 4 RRCID -> 260236 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3270 - 3273												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		456 N	456	-0-	-0-	-0-		456 3			N	-0-
07		521 N	521	-0-	-0-	-0-		521 3			N	-0-
08		480 N	480	-0-	-0-	-0-		480 3			N	-0-
09		467 N	467	-0-	-0-	-0-		467 3			N	-0-
10		527 N	437	-0-	-90	-0-		437 3			N	-0-
11		450 N	400	-0-	-50	-0-		400 3			N	-0-

JACKSON RANCH "E" WELL #: 4 RRCID -> 260860 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 4692 PERF. 3892 - 3966												
06		120 N	6	-0-	-114	-0-		6 3			N	-0-
07		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-
08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-
09		6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

R. J. KELLY '428' WELL #: 1 RRCID -> 275778 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 4683 PERF. 3890 - 3945												
06		695 N	695	-0-	-0-	-0-		674 3	21 9		N	19
07		732 N	732	-0-	-0-	-0-		710 3	22 9		N	20
08		703 N	703	-0-	-0-	-0-		670 3	33 9		N	30
09		690 N	659	-0-	-31	-0-		638 3	21 9	89 1	N	19
10		713 N	670	-0-	-43	-0-		649 3	21 9		N	19
11		690 N	652	-0-	-38	-0-		626 3	26 9		N	24

SPRAGIN WELL #: 2 RRCID -> 276064 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 4630 PERF. 3454 - 3460												
06		889 N	889	-0-	-0-	-0-		889 3			N	-0-
07		856 N	856	-0-	-0-	-0-		856 3			N	-0-
08		885 N	885	-0-	-0-	-0-		885 3			N	-0-
09		898 N	898	-0-	-0-	-0-		898 3			N	-0-
10		941 N	941	-0-	-0-	-0-		941 3			N	-0-
*11		904 N	904	-0-	-0-	-0-		904 3			N	-0-

JUDITH WINSTON KIGHT WELL #: 1U RRCID -> 279728 COMPL. DATE 11/26/2015 TOTAL DEPTH 4182 PERF. 2784 - 2794												
06		788 N	788	-0-	-0-	-0-		788 3			N	-0-
07		837 N	795	-0-	-42	-0-		795 3			N	-0-
08		806 N	781	-0-	-25	-0-		781 3			N	-0-
09		780 N	734	-0-	-46	-0-		734 3			N	-0-
10		806 N	777	-0-	-29	-0-		777 3			N	-0-
11		750 N	712	-0-	-38	-0-		712 3			N	-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005 COMPTON "53" WELL #: 1 RRCID -> 190434 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 4221 PERF. 3856 - 3860												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS															
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880															
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 STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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															
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BUCKLER WELL #: 2L RRCID -> 165006 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 4521 PERF. 4046 - 4076															
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	2		N	-0-			-0-
08		59 N	59	-0-	-0-	-0-		59	2		N	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WALKER, ALICE WELL #: 1 RRCID -> 171897 COMPL. DATE 01/19/1999 TOTAL DEPTH 4184 PERF. 4070 - 4094															
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			124
07		14 N	14	-0-	-0-	-0-		14	2		N	-0-			124
08		40 N	40	-0-	-0-	-0-		40	2		N	-0-			124
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			124
*10		66 N	66	-0-	-0-	-0-		66	2		N	-0-			124
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			124

HILL, JIMMY R. WELL #: 2 RRCID -> 197839 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 3089 - 3097															
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726															
HAGAMAN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 075005 COMPL. DATE 11/29/1977 TOTAL DEPTH 4079 PERF. N/A															
06		60 N	51	-0-	-9	-0-		51	2		N	-0-			-0-
07		62 N	51	-0-	-11	-0-		51	2		N	-0-			-0-
08		62 N	51	-0-	-11	-0-		51	2		N	-0-			-0-
09		60 N	2	-0-	-58	-0-		2	2		N	-0-			-0-
10		62 N	2	-0-	-60	-0-		2	2		N	-0-			-0-
11		60 N	2	-0-	-58	-0-		2	2		N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS															
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726															
HAGAMAN-JENNINGS WELL #: 1 RRCID -> 102980 COMPL. DATE 11/01/1982 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3050 - 3064															
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
06		12 R	2	-0-	-10	-0-	2	2			N	-0-			-0-
07		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
08		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
09		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
10		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
11		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-

SWENSON RANCH "A" WELL #: 1AA RRCID -> 171475 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 3235 PERF. 2588 - 2594															
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C. 240200															
DANIELS WELL #: 1 RRCID -> 087964 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 3310 PERF. N/A															
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-			119
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-			119
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-			119
09	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	3			N	-0-			119
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-			119
*11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-			119

WALKER WELL #: 1 RRCID -> 093735 COMPL. DATE 05/30/1981 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3218 - 3258															
06	120	N	66	-0-	-54	-0-	66	3			Y	-0-			28
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-			28
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-			28
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-			28
10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-			28
11	120	N	38	-0-	-82	-0-	38	3			Y	-0-			28

WALKER WELL #: 2 RRCID -> 101291 COMPL. DATE 07/20/1982 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3126 - 3146															
06	120	N	66	-0-	-54	-0-	66	3			Y	-0-			28
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-			28
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-			28
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-			28
10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-			28
11	120	N	38	-0-	-82	-0-	38	3			Y	-0-			28

ECHOLS, C. M. WELL #: 4 RRCID -> 185505 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 4505 PERF. 4022 - 4026															
06	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	3			N	-0-			-0-
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-			-0-
08	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-			-0-
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-			-0-
10	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-			-0-
*11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS														
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C. //CONT.// 240200														
ECHOLS, BILL WELL #: 4 RRCID -> 211451 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 3938 - 3950														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06		180 N	80	-0-	-100	-0-	80	3		N	-0-			-0-
07		186 N	80	-0-	-106	-0-	80	3		N	-0-			-0-
08		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-			-0-
09		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-			-0-
10		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
11		120 N	80	-0-	-40	-0-	80	3		N	-0-			-0-

ECHOLS, BILL WELL #: 12 RRCID -> 233637 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 1523 PERF. 1455 - 1460														
06		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3		N	-0-			-0-
07		155 N	150	-0-	-5	-0-	150	3		N	-0-			-0-
08		155 N	150	-0-	-5	-0-	150	3		N	-0-			-0-
09		150 N	125	-0-	-25	-0-	125	3		N	-0-			-0-
10		155 N	130	-0-	-25	-0-	130	3		N	-0-			-0-
11		150 N	120	-0-	-30	-0-	120	3		N	-0-			-0-

ECHOLS, BILL WELL #: 6 RRCID -> 236834 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 2712 PERF. 1542 - 1550														
06		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3		N	-0-			-0-
07		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3		N	-0-			-0-
08		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3		N	-0-			-0-
09		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3		N	-0-			-0-
10		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3		N	-0-			-0-
*11		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3		N	-0-			-0-

ECHOLS, C. M. WELL #: 6 RRCID -> 246252 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 4533 PERF. 3988 - 4260														
06		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3		N	-0-			-0-
07		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3		N	-0-			-0-
08		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3		N	-0-			-0-
09		150 N	115	-0-	-35	-0-	115	3		N	-0-			-0-
10		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3		N	-0-			-0-
*11		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3		N	-0-			-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														
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-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														
06		60 N	41	-0-	-19	-0-	41	2		N	-0-			-0-
07		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-			-0-
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
*09		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS													
FAMBROUGH OIL & GAS, LLC //CONT.// 261252													
FAMBROUGH WELL #: 3 RRCID -> 065043 COMPL. DATE 11/20/1975 TOTAL DEPTH 1890 PERF. 1818 - 0													
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
06		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2		N	-0-			-0-
07		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-			-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
*09		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2		N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COX DENA WELL #: 1 RRCID -> 065088 COMPL. DATE 12/08/1975 TOTAL DEPTH 2038 PERF. N/A													
06		30 N	24	-0-	-6	-0-	24 2		N	-0-			-0-
07		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-			-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
*09		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FAMBROUGH WELL #: 4 RRCID -> 065682 COMPL. DATE 02/11/1976 TOTAL DEPTH 2350 PERF. N/A													
06		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2		Y	-0-			-0-
07		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2		Y	-0-			-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
*09		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2		Y	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FOAG, INC. 274964													
DULANEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 196058 COMPL. DATE 05/11/2003 TOTAL DEPTH 3332 PERF. 2026 - 2034													
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LANDON WELL #: 1 RRCID -> 231111 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3704 - 3714													
06		452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 2		N	-0-			54
07		445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 2		N	-0-			54
08		434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 2		N	-0-			54
09		450 N	445	-0-	-5	-0-	445 2		N	-0-			54
10		460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 2		N	-0-			54
11		420 N	383	-0-	-37	-0-	383 2		N	-0-			54

FRONTIER RESOURCES, INC. 287200													
MOSELEY-TOLLIVER WELL #: 1 RRCID -> 137645 COMPL. DATE 04/24/1979 TOTAL DEPTH 4022 PERF. 3764 - 3801													
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS															
H. D. INVESTMENTS 340219															
BLACK "27" WELL #: 2 RRCID -> 094188 COMPL. DATE 06/02/1981 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3168 - 3210															
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
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLACK 1176 WELL #: 2 RRCID -> 267888 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 4156 PERF. 4044 - 4060															
06		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
07		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
08		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
09		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
10		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
11		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	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															
06		360 N	349	-0-	-11	-0-	349	2			N	-0-			98
07		403 N	355	-0-	-48	-0-	355	2			N	-0-			98
08		372 N	328	-0-	-44	-0-	328	2			N	-0-			98
09		360 N	315	-0-	-45	-0-	315	2			N	-0-			98
10		341 N	331	-0-	-10	-0-	331	2			N	-0-			98
11		330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT			98

INTERNATIONAL OIL&GAS CONSULTANT 424940															
THOMAS-FRANK "A" WELL #: 1 RRCID -> 081822 COMPL. DATE 03/07/1979 TOTAL DEPTH 4448 PERF. 4412 - 4427															
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ITX CORPORATION 427179															
FREEMAN WELL #: 3 RRCID -> 212977 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 2325 PERF. 1834 - 1839															
06		5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
07		6 N	5	-0-	-1	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
08		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
09		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-			-0-
10		5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
11		4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-					Y	NO RPT			-0-

JM INVESTMENTS, L.L.C. 427733															
SHALOR-COPELAND WELL #: 2 RRCID -> 094304 COMPL. DATE 07/23/1981 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 3242 - 3247															
06		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-			-0-
07		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-			-0-
08		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-			-0-
09		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS															
JEFF DOOLEY OPERATING, LLC 430677															
KENNEDY WELL #: 2 RRCID -> 099947 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 4650 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
06		1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-			-0-
07		1054 N	1043	-0-	-11	-0-	1043	2			N	-0-			-0-
08		1023 N	938	-0-	-85	-0-	938	2			N	-0-			-0-
09		990 N	926	-0-	-64	-0-	926	2			N	-0-			-0-
10		1054 N	966	-0-	-88	-0-	966	2			N	-0-			-0-
11		900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-			-0-

MOK WELL #: 1WD RRCID -> 111135 COMPL. DATE 04/01/1983 TOTAL DEPTH 4619 PERF. 759 - 769															
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROGERS, R.M. "D" WELL #: 24 RRCID -> 125546 COMPL. DATE 04/15/1985 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3833 - 4078															
06		660 N	257	-0-	-403	-0-	257	2			N	-0-			-0-
07		682 N	188	-0-	-494	-0-	188	2			N	-0-			-0-
08		854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-			-0-
09		743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-			-0-
10		784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-			-0-
11		840 N	636	-0-	-204	-0-	636	2			N	-0-			-0-

WARD, J. M. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 139853 COMPL. DATE 04/02/1985 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3155 - 3198															
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			30
07		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-			30
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			30
09		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-			30
10		62 N	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-			30
*11		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			30

R.M. ROGERS -Z- WELL #: 4 RRCID -> 273514 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 1756 PERF. 1477 - 1493															
06		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-			-0-
07		786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-			-0-
08		407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-			-0-
09		360 N	56	-0-	-304	-0-	56	2			N	-0-			-0-
10		1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-			-0-
*11		962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-			-0-

BOB GREEN WELL #: 2 RRCID -> 277654 COMPL. DATE 07/08/2014 TOTAL DEPTH 4298 PERF. 4155 - 4179															
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS															
KEATING ENERGY, INC. 453142															
TAYLOR, R. S. WELL #: 3 RRCID -> 073096 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 4050 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
06		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			-0-
07		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-			-0-
08		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-			-0-
09		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-			-0-
*10		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-			-0-
11		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			-0-

HARRIS, MAGGIE ET AL WELL #: 5 RRCID -> 141318 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3782 - 3798															
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HARRIS, MAGGIE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 171499 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3775 - 3776															
06		1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			Y	-0-			-0-
07		1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			Y	-0-			-0-
08		1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			Y	-0-			-0-
09		1920 N	1823	-0-	-97	-0-	1823	2			Y	-0-			-0-
*10		1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			Y	-0-			-0-
11		1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT			-0-

HARRIS, MAGGIE WELL #: 3 RRCID -> 172659 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 3777 PERF. 2061 - 2071															
06		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-			-0-
07		31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2			Y	-0-			-0-
08		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-			-0-
09		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-			-0-
*10		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-			-0-
11		15 N	NO RPT	-0-	-15	-0-					Y	NO RPT			-0-

HARRIS, MAGGIE WELL #: 4 RRCID -> 261864 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3746 - 3758															
06		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			Y	-0-			-0-
07		1147 N	975	-0-	-172	-0-	975	2			Y	-0-			-0-
08		1116 N	331	-0-	-785	-0-	331	2			Y	-0-			-0-
09		1230 N	1157	-0-	-73	-0-	1157	2			Y	-0-			-0-
*10		1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			Y	-0-			-0-
11		330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT			-0-

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741															
GOGGAN WELL #: 1 RRCID -> 051219 COMPL. DATE 08/01/1971 TOTAL DEPTH 4185 PERF. N/A															
06		30 N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-			40
07		7 N	4	-0-	-3	-0-	4	2			N	-0-			40
08		4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-			40
09		5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-			40
10		4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-			40
*11		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			40

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
KRAMER OPERATING, LLC 476586												
STROUD, ELLA WELL #: 1 RRCID -> 055912 COMPL. DATE 06/25/1973 TOTAL DEPTH 3086 PERF. N/A												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	227 N	227	-0-	-0-	-0-	186 3	41 9	N	37			121
07	217 N	201	-0-	-16	-0-	178 3	23 9	N	21			142
08	195 N	195	-0-	-0-	-0-	176 3	19 9	N	17			159
09	210 N	170	-0-	-40	-0-	150 3	20 9	N	18	167 1		10
10	186 N	170	-0-	-16	-0-	155 3	15 9	N	14			24
11	180 N	177	-0-	-3	-0-	154 3	23 9	N	21			45

MARJAC OIL COMPANY, INC. 526262												
BINNEY 69 WELL #: 1 RRCID -> 182308 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 4069 PERF. 3695 - 3706												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26

COODY "50" WELL #: 1 RRCID -> 196773 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 2401 PERF. 2047 - 2058												
06	721 N	721	-0-	-0-	-0-	707 2	14 9	N	13			75
07	589 N	589	-0-	-0-	-0-	557 2	32 9	N	29			104
08	636 N	636	-0-	-0-	-0-	611 2	25 9	N	23			127
09	570 N	275	-0-	-295	-0-	269 2	6 9	N	5			132
10	694 N	694	-0-	-0-	-0-	674 2	20 9	N	18			150
*11	590 N	590	-0-	-0-	-0-	564 2	26 9	N	24			174

LINK "58" WELL #: 4 RRCID -> 225912 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2717 - 2743												
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2		N	-0-			-0-
10	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2		N	-0-			-0-
*11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2		N	-0-			-0-

MORALES "55" WELL #: 1 RRCID -> 245658 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 4334 PERF. 2230 - 2236												
06	300 N	136	-0-	-164	-0-	84 2	52 9	N	47	168 1		31
07	310 N	275	-0-	-35	-0-	263 2	12 9	N	11			42
08	326 N	326	-0-	-0-	-0-	294 2	32 9	N	29			71
09	277 N	277	-0-	-0-	-0-	254 2	23 9	N	21			92
10	279 N	262	-0-	-17	-0-	231 2	31 9	N	28			120
11	300 N	212	-0-	-88	-0-	192 2	20 9	N	18			138

PARKER ENERGY COMPANY 640154												
MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 162480 COMPL. DATE 03/29/1997 TOTAL DEPTH 4541 PERF. 4074 - 4078												
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			12
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			12
*09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-			12
*10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			12
11	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-			N	NO RPT			12

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.// 85948 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MARTIN		WELL #: 23		RRCID -> 201357		COMPL. DATE 02/03/2004		TOTAL DEPTH 420		PERF. 328 - 331					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MARTIN		WELL #: 10		RRCID -> 201359		COMPL. DATE 01/06/2004		TOTAL DEPTH 475		PERF. 320 - 322					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MARTIN		WELL #: 9		RRCID -> 201361		COMPL. DATE 02/03/2004		TOTAL DEPTH 420		PERF. 327 - 329					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MARTIN		WELL #: 8		RRCID -> 201362		COMPL. DATE 02/04/2004		TOTAL DEPTH 450		PERF. 324 - 326					
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				5

MARTIN		WELL #: 6		RRCID -> 201366		COMPL. DATE 01/06/2004		TOTAL DEPTH 450		PERF. 330 - 332					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				5

MARTIN		WELL #: 19		RRCID -> 201379		COMPL. DATE 01/07/2004		TOTAL DEPTH 451		PERF. 324 - 326					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.// 85948 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
PARKER ENERGY COMPANY		//CONT.// 640154													
MARTIN		WELL #: 20		RRCID -> 201380		COMPL. DATE 02/03/2004		TOTAL DEPTH 420		PERF. 312 - 322					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MARTIN		WELL #: 22		RRCID -> 201920		COMPL. DATE 02/04/2004		TOTAL DEPTH 430		PERF. 236 - 240					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LAKE PASTURE		WELL #: 14		RRCID -> 203471		COMPL. DATE 04/14/2004		TOTAL DEPTH 415		PERF. 316 - 319					
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LAKE PASTURE		WELL #: 12		RRCID -> 204319		COMPL. DATE 04/14/2004		TOTAL DEPTH 450		PERF. 321 - 326					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LAKE PASTURE		WELL #: 17		RRCID -> 207089		COMPL. DATE 06/16/2004		TOTAL DEPTH 423		PERF. N/A					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WHALEN-WILSON		WELL #: 2		RRCID -> 239993		COMPL. DATE 04/30/2008		TOTAL DEPTH 4303		PERF. 3876 - 3938					
06	19 R	4	-0-	-15	-0-	4	2			N	-0-				20
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-				20
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-				20
*09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-				20
*10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-				20
11	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT				20

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS													
PARKS, RHONE INC. 641520													
MAXWELL WELL #: 1 RRCID -> 185437 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3980 - 4038													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		54 N	54	-0-	-0-	-0-	43 2	11 9	N	10		175	
07		62 N	45	-0-	-17	-0-	45 2		N	-0-		175	
08		62 N	45	-0-	-17	-0-	45 2		N	-0-		175	
09		60 N	42	-0-	-18	-0-	42 2		N	-0-		175	
10		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-		175	
*11		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2		N	-0-		175	

MCFARLAND WELL #: 1 RRCID -> 228929 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2238 - 2244													
06		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2		N	-0-		-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08		217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		-0-	
09		180 N	90	-0-	-90	-0-	90 2		N	-0-		-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

LEA WELL #: 4 RRCID -> 236860 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 4186 PERF. 3930 - 3940													
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

HARRIS, ROY L. WELL #: 4 RRCID -> 237111 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 4576 PERF. 2143 - 2576													
06		480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 2		Y	-0-		-0-	
07		465 N	413	-0-	-52	-0-	413 2		Y	-0-		-0-	
08		496 N	405	-0-	-91	-0-	405 2		Y	-0-		-0-	
09		480 N	405	-0-	-75	-0-	405 2		Y	-0-		-0-	
10		424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 2		Y	-0-		-0-	
*11		432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 2		Y	-0-		-0-	

JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 239782 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 4111 PERF. 4032 - 4040													
06		3287	3287	-0-	-0-	-0-	3287 2		N	-0-		147	
07		3341	3341	-0-	-0-	-0-	3341 2		N	-0-		147	
08		3226	3226	-0-	-0-	-0-	3226 2		N	-0-		147	
09		3082	3082	-0-	-0-	-0-	3082 2		N	-0-		147	
10		3176	3176	-0-	-0-	-0-	3176 2		N	-0-		147	
*11		3035	3035	-0-	-0-	-0-	3035 2		N	-0-		147	

LANGFORD "62" WELL #: 1 RRCID -> 242535 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 4154 PERF. 3802 - 3966													
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS														
PARTECH INVESTMENTS LLC 642685														
DAVIS, G. R. WELL #: 3 RRCID -> 098773 COMPL. DATE 01/01/1982 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 2020 - 2024														
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
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PETEX 659782														
RUBY WELL #: 1 RRCID -> 069398 COMPL. DATE 12/11/1976 TOTAL DEPTH 3982 PERF. 3941 - 0														
06	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2		N	-0-			-0-
07	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2		N	-0-			-0-
08	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2		N	-0-			-0-
09	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2		N	-0-			-0-
10	1302	N	763	-0-	-539	-0-	763	2		N	-0-			-0-
11	1260	N	1169	-0-	-91	-0-	1169	2		N	-0-			-0-

DEAN WELL #: 1 RRCID -> 073828 COMPL. DATE 09/29/1977 TOTAL DEPTH 4217 PERF. N/A														
06	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2		N	-0-			-0-
07	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2		N	-0-			-0-
08	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2		N	-0-			-0-
09	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2		N	-0-			-0-
*10	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2		N	-0-			-0-
*11	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2		N	-0-			-0-

RUBY WELL #: 2 RRCID -> 074214 COMPL. DATE 11/21/1977 TOTAL DEPTH 4050 PERF. N/A														
06	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2		N	-0-			-0-
07	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2		N	-0-			-0-
08	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2		N	-0-			-0-
09	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2		N	-0-			-0-
10	1240	N	999	-0-	-241	-0-	999	2		N	-0-			-0-
*11	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2		N	-0-			-0-

FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 077969 COMPL. DATE 04/11/1977 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3999 - 4008														
06	390	N	371	-0-	-19	-0-	371	2		N	-0-			-0-
07	403	N	312	-0-	-91	-0-	312	2		N	-0-			-0-
08	372	N	314	-0-	-58	-0-	314	2		N	-0-			-0-
09	360	N	297	-0-	-63	-0-	297	2		N	-0-			-0-
10	310	N	205	-0-	-105	-0-	205	2		N	-0-			-0-
*11	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2		N	-0-			-0-

MT 7 RANCH WELL #: 2 RRCID -> 097253 COMPL. DATE 10/01/1973 TOTAL DEPTH 4074 PERF. 3888 - 3891														
06	2971	N	1920	-0-	-1051	-0-	1890	2	30	9	Y	27		83
07	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1766	2	21	9	Y	19		102
08	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2126	2	10	9	Y	9		111
09	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2069	2	13	9	Y	12		123
*10	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1915	2	12	9	Y	11		134
11	1890	N	1465	-0-	-425	-0-	1442	2	23	9	Y	21		155

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS														
PETEX //CONT.// 659782														
TAYLOR, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 111745 COMPL. DATE 08/09/1985 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3998 - 4006														
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
06		960 N	848	-0-	-112	-0-	848	2		N	-0-			-0-
07		930 N	808	-0-	-122	-0-	808	2		N	-0-			-0-
08		899 N	773	-0-	-126	-0-	773	2		N	-0-			-0-
09		840 N	837	-0-	-3	-0-	837	2		N	-0-			-0-
*10		1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2		N	-0-			-0-
*11		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2		N	-0-			-0-

DUNIGAN WELL #: 1 RRCID -> 113367 COMPL. DATE 08/17/1984 TOTAL DEPTH 4565 PERF. 4045 - 4052														
06		540 N	497	-0-	-43	-0-	497	2		N	-0-			-0-
07		649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	2		N	-0-			-0-
08		534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2		N	-0-			-0-
09		510 N	468	-0-	-42	-0-	468	2		N	-0-			-0-
10		651 N	546	-0-	-105	-0-	546	2		N	-0-			-0-
11		510 N	359	-0-	-151	-0-	359	2		N	-0-			-0-

FAMBRO, ALEX "A" WELL #: 1 RRCID -> 114709 COMPL. DATE 09/14/1984 TOTAL DEPTH 4291 PERF. 3944 - 3998														
06		60 N	58	-0-	-2	-0-	58	2		N	-0-			-0-
07		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2		N	-0-			-0-
08		62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2		N	-0-			-0-
09		60 N	46	-0-	-14	-0-	46	2		N	-0-			-0-
10		62 N	9	-0-	-53	-0-	9	2		N	-0-			-0-
*11		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-

FAMBRO B WELL #: 1B RRCID -> 118589 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3938 PERF. 3880 - 3883														
06		505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2		N	-0-			-0-
07		496 N	371	-0-	-125	-0-	371	2		N	-0-			-0-
08		496 N	384	-0-	-112	-0-	384	2		N	-0-			-0-
09		510 N	400	-0-	-110	-0-	400	2		N	-0-			-0-
*10		393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2		N	-0-			-0-
11		360 N	359	-0-	-1	-0-	359	2		N	-0-			-0-

HARRIS-FAMBRO WELL #: 1 RRCID -> 118597 COMPL. DATE 10/04/1985 TOTAL DEPTH 3949 PERF. 3937 - 3942														
06		785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	2		N	-0-			-0-
07		620 N	350	-0-	-270	-0-	350	2		N	-0-			-0-
08		620 N	311	-0-	-309	-0-	311	2		N	-0-			-0-
09		780 N	615	-0-	-165	-0-	615	2		N	-0-			-0-
*10		541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2		N	-0-			-0-
*11		485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2		N	-0-			-0-

ELLIOTT WELL #: 4 RRCID -> 119238 COMPL. DATE 10/14/1985 TOTAL DEPTH 3972 PERF. 3628 - 3636														
06		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
07		62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2		N	-0-			-0-
08		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
09		970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	2		N	-0-			-0-
10		62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2		N	-0-			-0-
11		60 N	58	-0-	-2	-0-	58	2		N	-0-			-0-

SINGLETON WELL #: 1 RRCID -> 119240 COMPL. DATE 07/11/1985 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3179 - 3187														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS													
PETEX //CONT.// 659782													
VICK WELL #: 157 RRCID -> 134851 COMPL. DATE 04/15/1990 TOTAL DEPTH 4057 PERF. 3872 - 3874													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06		240 N	47	-0-	-193	-0-	47	2		N	-0-		-0-
07		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2		N	-0-		-0-
08		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-		-0-
09		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-		-0-
*10		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-		-0-
*11		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-		-0-

KNIGHT "A" WELL #: 1 RRCID -> 140220 COMPL. DATE 10/25/1991 TOTAL DEPTH 4002 PERF. 3629 - 3637													
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	305				N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	305				N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	305				N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	305				N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	305				N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	305				N	NO RPT		-0-

THOMAS WELL #: 1L RRCID -> 146249 COMPL. DATE 07/01/1993 TOTAL DEPTH 4113 PERF. 3941 - 4040													
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CORBETT ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 150457 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 4471 PERF. 3928 - 3936													
06		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2		N	-0-		-0-
07		651 N	597	-0-	-54	-0-	597	2		N	-0-		-0-
08		806 N	599	-0-	-207	-0-	599	2		N	-0-		-0-
09		1020 N	1011	-0-	-9	-0-	1011	2		N	-0-		-0-
*10		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2		N	-0-		-0-
11		570 N	557	-0-	-13	-0-	557	2		N	-0-		-0-

HUNTER, L. WELL #: 1 RRCID -> 151348 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3996 - 4006													
06		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		Y	-0-		-0-
07		31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2		Y	-0-		-0-
08		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		Y	-0-		-0-
09		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		Y	-0-		-0-
10		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		Y	-0-		-0-
11		30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2		Y	-0-		-0-

HUNTER, L. WELL #: 2 RRCID -> 157276 COMPL. DATE 12/22/1995 TOTAL DEPTH 4161 PERF. 3968 - 3988													
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

THOMAS WELL #: 5L RRCID -> 160446 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3852 - 3852													
06		1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-				Y	-0-		-0-
07		1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2		Y	-0-		-0-
08		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2		Y	-0-		-0-
09		1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2		Y	-0-		-0-
10		1302 N	1130	-0-	-172	-0-	1130	2		Y	-0-		-0-
*11		1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2		Y	-0-		-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS																	
PETEX //CONT.// 659782																	
ALLAR COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 163968 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 2855 PERF. 2550 - 2580																	
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
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCLenny UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186422 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3543 - 3544																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		T. A.	-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-

FAMBRO, A. P. WELL #: 1 RRCID -> 198399 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 4105 PERF. 4024 - 4047																	
06		515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					47
07		492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					47
08		488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					47
09		433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					47
*10		628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					47
*11		586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					47

ROGERS "2035" WELL #: 1 RRCID -> 200800 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4102 - 4124																	
06		883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					21
07		899 N	870	-0-	-29	-0-	870	2			N	-0-					21
08		899 N	759	-0-	-140	-0-	759	2			N	-0-					21
09		870 N	657	-0-	-213	-0-	657	2			N	-0-					21
10		868 N	615	-0-	-253	-0-	615	2			N	-0-					21
11		720 N	554	-0-	-166	-0-	554	2			N	-0-					21

CURRY "2023" WELL #: 1 RRCID -> 201917 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 4157 PERF. 3886 - 3894																	
06		240 N	116	-0-	-124	-0-	116	2			N	-0-					41
07		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					41
08		93 N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					41
09		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					41
10		124 N	81	-0-	-43	-0-	81	2			N	-0-					41
*11		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					41

SEKULA WELL #: 1 RRCID -> 203447 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3996 - 4002																	
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REYNOLDS WELL #: 1 RRCID -> 203474 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 4040 - 4045																	
06		600 N	592	-0-	-8	-0-	592	2			N	-0-					20
07		620 N	610	-0-	-10	-0-	610	2			N	-0-					20
08		620 N	606	-0-	-14	-0-	606	2			N	-0-					20
09		600 N	571	-0-	-29	-0-	571	2			N	-0-					20
10		620 N	581	-0-	-39	-0-	581	2			N	-0-					20
11		600 N	555	-0-	-45	-0-	555	2			N	-0-					20

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
PETEX //CONT.// 659782												
WALKER, ALICE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 207149 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 4214 PERF. 3986 - 3992												
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
06		90 N	70	-0-	-20	-0-	70	2	N	-0-		-0-
07		93 N	77	-0-	-16	-0-	77	2	N	-0-		-0-
08		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2	N	-0-		-0-
09		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2	N	-0-		-0-
*10		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2	N	-0-		-0-
11		90 N	78	-0-	-12	-0-	78	2	N	-0-		-0-

CURRY "2023" WELL #: 2 RRCID -> 207153 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 4205 PERF. 3918 - 3933												
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ADAMS "2260" WELL #: 2 RRCID -> 211802 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 4269 PERF. 4170 - 4182												
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

THOMPSON, W. G. "37" WELL #: 1 RRCID -> 212032 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4088 - 4094												
06	450	N	438	-0-	-12	-0-	438	2	N	-0-		54
07	372	N	224	-0-	-148	-0-	224	2	N	-0-		54
08	434	N	433	-0-	-1	-0-	433	2	N	-0-		54
09	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2	N	-0-		54
*10	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2	N	-0-		54
*11	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2	N	-0-		54

BUIE "1312" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212132 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4074 - 4110												
06	7500		1829	-0-	-5671	146080	1829	2	N	-0-		39
07	7750		6274	-0-	-1476	144604	6274	2	N	-0-		39
08	7750		5926	-0-	-1824	142780	5926	2	N	-0-		39
09	7500		5557	-0-	-1943	140837	5557	2	N	-0-		39
*10	7750		5434	-0-	-2316	138521	5434	2	N	-0-		39
*11	7500		4785	-0-	-2715	135806	4785	2	N	-0-		39

BUCKLER-SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 213481 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 4468 PERF. 4038 - 4104												
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-		25
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2	N	-0-		25
08	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2	N	-0-		25
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-		N	-0-		25
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-		N	-0-		25
11	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2	N	-0-		25

VIERTTEL, MAX "59" WELL #: 1 RRCID -> 214617 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4040 - 4048												
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		51
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		51
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		51
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		51
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		51
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		51

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS																	
PETEX //CONT.// 659782																	
BROWN "3381" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236546 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3922 - 3932																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

BUIE "1312" WELL #: 2 RRCID -> 236635 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4104 - 4118																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARE "1303" WELL #: 1 RRCID -> 236676 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4066 - 4086																	
06		483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					121
07		488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					121
08		496 N	491	-0-	-5	-0-	491	2			N	-0-					121
09		480 N	452	-0-	-28	-0-	452	2			N	-0-					121
10		496 N	405	-0-	-91	-0-	405	2			N	-0-					121
11		480 N	343	-0-	-137	-0-	343	2			N	-0-					121

BROWN "3379" WELL #: 1 RRCID -> 236825 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 4157 PERF. 3966 - 3982																	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN "3380" WELL #: 1 RRCID -> 240000 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3904 - 3928																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

DAILY "1313" WELL #: 1 RRCID -> 260859 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 4253 PERF. 4000 - 4094																	
06		330 N	237	-0-	-93	-0-	237	2			N	-0-					22
07		310 N	229	-0-	-81	-0-	229	2			N	-0-					22
08		279 N	243	-0-	-36	-0-	243	2			N	-0-					22
09		240 N	236	-0-	-4	-0-	236	2			N	-0-					22
*10		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					22
*11		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					22

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 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

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
06	3 N		3	-0-	-0-		3 2	N	-0-			-0-
07	3 N		3	-0-	-0-		3 2	N	-0-			-0-
08	3 N		3	-0-	-0-		3 2	N	-0-			-0-
09	3 N		3	-0-	-0-		3 2	N	-0-			-0-
*10	3 N		3	-0-	-0-		3 2	N	-0-			-0-
11	3 N	NO RPT		-0-	-3			N	NO RPT			-0-

QUAIL WELL SERVICE, INC. 684502
 BRANHAM BROS. WELL #: 1 RRCID -> 262782 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 3915 PERF. 3802 - 3808

06	1140 N		1030	-0-	-110		1030 2	N	-0-			-0-
07	1178 N		1128	-0-	-50		1128 2	N	-0-			-0-
08	1178 N		1098	-0-	-80		1098 2	N	-0-			-0-
09	1109 N		1109	-0-	-0-		1109 2	N	-0-			-0-
10	1237 N		1237	-0-	-0-		1237 2	N	-0-			-0-
11	1050 N		817	-0-	-233		817 2	N	-0-			-0-

BRANHAM BROTHERS WELL #: 2 RRCID -> 278255 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 2848 PERF. 2705 - 2710

06	0 K	NO RPT		-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT		-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT		-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT		-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT		-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT		-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RAINBOW SEVEN OIL & GAS, INC. 688706
 SPEER WELL #: 3 RRCID -> 192372 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4106 - 4124

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		117	-0-	117		117 2	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/10/2020

EDDLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 207762 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 4374 PERF. 4013 - 4019

06	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 A		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/22/2020 - WELL PLUGGED 9/22/2020

SPEER WELL #: L 6 RRCID -> 254940 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 4336 PERF. 3625 - 3650

06	1530 N		1305	-0-	-225		1302 2	3 9	N	3		55
07	1488 N		1402	-0-	-86		1402 2		N	-0-		55
08	1488 N		1465	-0-	-23		1462 2	3 9	N	3		58
09	1498 N		1498	-0-	-0-		1496 2	2 9	N	2		60
10	1508 N		1508	-0-	-0-		1506 2	2 9	N	2		62
11	1410 N		1361	-0-	-49		1352 2	9 9	N	8		70

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 RAINBOW SEVEN OIL & GAS, INC. //CONT.// 688706
 SPEER WELL #: L 9 RRCID -> 262288 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 1865 PERF. 1748 - 1754

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
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
07	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-
08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-			-0-
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			-0-
*11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-			-0-

SPEER WELL #: L 7 RRCID -> 262289 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 1908 PERF. 1746 - 1750

06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
07	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			-0-
08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-			-0-
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			-0-
*11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-			-0-

SPEER WELL #: R 1 RRCID -> 283556 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 4307 PERF. 4102 - 4124

06	210 N	128	-0-	-82	-0-	128	2		N	-0-			16
07	217 N	37	-0-	-180	-0-	24	2	13	9	N	12		28
08	210 N	210	-0-	-0-	-0-	170	2	40	9	N	36		64
09	157 N	157	-0-	-0-	-0-	116	2	41	9	N	37		101
10	215 N	215	-0-	-0-	-0-	198	2	17	9	N	15		116
*11	268 N	268	-0-	-0-	-0-	212	2	56	9	N	51	106 1	61

GRAMMER WELL #: R 1 RRCID -> 286044 COMPL. DATE 10/01/2018 TOTAL DEPTH 4493 PERF. 4020 - 4032

06	2130 #	1529	-0-	-601	-0-	1529	2		N	-0-			34
07	2046 #	1801	-0-	-245	-0-	1801	2		N	-0-			34
08	2046 #	1847	-0-	-199	-0-	1847	2		N	-0-			34
09	1936 R	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2		N	-0-			34
10	1798 #	1792	-0-	-6	-0-	1792	2		N	-0-			34
11	1800 #	1674	-0-	-126	-0-	1674	2		N	-0-			34

GRAMMER WELL #: R 2 RRCID -> 288500 COMPL. DATE 08/10/2019 TOTAL DEPTH 4362 PERF. 4084 - 4104

06	1800 N	604	-0-	-1196	-0-	604	2		N	-0-			-0-
07	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2		N	-0-			-0-
08	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2		N	-0-			-0-
09	600 N	265	-0-	-335	-0-	265	2		N	-0-			-0-
10	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2		N	-0-			-0-
*11	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2		N	-0-			-0-

RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232
 SCARLETT, C WELL #: C 3 RRCID -> 110682 COMPL. DATE 04/30/1984 TOTAL DEPTH 1936 PERF. 1876 - 1881

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS															
RAY HERRING OPERATING CO., LLC //CONT.// 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 M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y NO RPT	-0-			-0-

SCARLETT C WELL #: 12 RRCID -> 222103 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 4008 PERF. 3950 - 3974															
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-			-0-

KEITH WELL #: 4 RRCID -> 226452 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3956 - 3968															
06	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-			25
07	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-			25
08	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-			25
09	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-			25
10	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-			25
11	480	N NO RPT	-0-	-0-	-480	-0-					N NO RPT	-0-			25

NANTZ WELL #: 6 RRCID -> 236935 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 4211 PERF. 4158 - 4168															
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-			-0-

FAMBRO-BROYLES WELL #: 2 RRCID -> 237129 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3936 - 3976															
06	390	N	301	-0-	-89	-0-	301	2			N	-0-			-0-
07	403	N	238	-0-	-165	-0-	238	2			N	-0-			-0-
08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-			-0-
09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-			-0-
10	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-			-0-
11	270	N NO RPT	-0-	-0-	-270	-0-					N NO RPT	-0-			-0-

KEITH WELL #: 3 RRCID -> 237912 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 3984 PERF. 3942 - 3952															
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-			10
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-			10
08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-			10
09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-			10
10	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-			10
11	240	N NO RPT	-0-	-0-	-240	-0-					N NO RPT	-0-			10

PILGRIM WELL #: 2 RRCID -> 247145 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 2108 - 2112															
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS																	
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694																	
JENNINGS, G.C. WELL #: 3 RRCID -> 124344 COMPL. DATE 06/24/1982 TOTAL DEPTH 4259 PERF. 3727 - 3757																	
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
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

RIDGE OIL COMPANY 711100																	
HART WELL #: 1 RRCID -> 120143 COMPL. DATE 01/28/1986 TOTAL DEPTH 3347 PERF. 3204 - 3240																	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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																	
06	60	N	23	-0-	-37	-0-	23	2			N	-0-					-0-
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
*11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-

TERRELL, J.C. -B- 715500																	
WELL #: 1 RRCID -> 082444 COMPL. DATE 02/01/1979 TOTAL DEPTH 1605 PERF. 1439 - 1542																	
06	330	N	107	-0-	-223	-0-	107	2			N	-0-					-0-
07	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
08	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
09	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
10	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
*11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-

S.B. STREET OPERATING, INC. 740251																	
LANGFORD, G.E. WELL #: A 1 RRCID -> 089577 COMPL. DATE 05/02/1980 TOTAL DEPTH 1975 PERF. 1802 - 1804																	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANGFORD ET AL "B" 740251																	
WELL #: 4 RRCID -> 143530 COMPL. DATE 05/25/1983 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 4010 - 4091																	
06	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
08	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
09	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
*10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
*11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS														
SAFARI RESOURCES, LLC 743194														
FAMBRO J.M. WELL #: 1 RRCID -> 061412 COMPL. DATE 02/26/1975 TOTAL DEPTH 1950 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
06		30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2		N	-0-			-0-
07		31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2		N	-0-			-0-
08		31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2		N	-0-			-0-
09		30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2		N	-0-			-0-
10		31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2		N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FAY WELL #: 1 RRCID -> 079552 COMPL. DATE 10/16/1978 TOTAL DEPTH 4079 PERF. 3946 - 3956														
06		1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2		N	-0-			-0-
07		1302 N	1001	-0-	-301	-0-	1001	2		N	-0-			-0-
08		1302 N	840	-0-	-462	-0-	840	2		N	-0-			-0-
09		1260 N	747	-0-	-513	-0-	747	2		N	-0-			-0-
10		992 N	646	-0-	-346	-0-	646	2		N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DOUGLAS WELL #: 1 RRCID -> 107003 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 1969 PERF. 1798 - 1902														
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SBS OIL COMPANY 749870														
FAMBRO LAND & CATTLE COMPANY WELL #: A 1 RRCID -> 052673 COMPL. DATE 05/18/1972 TOTAL DEPTH 1989 PERF. 1790 - 1838														
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	705				N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	705				N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	705				N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	705				N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	705				N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	705				N	NO RPT			-0-

FAMBRO-VICK WELL #: 1 RRCID -> 056605 COMPL. DATE 09/28/1973 TOTAL DEPTH 1896 PERF. N/A														
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4452				N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4452				N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4452				N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4452				N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4452				N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4452				N	NO RPT			-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218														
BROWN, R.J. WELL #: 4 RRCID -> 158371 COMPL. DATE 05/05/1996 TOTAL DEPTH 4366 PERF. 4010 - 4015														
06		3749	3749	-0-	-0-	-0-	3749	2		N	-0-			-0-
07		3793	3793	-0-	-0-	-0-	3793	2		N	-0-			-0-
08		4001	4001	-0-	-0-	-0-	4001	2		N	-0-			-0-
09		4565	4565	-0-	-0-	-0-	4565	2		N	-0-			-0-
10		4515	4515	-0-	-0-	-0-	4515	2		N	-0-			-0-
*11		4074	4074	-0-	-0-	-0-	4074	2		N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218													
BROWN, R.J. WELL #: 6 RRCID -> 221618 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 4927 PERF. 4024 - 4030													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06		1530 N	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-	36
07		682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-	36
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	36
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	36
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	36
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	36
NO RPT													
NO RPT													
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/21/2020													
SHILOH OIL COMPANY LLC 777297													
YATES WELL #: 5 RRCID -> 111750 COMPL. DATE 06/25/1984 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 2746 - 2766													
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-
08		53 N	-0-	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	-0-
YATES WELL #: 6 RRCID -> 111751 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3908 - 3918													
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	-0-
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
YATES WELL #: 4 RRCID -> 111761 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 4154 PERF. 4039 - 4154													
06		30 N	-0-	-0-	-18	-0-	12	3			N	-0-	-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09		12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-	-0-
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
SKY RESOURCES, INC. 786408													
TODD WELL #: 3 RRCID -> 187428 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4104 - 4114													
06		248 N	-0-	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-	-0-
07		252 N	-0-	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-	-0-
08		248 N	-0-	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-	-0-
09		240 N	-0-	-0-	-40	-0-	200	3			N	-0-	-0-
10		258 N	-0-	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-	-0-
11		240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-	-0-
NO RPT													
DOLLAR WELL #: 1 RRCID -> 190191 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3990 - 4413													
06		2423 N	-0-	-0-	-0-	-0-	2423	3			N	-0-	-0-
07		2576 N	-0-	-0-	-0-	-0-	2576	3			N	-0-	-0-
08		2677 N	-0-	-0-	-0-	-0-	2677	3			N	-0-	-0-
09		2642 N	-0-	-0-	-0-	-0-	2642	3			N	-0-	-0-
10		2755 N	-0-	-0-	-0-	-0-	2755	3			N	-0-	-0-
11		2400 N	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-	-0-
NO RPT													

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS														
SOUTHLAKE EXPLORATION, INC. 805550														
ADAMS, JOE WELL #: 1 RRCID -> 224112 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 2262 - 2264														
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
06		414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2		N	-0-			-0-
07		651 N	642	-0-	-9	-0-	642	2		N	-0-			-0-
08		774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	2		N	-0-			-0-
09		616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2		N	-0-			-0-
*10		663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2		N	-0-			-0-
11		750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-				N	NO RPT			-0-

SQUYRES OIL CO., INC. 810818														
CHRISTIE, F. J., FEE WELL #: 5 RRCID -> 018341 COMPL. DATE 01/08/1962 TOTAL DEPTH 2145 PERF. 2121 - 2131														
06		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3		N	-0-			-0-
07		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3		N	-0-			-0-
08		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3		N	-0-			-0-
09		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3		N	-0-			-0-
*10		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3		N	-0-			-0-
11		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT			-0-

MCCLESKEY, E. J. WELL #: 1 RRCID -> 037329 COMPL. DATE 09/30/1965 TOTAL DEPTH 1800 PERF. N/A														
06		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3		N	-0-			-0-
07		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3		N	-0-			-0-
08		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3		N	-0-			-0-
09		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3		N	-0-			-0-
*10		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3		N	-0-			-0-
11		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT			-0-

RIDDEL HEIRS-ODONNEL WELL #: 1 RRCID -> 041554 COMPL. DATE 05/15/1953 TOTAL DEPTH 4402 PERF. N/A														
06		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-			-0-
07		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-			-0-
08		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-			-0-
09		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-			-0-
*10		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-			-0-
11		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT			-0-

BRUCE, JENNIE M. WELL #: 5 RRCID -> 041788 COMPL. DATE 05/26/1967 TOTAL DEPTH 3851 PERF. N/A														
06		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		Y	-0-			-0-
07		31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3		Y	-0-			-0-
08		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		Y	-0-			-0-
09		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		Y	-0-			-0-
10		31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3		Y	-0-			-0-
11		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				Y	NO RPT			-0-

RIDDEL HEIRS -A- WELL #: 1 RRCID -> 042101 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3		N	-0-			-0-
07		93 N	41	-0-	-52	-0-	41	3		N	-0-			-0-
08		93 N	72	-0-	-21	-0-	72	3		N	-0-			-0-
09		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3		N	-0-			-0-
*10		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-			-0-
11		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS															
SQUYRES OIL CO., INC. //CONT.// 810818															
RIDDLE HEIRS -B- WELL #: 6 RRCID -> 043937 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2000 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
06		60 N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-			-0-
07		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-			-0-
08		62 N	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-			-0-
09		60 N	43	-0-	-17	-0-	43	3			N	-0-			-0-
10		62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-			-0-
11		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-

MCCLESKEY E.J. WELL #: 2 RRCID -> 064770 COMPL. DATE 12/03/1975 TOTAL DEPTH 4260 PERF. N/A															
06		120 N	98	-0-	-22	-0-	98	3			N	-0-			-0-
07		124 N	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-			-0-
08		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-			-0-
09		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-			-0-
*10		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-			-0-
11		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			-0-

SQUYRES WELL #: 2 RRCID -> 076416 COMPL. DATE 02/04/1978 TOTAL DEPTH 2175 PERF. N/A															
06		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-			-0-
07		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-			-0-
08		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-			-0-
09		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-			-0-
*10		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-			-0-
11		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			-0-

BRUCE, JENNIE M. WELL #: 6 RRCID -> 121078 COMPL. DATE 03/03/1986 TOTAL DEPTH 2319 PERF. 2051 - 2113															
06		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-			-0-
07		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-			-0-
08		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-			-0-
09		12 N	11	-0-	-1	-0-	11	3			N	-0-			-0-
10		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-			-0-
11		12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT			-0-

SQUYRES WELL #: 1 RRCID -> 210297 COMPL. DATE 06/16/1985 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4079 - 4087															
06		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-			175
07		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-			175
08		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-			175
09		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-			175
*10		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-			175
11		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			175

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC 822615															
SMITH KING W. A WELL #: 1 RRCID -> 059669 COMPL. DATE 09/22/1974 TOTAL DEPTH 4470 PERF. N/A															
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	689					Y	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	689					Y	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	689					Y	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	689					Y	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	689					Y	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	689					Y	NO RPT			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT										CNTY: STEPHENS			
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC//CONT.// 822615													
WOMBLE WELL #: 1 RRCID -> 120507 COMPL. DATE 01/07/1986										TOTAL DEPTH	4256	PERF.	4007 - 4061
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MT 7 RANCH "B" WELL #: 2 RRCID -> 122881 COMPL. DATE 08/05/1985										TOTAL DEPTH	4184	PERF.	3740 - 3949
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SWENSON "1" WELL #: 1 RRCID -> 204304 COMPL. DATE 08/26/2004										TOTAL DEPTH	4272	PERF.	3851 - 3855
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-			-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-			-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-			-0-
*09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2	N	-0-			-0-
*10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2	N	-0-			-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON (SUN) WELL #: 4 RRCID -> 206866 COMPL. DATE 12/02/2004										TOTAL DEPTH	4275	PERF.	3994 - 4000
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2	N	-0-			4
07	117	N	117	-0-	-0-	-0-	105	2	12	9	N		15
08	186	N	121	-0-	-65	-0-	110	2	11	9	N		25
*09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	124	2	9	9	N		33
*10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	134	2	7	9	N		39
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT			39

NEIL "2095" WELL #: 1 RRCID -> 211990 COMPL. DATE 08/02/2005										TOTAL DEPTH	4294	PERF.	3932 - 3936
06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2	N	-0-			-0-
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2	N	-0-			-0-
08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2	N	-0-			-0-
*09	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2	N	-0-			-0-
*10	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2	N	-0-			-0-
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-			N	NO RPT			-0-

KNIGHT HEIRS "59" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236744 COMPL. DATE 12/14/2007										TOTAL DEPTH	4055	PERF.	3868 - 3886
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-			12
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-			12
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-			12
*09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-			12
*10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-			12
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			12

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT										CNTY: STEPHENS							
TEXAS SHALLOW OIL & GAS, LLC 848047																	
GILMER, ANNIE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 132736 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	4211	PERF.	3741	-	3885		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

THREE P OPERATING CO.,GP, L.L.C. 857738																	
CFC UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170706 COMPL. DATE 07/30/1998										TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3240	-	3255		
06	570	N	510	-0-	-60	-0-	510	2		N	-0-						-0-
07	620	N	429	-0-	-191	-0-	429	2		N	-0-						-0-
08	465	N	389	-0-	-76	-0-	389	2		N	-0-						-0-
09	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2		N	-0-						-0-
10	434	N	421	-0-	-13	-0-	421	2		N	-0-						-0-
*11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2		N	-0-						-0-

CFC UNIT WELL #: 8 RRCID -> 245889 COMPL. DATE 10/11/2008										TOTAL DEPTH	3412	PERF.	3294	-	3300		
06	240	N	220	-0-	-20	-0-	219	2	1	9	N	1					146
07	279	N	185	-0-	-94	-0-	184	2	1	9	N	1					147
08	217	N	168	-0-	-49	-0-	167	2	1	9	N	1					148
09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	226	2	1	9	N	1					149
10	186	N	181	-0-	-5	-0-	180	2	1	9	N	1					150
*11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	193	2	1	9	N	1					151

TRACER OPERATING, INC. 863965																	
MC GLOTHIN WELL #: 1 RRCID -> 185352 COMPL. DATE 08/16/2001										TOTAL DEPTH	4170	PERF.	3904	-	3924		
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

US. FUELS, INC. 879264																	
HAVINS WELL #: 1 RRCID -> 068806 COMPL. DATE 01/12/2019										TOTAL DEPTH	2180	PERF.	2108	-	2113		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

VIERTTEL, MAX E. ESTATE OF 885570																	
VIERTTEL, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 142483 COMPL. DATE 07/04/1964										TOTAL DEPTH	683	PERF.	N/A				
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

STEWPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
WEST INLAND ENERGY, INC. 910215												
HART RANCH WELL #: 5 RRCID -> 144793 COMPL. DATE 03/23/1993 TOTAL DEPTH 4155 PERF. 3806 - 3814												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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												
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
STIFF (CANYON LIME) 86113 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FISHER												
TCS PETROLEUM CO., LLC 840311												
STIFF, JONISUE WELL #: 1 RRCID -> 104446 COMPL. DATE 02/15/1983 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5090 - 5100												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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												
06	77 N	77	-0-	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-	-0-
07	93 N	73	-0-	-20	-0-	-0-	73	2		N	-0-	-0-
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-	-0-
09	90 N	75	-0-	-15	-0-	-0-	75	2		N	-0-	-0-
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-	-0-
*11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	-0-	73	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												
06	60 N	53	-0-	-7	-0-	-0-	53	2		N	-0-	-0-
07	62 N	50	-0-	-12	-0-	-0-	50	2		N	-0-	-0-
08	62 N	51	-0-	-11	-0-	-0-	51	2		N	-0-	-0-
09	60 N	51	-0-	-9	-0-	-0-	51	2		N	-0-	-0-
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	-0-	50	2		N	-0-	-0-
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	-0-	50	2		N	-0-	-0-
BROWN, SALLIE WELL #: 7 RRCID -> 077964 COMPL. DATE 11/29/1977 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3010 - 3014												
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	-0-	29	2		N	-0-	-0-
07	31 N	27	-0-	-4	-0-	-0-	27	2		N	-0-	-0-
08	31 N	28	-0-	-3	-0-	-0-	28	2		N	-0-	-0-
09	30 N	28	-0-	-2	-0-	-0-	28	2		N	-0-	-0-
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	-0-	27	2		N	-0-	-0-
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	-0-	27	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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRALEY 1-349 WELL #: 1 RRCID -> 086781 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 3725 PERF. 3398 - 3406

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRALEY-SCHKADE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 114444 COMPL. DATE 11/06/1984 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3206 - 3214

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRALEY-SCHKADE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 124800 COMPL. DATE 05/18/1987 TOTAL DEPTH 3347 PERF. 3253 - 3263

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRANGER (ATOKA -S-) 86486 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
PEBA OIL & GAS, INC. 648640
EUBANK, T.H. WELL #: 2 RRCID -> 120859 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4317 PERF. 3920 - 3930

06		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
07		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
08		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
09		60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-
10		62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
11		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRAWN (MARBLE FALLS) GTG OPERATING, LLC STUART, J. N. -A-		86573 250 337080		ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO						
		WELL #: 195		RRCID -> 043276		COMPL. DATE 06/21/1967		TOTAL DEPTH 3600		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
06	271 R	271	-0-	-0-	-0-	13	1	258	2	Y	-0-			-0-
07	279 #	267	-0-	-12	-0-	9	1	258	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	261	-0-	261	261	12	1	249	2	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	260	-0-	260	521	93	1	167	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	521					Y	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	521					Y	NO RPT			-0-

SHAIDA, JOHN H. SEAGRAM, JOSEPH E. & SONS		768650		WELL #: 1		RRCID -> 047795		COMPL. DATE 11/20/1969		TOTAL DEPTH 3348		PERF. 3113 - 3119		
06	630 #	556	-0-	-74	-0-	128	1	428	2	N	-0-			-0-
07	661 R	661	-0-	-0-	-0-	141	1	520	2	N	-0-			-0-
08	527 #	500	-0-	-27	-0-	80	1	420	2	N	-0-			-0-
09	510 #	439	-0-	-71	-0-	66	1	373	2	N	-0-			-0-
10	651 #	457	-0-	-194	-0-	64	1	393	2	N	-0-			-0-
11	630 #	412	-0-	-218	-0-	55	1	357	2	N	-0-			-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. COURT, THOMAS		817555		WELL #: 11X		RRCID -> 147921		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3630		PERF. 3199 - 3528		
06	150 #	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
07	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
08	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
09	150 #	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COURT, THOMAS		WELL #: 10X		RRCID -> 276266		COMPL. DATE 12/28/1984		TOTAL DEPTH 3460		PERF. 3334 - 3346				
06	570 #	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-			28
07	589 #	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-			28
08	558 #	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			28
09	905 R	905	-0-	-0-	-0-	101	1	804	3	N	-0-			28
10	759 R	759	-0-	-0-	-0-	82	1	677	3	N	-0-			28
*11	603 R	603	-0-	-0-	-0-	73	1	530	3	N	-0-			28

COURT, THOMAS		WELL #: 25X		RRCID -> 276520		COMPL. DATE 06/18/2005		TOTAL DEPTH 3223		PERF. 3001 - 3015				
06	3564 R	3564	-0-	-0-	-0-	372	1	3192	3	N	-0-			101
07	3775 R	3775	-0-	-0-	-0-	384	1	3380	3	N	10			111
08	3781 R	3781	-0-	-0-	-0-	393	1	3379	3	N	8			119
09	3570 #	3476	-0-	-94	-0-	324	1	3142	3	N	9			128
10	3751 #	3750	-0-	-1	-0-	312	1	3431	3	N	6			134
*11	3648 R	3648	-0-	-0-	-0-	324	1	3313	3	N	10			144

TANDEM ENERGY CORPORATION BIRD, HENRY		835707		WELL #: 2W		RRCID -> 150347		COMPL. DATE 11/17/1993		TOTAL DEPTH 4015		PERF. 3300 - 3310		
06	14B DENY	-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-

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								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	143 N	143	-0-	-0-	-0-	33	1	110	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	121 N	121	-0-	-0-	-0-	26	1	95	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	345 N	345	-0-	-0-	-0-	55	1	290	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	332 N	332	-0-	-0-	-0-	50	1	282	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	371 N	371	-0-	-0-	-0-	52	1	319	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	356 N	356	-0-	-0-	-0-	48	1	308	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

STEPHENS, W. L.		WELL #: 1		RRCID -> 018372		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3036 PERF. 2984 - 3026						
06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	25	1	85	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	113 N	113	-0-	-0-	-0-	24	1	89	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	332 N	332	-0-	-0-	-0-	53	1	279	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	568 N	568	-0-	-0-	-0-	70	1	498	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	540 N	540	-0-	-0-	-0-	76	1	464	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	616 N	616	-0-	-0-	-0-	83	1	533	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555		WELL #: 5X		RRCID -> 018378		COMPL. DATE 12/22/1944		TOTAL DEPTH 3015 PERF. 3005 - 3015						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

THOMAS COURT		WELL #: 16X		RRCID -> 154361		COMPL. DATE 05/16/1995		TOTAL DEPTH 3548 PERF. 3193 - 3204								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BIRD		WELL #: 1		RRCID -> 178555		COMPL. DATE 07/25/2000		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2966 - 2980								
06	2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	274	1	2274	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	34
07	2803 N	2803	-0-	-0-	-0-	293	1	2510	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	34
08	2797 N	2797	-0-	-0-	-0-	299	1	2498	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	34
09	2550 N	2506	-0-	-44	-0-	242	1	2264	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	34
10	2790 N	2496	-0-	-294	-0-	218	1	2278	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	34
11	2700 N	2334	-0-	-366	-0-	217	1	2103	3	N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	47
						14	9									

COURT, THOMAS		WELL #: 15X		RRCID -> 181926		COMPL. DATE 02/12/2001		TOTAL DEPTH 3160 PERF. 3003 - 3019								
06	990 N	901	-0-	-89	-0-	116	1	785	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1023 N	922	-0-	-101	-0-	117	1	805	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1023 N	933	-0-	-90	-0-	120	1	813	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	900 N	846	-0-	-54	-0-	101	1	745	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	930 N	854	-0-	-76	-0-	95	1	759	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	900 N	842	-0-	-58	-0-	98	1	744	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

STRAWN (MARBLE FALLS STRAWN)		//CONT.//		86573 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO					
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		//CONT.//		817555										
COURT, THOMAS		WELL #:		20X	RRCID ->	193856	COMPL. DATE	01/17/2003	TOTAL DEPTH	3752	PERF.	3043 - 3056		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COURT, THOMAS		WELL #:		22X	RRCID ->	210001	COMPL. DATE	06/15/2005	TOTAL DEPTH	3233	PERF.	3081 - 3097		
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			-0-
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TANDEM ENERGY CORPORATION		835707												
STRAWN COAL CO.		WELL #:		18B	RRCID ->	018374	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2989	PERF.	3013 - 3025		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BIRD, HENRY		WELL #:		7 W	RRCID ->	215635	COMPL. DATE	01/13/2006	TOTAL DEPTH	3620	PERF.	3020 - 3040		
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	15	1	138	2	N	-0-			6
07	175 N	175	-0-	-0-	-0-	13	1	162	2	N	-0-			6
08	187 N	187	-0-	-0-	-0-	13	1	174	2	N	-0-			6
09	183 N	183	-0-	-0-	-0-	10	1	173	2	N	-0-			6
10	186 N	129	-0-	-57	-0-	4	1	125	2	N	-0-			6
11	180 N	177	-0-	-3	-0-	6	1	171	2	N	-0-			6

STRAWN, EAST (MARBLE FALLS)		86574 250		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO						
TANDEM ENERGY CORPORATION		835707												
BALL		WELL #:		1 D	RRCID ->	076163	COMPL. DATE	02/06/1978	TOTAL DEPTH	3098	PERF.	2960 - 2978		
06	1020 N	866	-0-	-154	-0-	84	1	782	2	N	-0-			-0-
07	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	94	1	1200	2	N	-0-			-0-
08	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	83	1	1082	2	N	-0-			-0-
09	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	74	1	1285	2	N	-0-			-0-
10	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	48	1	1336	2	N	-0-			-0-
*11	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	46	1	1357	2	N	-0-			-0-

BALL "ASHWORTH"		WELL #:		1	RRCID ->	086556	COMPL. DATE	01/09/1980	TOTAL DEPTH	3830	PERF.	2980 - 2990		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STRAWN, EAST (MARBLE FALLS)		//CONT.//		86574 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO										
TANDEM ENERGY CORPORATION		//CONT.//		835707														
BALL				WELL #:	2	RRCID ->	128255	COMPL. DATE	06/29/1988	TOTAL DEPTH	3002	PERF.	2987 -	3002				
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BALL				WELL #:	10 A	RRCID ->	128256	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3005	PERF.	2992 -	3005				
06	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BALL				WELL #:	11	RRCID ->	161184	COMPL. DATE	07/20/1997	TOTAL DEPTH	2981	PERF.	2969 -	2988				
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BALL "ASHWORTH"				WELL #:	2	RRCID ->	165539	COMPL. DATE	10/31/1997	TOTAL DEPTH	2996	PERF.	2956 -	2996				
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BALL				WELL #:	23	RRCID ->	241378	COMPL. DATE	12/20/2007	TOTAL DEPTH	3721	PERF.	3272 -	3358				
06		5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2				N	-0-				-0-
07		3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2				N	-0-				-0-
08		4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2				N	-0-				-0-
09		2	N	-0-	-0-	-2	-0-						N	-0-				-0-
10		2	N	-0-	-0-	-2	-0-						N	-0-				-0-
11		1	N	-0-	-0-	-1	-0-						N	-0-				-0-

BALL				WELL #:	24	RRCID ->	255750	COMPL. DATE	07/05/2009	TOTAL DEPTH	3830	PERF.	3204 -	3223				
06		540	N	252	-0-	-288	-0-	24	1	228	2	N	-0-					-0-
07		558	N	144	-0-	-414	-0-	11	1	133	2	N	-0-					-0-
08		341	N	157	-0-	-184	-0-	11	1	146	2	N	-0-					-0-
09		336	N	336	-0-	-0-	-0-	18	1	318	2	N	-0-					-0-
10		443	N	443	-0-	-0-	-0-	15	1	428	2	N	-0-					-0-
*11		418	N	418	-0-	-0-	-0-	13	1	405	2	N	-0-					-0-

BALL				WELL #:	27	RRCID ->	273851	COMPL. DATE	06/18/2012	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	3044 -	3092				
06		630	N	-0-	-0-	-630	-0-						N	-0-				-0-
07		279	N	-0-	-0-	-279	-0-						N	-0-				-0-
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

STRAWN, N. (BEND CONGL.)		86575 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
AMEN OIL LLC		016944										
CLARK, GRAHAME		WELL #: 1		RRCID -> 192928		COMPL. DATE 01/20/2003		TOTAL DEPTH 4445 PERF. 3808 - 3835				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	7627 X	-0-	-0-	-7627	-0-			Y	-0-			-0-
07	2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-			Y	-0-			-0-
08	2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-			Y	-0-			-0-
09	1980 X	-0-	-0-	-1980	-0-			Y	-0-			-0-
10	1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CRAWFORD		WELL #: 1H		RRCID -> 267535		COMPL. DATE 09/01/2012		TOTAL DEPTH 4004 PERF. 3428 - 3433				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BARRON PETROLEUM LLC		053302										
CONWAY, J. W.		WELL #: 5		RRCID -> 018389		COMPL. DATE 08/07/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			1514
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	36	69	1	1481
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	39	72	1	1448
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1448
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1448
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1448

CONWAY, J. W.		WELL #: 6		RRCID -> 018390		COMPL. DATE 10/25/1945		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3080 - 3992				
06	150 N	145	-0-	-5	-0-	54	2	91	9	N	83	1312
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	39	57	1	1294
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	42	60	1	1276
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	50			1326
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1326
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1326

CONWAY, J. W.		WELL #: 12		RRCID -> 034922		COMPL. DATE 07/30/2000		TOTAL DEPTH 4138 PERF. 600 - 4135				
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
11	0 K	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				
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	75			1302
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1302
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			1302
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1302
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1302
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1302

STRAWN, N. (BEND CONGL.)		//CONT.//		86575 333	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
G & F OIL, INC.				292000							
CROSLAND, B.M.				WELL #: 1	RRCID -> 076553	COMPL. DATE 05/08/1978	TOTAL DEPTH 4305	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
06	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2	N	-0-	90	
07	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2	N	-0-	90	
08	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2	N	-0-	90	
09	180 N	159	-0-	-21	-0-	159	2	N	-0-	90	
*10	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2	N	-0-	90	
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2	N	-0-	90	

TURNER				WELL #: 1	RRCID -> 126098	COMPL. DATE 01/05/1988	TOTAL DEPTH 3992	PERF. 3922 -	3950		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

WHARTON				WELL #: 1	RRCID -> 188098	COMPL. DATE 11/14/2001	TOTAL DEPTH 4250	PERF. 2337 -	2374		
06	300 N	293	-0-	-7	-0-	293	2	N	-0-	-0-	
07	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2	N	-0-	-0-	
08	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2	N	-0-	-0-	
09	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2	N	-0-	-0-	
*10	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2	N	-0-	-0-	
*11	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2	N	-0-	-0-	

HOLUB, DAVID M.				WELL #: 2	RRCID -> 038901	COMPL. DATE 03/22/1966	TOTAL DEPTH 3930	PERF. N/A			
HOLUB, CYRUS											
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

PALO PINTO BOND COMPANY, LLC				WELL #: 2	RRCID -> 194309	COMPL. DATE 03/07/2003	TOTAL DEPTH 4450	PERF. 4109 -	4201		
JIANT-HINKSON "A"											
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

PEBA OIL & GAS, INC.				WELL #: 1	RRCID -> 071059	COMPL. DATE 03/10/1977	TOTAL DEPTH 4010	PERF. N/A			
HOLUB, HENRY											
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

STRAWN, N. (BEND CONGL.) //CONT.// 86575 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
 STOCKSTILL, NOBLE WELL #: RRCID -> 143318 COMPL. DATE 05/03/1978 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3666 - 3671

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11		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

06	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					149
07	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					149
08	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					149
09	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					149
*10	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					149
*11	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					149

SANDERS, WM. WELL #: 2A RRCID -> 037201 COMPL. DATE 07/18/1965 TOTAL DEPTH 3965 PERF. N/A

06	14B2	EXT	50	-0-	50	50	50	2			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	50	-0-	50	100	50	2			N	-0-					-0-
08	150	X	50	-0-	-100	-0-	50	2			N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-				N	-0-					-0-

RITCHIE NORDAN WELL #: 1A RRCID -> 037771 COMPL. DATE 01/23/1993 TOTAL DEPTH 3937 PERF. 2498 - 2520

06	120	N	48	-0-	-72	-0-	48	2			N	-0-					-0-
07	93	N	45	-0-	-48	-0-	45	2			N	-0-					-0-
08	93	N	41	-0-	-52	-0-	41	2			N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
11	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					-0-

SANDERS, W. M. WELL #: 3A RRCID -> 038630 COMPL. DATE 09/16/1965 TOTAL DEPTH 4040 PERF. N/A

06	14B2	EXT	50	-0-	50	50	50	2			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	50	-0-	50	100	50	2			N	-0-					-0-
08	150	X	50	-0-	-100	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-				N	-0-					-0-

HODGKINS, C. L. WELL #: 1 RRCID -> 039503 COMPL. DATE 06/10/1966 TOTAL DEPTH 3916 PERF. N/A

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					112
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					112
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					112
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					112
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					112
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					112

STRAWN, N. (BEND CONGL.)		//CONT.//		86575 333	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
TRACER OPERATING, INC.		//CONT.//		863965											
WHARTON, RITCHIE		WELL #:		6	RRCID ->	158080	COMPL. DATE	04/11/1996	TOTAL DEPTH	3893	PERF. 3650 - 3658				
M	O	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
06	14B2 EXT	50	-0-	50	50		50	2			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	50	-0-	50	100		50	2			N	-0-			-0-
08	150 X	50	-0-	-100	-0-		50	2			N	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-			-0-

NOWAK-HOLUB		WELL #:		1	RRCID ->	185967	COMPL. DATE	11/05/2001	TOTAL DEPTH	4380	PERF. 4162 - 4230				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

NOWAK-HOLUB		WELL #:		2	RRCID ->	186427	COMPL. DATE	10/30/2001	TOTAL DEPTH	4330	PERF. 4184 - 4220				
06	540 N	408	-0-	-132	-0-		408	2			N	-0-			65
07	496 N	440	-0-	-56	-0-		440	2			N	-0-			65
08	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-		1408	2			N	-0-			65
09	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-		1671	2	83	9	N	75			140
10	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-		1457	2	20	9	N	18	139	1	19
*11	843 N	843	-0-	-0-	-0-		843	2			N	-0-			19

MADDUX-44-		WELL #:		1	RRCID ->	221479	COMPL. DATE	07/20/2006	TOTAL DEPTH	4065	PERF. 3894 - 3900				
06	270 N	220	-0-	-50	-0-		220	2			N	-0-			-0-
07	279 N	131	-0-	-148	-0-		131	2			N	-0-			-0-
08	248 N	76	-0-	-172	-0-		76	2			N	-0-			-0-
09	210 N	70	-0-	-140	-0-		70	2			N	-0-			-0-
10	124 N	84	-0-	-40	-0-		84	2			N	-0-			-0-
*11	67 N	67	-0-	-0-	-0-		67	2			N	-0-			-0-

MADDUX -44- A		WELL #:		2	RRCID ->	221594	COMPL. DATE	09/29/2006	TOTAL DEPTH	4091	PERF. 3914 - 3921				
06	270 N	220	-0-	-50	-0-		220	2			N	-0-			-0-
07	279 N	131	-0-	-148	-0-		131	2			N	-0-			-0-
08	248 N	76	-0-	-172	-0-		76	2			N	-0-			-0-
09	210 N	70	-0-	-140	-0-		70	2			N	-0-			-0-
10	124 N	85	-0-	-39	-0-		85	2			N	-0-			-0-
*11	68 N	68	-0-	-0-	-0-		68	2			N	-0-			-0-

POPP		WELL #:		6	RRCID ->	225115	COMPL. DATE	12/20/2006	TOTAL DEPTH	4450	PERF. 3902 - 3912				
06	303 N	303	-0-	-0-	-0-		303	2			N	-0-			-0-
07	298 N	298	-0-	-0-	-0-		298	2			N	-0-			-0-
08	290 N	290	-0-	-0-	-0-		290	2			N	-0-			-0-
09	264 N	264	-0-	-0-	-0-		264	2			N	-0-			-0-
10	248 N	225	-0-	-23	-0-		225	2			N	-0-			-0-
11	240 N	223	-0-	-17	-0-		223	2			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		
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

TRACER OPERATING, INC.		863965		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
RITCHIE "B"		WELL #: 1		RRCID -> 137745		COMPL. DATE 03/01/1991		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 2602 - 2660		
06	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2	N	-0-		32
07	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2	N	-0-		32
08	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 2	N	-0-		32
09	60 N	1	-0-	-59	-0-	1 2	N	-0-		32
10	62 N	1	-0-	-61	-0-	1 2	N	-0-		32
11	30 N	1	-0-	-29	-0-	1 2	N	-0-		32

STRAWN, N. (DUFFER)		86575 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO		
AMEN OIL LLC		016944								
HOLLAND, MIKE "B"		WELL #: 3		RRCID -> 121083		COMPL. DATE 07/12/1985		TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3787 - 3806		
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	222		Y	NO RPT		-0-
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	160		Y	NO RPT		-0-
08	62 N	NO RPT	-0-	-62	98		Y	NO RPT		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	98		Y	NO RPT		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	98		Y	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	98		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		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

TRACER OPERATING, INC.		863965		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
POPP		WELL #: 4		RRCID -> 225114		COMPL. DATE 12/12/2006		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3964 - 3980		
06	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 2	N	-0-		-0-
07	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 2	N	-0-		-0-
08	310 N	290	-0-	-20	-0-	290 2	N	-0-		-0-
09	300 N	264	-0-	-36	-0-	264 2	N	-0-		-0-
10	310 N	225	-0-	-85	-0-	225 2	N	-0-		-0-
11	270 N	223	-0-	-47	-0-	223 2	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		
06	366 N	366	-0-	-0-	-0-	30 2	336 9	N	305	1640
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	36	1615
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	37	1588
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-	1588
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1588
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1588

STRAWN, NW. (CONGLOMERATE)		//CONT.//		86577 100	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2		N	-0-	40
07		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2		N	-0-	40
08		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2		N	-0-	40
09		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2		N	-0-	40
10		93 N	89	-0-	-4	-0-	89 2		N	-0-	40
11		90 N	71	-0-	-19	-0-	71 2		N	-0-	40

GTG OPERATING, LLC				337080							
STUART, J.N. "A"				WELL #: 11	RRCID -> 282551	COMPL. DATE 03/25/2003	TOTAL DEPTH 3969	PERF. 3175	- 3181		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		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		
06		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2		N	-0-	-0-
07		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2		N	-0-	-0-
08		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-	-0-
*09		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2		N	-0-	-0-
*10		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2		N	-0-	-0-
11		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		
06		110 N	110	-0-	-0-	-0-	109 2	1 9	N	1	167
07		37 N	37	-0-	-0-	-0-	36 2	1 9	N	1	168
08		119 N	119	-0-	-0-	-0-	118 2	1 9	N	1	169
*09		135 N	135	-0-	-0-	-0-	134 2	1 9	N	1	170
*10		83 N	83	-0-	-0-	-0-	82 2	1 9	N	1	171
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	171

MOGUL RESOURCES, LLC				573657							
HEATH, ELIZABETH				WELL #: 1	RRCID -> 207009	COMPL. DATE 10/22/2004	TOTAL DEPTH 4252	PERF. 4023	- 4030		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		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		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

STRAWN, NW. (CONGLOMERATE)		//CONT.//		86577 100	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
TARPON OIL & GAS CO.				836178									
ROBINSON, GUY "68"				WELL #:	1D	RRCID ->	246476	COMPL. DATE	01/29/2009	TOTAL DEPTH	4340	PERF.	3750 - 3768
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
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		125
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		125
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		125
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		125
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		125
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		125

WEST INLAND ENERGY, INC.				910215	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
HART RANCH 23				WELL #:	2	RRCID ->	274792	COMPL. DATE	05/09/1997	TOTAL DEPTH	4110	PERF.	3788 - 3818
06	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-		-0-
*07	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-		-0-
*08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-		-0-
*09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-		-0-
*10	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-		-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT		-0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)				86577 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
AMEN OIL LLC				016944		49B							
WOODWARD TRUST				WELL #:	2	RRCID ->	282156	COMPL. DATE	08/25/1991	TOTAL DEPTH	3840	PERF.	3268 - 3282
06	6 #	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT		-0-
07	6 #	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT		-0-
08	6 #	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT		-0-
09	6 #	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT		-0-
10	5 #	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT		-0-
11	0 #	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
06	570 #	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-		-0-
07	496 #	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-		-0-
08	496 #	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-		-0-
09	240 #	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-		-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

ANTLE OPERATING, INC.				026646	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
HART CATTLE COMPANY "A"				WELL #:	3	RRCID ->	162527	COMPL. DATE	03/26/1997	TOTAL DEPTH	4160	PERF.	3980 - 3984
06	228 R	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-		3
07	219 R	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-		3
08	250 R	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-		3
09	250 R	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-		3
10	385 R	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-		3
*11	380 R	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-		3

ATHENA RESOURCES, INC.				036056	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
MILLION				WELL #:	2	RRCID ->	223651	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	3542 - 3552
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		22
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		22
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		22
09	1710 #	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT		22
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		22
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		22

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

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		86577	200	ASSOCIATED	49B		CNTY: PALO PINTO			
ATHENA RESOURCES, INC.		//CONT.//		036056								
101 RANCH		WELL #:		4	RRCID ->	224935	COMPL. DATE	12/18/2006	TOTAL DEPTH	4237	PERF.	3560 - 3563
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WHARTON		WELL #:		1	B	RRCID ->	285362	COMPL. DATE	08/29/1995	TOTAL DEPTH	4032	PERF. 3519 - 3524
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	1740 #	NO RPT	-0-	-1740	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BACON ENERGY		042398										
LANE		WELL #:		104	RRCID ->	161858	COMPL. DATE	01/18/1997	TOTAL DEPTH	4149	PERF.	3987 - 3992
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LANE		WELL #:		105	RRCID ->	162937	COMPL. DATE	04/03/1997	TOTAL DEPTH	3988	PERF.	3834 - 3842
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HARRIS		WELL #:		2	RRCID ->	165740	COMPL. DATE	09/09/1997	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	3952 - 3976
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LANE		WELL #:		107	RRCID ->	167864	COMPL. DATE	03/15/1998	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	3938 - 3942
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		86577 200	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO								
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563											
COPELAND RANCH				WELL #:	8	RRCID ->	155289	COMPL. DATE	10/26/1987	TOTAL DEPTH	3923	PERF.	3462 - 3522		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

DRILLOGIX EXPLORATION LLC				228368			CNTY: PALO PINTO								
BARRON				WELL #:	9	RRCID ->	217014	COMPL. DATE	04/10/2006	TOTAL DEPTH	3794	PERF.	3330 - 3338		
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

E.C. HINDMAN OIL AND GAS				238196			CNTY: PALO PINTO								
CARTER - 40				WELL #:	2	RRCID ->	163119	COMPL. DATE	01/29/1997	TOTAL DEPTH	4380	PERF.	4110 - 4131		
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

CARTER "2"-40				WELL #:	1	RRCID ->	163889	COMPL. DATE	08/04/1996	TOTAL DEPTH	4339	PERF.	4216 - 42266		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

ERNMAR INVESTMENTS, INC.				253489			CNTY: PALO PINTO								
RIEBE, JIM H.				WELL #:	1	RRCID ->	265299	COMPL. DATE	11/11/2011	TOTAL DEPTH	4616	PERF.	3990 - 4006		
06	150 #	98	-0-	-52	-0-		98	2			N	-0-			-0-
07	184 R	184	-0-	-0-	-0-		184	2			N	-0-			-0-
08	124 #	93	-0-	-31	-0-		93	2			N	-0-			-0-
09	120 #	23	-0-	-97	-0-		23	2			N	-0-			-0-
10	155 #	7	-0-	-148	-0-		7	2			N	-0-			-0-
11	150 #	30	-0-	-120	-0-		30	2			N	-0-			-0-

G & F OIL, INC.				292000			CNTY: PALO PINTO								
AGUIRRE				WELL #:	6	RRCID ->	156021	COMPL. DATE	05/03/1995	TOTAL DEPTH	4140	PERF.	3910 - 3988		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)		//CONT.// 86577 200		ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO				
G & F OIL, INC.		//CONT.// 292000										
AGUIRRE		WELL #: 8		RRCID -> 156723		COMPL. DATE 11/28/1995		TOTAL DEPTH 4210		PERF. 4028 - 4032		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	370 R	370	-0-	-0-	-0-	370	2		N	-0-		7
07	454 R	454	-0-	-0-	-0-	454	2		N	-0-		7
08	462 R	462	-0-	-0-	-0-	462	2		N	-0-		7
09	450 #	442	-0-	-8	-0-	442	2		N	-0-		7
*10	489 R	489	-0-	-0-	-0-	489	2		N	-0-		7
*11	475 R	475	-0-	-0-	-0-	475	2		N	-0-		7

AGUIRRE		WELL #: 9		RRCID -> 159687		COMPL. DATE 06/27/1996		TOTAL DEPTH 4120		PERF. 3944 - 3988		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20

AGUIRRE		WELL #: 11		RRCID -> 235430		COMPL. DATE 11/12/2007		TOTAL DEPTH 4340		PERF. 4148 - 4164		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7

AGUIRRE		WELL #: 12		RRCID -> 265316		COMPL. DATE 08/14/2012		TOTAL DEPTH 4350		PERF. 4016 - 4040		
06	6 #	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-		46
07	6 #	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-		46
08	6 #	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-		46
09	5 #	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-		46
*10	200 R	200	-0-	-0-	-0-	200	2		N	-0-		46
*11	190 R	190	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-		46

INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP		424988		RRCID -> 160633		COMPL. DATE 07/20/1995		TOTAL DEPTH 4381		PERF. 3604 - 3614		
STUART ESTATE "50"		WELL #: 3D										
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

J-TEC OPERATING, LLC		427739		RRCID -> 154006		COMPL. DATE 04/11/1995		TOTAL DEPTH 4052		PERF. 3852 - 3861		
IONI CREEK 60		WELL #: 9										
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	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	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		86577 200	ASSOCIATED	49B										CNTY: PALO PINTO
J-TEC OPERATING, LLC		//CONT.//		427739												
IONI CREEK 60		WELL #:		11	RRCID ->	154839	COMPL. DATE	04/29/1995	TOTAL DEPTH	4034	PERF.	3842	-	3850		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

MNA ENTERPRISES LTD. CO.				571988												
ROSS		WELL #:		1	RRCID ->	169821	COMPL. DATE	09/24/1998	TOTAL DEPTH	3848	PERF.	3669	-	3784		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

MOSAIC OIL LLC				589978												
AGUIRRE		WELL #:		4	RRCID ->	152888	COMPL. DATE	01/17/1995	TOTAL DEPTH	4110	PERF.	3958	-	3964		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

PALO PINTO BOND COMPANY, LLC				637403												
STEPHEN, PAUL		WELL #:		10	RRCID ->	147626	COMPL. DATE	11/16/1993	TOTAL DEPTH	3637	PERF.	3520	-	3530		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	

PONTREMOLÉ		WELL #:		2	RRCID ->	154605	COMPL. DATE	06/07/1995	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3946	-	3958		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	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		
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	167					Y	NO RPT				-0-	
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	167					Y	NO RPT				-0-	
08	62 #	NO RPT	-0-	-62	105					Y	NO RPT				-0-	
09	60 #	NO RPT	-0-	-60	45					Y	NO RPT				-0-	
10	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT				-0-	
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)			//CONT.//		86577 200	ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO		
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC			//CONT.//		637403							
HINKSON			WELL #:		15	RRCID ->	166330	COMPL. DATE	12/15/1997	TOTAL DEPTH	4025	PERF. 3540 - 3548
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

06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	157			Y	NO RPT		-0-
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	157			Y	NO RPT		-0-
08		62 #	NO RPT	-0-	-62	95			Y	NO RPT		-0-
09		60 #	NO RPT	-0-	-60	35			Y	NO RPT		-0-
10		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		0 #	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
06		270 #	NO RPT	-0-	-270	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		300 #	NO RPT	-0-	-300	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		0 #	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
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	156			Y	NO RPT		-0-
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	156			Y	NO RPT		-0-
08		62 #	NO RPT	-0-	-62	94			Y	NO RPT		-0-
09		60 #	NO RPT	-0-	-60	34			Y	NO RPT		-0-
10		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		0 #	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
06		90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT		-0-
07		93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT		-0-
08		93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT		-0-
09		90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT		-0-
10		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		-0-
11		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
06		30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT		-0-
07		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-
08		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-
09		30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT		-0-
10		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STEPHEN, PAUL			WELL #:		3	RRCID ->	283085	COMPL. DATE	12/09/1986	TOTAL DEPTH	4486	PERF. 3169 - 3198
06		60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 #	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
06		30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT		-0-
07		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-
08		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-
09		30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT		-0-
10		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) //CONT.// 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO															
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC //CONT.// 637403															
HINKSON-CALDWELL WELL #: 1 RRCID -> 283339 COMPL. DATE 07/10/1989 TOTAL DEPTH 4375 PERF. 3544 - 3752															
M	O	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

06		120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT			-0-
07		155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			-0-
08		155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			-0-
09		150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT			-0-
10		93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 #	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															

06		60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 #	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															

06		30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-
07		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-
08		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-
09		30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-
10		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HINKSON WELL #: 12 RRCID -> 285165 COMPL. DATE 11/03/1995 TOTAL DEPTH 4001 PERF. 3552 - 3568															

06		30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-
07		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-
08		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-
09		30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-
10		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HINKSON WELL #: 7703 RRCID -> 286270 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 4006 - 4152															

06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			-0-
08		155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			-0-
09		150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629															
WHARTON 2-21 WELL #: 5 RRCID -> 236849 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4138 - 4142															

06		30 #	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-			-0-
07		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
08		31 #	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-			-0-
09		30 #	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-			-0-
*10		36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
11		30 #	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-			-0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		86577 200	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO					
SAGE NATURAL RESOURCES LLC				743223								
CRAWFORD		WELL #:		1D	RRCID ->	168635	COMPL. DATE	04/14/1998	TOTAL DEPTH	3900	PERF. 3524 - 3534	
M	O	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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555								
STUART, ELLEN G. "B"				WELL #:	8	RRCID ->	161178	COMPL. DATE	12/24/1996	TOTAL DEPTH	4115	PERF. 3890 - 3922
06		390 #	-0-	-0-	-390	-0-			Y	-0-		4
07		403 #	-0-	-0-	-403	-0-			Y	-0-		4
08		465 #	-0-	-0-	-465	-0-			Y	-0-	2 1	2
09		450 #	378	-0-	-72	-0-	56 1	319 3	Y	3	3 1	2
							3 9					
10		872 R	872	-0-	-0-	-0-	90 1	776 3	Y	5		7
							6 9					
*11		556 R	556	-0-	-0-	-0-	68 1	480 3	Y	7	8 1	6
							8 9					

STUART, ELLEN G. "C"				WELL #:	6	RRCID ->	170675	COMPL. DATE	09/24/1998	TOTAL DEPTH	4110	PERF. 3753 - 3756
06		5614 R	5614	-0-	-0-	-0-	543 1	5071 3	N	-0-		73
07		5957 R	5957	-0-	-0-	-0-	561 1	5396 3	N	-0-		73
08		5461 R	5461	-0-	-0-	-0-	517 1	4835 3	N	99	150 1	22
							109 9					
09		5104 R	5104	-0-	-0-	-0-	435 1	4669 3	N	-0-		22
10		5178 R	5178	-0-	-0-	-0-	391 1	4787 3	N	-0-		22
*11		4900 R	4900	-0-	-0-	-0-	398 1	4502 3	N	-0-		22

STUART, ELLEN G. "B"				WELL #:	13	RRCID ->	190791	COMPL. DATE	06/13/2002	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 3870 - 3876
06		1050 #	861	-0-	-189	-0-	107 1	754 3	Y	-0-		3
07		869 R	869	-0-	-0-	-0-	106 1	755 3	Y	7		10
							8 9					
08		775 #	617	-0-	-158	-0-	84 1	531 3	Y	2	5 1	7
							2 9					
09		840 #	464	-0-	-376	-0-	63 1	398 3	Y	3	6 1	4
							3 9					
10		868 #	361	-0-	-507	-0-	52 1	306 3	Y	3		7
							3 9					
11		840 #	359	-0-	-481	-0-	53 1	304 3	Y	2	5 1	4
							2 9					

STUART, ELLEN G. "A"				WELL #:	4	RRCID ->	200489	COMPL. DATE	03/15/2004	TOTAL DEPTH	4086	PERF. 3939 - 3943
06		360 #	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-		-0-
07		372 #	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-		-0-
08		372 #	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-		-0-
09		433 R	433	-0-	-0-	-0-	37 1	396 3	N	-0-		-0-
10		418 R	418	-0-	-0-	-0-	32 1	386 3	N	-0-		-0-
*11		369 R	369	-0-	-0-	-0-	30 1	339 3	N	-0-		-0-

FEE-STUART				WELL #:	1	RRCID ->	200627	COMPL. DATE	04/09/2004	TOTAL DEPTH	4085	PERF. 3848 - 3860
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) //CONT.// 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO																
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555																
LONG RANCH WELL #: 25 RRCID -> 219776 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 3521 - 3527																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LONG RANCH WELL #: 22 RRCID -> 251546 COMPL. DATE 07/17/2009 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3244 - 3432																
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		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																
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LONG RANCH WELL #: 29 RRCID -> 282543 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 3681 PERF. 3325 - 3335																
06		150 #	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-				-0-
07		155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-				-0-
08		155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-				-0-
09		150 #	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-				-0-
10		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LONG RANCH WELL #: 14 RRCID -> 283601 COMPL. DATE 11/17/2017 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3205 - 3368																
06		180 #	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-				-0-
07		186 #	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-				-0-
08		186 #	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-				-0-
09		181 R	181	-0-	-0-	-0-	42	1	139	3	N	-0-				-0-
10		307 R	307	-0-	-0-	-0-	52	1	255	3	N	-0-				-0-
*11		260 R	260	-0-	-0-	-0-	49	1	211	3	N	-0-				-0-

TARPON OIL & GAS CO. 836178																
ROBINSON RANCH "69" WELL #: 1 RRCID -> 171401 COMPL. DATE 11/29/1998 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 3894 - 3906																
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)			//CONT.//		86577 200	ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO					
TARPON OIL & GAS CO.			//CONT.//		836178										
ROBINSON RANCH "65"			WELL #:		1	RRCID ->	173815	COMPL. DATE	06/12/1999	TOTAL DEPTH	4280	PERF. 4050 - 4055			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ROBINSON RANCH			WELL #:		2 D	RRCID ->	208081	COMPL. DATE	10/18/2004	TOTAL DEPTH	4404	PERF. 4332 - 4400			

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TRACER OPERATING, INC.			WELL #:		1	RRCID ->	180827	COMPL. DATE	12/20/1996	TOTAL DEPTH	4365	PERF. 4301 - 4365			
SANDERS 5-44															
06		1018 R	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-			-0-
07		985 R	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-			-0-
08		1027 R	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-			-0-
09		945 R	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-			-0-
*10		965 R	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-			-0-
*11		892 R	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-			-0-

WALTER			WELL #:		1	RRCID ->	255951	COMPL. DATE	01/25/2010	TOTAL DEPTH	4465	PERF. 3880 - 4060			
06		2070 #	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-			20
07		2139 #	115	-0-	-2024	-0-	115	2			N	-0-			20
08		2108 #	1179	-0-	-929	-0-	1179	2			N	-0-			20
09		2040 #	665	-0-	-1375	-0-	665	2			N	-0-			20
10		1538 R	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-			20
11		1140 #	995	-0-	-145	-0-	956	2	39	9	N	35			55

DEAN			WELL #:		3R	RRCID ->	265376	COMPL. DATE	09/15/2008	TOTAL DEPTH	3998	PERF. 3620 - 3640			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6

BRANT			WELL #:		1	RRCID ->	277652	COMPL. DATE	05/13/2011	TOTAL DEPTH	4375	PERF. 4000 - 4030			
06		1669 R	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			N	-0-			113
07		3302 R	3302	-0-	-0-	-0-	3302	2			N	-0-			113
08		2524 R	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2			N	-0-			113
09		1374 R	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-			113
10		1129 R	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-	85	1	28
11		660 #	587	-0-	-73	-0-	587	2			N	-0-			28

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

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
06	1590 #	127	-0-	-1463	-0-	127	2		N	-0-		45
07	1643 #	149	-0-	-1494	-0-	149	2		N	-0-		45
08	1178 #	391	-0-	-787	-0-	391	2		N	-0-		45
09	930 #	691	-0-	-239	-0-	691	2		N	-0-		45
10	915 R	915	-0-	-0-	-0-	885	2	30 9	N	27	50 1	22
11	390 #	383	-0-	-7	-0-	377	2	6 9	N	5		27

DAVID HOLUB		WELL #:		3	RRCID ->	281137	COMPL. DATE	03/15/2011	TOTAL DEPTH	4286	PERF.	4050 - 4100
06	1590 #	127	-0-	-1463	-0-	127	2		N	-0-		45
07	1643 #	150	-0-	-1493	-0-	150	2		N	-0-		45
08	1178 #	391	-0-	-787	-0-	391	2		N	-0-		45
09	930 #	692	-0-	-238	-0-	692	2		N	-0-		45
10	915 R	915	-0-	-0-	-0-	885	2	30 9	N	27	50 1	22
11	390 #	384	-0-	-6	-0-	378	2	6 9	N	5		27

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

STUART, JULIA		WELL #:		10	RRCID ->	190809	COMPL. DATE	07/23/2002	TOTAL DEPTH	4718	PERF.	3758 - 3768
06	600 N	-0-	-0-	-600	-0-				N	-0-		-0-
07	589 N	-0-	-0-	-589	-0-				N	-0-		-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-		-0-
09	681 N	681	-0-	-0-	-0-	58	1	623 3	N	-0-		-0-
10	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	87	1	1060 3	N	-0-		-0-
*11	981 N	981	-0-	-0-	-0-	80	1	901 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
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 #	NO RPT	-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
06	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2		N	-0-		-0-
07	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2		N	-0-		-0-
08	310 N	167	-0-	-143	-0-	167	2		N	-0-		-0-
09	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2		N	-0-		-0-
10	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2		N	-0-		-0-
*11	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2		N	-0-		-0-

STRAY CAT (CONGL.) 86595 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD
 VAN OPERATING, LTD. 881442
 NEWELL G-5 WELL #: 1D RRCID -> 156134 COMPL. DATE 07/13/1995 TOTAL DEPTH 5107 PERF. 4857 - 4870

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
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123

PLUGGED AND ABANDONED 09/06/2019 - P/A 09/06/19

NEWELL E-87 WELL #: 1D RRCID -> 157217 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 4977 PERF. 4698 - 4931

06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39

PLUGGED AND ABANDONED 08/27/2019

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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9

GRAGG, W. A., -B- WELL #: 1 RRCID -> 018400 COMPL. DATE 10/14/1954 TOTAL DEPTH 4186 PERF. 4123 - 4128

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	18	75 1		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14

OIL AND GAS DIVISION

STRONG (CONGL.) //CONT.// 86718 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO														
KARPER OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 451280														
GRAGG, W. A., -K- WELL #: 1 RRCID -> 018404 COMPL. DATE 10/22/1960 TOTAL DEPTH 4185 PERF. 4133 - 4155														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE

06	750 N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-			106
07	793 N	793	-0-	-0-	-0-		772 2		21 9	N	19	111 1		14
08	713 N	30	-0-	-683	-0-		30 2			N	-0-			14
09	531 N	531	-0-	-0-	-0-		531 2			N	-0-			14
10	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-			14
11	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														
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			105
07	248 N	248	-0-	-0-	-0-		248 2			N	-0-			105
08	31 N	8	-0-	-23	-0-		8 2			N	-0-			105
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-		68 2			N	-0-			105
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			105
11	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														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			36

STOVALL OPERATING CO. 824339														
SBG WELL #: 2 RRCID -> 215291 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 4565 PERF. 4332 - 4336														
06	90 N	73	-0-	-17	-0-		73 2			N	-0-			-0-
07	81 N	81	-0-	-0-	-0-		81 2			N	-0-			-0-
08	85 N	85	-0-	-0-	-0-		85 2			N	-0-			-0-
09	74 N	74	-0-	-0-	-0-		74 2			N	-0-			-0-
10	93 N	68	-0-	-25	-0-		68 2			N	-0-			-0-
11	90 N	29	-0-	-61	-0-		29 2			N	-0-			-0-

STRONG, SW (CONGL "A") 86725 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS														
SKY RESOURCES, INC. 786408														
JOHNSON, M.R. WELL #: 10 RRCID -> 080498 COMPL. DATE 12/29/1978 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4040 - 4078														
06	113 N	113	-0-	-0-	-0-		113 3			N	-0-			-0-
07	124 N	116	-0-	-8	-0-		116 3			N	-0-			-0-
08	140 N	140	-0-	-0-	-0-		140 3			N	-0-			-0-
09	148 N	148	-0-	-0-	-0-		148 3			N	-0-			-0-
10	124 N	111	-0-	-13	-0-		111 3			N	-0-			-0-
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT			-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														
06	960 N	960	-0-	-0-	-0-		960 3			Y	-0-			-0-
07	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-		1057 3			Y	-0-			-0-
08	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-		1136 3			Y	-0-			-0-
09	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-		1105 3			Y	-0-			-0-
10	868 N	647	-0-	-221	-0-		647 3			Y	-0-			-0-
*11	953 N	953	-0-	-0-	-0-		953 3			Y	-0-			-0-

STRONG, SW (CONGL. D)		//CONT.//		86725 400	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STEPHENS			
KRAMER OPERATING, LLC		//CONT.//		476586									
DOOLEY, C.		WELL #:		4	RRCID ->	114714	COMPL. DATE	12/12/1983	TOTAL DEPTH	4218	PERF.	4129 - 4133	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	320 N	320	-0-	-0-	-0-	273	3	47	9	Y	43		99
07	330 N	330	-0-	-0-	-0-	290	3	40	9	Y	36		135
08	341 N	341	-0-	-0-	-0-	305	3	36	9	Y	33		168
09	330 N	237	-0-	-93	-0-	228	3	9	9	Y	8	170 1	6
10	341 N	293	-0-	-48	-0-	239	3	54	9	Y	49		55
11	330 N	310	-0-	-20	-0-	278	3	32	9	Y	29		84

DOOLEY, C.		WELL #:		3	RRCID ->	117997	COMPL. DATE	07/18/1985	TOTAL DEPTH	4255	PERF.	4195 - 4204	
06	2250 N	1598	-0-	-652	-0-	1598	3			Y	-0-		-0-
07	2325 N	2218	-0-	-107	-0-	2218	3			Y	-0-		-0-
08	2170 N	1577	-0-	-593	-0-	1577	3			Y	-0-		-0-
09	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	3			Y	-0-		-0-
10	2232 N	2021	-0-	-211	-0-	2021	3			Y	-0-		-0-
*11	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	3			Y	-0-		-0-

DOOLEY		WELL #:		7	RRCID ->	141955	COMPL. DATE	06/05/1992	TOTAL DEPTH	4243	PERF.	4190 - 4196	
06	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-		43
07	155 N	122	-0-	-33	-0-	122	3			N	-0-		43
08	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-		43
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-		43
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-		43
*11	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-		43

SKY RESOURCES, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	232478	COMPL. DATE	03/10/2007	TOTAL DEPTH	4259	PERF.	4050 - 4054	
DOOLEY-CAUDILL		786408											
06	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-		-0-
07	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-		-0-
08	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-		-0-
09	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-		-0-
10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-		-0-
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT		-0-

STRONG, SW. (DUFFER)		WELL #:		2	RRCID ->	080213	COMPL. DATE	12/16/1978	TOTAL DEPTH	4236	PERF.	4126 - 4146	
SKY RESOURCES, INC.		786408											
JOHNSON, M.R. #2		86725 500											
06	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-		-0-
07	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-		-0-
08	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-		-0-
09	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-		-0-
10	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-		-0-
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT		-0-

M.R. JOHNSON #7		WELL #:		7	RRCID ->	080403	COMPL. DATE	12/29/1978	TOTAL DEPTH	4254	PERF.	4140 - 4170	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

STUART (CONGLOMERATE)		86774 075		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO		
GTG OPERATING, LLC		337080								
J.N. STUART "A"		WELL #: 4		RRCID -> 172424		COMPL. DATE 03/02/1995		TOTAL DEPTH 3660 PERF. 3275 - 3290		
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		5
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		5
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		5

STUART (ELLENBURGER)		86774 080		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO		
GTG OPERATING, LLC		337080								
STUART, J.N. A		WELL #: 15		RRCID -> 163557		COMPL. DATE 05/22/1997		TOTAL DEPTH 3920 PERF. 3802 - 3822		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		43
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		43
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		43

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		
06	3178 R	3178	-0-	-0-	-0-	3178 2	N	-0-		27
07	3262 R	3262	-0-	-0-	-0-	3262 2	N	-0-		27
08	3270 R	3270	-0-	-0-	-0-	3270 2	N	-0-		27
09	3197 R	3197	-0-	-0-	-0-	3197 2	N	-0-		27
10	3202 R	3202	-0-	-0-	-0-	3202 2	N	-0-		27
*11	2958 R	2958	-0-	-0-	-0-	2958 2	N	-0-		27

GTG OPERATING, LLC		337080		RRCID -> 196892		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3523 PERF. 3513 - 3523		
STUART, J. N.		WELL #: 167								
06	65 R	65	-0-	-0-	-0-	3 1	Y	-0-		-0-
07	7 #	1	-0-	-6	-0-	1 2	Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

STUART (MARBLE FALLS 3700)		86774 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO		
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563								
CRAWFORD		WELL #: 1		RRCID -> 173543		COMPL. DATE 07/15/1999		TOTAL DEPTH 4340 PERF. 3642 - 3650		
06	30 #	2	-0-	-28	-0-	2 2	N	-0-		-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-		-0-
10	31 #	4	-0-	-27	-0-	4 2	N	-0-		-0-
*11	14 R	14	-0-	-0-	-0-	14 2	N	-0-		-0-

CRAWFORD		WELL #: 4		RRCID -> 178616		COMPL. DATE 06/13/2000		TOTAL DEPTH 3965 PERF. 3636 - 3640		
06	30 #	2	-0-	-28	-0-	2 2	N	-0-		-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-		-0-
10	31 #	4	-0-	-27	-0-	4 2	N	-0-		-0-
*11	14 R	14	-0-	-0-	-0-	14 2	N	-0-		-0-

STUART (MARBLE FALLS 3700)		//CONT.//		86774 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO					
GTG OPERATING, LLC				337080								
STUART, J. N.		WELL #:		200 L	RRCID ->	113455	COMPL. DATE	09/02/1984	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3758 - 3768
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
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	8		9
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		9
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		9

STUART, J. N.		WELL #:		202	RRCID ->	114219	COMPL. DATE	11/11/1984	TOTAL DEPTH	3998	PERF.	3664 - 3669
06	1740 #		45	-0-	-1695	-0-	2 1	43 2	Y	-0-		5
07	1798 #		128	-0-	-1670	-0-	4 1	124 2	Y	-0-		5
08	DLQ G-10		171	-0-	171	171	3 1	168 2	Y	-0-		5
09	DLQ G-10		170	-0-	170	341	4 1	166 2	Y	-0-		5
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	341			Y	NO RPT		5
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	341			Y	NO RPT		5

STUART, J N A		WELL #:		13	RRCID ->	164289	COMPL. DATE	07/25/1997	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3648 - 3658
06	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		22
07	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		22
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		22
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		22
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		22
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		22

J-TEC OPERATING, LLC		427739		WELL #:		6L	RRCID ->	156292	COMPL. DATE	03/26/1995	TOTAL DEPTH	3940	PERF.	3732 - 3742
IONI CREEK 60														
06	30 #		28	-0-	-2	-0-	28 3		N	-0-		-0-		
07	62 #		25	-0-	-37	-0-	25 3		N	-0-		-0-		
08	62 #		23	-0-	-39	-0-	23 3		N	-0-		-0-		
09	60 #		6	-0-	-54	-0-	6 3		N	-0-		-0-		
10	31 #		4	-0-	-27	-0-	4 3		N	-0-		-0-		
11	30 #		19	-0-	-11	-0-	19 3		N	-0-		-0-		

STUART HEIRS (STRAWN SAND)		86798 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC		637403										
STUART HEIRS		WELL #:		3	RRCID ->	121084	COMPL. DATE	03/05/1985	TOTAL DEPTH	1200	PERF.	1076 - 1082
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

STUART HEIRS (STRAWN SAND)		//CONT.//		86798 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC		//CONT.//		637403							
STEPHEN, PAUL		WELL #:		4WD	RRCID -> 141614	COMPL. DATE 03/23/1992	TOTAL DEPTH 4252	PERF. 1932	- 2690		
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	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		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	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		
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MILLS, J. T.		WELL #:		2	RRCID -> 097423	COMPL. DATE 12/02/1981	TOTAL DEPTH 4900	PERF. 3522	- 3528		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	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		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 N	-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		
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1900 2	9 9	N	8			35
07	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1490 2	12 9	N	11			46
08	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395 2		N	-0-			46
09	1320 N	654	-0-	-666	-0-	654 2		N	-0-			46
10	1364 N	997	-0-	-367	-0-	994 2	3 9	N	3			49
11	1320 N	1145	-0-	-175	-0-	1137 2	8 9	N	7			56

T.E.C. (CADD)		STOVALL, HOWARD		COX, JAMES A.		WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	2650 - 2658
06	90 N	16	-0-	-74	-0-	16 3		Y	-0-			84
07	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 3		Y	-0-			84
08	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 3		Y	-0-			84
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3		Y	-0-			84
10	93 N	91	-0-	-2	-0-	91 3		Y	-0-			84
11	90 N	79	-0-	-11	-0-	79 3		Y	-0-			84

COX, JAMES A.		WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	2636 - 2647
06	90 N	16	-0-	-74	-0-	16 3	Y	-0-
07	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 3	Y	-0-
08	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 3	Y	-0-
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3	Y	-0-
10	93 N	91	-0-	-2	-0-	91 3	Y	-0-
11	90 N	79	-0-	-11	-0-	79 3	Y	-0-

WHITE, B.L.		WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	2624 - 2638
06	240 N	49	-0-	-191	-0-	49 3	N	-0-
07	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 3	N	-0-
08	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 3	N	-0-
09	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 3	N	-0-
10	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 3	N	-0-
11	240 N	238	-0-	-2	-0-	238 3	N	-0-

TJB (CONGL 4200)		BACON ENERGY		HARRIS		WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	3978 - 3982
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FOREMAN		WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	4167 - 4171				
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TUB (CONGL 4200)		//CONT.//		87990 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO					
G & F OIL, INC.				292000								
PADGETT RANCH		WELL #:		4	RRCID -> 091448	COMPL. DATE 12/20/1980	TOTAL DEPTH 4500	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PROCO OPERATING CO., INC.				679595			CNTY: PALO PINTO					
PADGETT RANCH		WELL #:		9	RRCID -> 101488	COMPL. DATE 08/16/1982	TOTAL DEPTH 4480	PERF. 4114 - 4119				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	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				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	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				
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20

TALPA (PALO PINTO A)				88235 480	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN					
DELRAY OIL, INC.				213275								
GILLMOUR J.P.		WELL #:		1	RRCID -> 058286	COMPL. DATE 01/13/1974	TOTAL DEPTH 3582	PERF. N/A				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PEARCE BONNIE LOU		WELL #:		1	RRCID -> 068486	COMPL. DATE 09/14/1976	TOTAL DEPTH 3830	PERF. N/A				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/15/2017

TALPA (PALO PINTO A) //CONT.// 88235 480 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
 DELRAY OIL, INC. //CONT.// 213275
 THOMPSON, EULA HALE WELL #: 1 RRCID -> 070904 COMPL. DATE 09/16/1976 TOTAL DEPTH 3910 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STANDARD OIL TOOLS, INC. 812830
 STOKES, HORACE WELL #: 1 RRCID -> 083190 COMPL. DATE 06/05/1979 TOTAL DEPTH 3456 PERF. 3056 - 3068

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			58
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			58
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			58
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			58
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			58
11	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 #: 2 RRCID -> 173697 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3052 - 3092

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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 #: 2 RRCID -> 093176 COMPL. DATE 03/12/1981 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2841 - 2852

*12	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-			69
*01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-			69
02	145 N	27	-0-	-118	-0-	27	2			N	-0-			69
*03	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-			69
*04	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-			69
*05	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-			69
*06	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-			69
*07	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-			69
*08	24 R	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-			69
*09	24 R	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-			69
*10	21 R	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-			69
*11	25 R	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-			69

TAYLOR HILL, S. (MISS) 88530 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON
 GRACE 7 PROPERTIES, LTD. 319502
 LAMBSHEAD RANCH 1088 WELL #: 1 RRCID -> 283940 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 4937 PERF. 4780 - 4937

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			39
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			39

TAYLOR-WILSON (CONGLOMERATE)												
PETEX												
WILSON "G"												
88570 100 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS												
659782												
WELL #: 2 RRCID -> 118131 COMPL. DATE 05/10/1985 TOTAL DEPTH 4505 PERF. 3704 - 3711												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
06		665 N	665	-0-	-0-	-0-	643 2	22 9		N	20	208
07		726 N	726	-0-	-0-	-0-	683 2	43 9		N	39	247
08		696 N	696	-0-	-0-	-0-	679 2	17 9		N	15	93
09		660 N	499	-0-	-161	-0-	482 2	17 9		N	15	108
*10		724 N	724	-0-	-0-	-0-	682 2	42 9		N	38	146
*11		704 N	704	-0-	-0-	-0-	670 2	34 9		N	31	177

TAYLOR-WILSON (DUFFER)												
PETEX												
SWENSON "55"												
88570 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS												
659782												
WELL #: 1 RRCID -> 209992 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 4239 PERF. 4050 - 4062												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
06		360 N	259	-0-	-101	-0-	259 2			N	-0-	55
07		403 N	334	-0-	-69	-0-	334 2			N	-0-	55
08		465 N	426	-0-	-39	-0-	426 2			N	-0-	55
09		270 N	220	-0-	-50	-0-	220 2			N	-0-	55
10		341 N	333	-0-	-8	-0-	333 2			N	-0-	55
11		420 N	361	-0-	-59	-0-	361 2			N	-0-	55

SWENSON "55"												
WELL #: 2 RRCID -> 218221 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 4026 - 4137												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2891			N	NO RPT	-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2891			N	NO RPT	-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2891			N	NO RPT	-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2891			N	NO RPT	-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2891			N	NO RPT	-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2891			N	NO RPT	-0-

RIDGE OIL COMPANY												
HART, H. W.												
711100												
WELL #: 2 A RRCID -> 111133 COMPL. DATE 03/28/1984 TOTAL DEPTH 4045 PERF. 3970 - 4045												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
06		0 N	0	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2			N	-0-	-0-
08		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2			N	-0-	-0-
*09		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2			N	-0-	-0-
*10		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2			N	-0-	-0-
11		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT	-0-

WILSON (SUN)												
WELL #: 2 RRCID -> 124869 COMPL. DATE 07/21/1987 TOTAL DEPTH 4089 PERF. 3978 - 3988												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
06		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 2			N	-0-	-0-
07		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2			N	-0-	-0-
08		93 N	66	-0-	-27	-0-	66 2			N	-0-	-0-
*09		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2			N	-0-	-0-
*10		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 2			N	-0-	-0-
11		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

TAYLOR-WILSON (DUFFER)		//CONT.//		88570 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC//CONT.//		822615									
WILSON (SUN)		WELL #:		3	RRCID ->	144611	COMPL. DATE	02/27/1993	TOTAL DEPTH	4093	PERF. 3978 - 3996
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 2	N	-0-			-0-
07	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 2	N	-0-			-0-
08	279 N	238	-0-	-41	-0-	238 2	N	-0-			-0-
*09	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 2	N	-0-			-0-
*10	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 2	N	-0-			-0-
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-		N	NO RPT			-0-

WILSON, H. "E"		WELL #:		2	RRCID ->	194315	COMPL. DATE	01/16/2003	TOTAL DEPTH	4380	PERF. 4030 - 4050
06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2	N	-0-			-0-
07	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2	N	-0-			-0-
08	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2	N	-0-			-0-
*09	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 2	N	-0-			-0-
*10	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2	N	-0-			-0-
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-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
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2	N	-0-			15
07	186 N	175	-0-	-11	-0-	175 2	N	-0-			15
08	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 2	N	-0-			15
09	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 2	N	-0-			15
*10	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 2	N	-0-			15
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			15

STERLING OIL AND GAS		818896		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EASTLAND				
V. WALLENBERG 490		WELL #:		2	RRCID ->	114865	COMPL. DATE	01/12/1985	TOTAL DEPTH	4165	PERF. 3913 - 3920
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC		822615		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EASTLAND				
SCOTT "A"		WELL #:		4	RRCID ->	245460	COMPL. DATE	11/15/2008	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 4006 - 4016
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-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 CODE	BALANCE

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
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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-	
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-	

SMITH		WELL #: 1 A		RRCID -> 087879		COMPL. DATE 05/14/1980		TOTAL DEPTH 3901		PERF. 3646 - 3650
06	22 N	22	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
07	22 N	22	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
08	31 N	30	-0-	-1	B	-0-	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	38 N	38	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
10	31 N	26	-0-	-5	B	-0-	N	-0-	-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	

SEQUOIA NATURAL GAS, INC.		767543		RRCID -> 072415		COMPL. DATE 07/26/1977		TOTAL DEPTH 4027		PERF. N/A
PENCE		WELL #:								
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	25	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	25	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	25	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	25	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	25	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	25	
PLUGGED AND ABANDONED_____		02/11/2015								

TEMPLETON (GRAY)		88751 750		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN		
S & H RESOURCES		740282								
COX, BEN		WELL #: 1		RRCID -> 032163		COMPL. DATE 03/09/1962		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3546 - 0
06	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-	

TENA (ELLEN)		88775 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD		
BASIN OPERATING INC.		054545								
SOUTH GREEN 55		WELL #: 1		RRCID -> 170723		COMPL. DATE 05/08/1998		TOTAL DEPTH 4517		PERF. 4505 - 4517
06	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	64	
07	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	64	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	64	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	64	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	64	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	64	

TEXAS-57 (STRAWN 2400) 89131 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
 STEPHENS ENERGY CORP. 817515
 STEPHENS "C" WELL #: 2 RRCID -> 144239 COMPL. DATE 01/22/1993 TOTAL DEPTH 4248 PERF. 2459 - 2466

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
06	3 N		3	-0-	-0-		3 2	N	-0-			-0-
07	2 N		2	-0-	-0-		2 2	N	-0-			-0-
08	4 N		3	-0-	-1		3 2	N	-0-			-0-
09	3 N		2	-0-	-1		2 2	N	-0-			-0-
10	2 N		2	-0-	-0-		2 2	N	-0-			-0-
11	3 N		2	-0-	-1		2 2	N	-0-			-0-

TEXAS-57 (STRAWN 3100) 89131 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 STEPHENS ENERGY CORP. 817515
 STEPHENS "A" WELL #: 2 RRCID -> 144241 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 4258 PERF. 3165 - 3172

06	4 N		4	-0-	-0-		4 2	N	-0-			-0-
07	2 N		2	-0-	-0-		2 2	N	-0-			-0-
08	3 N		3	-0-	-0-		3 2	N	-0-			-0-
09	4 N		2	-0-	-2		2 2	N	-0-			-0-
10	2 N		1	-0-	-1		1 2	N	-0-			-0-
11	3 N		2	-0-	-1		2 2	N	-0-			-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

06	41 N		41	-0-	-0-		3 1	N	-0-			-0-
07	48 N		48	-0-	-0-		3 1	N	-0-			-0-
08	42 N		42	-0-	-0-		3 1	N	-0-			-0-
09	41 N		41	-0-	-0-		2 1	N	-0-			-0-
10	44 N		44	-0-	-0-		3 1	N	-0-			-0-
*11	56 N		56	-0-	-0-		4 1	N	-0-			-0-

GUERRY, GRADY WELL #: 12 RRCID -> 130266 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 838 PERF. 792 - 803

06	40 N		40	-0-	-0-		3 1	N	-0-			-0-
07	47 N		47	-0-	-0-		3 1	N	-0-			-0-
08	42 N		42	-0-	-0-		3 1	N	-0-			-0-
09	40 N		40	-0-	-0-		2 1	N	-0-			-0-
10	45 N		45	-0-	-0-		3 1	N	-0-			-0-
*11	55 N		55	-0-	-0-		4 1	N	-0-			-0-

THRIFTY (MARBLE FALLS) 89779 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 D & L OPERATING CO. 196477
 NEWTON A.J. WELL #: 1 RRCID -> 064344 COMPL. DATE 10/06/1975 TOTAL DEPTH 2281 PERF. N/A

06	21 N		21	-0-	-0-		21 2	N	-0-			-0-
*07	43 N		43	-0-	-0-		43 2	N	-0-			-0-
*08	51 N		51	-0-	-0-		51 2	N	-0-			-0-
*09	30 N		30	-0-	-0-		30 2	N	-0-			-0-
*10	30 N		30	-0-	-0-		30 2	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT		-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWTON OPERATING & CONSLTNG, LLC 608427
 BROWN COUNTY FEE WELL #: 2 RRCID -> 018427 COMPL. DATE 05/02/1949 TOTAL DEPTH 2267 PERF. N/A

06	14B2 EXT			-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT			-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT			-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT			-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT			-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT			-0-	-0-			N	-0-			-0-

THRIFTY (MARBLE FALLS) //CONT.// 89779 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
06		180 N	175	-0-	-5	-0-	175 3			N	-0-		-0-
07		186 N	179	-0-	-7	-0-	179 3			N	-0-		-0-
08		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3			N	-0-		-0-
09		180 N	150	-0-	-30	-0-	150 3			N	-0-		-0-
10		186 N	149	-0-	-37	-0-	149 3			N	-0-		-0-
11		150 N	100	-0-	-50	-0-	100 3			N	-0-		-0-

CASON, WILL WELL #: 1 RRCID -> 018423 COMPL. DATE 01/13/1948 TOTAL DEPTH 2321 PERF. 2284 - 2320

06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23
11		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

06		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3			N	-0-		-0-
07		31 N	5	-0-	-26	-0-	5 3			N	-0-		-0-
08		31 N	13	-0-	-18	-0-	13 3			N	-0-		-0-
09		14 N	8	-0-	-6	-0-	8 3			N	-0-		-0-
10		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3			N	-0-		-0-
*11		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3			N	-0-		-0-

PARNELL, DOYLE WELL #: 1 RRCID -> 053582 COMPL. DATE 09/27/1972 TOTAL DEPTH 2343 PERF. N/A

06		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3			N	-0-		49
07		217 N	196	-0-	-21	-0-	196 3			N	-0-		49
08		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 3			N	-0-		49
09		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 3			N	-0-		49
10		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 3			N	-0-		49
11		210 N	191	-0-	-19	-0-	191 3			N	-0-		49

THRIFTY, S. (CHAPPEL REEF) 89784 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
D.J. & T. ENERGY 196227
SAGE-KEPLER WELL #: 1 RRCID -> 125727 COMPL. DATE 10/28/1987 TOTAL DEPTH 2551 PERF. 2480 - 2500

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

SAGE-KEPLER "B" WELL #: 3 RRCID -> 129378 COMPL. DATE 12/18/1988 TOTAL DEPTH 2620 PERF. 2300 - 2344

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

THRIFTY, S. (CHAPPEL REEF) D.J. & T. ENERGY SAGE-OTT "A"		//CONT.// //CONT.//	89784 500 196227	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN					
		WELL #:	2	RRCID ->	227674	COMPL. DATE	09/01/2006	TOTAL DEPTH	2582	PERF.	2366 - 2442
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-						-0-

JURASSIC PROD. & EXPL. CO., INC. HTR-REEVES			448229			CNTY: BROWN					
		WELL #:	1	RRCID ->	131264	COMPL. DATE	07/07/1989	TOTAL DEPTH	2700	PERF.	2440 - 2472
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-						-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-						-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-						-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-						-0-

JURASSIC OPERATING COMPANY, INC. SAGE-SULLIVAN			448239			CNTY: BROWN					
		WELL #:		RRCID ->	126087	COMPL. DATE	12/01/1987	TOTAL DEPTH	2512	PERF.	2342 - 2394
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-						31
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-						31
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-						31
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-						31
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-						31
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-						31
PLUGGED AND ABANDONED 06/28/1999											

SUBSURFACE PRODUCTION, INC. BOWEN, A. J.			828317			CNTY: BROWN					
		WELL #:	1	RRCID ->	120293	COMPL. DATE	01/05/1986	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	2296 - 2362
06	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	4	N	-0-	8
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	4	N	-0-	8
08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	4	N	-0-	8
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	4	N	-0-	8
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	4	N	-0-	8
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT	8

BOWEN, A. J.						CNTY: BROWN					
		WELL #:	3	RRCID ->	120882	COMPL. DATE	03/15/1986	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	2342 - 2522
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-						-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-						-0-

BOWEN, A. J.						CNTY: BROWN					
		WELL #:	B 4	RRCID ->	121854	COMPL. DATE	06/15/1986	TOTAL DEPTH	2798	PERF.	2446 - 2632
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-						-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-						-0-

THROCKMORTON COUNTY REGULAR		89812 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: THROCKMORTON							
ANTLE OPERATING, INC.		026646													
HARRIS		WELL #: 2		RRCID -> 273277		COMPL. DATE 03/15/2014		TOTAL DEPTH 1282		PERF. 1222 - 1231					
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

RICHARDS, TOT OIL CO.		707430		ASSOCIATED		49B		CNTY: THROCKMORTON							
RICHARDS, SALLIE		WELL #: 17A		RRCID -> 129665		COMPL. DATE 03/01/1982		TOTAL DEPTH 2153		PERF. 1219 - 1220					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

V & H OIL, L.P.		880393		ASSOCIATED		49B		CNTY: THROCKMORTON							
RECORD B		WELL #: 2 B		RRCID -> 082077		COMPL. DATE 09/01/1997		TOTAL DEPTH 946		PERF. 918 - 920					
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

VENETO EXPLORATION, LLC		884504		ASSOCIATED		49B		CNTY: THROCKMORTON							
TCSL		WELL #: 1S		RRCID -> 165995		COMPL. DATE 10/28/1997		TOTAL DEPTH 1037		PERF. 935 - 940					
06	120 #	110	-0-	-10	-0-	110	1			N	-0-				-0-
07	124 #	110	-0-	-14	-0-	110	1			N	-0-				-0-
08	124 #	111	-0-	-13	-0-	111	1			N	-0-				-0-
09	120 #	109	-0-	-11	-0-	109	1			N	-0-				-0-
10	124 #	110	-0-	-14	-0-	110	1			N	-0-				-0-
11	120 #	110	-0-	-10	-0-	110	1			N	-0-				-0-

5L PROPERTIES, INC.		953778		ASSOCIATED		49B		CNTY: THROCKMORTON							
PARROTT, J. E.		WELL #: 1		RRCID -> 237205		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3890		PERF. 3878 - 3890					
06	578 R	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-				-0-
07	675 R	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-				-0-
08	651 R	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-				-0-
09	559 R	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-				-0-
10	496 #	482	-0-	-14	-0-	482	2			N	-0-				-0-
11	480 #	337	-0-	-143	-0-	337	2			N	-0-				-0-

THROCKMORTON COUNTY REGULAR(GAS)		89812 025		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: THROCKMORTON							
ANTLE OPERATING, INC.		026646													
HARRIS		WELL #: 1		RRCID -> 270472		COMPL. DATE 09/09/2013		TOTAL DEPTH 4633		PERF. 1267 - 1271					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

THROCKMORTON COUNTY REGULAR(GAS)//CONT.// 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															
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

06		28 N	28	-0-	-0-	-0-		28	2		N	-0-			-0-
07		62 N		-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COOPER OIL & GAS, LLC 175118															
BROWN "1609" WELL #: 3 RRCID -> 168989 COMPL. DATE 04/21/2017 TOTAL DEPTH 790 PERF. 722 - 729															
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWN-MERRICK 216 WELL #: 1 RRCID -> 241357 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 5073 PERF. 4703 - 4712															
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			47

DAHAB ENERGY INC. 197200															
CONDON, E. D., JR. B WELL #: 3 RRCID -> 115201 COMPL. DATE 08/08/1984 TOTAL DEPTH 2652 PERF. 778 - 783															
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CONDON A WELL #: 5 RRCID -> 129163 COMPL. DATE 11/05/1988 TOTAL DEPTH 855 PERF. 791 - 800															
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FTC CONSULTING, LLC 288423															
HENDRICK "A" WELL #: 1 RRCID -> 116922 COMPL. DATE 05/02/1985 TOTAL DEPTH 1656 PERF. 1234 - 1239															
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT			-0-

THROCKMORTON COUNTY REGULAR(GAS)//CONT.// 89812 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT											CNTY: THROCKMORTON				
FTC CONSULTING, LLC //CONT.// 288423															
HENDRICK "A" WELL #: 2 RRCID -> 118816 COMPL. DATE 10/01/1985											TOTAL DEPTH	1708	PERF. 1307 - 1311		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HARVICK, GEORGE R. 364200															
GRAHAM, M. K. C. WELL #: 4 RRCID -> 045242 COMPL. DATE 08/24/1968											TOTAL DEPTH	4625	PERF. N/A		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		249 N	249	-0-	-0-	-0-		249	2		N	-0-			-0-
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10		218 N	218	-0-	-0-	-0-		218	99		N	-0-			-0-
11		240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT			-0-

BURK-CONDRON WELL #: 1 RRCID -> 150912 COMPL. DATE 07/23/1994											TOTAL DEPTH	3554	PERF. 1524 - 1530		
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COCHRAN 2316 WELL #: 3 RRCID -> 194959 COMPL. DATE 02/12/2003											TOTAL DEPTH	655	PERF. 618 - 621		
06		750 N	112	-0-	-638	-0-		112	2		N	-0-			-0-
07		248 N	56	-0-	-192	-0-		56	2		N	-0-			-0-
08		310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 N	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		
06		750 N	112	-0-	-638	-0-		112	2		N	-0-			-0-
07		248 N	56	-0-	-192	-0-		56	2		N	-0-			-0-
08		310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JACOBS, C. E., CO. 429435															
HENDRICK 77B WELL #: 2 RRCID -> 091702 COMPL. DATE 07/01/1980											TOTAL DEPTH	1428	PERF. 1407 - 1417		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

THROCKMORTON COUNTY REGULAR(GAS)//CONT.//		89812 025		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: THROCKMORTON			
JACOBS, C. E., CO.		//CONT.// 429435									
MATTHEWS 90C		WELL #: 1		RRCID -> 137500		COMPL. DATE 12/12/1990		TOTAL DEPTH 567		PERF. 441 - 445	
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
MARTIN, JOHN I.		530600									
BARKER, RUTH		WELL #: 1		RRCID -> 090297		COMPL. DATE 07/03/1997		TOTAL DEPTH 4734		PERF. 994 - 1194	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
RICHARDS, TOT OIL CO.		707430									
HARDY		WELL #: 1		RRCID -> 114729		COMPL. DATE 12/22/1981		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 5168 - 5175	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
SUBSEA OPERATING CO.		828293									
LAMBSHEAD		WELL #: 43		RRCID -> 270836		COMPL. DATE 07/10/2013		TOTAL DEPTH 5160		PERF. 4900 - 4990	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
TEJAS DRILLING INC.		841264									
COLE, K.B.		WELL #: 1		RRCID -> 119244		COMPL. DATE 10/15/1985		TOTAL DEPTH 920		PERF. 874 - 877	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	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						
WHITAKER, DOYLE													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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE					
06		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2		N	-0-			-0-					
07		1178 N	898	-0-	-280	-0-	898	2		N	-0-			-0-					
08		1240 N	1125	-0-	-115	-0-	1125	2		N	-0-			-0-					
09		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2		N	-0-			-0-					
10		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2		N	-0-			-0-					
11		1080 N	895	-0-	-185	-0-	895	2		N	-0-			-0-					

THURBER LAKE (CONGL.)													89820 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ERATH			
CUMMING COMPANY, INC. THE													194204						
LATHAM, SUSAN													WELL #:	5	RRCID -> 118294	COMPL. DATE 09/14/1985	TOTAL DEPTH 3600	PERF. 3234	- 3261
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
PLUGGED AND ABANDONED																09/01/2020			

LATHAM, SUSAN													WELL #:	3	RRCID -> 118817	COMPL. DATE 10/20/1985	TOTAL DEPTH 3620	PERF. 3232	- 3264
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
PLUGGED AND ABANDONED																09/22/2020			

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC													684645	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER			
LATHAM, SUSAN													WELL #:	4	RRCID -> 118561	COMPL. DATE 10/03/1985	TOTAL DEPTH 3570	PERF. 3184	- 3315
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					

TIM MITCHELL (5300 CONGL.)													90039 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER			
CHAPPARAL OPERATING CO.													146225						
HARTMAN, R. L.													WELL #:	1	RRCID -> 112542	COMPL. DATE 07/24/1984	TOTAL DEPTH 5850	PERF. 5210	- 5220
06		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2		N	-0-			18					
07		439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2		N	-0-			18					
08		439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2		N	-0-			18					
09		433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2		N	-0-			18					
10		372 N	334	-0-	-38	-0-	334	2		N	-0-			18					
11		420 N	305	-0-	-115	-0-	302	2	3	9	N	3		21					

OXXN													630579	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER			
HAMILTON													WELL #:	1	RRCID -> 099962	COMPL. DATE 05/13/1982	TOTAL DEPTH 5784	PERF. 5254	- 5258
06		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2		N	-0-			119					
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			119					
08		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2		N	-0-			119					
*09		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2		N	-0-			119					
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			119					
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			119					

TIMMONS (CADDO) 90065 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
 DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
 TIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 090010 COMPL. DATE 06/12/1980 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 2690 - 2778

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3			N	-0-					14
07	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-					14
08	1240 N	1220	-0-	-20	-0-	1220	3			N	-0-					14
09	1170 N	1167	-0-	-3	-0-	1167	3			N	-0-					14
10	1240 N	1216	-0-	-24	-0-	1216	3			N	-0-					14
11	1170 N	1137	-0-	-33	-0-	1137	3			N	-0-					14

TIN CUP (CADDO) 90080 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 MEHAFFEY INVESTMENTS, INC. 559355
 HENSLEE, A.E. WELL #: 2 RRCID -> 075957 COMPL. DATE 03/08/1978 TOTAL DEPTH 3297 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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
09	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
10	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

HOGG, U.V. WELL #: 3 RRCID -> 077158 COMPL. DATE 06/17/1978 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3115 - 3125

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENSLEY "A" WELL #: 3 RRCID -> 079685 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 3177 PERF. 3095 - 3102

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
10	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

HENSLEE, A.E. WELL #: 3 RRCID -> 091024 COMPL. DATE 11/02/1980 TOTAL DEPTH 3179 PERF. 3120 - 3134

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

TIN CUP (CADD)		//CONT.//		90080 200	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.		//CONT.//		559355								
HENSLIEE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	091025	COMPL. DATE	11/15/1980	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 3140 - 3150	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	59 N	59	-0-	-0-	-0-		59 3		N	-0-		-0-
09	52 N	52	-0-	-0-	-0-		52 3		N	-0-		-0-
10	48 N	48	-0-	-0-	-0-		48 3		N	-0-		-0-
11	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	
06	15 #	14	-0-	-1	-0-	14 3			N	-0-		-0-
07	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15 3			N	-0-		-0-
08	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15 3			N	-0-		-0-
09	15 #	14	-0-	-1	-0-	14 3			N	-0-		-0-
10	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15 3			N	-0-		-0-
11	15 #	NO RPT	-0-	-15	-0-				N	NO RPT		-0-

MORTON		WELL #:		6	RRCID ->	127696	COMPL. DATE	12/16/1987	TOTAL DEPTH	1539	PERF. 1405 - 1417	
06	30 #	22	-0-	-8	-0-	22 3			N	-0-		58
07	31 #	19	-0-	-12	-0-	19 3			N	-0-		58
08	31 #	21	-0-	-10	-0-	21 3			N	-0-		58
09	30 #	19	-0-	-11	-0-	19 3			N	-0-		58
10	31 #	14	-0-	-17	-0-	14 3			N	-0-		58
11	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT		58

TINTOP (ATOKA)		90119 500		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER					
HANKS, CHRISTOPHER GLENN		354655										
HOTT		WELL #:		1	RRCID ->	095402	COMPL. DATE	06/10/1981	TOTAL DEPTH	5745	PERF. 3876 - 4438	
06	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 2			N	-0-		-0-
07	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 2			N	-0-		-0-
08	310 N	301	-0-	-9	-0-	301 2			N	-0-		-0-
09	330 N	315	-0-	-15	-0-	315 2			N	-0-		-0-
*10	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 2			N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TINTOP (STRAWN)		90119 600		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER					
BEDROCK PRODUCTION, LLC		061620										
BROWN		WELL #:		2	RRCID ->	194218	COMPL. DATE	10/10/2002	TOTAL DEPTH	1400	PERF. 1264 - 1297	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TIPTON (CADD, UPPER)		90210 400		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
DELTA OIL & GAS LTD.		213703										
SLOAN RANCH		WELL #:		6191	RRCID ->	277565	COMPL. DATE	06/26/2015	TOTAL DEPTH	4770	PERF. 4128 - 4138	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3			N	-0-		-0-
*08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3			N	-0-		-0-
*09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3			N	-0-		-0-
*10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3			N	-0-		-0-
*11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3			N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

TIPTON (CADDO, UPPER)		//CONT.//		90210 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STEPHENS									
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.//		213703														
SLOAN RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	279174	COMPL. DATE	12/21/2015	TOTAL DEPTH	4482	PERF.	4142 - 4150						
M	O	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
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-						95
*07	155	N	71	-0-	-84	-0-		29	3	42	9	N	38					133
*08	278	N	278	-0-	-0-	-0-		221	3	57	9	N	52					185
*09	239	N	239	-0-	-0-	-0-		196	3	43	9	N	39	173	1			51
*10	218	N	218	-0-	-0-	-0-		177	3	41	9	N	37					88
11	270	N	191	-0-	-79	-0-		151	3	40	9	N	36					124

LSM VENTURES, LLC				511753					CNTY: STEPHENS									
TIPTON, R. W.		WELL #:		1	RRCID ->	018434	COMPL. DATE	05/01/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3540 - 3565						
06	900	N	848	-0-	-52	-0-		848	3		N	-0-						-0-
07	938	N	938	-0-	-0-	-0-		938	3		N	-0-						-0-
08	961	N	881	-0-	-80	-0-		881	3		N	-0-						-0-
09	900	N	900	-0-	-0-	-0-		900	3		N	-0-						-0-
10	930	N	761	-0-	-169	-0-		761	3		N	-0-						-0-
11	840	N	809	-0-	-31	-0-		809	3		N	-0-						-0-

PETEX				659782					CNTY: STEPHENS									
HARRIS, W.B., ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	087337	COMPL. DATE	04/19/1980	TOTAL DEPTH	4625	PERF.	3546 - 3588						
06	360	N	62	-0-	-298	-0-		62	2		N	-0-						198
07	490	N	490	-0-	-0-	-0-		267	2	223	9	N	203	336	1			65
08	372	N	50	-0-	-322	-0-		50	2		N	-0-						65
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-		95	2	66	9	N	60					125
*10	484	N	484	-0-	-0-	-0-		250	2	234	9	N	213	170	1			168
*11	538	N	538	-0-	-0-	-0-		267	2	271	9	N	246	165	1			249

CLARK, LESTER "C"				1 C	RRCID ->	145280	COMPL. DATE	04/01/1993	TOTAL DEPTH	4660	PERF.	3580 - 3620						
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-		417	2	10	9	N	9					47
07	479	N	479	-0-	-0-	-0-		472	2	7	9	N	6					53
08	683	N	683	-0-	-0-	-0-		647	2	36	9	N	33					86
09	875	N	875	-0-	-0-	-0-		812	2	63	9	N	57					143
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-						N	54					197
*11	886	N	886	-0-	-0-	-0-		813	2	73	9	N	66	166	1			97

TIPTON, NORTH (CADDO)				90212 200	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STEPHENS									
ROMAC OIL COMPANY, INC.				727003														
LENOIR		WELL #:		1	RRCID ->	160308	COMPL. DATE	05/08/1996	TOTAL DEPTH	4601	PERF.	3986 - 3996						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						46
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						46
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						46
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						46
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						46
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						46

TOGA (CISCO)				90355 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: LAMPASAS									
ARCH OIL & GAS, LLC				029272														
GOTCHER		WELL #:		1	RRCID ->	218715	COMPL. DATE	04/20/2006	TOTAL DEPTH	1977	PERF.	894 - 904						
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/01/2020 - P/A 07/01/20																		

TOGA (CISCO)		//CONT.//		90355 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LAMPASAS					
ARCH OIL & GAS, LLC		//CONT.//		029272								
GOTCHER		WELL #:		3	RRCID ->	227503	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1068	PERF.	843 - 851
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8016				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8016				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8016				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8016				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8016				N	NO RPT		-0-
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
GOTCHER		WELL #:		1M	RRCID ->	238692	COMPL. DATE	12/19/2006	TOTAL DEPTH	3234	PERF.	906 - 916
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/01/2020 - P/A 07/01/20												
TAYLOR		WELL #:		1	RRCID ->	249653	COMPL. DATE	03/21/2008	TOTAL DEPTH	1900	PERF.	842 - 874
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	738				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	738				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	738				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	738				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	738				N	NO RPT		-0-
11	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
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523										
EDWARDS, C.A. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	070279	COMPL. DATE	01/31/1977	TOTAL DEPTH	4351	PERF.	N/A
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TOTO (BEND CONGL., LOWER)		//CONT.// 90813 090		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER						
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		//CONT.// 033523												
COLLINS "A"		WELL #: 3		RRCID -> 085463		COMPL. DATE 12/01/1979		TOTAL DEPTH 5918 PERF. 5201 - 5209						
M	O	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
06		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUTCHESON "A"		WELL #: 6		RRCID -> 093100		COMPL. DATE 04/24/1981		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5362 - 5382						
06		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYNCH		WELL #: 3		RRCID -> 102407		COMPL. DATE 10/26/1982		TOTAL DEPTH 5785 PERF. 5720 - 5724						
06		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CITATION OIL & GAS CORP.		154235		RRCID -> 018460		COMPL. DATE 07/04/1958		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5040 - 5050						
CHENAULT, J. H.		WELL #: 1												
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32

CHILCUTT, W. A., UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 018461		COMPL. DATE 05/15/1955		TOTAL DEPTH 5336 PERF. 3512 - 5336						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78

STANLEY UNIT		WELL #: 2 T		RRCID -> 073906		COMPL. DATE 06/20/1977		TOTAL DEPTH 5270 PERF. N/A						
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTO (BEND CONGL., LOWER) CITATION OIL & GAS CORP. DURHAM UNIT		//CONT.// //CONT.//	90813 090 154235	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PARKER										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
TOTO (BEND CONGL., LOWER) CITATION OIL & GAS CORP. DURHAM UNIT		//CONT.// //CONT.//	90813 090 154235	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PARKER										
		WELL #:	2	RRCID ->	080928	COMPL. DATE	03/16/1990	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	5024 -	5066				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
BLAIR-WOODY UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	082051	COMPL. DATE	04/05/1990	TOTAL DEPTH	5400	PERF.	3058 -	5187				
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
CARR, J. R.		WELL #:	2 T	RRCID ->	082147	COMPL. DATE	07/03/1991	TOTAL DEPTH	5420	PERF.	5035 -	5344				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
L. B. WILSON UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	151704	COMPL. DATE	10/01/1994	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	5276 -	5285				
06	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					131
07	527 N	510	-0-	-17	-0-	510	3			N	-0-					131
08	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					131
09	480 N	477	-0-	-3	-0-	477	2			N	-0-					131
10	496 N	448	-0-	-48	-0-	448	2			N	-0-					131
11	480 N	460	-0-	-20	-0-	460	2			N	-0-					131
STANLEY UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	172431	COMPL. DATE	02/25/1999	TOTAL DEPTH	5076	PERF.	4982 -	5000				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
OXXN BURKHALTER		WELL #:	630579 1	RRCID ->	066889	COMPL. DATE	06/10/1976	TOTAL DEPTH	5654	PERF.	N/A					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1736 X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					-0-
08	1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
09	750 X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTO (BEND CONGL., LOWER) PATTON EXPLORATION, INC. SULLIVAN		//CONT.//	90813 090 643730	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PARKER						
WELL #:		RRCID ->	070829	COMPL. DATE	12/20/1976	TOTAL DEPTH	5700 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
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
11	P&A COND	NO RPT	-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			
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	3 1	8 2	N	-0-			23
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	4 1	8 2	N	-0-			23
08	16 N	16	-0-	-0-	-0-	5 1	11 2	N	-0-			23
09	11 N	6	-0-	-5	-0-	2 1	4 2	N	-0-			23
10	12 N	11	-0-	-1	-0-	3 1	8 2	N	-0-			23
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			23

RKW OPERATING LLC CHIARELLO		WELL #:	714311 1	RRCID ->	083635	COMPL. DATE	05/24/1979	TOTAL DEPTH	5658 PERF. 2650 - 3608			
06	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2		N	-0-			-0-
07	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2		N	-0-			-0-
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-			-0-
09	60 N	49	-0-	-11	-0-	49 2		N	-0-			-0-
10	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-			-0-
*11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N	-0-			-0-

TAYLOR, BEN J. INC. SMITH		WELL #:	837361 2	RRCID ->	065494	COMPL. DATE	01/04/1976	TOTAL DEPTH	5500 PERF. N/A			
06	2400 X	1916	-0-	-484	-0-	1916 3		N	-0-			-0-
07	2790 X	2790	-0-	-0-	-0-	2790 3		N	-0-			-0-
08	3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	3018 3		N	-0-			-0-
09	2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	2993 3		N	-0-			-0-
10	3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	3011 3		N	-0-			-0-
*11	2801 N	2801	-0-	-0-	-0-	2801 3		N	-0-			-0-

SMITH		WELL #:	3	RRCID ->	066296	COMPL. DATE	05/08/1976	TOTAL DEPTH	5537 PERF. N/A			
06	90 N	60	-0-	-30	-0-	10 1	50 3	N	-0-			69
07	285 N	285	-0-	-0-	-0-	50 1	235 3	N	-0-			69
08	217 N	217	-0-	-0-	-0-	50 1	167 3	N	-0-			69
09	196 N	196	-0-	-0-	-0-	50 1	146 3	N	-0-			69
10	217 N	187	-0-	-30	-0-	50 1	137 3	N	-0-			69
11	210 N	186	-0-	-24	-0-	50 2	136 3	N	-0-			69

ISBELL "21"		WELL #:	21 T	RRCID ->	079617	COMPL. DATE	10/23/1978	TOTAL DEPTH	5615 PERF. 5106 - 5110			
06	974 N	974	-0-	-0-	-0-	971 3	3 9	N	3			138
07	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444 3		N	-0-			138
08	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010 3		N	-0-			138
09	900 N	728	-0-	-172	-0-	728 3		N	-0-			138
10	930 N	674	-0-	-256	-0-	674 3		N	-0-			138
11	900 N	356	-0-	-544	-0-	356 3		N	-0-			138

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

TOTO(BEND CONGL. 5350)		90813 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER					
ENERGYPRO, INC.		252085		WELL #: 1		RRCID -> 112053		COMPL. DATE 06/30/1984		TOTAL DEPTH 5550		PERF. 5298 - 5302	
WOODRUFF, CHARLES													
06	840 N	822	-0-	-18	-0-		822 2		N	-0-			30
07	851 N	851	-0-	-0-	-0-		851 2		N	-0-			30
08	961 N	884	-0-	-77	-0-		884 2		N	-0-			30
09	810 N	751	-0-	-59	-0-		751 2		N	-0-			30
*10	702 N	702	-0-	-0-	-0-		702 2		N	-0-			30
11	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-				N	NO RPT			30

RKW OPERATING LLC		714311		WELL #: 1 T		RRCID -> 090175		COMPL. DATE 09/05/1980		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 5344 - 5350	
WILHITE													
06	10 N	5	-0-	-5	-0-		5 2		N	-0-			-0-
07	7 N	6	-0-	-1	-0-		6 2		N	-0-			-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-		10 2		N	-0-			-0-
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-		11 2		N	-0-			-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-		10 2		N	-0-			-0-
11	10 N	8	-0-	-2	-0-		8 2		N	-0-			-0-

TOTO (CADD CONGLOMERATE)		90813 180		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER					
AMEN OIL LLC		016944		WELL #: 2H		RRCID -> 283179		COMPL. DATE 08/07/2017		TOTAL DEPTH 5628		PERF. 4210 - 4238	
HAMBLIN													
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40

ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523		WELL #: 1		RRCID -> 069722		COMPL. DATE 01/17/1977		TOTAL DEPTH 4050		PERF. 3804 - 3814	
CHILCUTT R.S.													
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LEATHERWOOD-ROSS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 084665		COMPL. DATE 08/29/1979		TOTAL DEPTH 5516		PERF. 3912 - 3924			
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			29
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			29
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			29
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			29
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			29
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			29

CHAPPARAL OPERATING CO.		146225		WELL #: 2A		RRCID -> 108218		COMPL. DATE 09/14/1983		TOTAL DEPTH 4246		PERF. 3914 - 3927	
LESIKAR													
06	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-		3482 2		N	-0-			84
07	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-		1991 2		N	-0-			84
08	2690 X	2690	-0-	-0-	-0-		2690 2		N	-0-			84
09	2592 X	2592	-0-	-0-	-0-		2592 2		N	-0-			84
10	3543 X	3543	-0-	-0-	-0-		3543 2		N	-0-			84
*11	3400 X	3400	-0-	-0-	-0-		3389 2	11 9	N	10			94

TOTO (CADDO CONGLOMERATE) CHAPPARAL OPERATING CO. DALWORTH		//CONT.// //CONT.//	90813 180 146225	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PARKER								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
TOTO (CADDO CONGLOMERATE) CHAPPARAL OPERATING CO. DALWORTH		//CONT.// //CONT.//	90813 180 146225	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PARKER								
		WELL #:	1	RRCID ->	123668	COMPL. DATE	01/09/1987	TOTAL DEPTH	5350	PERF.	3886	-	3906	
06		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-		18	
07		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2		N	-0-		18	
08		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2		N	-0-		18	
09		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2		N	-0-		18	
10		186 N	141	-0-	-45	-0-	141	2		N	-0-		18	
*11		225 N	225	-0-	-0-	-0-	221	2	4 9	N	4		22	
CITATION OIL & GAS CORP. CRAVENS			154235		3	RRCID ->	093732	COMPL. DATE	03/14/1981	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4266 - 4272	
06		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3		N	-0-		-0-	
07		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3		N	-0-		-0-	
08		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3		N	-0-		-0-	
09		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2		N	-0-		-0-	
10		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2		N	-0-		-0-	
*11		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2		N	-0-		-0-	
STANLEY UNIT					2	RRCID ->	181490	COMPL. DATE	12/26/2000	TOTAL DEPTH	5270	PERF.	3858 - 3770	
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
HANKS, CHRISTOPHER GLENN LITTLE E. A.			354655		1	RRCID ->	070780	COMPL. DATE	01/20/1977	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	N/A	
06		427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2		N	-0-		11	
07		455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2		N	-0-		11	
08		465 N	455	-0-	-10	-0-	455	2		N	-0-		11	
09		453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2		N	-0-		11	
*10		482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2		N	-0-		11	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		11	
OXXN COLLINS, W. L.			630579		1	RRCID ->	055310	COMPL. DATE	03/29/1973	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	N/A	
06		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		N	-0-		8	
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		8	
08		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2		N	-0-		8	
*09		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2		N	-0-		8	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		8	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		8	
ISBELL					1	RRCID ->	073373	COMPL. DATE	09/02/1977	TOTAL DEPTH	3985	PERF.	N/A	
06		371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2		N	-0-		-0-	
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-		-0-	
*09		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2		N	-0-		-0-	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

TOTO (CADDO CONGLOMERATE)		//CONT.// 90813 180		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
OXXN		//CONT.// 630579										
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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2	N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2	N	-0-			-0-
*09	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2	N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COLLINS, W. L.		WELL #: 2		RRCID -> 136020		COMPL. DATE 07/10/1986		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 3950 - 3970				
06	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2	N	-0-			12
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12
08	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2	N	-0-			12
*09	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2	N	-0-			12
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12

PATTON EXPLORATION, INC.		643730		RRCID -> 067293		COMPL. DATE 07/02/1976		TOTAL DEPTH 5372 PERF. 4329 - 0				
MITCHELL, DONOVAN "A"		WELL #: 1										
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
PLUGGED AND ABANDONED 02/17/2009												

MITCHELL, DONOVAN -B-		WELL #: 2		RRCID -> 073015		COMPL. DATE 05/30/1977		TOTAL DEPTH 4474 PERF. N/A				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MITCHELL, DONOVAN -C-		WELL #: 3		RRCID -> 073016		COMPL. DATE 05/25/1977		TOTAL DEPTH 4275 PERF. N/A				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
07	27 N	27	-0-	-0-	-0-	7	1	20	2	N	-0-	3
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			3
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3

MARTIN ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 073107		COMPL. DATE 09/12/1977		TOTAL DEPTH 4390 PERF. N/A				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					39
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					39
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					39
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					39
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					39
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					39

 MITCHELL, DONOVAN -B- WELL #: 4 RRCID -> 083904 COMPL. DATE 07/08/1979 TOTAL DEPTH 4333 PERF. 4238 - 4333

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					13
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					13
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					13
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					13
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					13
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					13

 SANDERS, JAKE WELL #: 1 RRCID -> 086106 COMPL. DATE 01/14/1980 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 4024 - 4034

06	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					37
07	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					37
08	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					37
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					37
10	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					37
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-	-0-				N	NO RPT					37

 BUD WELL #: 2 RRCID -> 108233 COMPL. DATE 10/25/1983 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 4181 - 4190

06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	2	N	-0-					5
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	2	N	-0-					5
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	2	N	-0-					5
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	2	N	-0-					5
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	2	N	-0-					5
11	8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-	-0-				N	NO RPT					5

 RKW OPERATING LLC 714311
 NOLAND, TRUMAN WELL #: 1 RRCID -> 064082 COMPL. DATE 04/12/1975 TOTAL DEPTH 5355 PERF. N/A

06	10 N	6	-0-	-4	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-

 ASHBROOK WELL #: 1 RRCID -> 074932 COMPL. DATE 11/26/1977 TOTAL DEPTH 4418 PERF. N/A

06	6 N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					-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	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
06	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2	N	-0-		-0-
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2	N	-0-		-0-
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2	N	-0-		-0-
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2	N	-0-		-0-
10	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2	N	-0-		-0-
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2	N	-0-		-0-

ATCHLEY UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 076073		COMPL. DATE 03/01/1978		TOTAL DEPTH 5555 PERF. N/A			
06	90 N	84	-0-	-6	-0-	84	2	N	-0-		-0-
07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2	N	-0-		-0-
08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2	N	-0-		-0-
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2	N	-0-		-0-
10	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2	N	-0-		-0-
11	90 N	47	-0-	-43	-0-	47	2	N	-0-		-0-

LAWSON, ANNIE		WELL #: 1A		RRCID -> 095142		COMPL. DATE 03/12/1981		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4500 - 4685			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LAPRES UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 118269		COMPL. DATE 08/16/1985		TOTAL DEPTH 5550 PERF. 3523 - 3543			
06	8 N	5	-0-	-3	-0-	5	2	N	-0-		-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-		-0-
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-		-0-
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-		-0-
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-		-0-
11	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	2	N	-0-		-0-

BRAWLEY UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 123318		COMPL. DATE 10/09/1979		TOTAL DEPTH 5736 PERF. 3808 - 3814			
06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2	N	-0-		-0-
07	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2	N	-0-		-0-
08	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2	N	-0-		-0-
09	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2	N	-0-		-0-
10	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2	N	-0-		-0-
*11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2	N	-0-		-0-

SMILEY, JERRY		789686		RRCID -> 121499		COMPL. DATE 02/26/1986		TOTAL DEPTH 5110 PERF. 3508 - 3538			
S. E. PEASTER G. U.		WELL #: 1									
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

TOTO (CADDO CONGLOMERATE)		//CONT.//		90813 180	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER				
TAYLOR, BEN J. INC.				837361								
SMITH				WELL #: 4	RRCID -> 070052	COMPL. DATE 02/15/1977	TOTAL DEPTH 4055	PERF. N/A				
06	120 N	97	-0-	-23	-0-	97	3	N	-0-			-0-
07	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3	N	-0-			-0-
08	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3	N	-0-			-0-
09	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3	N	-0-			-0-
10	465 N	120	-0-	-345	-0-	120	3	N	-0-			-0-
*11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3	N	-0-			-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925								
DONALD, CHRISTINE				WELL #: 1	RRCID -> 123319	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 5200	PERF. 3914 -	3942			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTO (CADDO LIME)				90813 270	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER				
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP				033523								
SHAW				WELL #: 1	RRCID -> 081810	COMPL. DATE 08/14/1978	TOTAL DEPTH 6115	PERF. 3198 -	3238			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHAW				WELL #: 2	RRCID -> 136251	COMPL. DATE 11/02/1990	TOTAL DEPTH 6014	PERF. 3286 -	3372			
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CITATION OIL & GAS CORP.				154235								
STANLEY UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 151125	COMPL. DATE 04/29/1996	TOTAL DEPTH 4112	PERF. 2854 -	3458			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTO (LIME M-1)				90813 630	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER				
CITATION OIL & GAS CORP.				154235								
STANLEY UNIT				WELL #: 2 C	RRCID -> 073860	COMPL. DATE 07/28/1977	TOTAL DEPTH 5270	PERF. N/A				
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

 TOTO (LIME M-1) //CONT.// 90813 630 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 CITATION OIL & GAS CORP. //CONT.// 154235
 STANLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078035 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 2910 - 2945

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
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	28					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	28					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	28					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	28					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	28					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	28					N	NO RPT					-0-

 CAMPBELL UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 080939 COMPL. DATE 07/18/1978 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 3205 - 3245

06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 STANLEY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 084182 COMPL. DATE 08/15/1979 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2847 - 2864

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 TAYLOR, BEN J. INC. 837361
 SMITH WELL #: 5 RRCID -> 070173 COMPL. DATE 02/01/1977 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 3470 - 0

06	150	N	112	-0-	-38	-0-	112	3			N	-0-					-0-
07	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
*11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-

 ISBELL "21" WELL #: 21 C RRCID -> 079802 COMPL. DATE 10/23/1978 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 2808 - 2846

06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		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
O	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE

TOTO (STRAWN)		90813 810		ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER									
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523		WELL #:	1	RRCID ->	018484	COMPL. DATE	03/28/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2413	-	2603
POOLVILLE UNIT 5															
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				85
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				85
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				85
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				85
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				85
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				85

CITATION OIL & GAS CORP.		154235		WELL #:	2	RRCID ->	084669	COMPL. DATE	07/30/1979	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	3480	-	3499
GRANSTAFF UNIT															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				175
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				175
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				175
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				175
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				175
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				175

DUVALL, LOUIS		236530		WELL #:	1	RRCID ->	087271	COMPL. DATE	03/08/1979	TOTAL DEPTH	2813	PERF.	2216	-	2224
DUVALL BROTHERS															
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

RKW OPERATING LLC		714311		WELL #:	1	RRCID ->	018481	COMPL. DATE	05/20/1960	TOTAL DEPTH	4114	PERF.	2354	-	2368
PHILLIPS, T. J., -A-															
06	229 N	229	-0-	-0-	-0-	-0-		229	2	N	-0-				-0-
07	264 N	264	-0-	-0-	-0-	-0-		264	2	N	-0-				-0-
08	305 N	305	-0-	-0-	-0-	-0-		305	2	N	-0-				-0-
09	257 N	257	-0-	-0-	-0-	-0-		257	2	N	-0-				-0-
10	250 N	250	-0-	-0-	-0-	-0-		250	2	N	-0-				-0-
11	180 N	110	-0-	-70	-0-	-0-		110	2	N	-0-				-0-

SMITH, K.		WELL #:		1	RRCID ->	079601	COMPL. DATE	10/12/1978	TOTAL DEPTH	2896	PERF.	2552	-	2560	
06	21 N	21	-0-	-0-	-0-	-0-		21	2	N	-0-				-0-
07	31 N	25	-0-	-6	-0-	-0-		25	2	N	-0-				-0-
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	-0-		30	2	N	-0-				-0-
09	30 N	12	-0-	-18	-0-	-0-		12	2	N	-0-				-0-
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	-0-		16	2	N	-0-				-0-
11	30 N	16	-0-	-14	-0-	-0-		16	2	N	-0-				-0-

ASHBROOK "A"		WELL #:		1	RRCID ->	094706	COMPL. DATE	04/14/1981	TOTAL DEPTH	4345	PERF.	3498	-	3635	
06	30 N	16	-0-	-14	-0-	-0-		16	2	N	-0-				-0-
07	17 N	17	-0-	-0-	-0-	-0-		17	2	N	-0-				-0-
08	31 N	14	-0-	-17	-0-	-0-		14	2	N	-0-				-0-
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	-0-		20	2	N	-0-				-0-
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-		6	2	N	-0-				-0-
11	14 N	5	-0-	-9	-0-	-0-		5	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)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

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	
06	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2	N	-0-		-0-	
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-		-0-	
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-		-0-	
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2	N	-0-		-0-	
10	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-		-0-	
11	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	2	N	-0-		-0-	

WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC				918507				CNTY: PARKER				
FRANKLIN		WELL #:		1B	RRCID ->	018479	COMPL. DATE	12/19/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2590 - 2606	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

TOTO, SOUTH (CADDO LIME)				90817 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER				
OXXN				630579								
KEYES, T.H. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	082704	COMPL. DATE	09/06/1978	TOTAL DEPTH	5664	PERF. 3030 - 3344	
06	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2	N	-0-		-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2	N	-0-		-0-	
*09	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2	N	-0-		-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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	
06	930 N	375	-0-	-555	-0-	375	2	N	-0-		-0-	
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2	N	-0-		-0-	
08	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	2	N	-0-		-0-	
09	3000 N	3332	-0-	332	332	3332	2	N	-0-		-0-	
*10	2132 N	1800	-0-	-332	-0-	1800	2	N	-0-		-0-	
*11	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2	N	-0-		-0-	

M		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

TRIANGLE -H- (UPPER GRAY)		91156 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN				
FORTUNA EXPLORATION, INC.		278703		WELL #: 1		RRCID -> 116765		COMPL. DATE 04/03/1985		TOTAL DEPTH 3464		PERF. 3362 - 3374
STASH												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRIANGLE -H- (LOWER GRAY)		91156 600		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN				
FORTUNA EXPLORATION, INC.		278703		WELL #: 1		RRCID -> 143093		COMPL. DATE 03/01/1986		TOTAL DEPTH 3384		PERF. 3318 - 3322
RANCH EIGHT												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRICKHAM (CAPPS)		91202 175		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN				
HANE POWER, L.L.C.		354209		WELL #: 6		RRCID -> 108037		COMPL. DATE 08/27/1983		TOTAL DEPTH 1120		PERF. 878 - 892
THOMPSON, HORACE												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRICKHAM (CROSSCUT)		91202 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN				
CUPPS, R. W.		194816		WELL #: 2		RRCID -> 077849		COMPL. DATE 08/15/1975		TOTAL DEPTH 1345		PERF. 801 - 806
CUPPS, R. W. "B"												
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CUPPS, R. W. "B"		91202 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN				
CUPPS, R. W. "B"		194816		WELL #: 3		RRCID -> 103831		COMPL. DATE 12/02/1982		TOTAL DEPTH 855		PERF. 782 - 796
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CUPPS, R. W. "B"		91202 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN				
CUPPS, R. W. "B"		194816		WELL #: 4		RRCID -> 109173		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH 864		PERF. 797 - 800
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRICKHAM (CROSSCUT)		//CONT.//		91202 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN					
EVANS, DANA E.				255552								
HAYNES, WINNIE		WELL #:		3	RRCID ->	103823	COMPL. DATE	12/06/1982	TOTAL DEPTH	1175	PERF.	832 - 838
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		
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

HERRING, D OIL & GAS CO.				380148			CNTY: COLEMAN					
BISHOP-HILL		WELL #:		3	RRCID ->	099929	COMPL. DATE	01/29/1982	TOTAL DEPTH	1193	PERF.	770 - 780
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
11	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
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

TRICKHAM (CROSSCUT, LO.)				91202 250	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN					
CADD O OPERATING INC.				122567								
MINEAR, C.M.		WELL #:		12	RRCID ->	107549	COMPL. DATE	05/20/1983	TOTAL DEPTH	1000	PERF.	940 - 948
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

MINEAR, C. M.		WELL #:		13	RRCID ->	112082	COMPL. DATE	07/26/1984	TOTAL DEPTH	1120	PERF.	929 - 941
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

HANE POWER, L.L.C.				354209			CNTY: COLEMAN					
RICHMOND, A.E.-A-		WELL #:		1A	RRCID ->	095537	COMPL. DATE	10/30/1980	TOTAL DEPTH	2125	PERF.	1116 - 1126
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
		PLUGGED AND ABANDONED		08/28/2020 - P/A 08/28/20								

TRICKHAM (CROSSCUT, LO.)		//CONT.//		91202 250	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN			
HANE POWER, L.L.C.		//CONT.//		354209						
EVANS, DOYLE		WELL #:		1	RRCID -> 101969	COMPL. DATE 09/01/1982	TOTAL DEPTH 1407	PERF. 1009	-	1133
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

RICE DRILLING COMPANY		706685								
RICE, LORENE		WELL #:		1	RRCID -> 102599	COMPL. DATE 10/01/1982	TOTAL DEPTH 1000	PERF. 940	-	960
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

RICE, LORENE		WELL #:		3	RRCID -> 109278	COMPL. DATE 02/01/1984	TOTAL DEPTH 960	PERF. 944	-	950
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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		
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BOND, J.		WELL #: 1		RRCID -> 182856		COMPL. DATE 09/30/1984		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3190 - 3200		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

JOHNSON FARM		433684		RRCID -> 245024		COMPL. DATE 04/01/2007		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3210 - 3220		
JOHNSON, DOKE & KATHI		WELL #: 1								
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TUCKCO PETROLEUM CORPORATION		872285		RRCID -> 156208		COMPL. DATE 04/23/1984		TOTAL DEPTH 3438 PERF. 3188 - 3196		
BOND, TRAVIS		WELL #: 3								
06	161 R	161	-0-	-0-	-0-	161 2	N	-0-		-0-
07	158 R	158	-0-	-0-	-0-	158 2	N	-0-		-0-
08	161 R	161	-0-	-0-	-0-	161 2	N	-0-		-0-
09	153 R	153	-0-	-0-	-0-	153 2	N	-0-		-0-
10	156 R	156	-0-	-0-	-0-	156 2	N	-0-		-0-
*11	154 R	154	-0-	-0-	-0-	154 2	N	-0-		-0-

BOND, TRAVIS		WELL #: 2		RRCID -> 156209		COMPL. DATE 02/20/1995		TOTAL DEPTH 3429 PERF. 3190 - 3198		
06	53 R	53	-0-	-0-	-0-	53 2	N	-0-		-0-
07	51 R	51	-0-	-0-	-0-	51 2	N	-0-		-0-
08	52 R	52	-0-	-0-	-0-	52 2	N	-0-		-0-
09	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50 2	N	-0-		-0-
10	51 R	51	-0-	-0-	-0-	51 2	N	-0-		-0-
*11	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50 2	N	-0-		-0-

TULLOS (CADDO)		91727 500		ASSOCIATED		EXEMPT		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	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3	Y	-0-		-0-
07	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3	Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	266	-0-	266	266	266	3	Y	-0-		-0-
09	506 N	240	-0-	-266	-0-	240	3	Y	-0-		-0-
10	248 N	242	-0-	-6	-0-	242	3	Y	-0-		-0-
11	270 N	213	-0-	-57	-0-	213	3	Y	-0-		-0-
KIGHT, JUDITH WINSTON		WELL #: 2		RRCID -> 072430		COMPL. DATE 02/09/1977		TOTAL DEPTH 3068		PERF. N/A	
06	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	3	Y	-0-		-0-
07	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3	Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	24	-0-	24	24	24	3	Y	-0-		-0-
09	T. A.	24	-0-	24	48	24	3	Y	-0-		-0-
10	T. A.	25	-0-	25	73	25	3	Y	-0-		-0-
11	T. A.	23	-0-	23	96	23	3	Y	-0-		-0-
TULLOS, W. H.		WELL #: 16		RRCID -> 073017		COMPL. DATE 06/14/1977		TOTAL DEPTH 3253		PERF. N/A	
06	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3	N	-0-		-0-
07	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3	N	-0-		-0-
08	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3	N	-0-		-0-
09	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3	N	-0-		-0-
10	217 N	209	-0-	-8	-0-	209	3	N	-0-		-0-
11	210 N	176	-0-	-34	-0-	176	3	N	-0-		-0-
TULLOS, W. H.		WELL #: 18		RRCID -> 074250		COMPL. DATE 10/05/1977		TOTAL DEPTH 3286		PERF. N/A	
06	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3	N	-0-		-0-
07	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3	N	-0-		-0-
08	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3	N	-0-		-0-
09	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3	N	-0-		-0-
10	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3	N	-0-		-0-
11	180 N	170	-0-	-10	-0-	170	3	N	-0-		-0-
GRAY, JULIUS		WELL #: 1		RRCID -> 085805		COMPL. DATE 07/20/1979		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 4132 - 4183	
06	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3	N	-0-		12
07	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3	N	-0-		12
08	279 N	259	-0-	-20	-0-	259	3	N	-0-		12
09	270 N	245	-0-	-25	-0-	245	3	N	-0-		12
10	279 N	241	-0-	-38	-0-	241	3	N	-0-		12
11	240 N	205	-0-	-35	-0-	205	3	N	-0-		12
LOWE, DANIEL		WELL #: 2		RRCID -> 095981		COMPL. DATE 08/05/1924		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	Y	-0-		-0-
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3	Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	13	-0-	13	13	13	3	Y	-0-		-0-
09	25 N	12	-0-	-13	-0-	12	3	Y	-0-		-0-
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3	Y	-0-		-0-
11	13 N	10	-0-	-3	-0-	10	3	Y	-0-		-0-
LOWE, DANIEL		WELL #: 3		RRCID -> 111231		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3320		PERF. 3224 - 3298	
06	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3	Y	-0-		-0-
07	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3	Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	157	-0-	157	157	157	3	Y	-0-		-0-
09	299 N	142	-0-	-157	-0-	142	3	Y	-0-		-0-
10	155 N	143	-0-	-12	-0-	143	3	Y	-0-		-0-
11	150 N	126	-0-	-24	-0-	126	3	Y	-0-		-0-

TULLOS (CADDO)		//CONT.//		91727 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.//		213703							
CALDWELL-ROGERS		WELL #:		2	RRCID ->	175340	COMPL. DATE	11/01/1999	TOTAL DEPTH	3966	PERF. 3349 - 3966
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
06		1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1878 3		N	-0-	-0-
07		1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1939 3		N	-0-	-0-
08		1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1934 3		N	-0-	-0-
09		1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1773 3		N	-0-	-0-
10		1798 N	1750	-0-	-48	-0-	1750 3		N	-0-	-0-
11		1740 N	1441	-0-	-299	-0-	1441 3		N	-0-	-0-

ROGERS, T. L.		WELL #:		1	RRCID ->	199325	COMPL. DATE	01/02/2004	TOTAL DEPTH	3240	PERF. 3695 - 4760
06		858 N	858	-0-	-0-	-0-	847 3	11 9	N	10	49
07		961 N	961	-0-	-0-	-0-	942 3	19 9	N	17	66
08		917 N	917	-0-	-0-	-0-	887 3	30 9	N	27	93
09		870 N	817	-0-	-53	-0-	799 3	18 9	N	16	109
10		961 N	788	-0-	-173	-0-	778 3	10 9	N	9	118
11		900 N	688	-0-	-212	-0-	667 3	21 9	N	19	137

ITX CORPORATION		WELL #:		6	RRCID ->	018500	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
VEALE, A. S., -C-											
06		60 N	53	-0-	-7	-0-	53 3		N	-0-	-0-
07		62 N	58	-0-	-4	-0-	58 3		N	-0-	-0-
08		62 N	58	-0-	-4	-0-	58 3		N	-0-	-0-
09		60 N	36	-0-	-24	-0-	36 3		N	-0-	-0-
10		62 N	58	-0-	-4	-0-	58 3		N	-0-	-0-
11		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT	-0-

PETEX		WELL #:		12	RRCID ->	018496	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3215 - 3230
TULLOS, W. H.											
06		450 N	350	-0-	-100	-0-	348 2	2 9	Y	2	2
07		356 N	356	-0-	-0-	-0-	355 2	1 9	Y	1	-0-
08		792 N	792	-0-	-0-	-0-	791 2	1 9	Y	1	1
09		687 N	687	-0-	-0-	-0-	685 2	2 9	Y	2	3
*10		527 N	527	-0-	-0-	-0-	526 2	1 9	Y	1	1
11		510 N	507	-0-	-3	-0-	503 2	4 9	Y	4	1

VEALE, A. S.		WELL #:		3	RRCID ->	018497	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06		180 N	123	-0-	-57	-0-	123 2		Y	-0-	-0-
07		186 N	134	-0-	-52	-0-	134 2		Y	-0-	-0-
08		155 N	116	-0-	-39	-0-	116 2		Y	-0-	-0-
09		120 N	101	-0-	-19	-0-	101 2		Y	-0-	-0-
*10		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2		Y	-0-	-0-
*11		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 2		Y	-0-	-0-

TULLOS W. H.		WELL #:		13	RRCID ->	069205	COMPL. DATE	10/06/1976	TOTAL DEPTH	3186	PERF. 3129 - 3186
06		330 N	257	-0-	-73	-0-	225 2	32 9	Y	29	42
07		251 N	251	-0-	-0-	-0-	227 2	24 9	Y	22	9
08		668 N	668	-0-	-0-	-0-	644 2	24 9	Y	22	31
09		588 N	588	-0-	-0-	-0-	557 2	31 9	Y	28	59
*10		590 N	590	-0-	-0-	-0-	566 2	24 9	Y	22	27
*11		537 N	537	-0-	-0-	-0-	473 2	64 9	Y	58	27

TULLOS (CADDO)		//CONT.// 91727 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
PETEX		//CONT.// 659782												
TULLOS, W. H.		WELL #: 17		RRCID -> 071683		COMPL. DATE 04/30/1977		TOTAL DEPTH 3217		PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
06	150 N	127	-0-	-23	-0-	112 2	15 9	Y	14		14	26 1		20
07	127 N	127	-0-	-0-	-0-	116 2	11 9	Y	10		10	26 1		4
08	246 N	246	-0-	-0-	-0-	235 2	11 9	Y	10		10			14
09	217 N	217	-0-	-0-	-0-	203 2	14 9	Y	13		13			27
*10	238 N	238	-0-	-0-	-0-	227 2	11 9	Y	10		10	25 1		12
*11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	180 2	30 9	Y	27		27	28 1		11

TULLOS, W. H.		WELL #: 14		RRCID -> 072466		COMPL. DATE 06/03/1977		TOTAL DEPTH 3202		PERF. N/A				
06	330 N	236	-0-	-94	-0-	214 2	22 9	Y	20		20	39 1		28
07	248 N	248	-0-	-0-	-0-	231 2	17 9	Y	15		15	39 1		4
08	559 N	559	-0-	-0-	-0-	541 2	18 9	Y	16		16			20
09	488 N	488	-0-	-0-	-0-	467 2	21 9	Y	19		19			39
*10	538 N	538	-0-	-0-	-0-	520 2	18 9	Y	16		16	38 1		17
*11	568 N	568	-0-	-0-	-0-	523 2	45 9	Y	41		41	41 1		17

TULLOS, W. H.		WELL #: 21		RRCID -> 074751		COMPL. DATE 12/07/1977		TOTAL DEPTH 3216		PERF. N/A				
06	60 N	43	-0-	-17	-0-	34 2	9 9	Y	8		8	16 1		12
07	31 N	11	-0-	-20	-0-	3 2	8 9	Y	7		7	16 1		3
08	62 N	21	-0-	-41	-0-	13 2	8 9	Y	7		7			10
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	11 2	9 9	Y	8		8			18
*10	29 N	29	-0-	-0-	-0-	21 2	8 9	Y	7		7	16 1		9
*11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	14 2	19 9	Y	17		17	17 1		9

VEALE, A. S.		WELL #: 7		RRCID -> 087719		COMPL. DATE 04/26/1978		TOTAL DEPTH 3232		PERF. 3173 - 3223				
06	3 N	2	-0-	-1	-0-	2 2		Y	-0-		1 1			1
07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		Y	-0-		1 1			-0-
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		Y	-0-					-0-
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		Y	-0-					-0-
10	7 N	4	-0-	-3	-0-	4 2		Y	-0-					-0-
*11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		Y	-0-					-0-

TULLOS, W. H.		WELL #: 22		RRCID -> 090700		COMPL. DATE 10/22/1980		TOTAL DEPTH 4112		PERF. 3144 - 3286				
06	120 N	73	-0-	-47	-0-	59 2	14 9	Y	13		13	26 1		21
07	93 N	16	-0-	-77	-0-	5 2	11 9	Y	10		10	26 1		5
08	124 N	34	-0-	-90	-0-	22 2	12 9	Y	11		11			16
09	60 N	33	-0-	-27	-0-	19 2	14 9	Y	13		13			29
*10	47 N	47	-0-	-0-	-0-	36 2	11 9	Y	10		10	25 1		14
*11	56 N	56	-0-	-0-	-0-	25 2	31 9	Y	28		28	27 1		15

TULLOS, W. H.		WELL #: 20		RRCID -> 097959		COMPL. DATE 04/28/1978		TOTAL DEPTH 3215		PERF. 3182 - 3215				
06	60 N	41	-0-	-19	-0-	38 2	3 9	Y	3		3	7 1		4
07	44 N	44	-0-	-0-	-0-	41 2	3 9	Y	3		3	6 1		1
08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	95 2	3 9	Y	3		3			4
09	85 N	85	-0-	-0-	-0-	82 2	3 9	Y	3		3			7
*10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	92 2	3 9	Y	3		3	7 1		3
*11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	92 2	8 9	Y	7		7	7 1		3

TURKEY RUN (UPPER GRAY)
K-M OIL COMPANY, INC.
KNOX "A"

91854 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
448857
WELL #: 2 RRCID -> 094688 COMPL. DATE 03/19/1981 TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2590 - 2594

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
06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 1		N	-0-			86
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			86
*08	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 1		N	-0-			86
*09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 1		N	-0-			86
*10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 1		N	-0-			86
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			86

UNION HILL (STRAWN)
PETEX
HOUSTON

92464 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
659782
WELL #: 1 RRCID -> 137076 COMPL. DATE 02/24/1985 TOTAL DEPTH 4438 PERF. 1970 - 1980

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
06	1320 N	612	-0-	-708	-0-	612 2		N	-0-			128
07	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1579 2	11 9	N	10	111 1		27
08	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1364 2	6 9	N	5			32
09	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1241 2	7 9	N	6			38
10	1426 N	1261	-0-	-165	-0-	1260 2	1 9	N	1			39
11	1320 N	1100	-0-	-220	-0-	1091 2	9 9	N	8			47

UPPER JOHNSON CROSSING (CONGL.)
BASA RESOURCES, INC.
GILMORE-OWEN UNIT

92680 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
053974
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 STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526 2		N	-0-			-0-
07	2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	933 1	1705 2	N	-0-			-0-
08	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1788 2		N	-0-			-0-
09	1530 N	-0-	-0-	-1530	-0-			N	-0-			-0-
10	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1748 2		N	-0-			-0-
*11	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422 2		N	-0-			-0-

VALERA (CROSSCUT)
NEWMAN & SCOTT
MCCORD "A"

92951 070 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
607393
WELL #: 1 U RRCID -> 053892 COMPL. DATE 03/30/1972 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 0 - 2854

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
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCCORD -D-

WELL #: 1 RRCID -> 060168 COMPL. DATE 06/27/1974 TOTAL DEPTH 3200 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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15

MCCORD -F-

WELL #: 1 RRCID -> 061763 COMPL. DATE 03/11/1975 TOTAL DEPTH 3715 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
06	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2		N	-0-			86
07	155 N	153	-0-	-2	-0-	153 2		N	-0-			86
08	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 2		N	-0-			86
09	150 N	148	-0-	-2	-0-	148 2		N	-0-			86
10	155 N	140	-0-	-15	-0-	140 2		N	-0-			86
11	150 N	108	-0-	-42	-0-	108 2		N	-0-			86

VALERA (CROSSCUT)		//CONT.//		92951 070	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN					
NEWMAN & SCOTT		//CONT.//		607393								
MCCORD -H-		WELL #:		1	RRCID ->	069186	COMPL. DATE	12/01/1976	TOTAL DEPTH	3135	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751 2		N	-0-			-0-
07	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816 2		N	-0-			-0-
08	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807 2		N	-0-			-0-
09	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792 2		N	-0-			-0-
10	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815 2		N	-0-			-0-
*11	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835 2		N	-0-			-0-

EDENS, RALPH M.		WELL #:		1	RRCID ->	088158	COMPL. DATE	08/15/1977	TOTAL DEPTH	3258	PERF. 2860 - 2870	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			118
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			118
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			118
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			118
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			118
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			118
PLUGGED AND ABANDONED 04/14/2020												

VALERA (FRY, UPPER)		92951 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: COLEMAN						
NEWMAN & SCOTT		607393										
RAE, GEORGE		WELL #:		1	RRCID ->	018504	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2770 - 2975	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCCORD "A"		WELL #:		1 L	RRCID ->	053620	COMPL. DATE	03/30/1972	TOTAL DEPTH	3400	PERF. N/A	
06	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759 2		N	-0-			302
07	899 N	793	-0-	-106	-0-	793 2		N	-0-			302
08	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826 2		N	-0-			302
09	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840 2		N	-0-			302
10	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813 2		N	-0-			302
*11	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821 2		N	-0-			302

MCCORD -B-		WELL #:		1	RRCID ->	055512	COMPL. DATE	04/05/1973	TOTAL DEPTH	3280	PERF. N/A	
06	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 2		Y	-0-			-0-
07	279 N	266	-0-	-13	-0-	266 2		Y	-0-			-0-
08	248 N	246	-0-	-2	-0-	246 2		Y	-0-			-0-
09	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	260	-0-	260	260	260 2		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	265	-0-	265	525	265 2		Y	-0-			-0-

VALERA (KING)		92951 600		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLEMAN						
NEWMAN & SCOTT		607393										
MCCORD -G-		WELL #:		1	RRCID ->	065585	COMPL. DATE	01/08/1976	TOTAL DEPTH	3416	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

VALERA (MORRIS)
NEWMAN & SCOTT
RAE, GEORGE B.

92951 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT
607393
WELL #: 2 RRCID -> 018503 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2885 - 2897

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAN (MARBLE FALLS)
CDJ OIL CO.
MC CRACKEN TRUST

93052 500 ASSOCIATED EXEMPT
140598
WELL #: 4 RRCID -> 114221 COMPL. DATE 06/02/1981 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 3294 - 3334

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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	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

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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAN DYKE (ATOKA)
UPHAM OIL & GAS COMPANY
GOEN

93070 300 ASSOCIATED EXEMPT
878925
WELL #: 1 RRCID -> 078171 COMPL. DATE 01/09/1978 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3819 - 3824

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
06	139 N	139	-0-	-0-	-0-	40	1	99	3	Y	-0-					-0-
07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	32	1	61	3	Y	-0-					-0-
08	86 N	86	-0-	-0-	-0-	25	1	61	3	Y	-0-					-0-
09	81 N	81	-0-	-0-	-0-	21	1	60	3	Y	-0-					-0-
10	80 N	80	-0-	-0-	-0-	23	1	57	3	Y	-0-					-0-
*11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	28	1	65	3	Y	-0-					-0-

WHARTON A

WELL #: 1 RRCID -> 136249 COMPL. DATE 04/30/1978 TOTAL DEPTH 4337 PERF. 3704 - 3710

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
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	10	1	26	3	Y	-0-					29
07	49 N	49	-0-	-0-	-0-	17	1	32	3	Y	-0-					29
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	Y	-0-					29
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	17	1	47	3	Y	-0-					29
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	10	1	24	3	Y	-0-					29
11	30 N	9	-0-	-21	-0-	3	1	6	3	Y	-0-					29

VAN DYKE (CISCO 600)
PALO CROSS, LLC
COLLINS

93070 351 NON-ASSOCIATED EXEMPT
637384
WELL #: 1A RRCID -> 094186 COMPL. DATE 02/17/1981 TOTAL DEPTH 803 PERF. 594 - 608

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
06	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-
07	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

VAN DYKE (STRAWN)		93070 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO						
UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925												
MELBA		WELL #: 1		RRCID -> 078172		COMPL. DATE 03/23/1978		TOTAL DEPTH 4550		PERF. 2154 - 2174				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/15/2020														

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				
06	180 #	160	-0-	-20	-0-	160	3			N	-0-			16
07	186 #	167	-0-	-19	-0-	167	3			N	-0-			16
08	186 #	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-			16
09	180 #	159	-0-	-21	-0-	159	3			N	-0-			16
10	186 #	172	-0-	-14	-0-	172	3			N	-0-			16
11	180 #	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT			16

WALKER, G. B.		WELL #: 13		RRCID -> 076045		COMPL. DATE 09/15/1971		TOTAL DEPTH 4015		PERF. N/A				
06	120 #	2	-0-	-118	-0-	2	3			Y	-0-			29
07	124 #	7	-0-	-117	-0-	7	3			Y	-0-			29
08	7 #	2	-0-	-5	-0-	2	3			Y	-0-			29
09	7 #	5	-0-	-2	-0-	5	3			Y	-0-			29
10	7 #	5	-0-	-2	-0-	5	3			Y	-0-			29
11	7 #	NO RPT	-0-	-7	-0-					Y	NO RPT			29

VEALE, A.S. "C"		WELL #: 8		RRCID -> 083018		COMPL. DATE 06/00/1924		TOTAL DEPTH 3945		PERF. 3918 - 3945				
06	180 #	177	-0-	-3	-0-	171	3	6	9	Y	5			46
07	209 R	209	-0-	-0-	-0-	207	3	2	9	Y	2	32	1	16
08	241 R	241	-0-	-0-	-0-	237	3	4	9	Y	4			20
09	180 #	44	-0-	-136	-0-	43	3	1	9	Y	1			21
10	217 #	44	-0-	-173	-0-	43	3	1	9	Y	1			22
11	240 #	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT			22

VEALE, A.S. "C"		WELL #: 13		RRCID -> 105713		COMPL. DATE 02/26/1971		TOTAL DEPTH 4025		PERF. 3894 - 3964				
06	14 #	8	-0-	-6	-0-	8	3			Y	-0-			5
07	6 #	4	-0-	-2	-0-	4	3			Y	-0-			5
08	6 #	4	-0-	-2	-0-	4	3			Y	-0-			5
09	8 #	3	-0-	-5	-0-	3	3			Y	-0-			5
*10	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-			5
11	8 #	NO RPT	-0-	-8	-0-					Y	NO RPT			5

VEALE, A. S. "C"		WELL #: 14		RRCID -> 111749		COMPL. DATE 01/03/1987		TOTAL DEPTH 4058		PERF. 3880 - 3949				
06	508 R	508	-0-	-0-	-0-	508	3			Y	-0-			7
07	372 #	203	-0-	-169	-0-	203	3			Y	-0-			7
08	372 #	134	-0-	-238	-0-	134	3			Y	-0-			7
09	360 #	152	-0-	-208	-0-	152	3			Y	-0-			7
10	372 #	239	-0-	-133	-0-	239	3			Y	-0-			7
11	360 #	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT			7

VEALE (MARBLE FALLS)		//CONT.// 93294 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS				
ITX CORPORATION		//CONT.// 427179										
MM TERRY RANCH, LTD.		WELL #: 1		RRCID -> 118030		COMPL. DATE 08/08/1985		TOTAL DEPTH 5890		PERF. 3880 - 3883		
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	
06	930 #	703	-0-	-227	-0-	684	3	19	9	Y	17	133
07	1197 R	1197	-0-	-0-	-0-	1168	3	29	9	Y	26	159
08	1364 R	1364	-0-	-0-	-0-	1309	3	55	9	Y	50	20
09	713 R	713	-0-	-0-	-0-	694	3	19	9	Y	17	37
10	1178 #	831	-0-	-347	-0-	797	3	34	9	Y	31	68
11	1140 #	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT	68

VEALE, A.S. "C"		WELL #: 10		RRCID -> 127621		COMPL. DATE 07/19/1986		TOTAL DEPTH 4138		PERF. 3920 - 3979		
06	775 R	775	-0-	-0-	-0-	766	3	9	9	Y	8	84
07	933 R	933	-0-	-0-	-0-	929	3	4	9	Y	4	32
08	1160 R	1160	-0-	-0-	-0-	1152	3	8	9	Y	7	39
09	780 #	609	-0-	-171	-0-	607	3	2	9	Y	2	41
*10	965 R	965	-0-	-0-	-0-	963	3	2	9	Y	2	43
11	1050 #	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT	43

VEALE, A.S. "C"		WELL #: 16		RRCID -> 128818		COMPL. DATE 12/24/1988		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3894 - 3916		
06	330 #	130	-0-	-200	-0-	118	3	12	9	Y	11	104
07	341 #	274	-0-	-67	-0-	270	3	4	9	Y	4	36
08	519 R	519	-0-	-0-	-0-	509	3	10	9	Y	9	45
09	150 #	59	-0-	-91	-0-	57	3	2	9	Y	2	47
10	279 #	77	-0-	-202	-0-	74	3	3	9	Y	3	50
11	450 #	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT	50

MM TERRY RANCH LTD		WELL #: 2		RRCID -> 194333		COMPL. DATE 12/20/2002		TOTAL DEPTH 4197		PERF. 3837 - 3890		
06	120 #	93	-0-	-27	-0-	93	3			Y	-0-	20
07	124 #	89	-0-	-35	-0-	89	3			Y	-0-	20
08	117 R	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-	20
09	106 R	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-	20
*10	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-	20
11	120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT	20

SOUTHLAKE EXPLORATION, INC.		805550		RRCID -> 173729		COMPL. DATE 04/22/1999		TOTAL DEPTH 4148		PERF. 4004 - 4032		
VEALE PARKS "1405"		WELL #: 1										
06	450 #	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-	-0-
07	465 #	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-	-0-
08	372 #	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-	-0-
09	775 R	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-	-0-
*10	460 R	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-	-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

VIEW (CISCO)		93793 250		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: TAYLOR				
BUSTAMANTE OIL COMPANY		112685										
GALLE		WELL #: 1		RRCID -> 018510		COMPL. DATE 05/26/1939		TOTAL DEPTH 2361		PERF. 2339 - 2347		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

VIEW (CISCO)		//CONT.//		93793 250	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: TAYLOR				
P.I.D. DRILLING INC				631265							
PETREE, D. T.		WELL #:		1	RRCID -> 018514	COMPL. DATE 12/03/1941	TOTAL DEPTH 2475	PERF. 2350	-	2413	
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
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VINES (MISSISSIPPIAN)				93884 250	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SHACKELFORD				
SOJOURNER DRILLING CORPORATION				800750							
VINES, W. C.		WELL #:		2	RRCID -> 223625	COMPL. DATE 05/23/2006	TOTAL DEPTH 4683	PERF. 4368	-	4438	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		N	-0-		38
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38

VIRGINIA FRANCES (CROSS CUT)				93973 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN				
FORTUNA EXPLORATION, INC.				278703							
TOMLINSON, N.E.		WELL #:		1	RRCID -> 120508	COMPL. DATE 02/26/1986	TOTAL DEPTH 3010	PERF. 2806	-	2810	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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	
06	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 2		N	-0-		44
07	446 N	446	-0-	-0-	-0-	420 2	26 9	N	24	53 1	15
08	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826 2		N	-0-		15
09	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 2		N	-0-		15
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-		15
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-		15

HILL, R.M. OPERATING INC.				387991			CNTY: TAYLOR				
GRAGG NORTH											
		WELL #:		1	RRCID -> 189441	COMPL. DATE 03/27/2002	TOTAL DEPTH 4300	PERF. 4150	-	4158	
06	180 N	159	-0-	-21	-0-	159 2		Y	-0-		14
07	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2		Y	-0-		14
08	DLQ G-10	163	-0-	163	-0-	163 2		Y	-0-		14
09	DLQ G-10	162	-0-	162	-0-	325 2		Y	-0-		14
10	DLQ G-10	117	-0-	117	-0-	442 2		Y	-0-		14
11	DLQ G-10	120	-0-	120	-0-	562 2		Y	-0-		14

GRAGG NORTH				4			CNTY: TAYLOR				
		WELL #:		4	RRCID -> 222028	COMPL. DATE 09/20/2006	TOTAL DEPTH 4396	PERF. 4160	-	4168	
06	180 N	159	-0-	-21	-0-	159 2		N	-0-		14
07	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2		N	-0-		14
08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2		N	-0-		14
09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2		N	-0-		14
10	155 N	117	-0-	-38	-0-	117 2		N	-0-		14
11	150 N	120	-0-	-30	-0-	120 2		N	-0-		14

OIL AND GAS DIVISION

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								
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
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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								
06	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					188
07	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					188
08	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					188
09	510 N	499	-0-	-11	-0-	499	2			N	-0-					188
*10	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					188
11	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					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								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
W.B. WRIGHT (CONGL)		94235 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND								
SCRANTON EXPLORATION		760227														
WRIGHT		WELL #: 2		RRCID -> 255488		COMPL. DATE 10/18/1980		TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3434 - 3438								
06	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
07	124 N	91	-0-	-33	-0-	91	2			N	-0-					-0-
08	155 N	128	-0-	-27	-0-	128	2			N	-0-					-0-
09	210 N	26	-0-	-184	-0-	26	2			N	-0-					-0-
10	93 N	32	-0-	-61	-0-	32	2			N	-0-					-0-
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-
W.D.H. (MARBLE FALLS)		94255 300		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND								
PLACE OIL AND GAS CO.		667700														
POWERS, ET AL		WELL #: 1 A		RRCID -> 270187		COMPL. DATE 03/28/1982		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3252 - 3256								
06	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-
07	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
08	620 N	99	-0-	-521	-0-	99	2			N	-0-					-0-
09	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
*10	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-
JOHNSON		WELL #: 2		RRCID -> 270188		COMPL. DATE 12/23/1983		TOTAL DEPTH 3911 PERF. 3283 - 3298								
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
08	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
*10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
11	6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

W.G.C. (MARBLE FALLS) TOWER RESOURCES INC MITCHELL, J. L.		94268 300 862857		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
WELL #:		1		RRCID -> 110965		COMPL. DATE 04/30/1984		TOTAL DEPTH 3596		PERF. 3498 - 3504			
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
3 B ENTERPRISES, INC. RINGO		953632		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
WELL #:		10		RRCID -> 113370		COMPL. DATE 09/17/1984		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3432 - 3438			
06	660	N	491	-0-	-169	-0-	491 2		Y	-0-			-0-
07	682	N	645	-0-	-37	-0-	645 2		Y	-0-			-0-
08	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642 2		Y	-0-			-0-
09	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607 2		Y	-0-			-0-
10	620	N	594	-0-	-26	-0-	594 2		Y	-0-			-0-
11	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-			Y	NO RPT			-0-
WLP (STRAWN) FOREMAN, ROGER SANTO GAS UNIT		94349 700 275738		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
WELL #:		1		RRCID -> 127400		COMPL. DATE 03/24/1988		TOTAL DEPTH 1731		PERF. 1528 - 1540			
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
W.R.C. (MORRIS) HGN OPERATING I, LLC GRAVES WEST		94377 475 383323		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN					
WELL #:		3201		RRCID -> 148390		COMPL. DATE 12/15/1993		TOTAL DEPTH 2750		PERF. 2645 - 2650			
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/22/2020 - P/A 07/22/20													
WADDELL RANCH (CONGL) HILLTOP PETROLEUM LLC W B R -WADDELL RANCH		94490 500 388911		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
WELL #:		1		RRCID -> 132095		COMPL. DATE 06/02/1989		TOTAL DEPTH 4461		PERF. 3624 - 3628			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			16
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			16
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
WADDELL		94490 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
WELL #:		2		RRCID -> 148786		COMPL. DATE 03/05/1994		TOTAL DEPTH 4400		PERF. 3522 - 3526			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
09	14B2	EXT	68	-0-	68	68	68 2		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	1393	-0-	1393	1461	1393 2		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	1099	-0-	1099	2560	1099 2		N	-0-			-0-

WALKER-BUCKLER (CADDO)		94755 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: THROCKMORTON		
DRAKE PETROLEUM, LLC		227868								
EWB		WELL #: 1		RRCID -> 267601		COMPL. DATE 07/18/2012		TOTAL DEPTH 4563 PERF. 4278 - 4280		
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
06	903 N	903	-0-	-0-	-0-	886 2	17 9	N	15	113
07	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1019 2	34 9	N	31	144
08	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	946 2	89 9	N	81	48
09	900 N	790	-0-	-110	-0-	773 2	17 9	N	15	63
10	1054 N	198	-0-	-856	-0-	196 2	2 9	N	2	65
*11	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1231 2	47 9	N	43	108

WALKER-DAVIS (CADDO)		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		
06	8 N	1	-0-	-7	-0-	1 2		Y	-0-	-0-
07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		Y	-0-	-0-
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		Y	-0-	-0-
*09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		Y	-0-	-0-
*10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		Y	-0-	-0-
11	7 N	NO RPT	-0-	-7	-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		
06	14B DENY	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

KARPER OIL & GAS CORPORATION		451280		BUCKLER TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 217082		COMPL. DATE 06/12/1974		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3858 - 3872	
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			23	
07	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894 2		N	-0-			23	
08	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 2		N	-0-			23	
09	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626 2		N	-0-			23	
*10	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061 2		N	-0-			23	
11	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		
06	1070 R	1070	-0-	-0-	-0-	1070 2		N	-0-	-0-
07	690 R	690	-0-	-0-	-0-	690 2		N	-0-	-0-
08	753 R	753	-0-	-0-	-0-	753 2		N	-0-	-0-
09	939 R	939	-0-	-0-	-0-	907 2	32 9	N	29	29
10	1056 R	1056	-0-	-0-	-0-	1056 2		N	-0-	29
*11	1020 R	1020	-0-	-0-	-0-	1020 2		N	-0-	29

WRIGHT, JOHN		WELL #: 1		RRCID -> 132374		COMPL. DATE 06/02/1984		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3918 - 3950		
06	175 R	175	-0-	-0-	-0-	175 2		N	-0-	-0-
07	901 R	901	-0-	-0-	-0-	901 2		N	-0-	-0-
08	920 R	920	-0-	-0-	-0-	920 2		N	-0-	-0-
09	1020 R	1020	-0-	-0-	-0-	1020 2		N	-0-	-0-
10	1054 R	1054	-0-	-0-	-0-	1054 2		N	-0-	-0-
*11	1020 R	1020	-0-	-0-	-0-	1020 2		N	-0-	-0-

WALKER-DAVIS (CONGL. 3960)		//CONT.// 94762 332		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS							
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.// 208171													
PONDEROSA		WELL #: 1		RRCID -> 182933		COMPL. DATE 06/06/2001		TOTAL DEPTH 4040		PERF. 3905 - 3911					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	602 R	602	-0-	-0-	-0-	600	2	2	9	N	2				164
07	608 R	608	-0-	-0-	-0-	600	2	8	9	N	7				171
08	604 R	604	-0-	-0-	-0-	594	2	10	9	N	9				180
09	602 R	602	-0-	-0-	-0-	600	2	2	9	N	2				182
10	607 R	607	-0-	-0-	-0-	600	2	7	9	N	6				188
*11	543 R	543	-0-	-0-	-0-	540	2	3	9	N	3				191

LEVERIDGE, M. R. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 218210		COMPL. DATE 08/15/1997		TOTAL DEPTH 4106		PERF. 4000 - 4050					
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27

DENTON EXPLORATION, INC.		216418		RRCID -> 165393		COMPL. DATE 09/09/1997		TOTAL DEPTH 3955		PERF. 3925 - 3935					
CHANDLER 'A'		WELL #: 1DX													
06	150 #	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-				-0-
07	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-				-0-
08	155 #	31	-0-	-124	-0-	31	2			N	-0-				-0-
09	178 R	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-				-0-
10	204 R	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-				-0-
*11	188 R	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-				-0-

PARKER ENERGY COMPANY		640154		RRCID -> 018339		COMPL. DATE 07/20/1960		TOTAL DEPTH 4103		PERF. 3926 - 3929					
WALKER ESTATE		WELL #: 1 T													
06	30 #	3	-0-	-27	-0-	3	2			Y	-0-				7
07	31 #	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-				7
08	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-				7
*09	24 R	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-				7
*10	24 R	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-				7
11	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT				7

PETEX		659782		RRCID -> 199335		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4125		PERF. 3941 - 3955					
WALKER, ALICE ESTATE		WELL #: 1													
06	690 #	143	-0-	-547	-0-	143	2			N	-0-				66
07	713 #	189	-0-	-524	-0-	189	2			N	-0-				66
08	620 #	206	-0-	-414	-0-	206	2			N	-0-				66
09	775 R	775	-0-	-0-	-0-	769	2	6	9	N	5				71
*10	801 R	801	-0-	-0-	-0-	758	2	43	9	N	39				110
*11	629 R	629	-0-	-0-	-0-	618	2	11	9	N	10	111	1		9

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					
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-				153
07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-				153
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-				153
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-				153
*10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-				153
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				153

WALKER-DAVIS (DUFFER LIME)		//CONT.// 94762 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS						
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.		//CONT.// 105675												
DAVIS		WELL #: 2B		RRCID -> 180870		COMPL. DATE 08/18/2000		TOTAL DEPTH 4622 PERF. 4118 - 4122						
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
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIS, R. 'A'		WELL #: 3		RRCID -> 181403		COMPL. DATE 08/20/2000		TOTAL DEPTH 4215 PERF. 4054 - 4064						
06		4020	X	3168	-0-	-852	-0-	3168	2	N	-0-			-0-
07		3999	X	3897	-0-	-102	-0-	3897	2	N	-0-			-0-
08		4061	X	3922	-0-	-139	-0-	3922	2	N	-0-			-0-
09		3930	X	3536	-0-	-394	-0-	3536	2	N	-0-			-0-
10		3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	2	N	-0-			-0-
11		3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-			N	NO RPT			-0-

KARPER OIL & GAS CORPORATION		451280		RRCID -> 066891		COMPL. DATE 05/31/1976		TOTAL DEPTH 4150 PERF. N/A						
BUCKLER TRUST		WELL #: 1 C												
06		30	N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
07		124	N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		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						
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
11		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14

MARJAC OIL COMPANY, INC.		526262		RRCID -> 209226		COMPL. DATE 04/20/2005		TOTAL DEPTH 4160 PERF. 4062 - 4080						
LINK "N1"		WELL #: 1												
06		2223	X	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2	N	-0-			-0-
07		2304	X	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2	N	-0-			-0-
08		2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2	N	-0-			-0-
09		2028	X	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2	N	-0-			-0-
10		1889	X	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2	N	-0-			-0-
*11		2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2	N	-0-			-0-

LINK "24"		WELL #: 6		RRCID -> 213187		COMPL. DATE 11/29/2005		TOTAL DEPTH 4186 PERF. 4050 - 4070						
06		930	N	427	-0-	-503	-0-	427	2	N	-0-			-0-
07		602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2	N	-0-			-0-
08		652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2	N	-0-			-0-
09		778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2	N	-0-			-0-
10		1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2	N	-0-			-0-
*11		1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2	N	-0-			-0-

WALKER-DAVIS (DUFFER LIME)		//CONT.//		94762 498	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STEPHENS					
PARKER ENERGY COMPANY				640154										
WALKER, ALICE ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	140736	COMPL. DATE	09/03/1991	TOTAL DEPTH	4010	PERF.	3928 - 3973		
M	O	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
06		30 N	3	-0-	-27	-0-	3 2			N	-0-			-0-
07		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2			N	-0-			-0-
08		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2			N	-0-			-0-
*09		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2			N	-0-			-0-
*10		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2			N	-0-			-0-
11		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			-0-

PETEX				659782		CAPACITY			CNTY: STEPHENS					
WALKER, ALICE, -A-		WELL #:		1 C	RRCID ->	018523	COMPL. DATE	04/13/1958	TOTAL DEPTH	4504	PERF.	3942 - 3952		
06		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172 2			N	-0-			7
07		1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1697 2			N	-0-			7
08		1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1622 2			N	-0-			7
09		1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359 2			N	-0-			7
*10		1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351 2			N	-0-			7
*11		1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332 2			N	-0-			7

BUCKLER, J. TRUST		WELL #:		1 L	RRCID ->	089456	COMPL. DATE	11/19/1982	TOTAL DEPTH	4320	PERF.	4045 - 4176
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WALKER-DAVIS (DUFFER 3990)				94762 507	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STEPHENS					
DELTA OIL & GAS LTD.				213703										
E F 1403		WELL #:		2	RRCID ->	176248	COMPL. DATE	03/01/2000	TOTAL DEPTH	4247	PERF.	3936 - 3942		
06		679 N	679	-0-	-0-	-0-	679 3			N	-0-			30
07		775 N	440	-0-	-335	-0-	440 3			N	-0-			30
08		744 N	689	-0-	-55	-0-	689 3			N	-0-			30
09		690 N	269	-0-	-421	-0-	269 3			N	-0-			30
10		588 N	588	-0-	-0-	-0-	588 3			N	-0-			30
11		660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 3			N	-0-			30

MOON RANCH "B"		WELL #:		1	RRCID ->	179316	COMPL. DATE	10/02/2000	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	4026 - 4033
06		604 N	604	-0-	-0-	-0-	603 3	1 9	N	1		88
07		549 N	549	-0-	-0-	-0-	548 3	1 9	N	1		89
08		651 N	595	-0-	-56	-0-	595 3		N	-0-		89
09		600 N	489	-0-	-111	-0-	489 3		N	-0-		89
10		558 N	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-	79 1	10
11		570 N	-0-	-0-	-570	-0-			N	-0-		10

MOON RANCH "C"		WELL #:		1	RRCID ->	182477	COMPL. DATE	05/01/2001	TOTAL DEPTH	4185	PERF.	4049 - 4054
06		444 N	444	-0-	-0-	-0-	438 3	6 9	N	5		43
07		496 N	451	-0-	-45	-0-	450 3	1 9	N	1		44
08		465 N	457	-0-	-8	-0-	450 3	7 9	N	6		50
09		517 N	517	-0-	-0-	-0-	514 3	3 9	N	3		53
10		465 N	456	-0-	-9	-0-	454 3	2 9	N	2		55
*11		489 N	489	-0-	-0-	-0-	483 3	6 9	N	5		60

WALKER-DAVIS (DUFFER 3990)		//CONT.//		94762 507	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS						
E.C. HINDMAN OIL AND GAS				238196											
WALKER-BUCKLER				WELL #: 1	RRCID -> 161447	COMPL. DATE 01/02/1997	TOTAL DEPTH 4150	PERF. 3990	- 4026						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	449 N	449	-0-	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-			-0-
07	140 N	140	-0-	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-			-0-
08	140 N	140	-0-	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	237 N	237	-0-	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GTG OPERATING, LLC				337080											
BLACK BROS.				WELL #: 34BB	RRCID -> 261072	COMPL. DATE 08/02/2011	TOTAL DEPTH 4275	PERF. 3980	- 3990						
06	11172 X	11172	-0-	-0-	-0-	-0-	11172	2			N	-0-			237
07	10340 X	10340	-0-	-0-	-0-	-0-	10340	2			N	-0-			237
08	13643 X	13643	-0-	-0-	-0-	-0-	250	1	13393	2	N	-0-			237
*09	13819 X	13819	-0-	-0-	-0-	-0-	13819	2			N	-0-			237
10	4960 X	NO RPT	-0-	-0-	-4960	-0-					N	NO RPT			237
11	4800 X	NO RPT	-0-	-0-	-4800	-0-					N	NO RPT			237

BLACK BROS.				WELL #: 37BB	RRCID -> 261627	COMPL. DATE 10/23/2011	TOTAL DEPTH 4244	PERF. 3981	- 3988						
06	14B2 EXT	88	-0-	-0-	88	88	88	1			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	88	88					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	88	88					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	88	88					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	88	88					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	88	88					N	NO RPT			-0-

KARPER OIL & GAS CORPORATION				451280											
BUCKLER-TRUST				WELL #: 3	RRCID -> 095232	COMPL. DATE 01/11/1975	TOTAL DEPTH 4150	PERF. 3991	- 3998						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PETEX				659782											
WALKER, ALICE "A"				WELL #: 2	RRCID -> 195285	COMPL. DATE 04/01/2003	TOTAL DEPTH 4215	PERF. 3984	- 3994						
06	630 N	619	-0-	-11	-0-	-0-	619	2			N	-0-			108
07	589 N	570	-0-	-19	-0-	-0-	570	2			N	-0-			108
08	580 N	580	-0-	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-			108
09	630 N	537	-0-	-93	-0-	-0-	537	2			N	-0-			108
*10	602 N	602	-0-	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-			108
*11	578 N	578	-0-	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-			108

DAVIS, ROBBIE "1046"				WELL #: 2	RRCID -> 236956	COMPL. DATE 03/20/2008	TOTAL DEPTH 4351	PERF. 4122	- 4154						
06	526 N	526	-0-	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-			34
07	611 N	611	-0-	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-			34
08	517 N	517	-0-	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-			34
09	540 N	336	-0-	-204	-0-	-0-	336	2			N	-0-			34
10	589 N	293	-0-	-296	-0-	-0-	293	2			N	-0-			34
11	510 N	315	-0-	-195	-0-	-0-	315	2			N	-0-			34

OIL AND GAS DIVISION

WALKER-DAVIS (DUFFER 3990)		//CONT.// 94762 507		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS		
PETEX		//CONT.// 659782								
DAILY "1044" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 242502		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH 4310 PERF. 4114 - 4148		
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		31
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		31
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		31
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		31
10	14B2 EXT	17	-0-	17	17	2	N	-0-		31
11	14B2 EXT	9	-0-	9	26	9 2	N	-0-		31

ALLEN "1045"		WELL #: 1		RRCID -> 261071		COMPL. DATE 12/21/2010		TOTAL DEPTH 4240 PERF. 4118 - 4136		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		38
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		38
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		38
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		38
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		38
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		38

WALKER-DAVIS (MARBLE FALLS)		94762 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS		
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.		105675								
DAVIS		WELL #: 1B		RRCID -> 174164		COMPL. DATE 06/30/1999		TOTAL DEPTH 4221 PERF. 4143 - 4145		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WALKER, ALICE B		WELL #: 2		RRCID -> 181989		COMPL. DATE 01/28/2001		TOTAL DEPTH 4436 PERF. 3921 - 3960		
06	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 2	N	-0-		-0-
07	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493 2	N	-0-		-0-
08	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 2	N	-0-		-0-
09	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 2	N	-0-		-0-
*10	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506 2	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-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		
06	14B DENY	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	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		
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-		Y	-0-		80
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		80
08	DLQ G-10	835	-0-	835	835	834 3	Y	1	9	81
09	1976 N	1141	-0-	-835	-0-	1140 3	Y	1	9	82
10	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178 3	Y	-0-		82
*11	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1017 3	Y	2	9	84

WALKER-DAVIS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		94762 830	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STEPHENS			
MARJAC OIL COMPANY, INC.				526262								
LINK '58'				WELL #: 2	RRCID -> 202669	COMPL. DATE 07/15/2004	TOTAL DEPTH 4187	PERF. 3961	- 3968			
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
06	894	N	894	-0-	-0-	894	2	N	-0-			155
07	918	N	918	-0-	-0-	918	2	N	-0-			155
08	713	N	681	-0-	-32	681	2	N	-0-			155
09	1363	N	1363	-0-	-0-	1363	2	N	-0-			155
10	1351	N	1351	-0-	-0-	1351	2	N	-0-			155
*11	877	N	877	-0-	-0-	877	2	N	-0-			155

LINK '24'				WELL #: 5	RRCID -> 206822	COMPL. DATE 09/30/2004	TOTAL DEPTH 4263	PERF. 3706	- 3710			
06	930	N	427	-0-	-503	427	2	N	-0-			-0-
07	602	N	602	-0-	-0-	602	2	N	-0-			-0-
08	652	N	652	-0-	-0-	652	2	N	-0-			-0-
09	778	N	778	-0-	-0-	778	2	N	-0-			-0-
10	1054	N	1054	-0-	-0-	1054	2	N	-0-			-0-
*11	1091	N	1091	-0-	-0-	1091	2	N	-0-			-0-

CHERYL "51"				WELL #: 1	RRCID -> 212084	COMPL. DATE 08/02/2005	TOTAL DEPTH 4300	PERF. 3810	- 3820			
06	1128	N	1128	-0-	-0-	894	2	234 9	N	213	515 1	135
07	1116	N	1116	-0-	-0-	901	2	215 9	N	195	169 1	161
08	1092	N	1092	-0-	-0-	885	2	207 9	N	188	169 1	180
09	1047	N	1047	-0-	-0-	848	2	199 9	N	181	171 1	190
10	1049	N	1049	-0-	-0-	856	2	193 9	N	175	170 1	195
*11	1052	N	1052	-0-	-0-	850	2	202 9	N	184	169 1	210

PARKER ENERGY COMPANY				640154								
WALKER ESTATE				WELL #: 1 C	RRCID -> 018525	COMPL. DATE 07/20/1955	TOTAL DEPTH 4103	PERF. 3942	- 3880			
06	30	N	3	-0-	-27	3	2		Y	-0-		-0-
07	17	N	17	-0-	-0-	17	2		Y	-0-		-0-
08	18	N	18	-0-	-0-	18	2		Y	-0-		-0-
*09	17	N	17	-0-	-0-	17	2		Y	-0-		-0-
*10	17	N	17	-0-	-0-	17	2		Y	-0-		-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30				Y	NO RPT		-0-

PETEX				659782								
WALKER, ALICE, -A-				WELL #: 1 T	RRCID -> 018529	COMPL. DATE 05/12/1958	TOTAL DEPTH 4504	PERF. 4037	- 4047			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49

WALKER, ALICE, -B-				WELL #: 1 C	RRCID -> 018530	COMPL. DATE 05/11/1958	TOTAL DEPTH 4413	PERF. 4048	- 4058			
06	660	N	638	-0-	-22	638	2	N	-0-			-0-
07	682	N	651	-0-	-31	651	2	N	-0-			-0-
08	682	N	669	-0-	-13	669	2	N	-0-			-0-
09	630	N	572	-0-	-58	572	2	N	-0-			-0-
10	651	N	355	-0-	-296	355	2	N	-0-			-0-
11	660	N	237	-0-	-423	237	2	N	-0-			-0-

WALKER-DAVIS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		94762 830	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS						
PETEX		//CONT.//		659782										
THOMAS				WELL #:	2L	RRCID ->	148241	COMPL. DATE	02/01/1994	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3976 -	4076
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WALSH RANCH (ATOKA 2 LOWER)				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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	783				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	783				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	783				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	783				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	783				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	783				N	NO RPT			-0-
WALSH RANCH WEST				WELL #:	P 3	RRCID ->	252537	COMPL. DATE	03/24/2009	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5024 -	5070
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-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 #: R 4 RRCID -> 236600 COMPL. DATE 09/01/2007										TOTAL DEPTH	6356	PERF.	5890 -	5906
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: S 4 RRCID -> 245556 COMPL. DATE 10/29/2008										TOTAL DEPTH	6372	PERF.	5890 -	5900
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: M 4 RRCID -> 247982 COMPL. DATE 12/18/2008										TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5896 -	5914
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: R 7 RRCID -> 248833 COMPL. DATE 08/11/2009										TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5890 -	5904
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: S 5 RRCID -> 252143 COMPL. DATE 08/13/2009										TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5844 -	5904
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: S 7 RRCID -> 252535 COMPL. DATE 08/18/2009										TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5896 -	5912
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-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							
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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

WALSH RANCH WEST		WELL #: G 4		RRCID -> 237158		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 6263 PERF. 5802 - 5836							
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	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 6400 PERF. 5886 - 5904							
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	3220						N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	3220						N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	3220						N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	3220						N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	3220						N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	3220						N	-0-			-0-

WALSH RANCH WEST		WELL #: R 7		RRCID -> 250171		COMPL. DATE 08/11/2009		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5822 - 5838							
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

WALSH RANCH WEST		WELL #: S 4		RRCID -> 251420		COMPL. DATE 03/16/2009		TOTAL DEPTH 6372 PERF. 5826 - 5846							
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

WALSH RANCH WEST		WELL #: M 4		RRCID -> 252801		COMPL. DATE 04/03/2009		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5840 - 5850							
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

WALSH RANCH WEST		WELL #: S 5		RRCID -> 253868		COMPL. DATE 08/13/2009		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5844 - 5904							
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

WALSH RANCH (UPPER BIG SALINE) //CONT.// 94954 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER														
WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060														
WALSH RANCH WEST WELL #: S 7 RRCID -> 254611 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5846 - 5866														
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

06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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														
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	408				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	408				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	408				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	408				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	408				N	NO RPT			-0-
11	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														
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	352				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	352				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	352				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	352				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	352				N	NO RPT			-0-
11	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														
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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														
06	900	N	638	-0-	-262	-0-	638	2		Y	-0-			15
07	713	N	699	-0-	-14	-0-	699	2		Y	-0-			15
08	868	N	746	-0-	-122	-0-	746	2		Y	-0-			15
09	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2		Y	-0-			15
10	713	N	593	-0-	-120	-0-	593	2		Y	-0-			15
*11	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2		Y	-0-			15

WALSH RANCH WEST WELL #: R 4 RRCID -> 236067 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 6110 - 6160														
06	T. A.		751	-0-	751	1317	751	2		Y	-0-			31
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	1317				Y	-0-			31
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	1317				Y	-0-			31
09	1317	X	-0-	-0-	-1317	-0-				Y	-0-			31
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			31
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			31

WALSH RANCH WEST (MARBLE FALLS) //CONT.// 94955 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER												
WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060												
WALSH RANCH WEST WELL #: S 4 RRCID -> 244016 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 6372 PERF. 5826 - 6178												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		660 N	425	-0-	-235	-0-		425	2			7
07		527 N	487	-0-	-40	-0-		487	2			7
08		472 N	472	-0-	-0-	-0-		472	2			7
09		443 N	443	-0-	-0-	-0-		443	2			7
10		496 N	447	-0-	-49	-0-		447	2			7
11		450 N	412	-0-	-38	-0-		412	2			7

WALSH RANCH WEST WELL #: P 3 RRCID -> 245888 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6216 - 6236												
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: M 4 RRCID -> 246678 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5840 - 6180												
06		799 N	799	-0-	-0-	-0-		799	2			7
07		810 N	810	-0-	-0-	-0-		810	2			7
08		801 N	801	-0-	-0-	-0-		801	2			7
09		785 N	785	-0-	-0-	-0-		785	2			7
10		713 N	706	-0-	-7	-0-		706	2			7
*11		882 N	882	-0-	-0-	-0-		882	2			7

WALSH RANCH WEST WELL #: R 6 RRCID -> 247047 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5974 - 6168												
06		2520 N	2520	-0-	-0-	-0-		2520	2			20
07		2591 N	2591	-0-	-0-	-0-		2591	2			20
08		2584 N	2584	-0-	-0-	-0-		2584	2			20
09		2520 N	2491	-0-	-29	-0-		2491	2			20
10		2604 N	2566	-0-	-38	-0-		2566	2			20
11		2490 N	2465	-0-	-25	-0-		2465	2			20

WALSH RANCH WEST WELL #: S 5 RRCID -> 247146 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5844 - 6180												
06		630 N	523	-0-	-107	-0-		523	2			35
07		620 N	463	-0-	-157	-0-		463	2			35
08		558 N	445	-0-	-113	-0-		445	2			35
09		510 N	443	-0-	-67	-0-		443	2			35
10		465 N	460	-0-	-5	-0-		460	2			35
11		420 N	415	-0-	-5	-0-		415	2			35

WALSH RANCH WEST WELL #: R 7 RRCID -> 247246 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5822 - 6170												
06		1707 N	1707	-0-	-0-	-0-		1707	2			4
07		1777 N	1777	-0-	-0-	-0-		1777	2			4
08		1782 N	1782	-0-	-0-	-0-		1782	2			4
09		1725 N	1725	-0-	-0-	-0-		1725	2			4
10		1759 N	1759	-0-	-0-	-0-		1759	2			4
*11		1697 N	1697	-0-	-0-	-0-		1697	2			4

WALSH RANCH WEST WELL #: S 7 RRCID -> 248276 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5846 - 6193												
06		483 N	483	-0-	-0-	-0-		483	2			25
07		527 N	386	-0-	-141	-0-		386	2			25
08		527 N	316	-0-	-211	-0-		316	2			25
09		480 N	310	-0-	-170	-0-		310	2			25
10		372 N	338	-0-	-34	-0-		338	2			25
*11		461 N	461	-0-	-0-	-0-		461	2			25

WALTERS (4900 CONGL.)		94985 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO		
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523								
HERRING J.F.		WELL #:	1	RRCID ->	057641	COMPL. DATE	02/08/1974	TOTAL DEPTH	4825 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
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
08	DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

HENDERSON M.B.		WELL #:	1	RRCID ->	063614	COMPL. DATE	08/16/1975	TOTAL DEPTH	4713 PERF. N/A	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
08	DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

WARREN-HENSLEY (MORRIS)		95294 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN		
FORTUNA EXPLORATION, INC.		278703								
RANCH EIGHT		WELL #:	2	RRCID ->	129914	COMPL. DATE	01/10/1989	TOTAL DEPTH	3424 PERF. 2845 - 2857	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-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	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-

WATSON (CADD0)		95493 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO		
G & F OIL, INC.		292000								
EUBANKS "A"		WELL #:	1	RRCID ->	092942	COMPL. DATE	02/18/1981	TOTAL DEPTH	4612 PERF. 3750 - 3760	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-

WATTS (GARDNER SAND)		95502 600		ASSOCIATED		49B		CNTY: NOLAN		
CAMPANA PETROLEUM COMPANY		127700								
HELM "A"		WELL #:	1	RRCID ->	118292	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5598 PERF. 5477 - 5507	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		129
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		129
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		129
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		129
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		129
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		129
PLUGGED AND ABANDONED_____		02/25/2019 - P/A		02/25/19						

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	166 R	166	-0-	-0-	-0-	166	3		N	-0-			-0-
07	169 R	169	-0-	-0-	-0-	169	3		N	-0-			-0-
08	149 R	149	-0-	-0-	-0-	149	3		N	-0-			-0-
09	135 R	135	-0-	-0-	-0-	135	3		N	-0-			-0-
10	135 R	135	-0-	-0-	-0-	135	3		N	-0-			-0-
*11	131 R	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-			-0-

3 S PRODUCTION, INC.				953796			CNTY: STEPHENS						
JONES, MARY -A-		WELL #:		1 L	RRCID ->	056183	COMPL. DATE	07/05/1973	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WAYLAND				95521 001	ASSOCIATED		CNTY: STEPHENS						
DBC OPERATING COMPANY LLC				195725									
ALLEN		WELL #:		1	RRCID ->	070781	COMPL. DATE	03/31/1977	TOTAL DEPTH	2359	PERF.	N/A	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FAMBROUGH OIL & GAS, LLC				261252			CNTY: STEPHENS						
FAMBROUGH CARL		WELL #:		1 U	RRCID ->	060029	COMPL. DATE	08/28/1974	TOTAL DEPTH	4035	PERF.	1852 - 0	
06	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2		N	-0-			-0-
07	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2		N	-0-			-0-
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			-0-
*09	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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	
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
07	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
*09	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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	
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
07	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
*09	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WAYLAND		//CONT.//		95521 001	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: STEPHENS		
FAMBROUGH OIL & GAS, LLC		//CONT.//		261252							
FAMBROUGH, CARL		WELL #:		1	RRCID ->	148388	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1960	PERF. 1838 - 1934
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
06	30 N	25	-0-	-5	-0-	25 2	N	-0-			-0-
07	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2	N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			-0-
*09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SAFARI RESOURCES, LLC				743194		EXEMPT			CNTY: STEPHENS		
FAMBRO, J. M. - CANAN		WELL #:		1	RRCID ->	057805	COMPL. DATE	01/16/1974	TOTAL DEPTH	1935	PERF. N/A
06	30 N	19	-0-	-11	-0-	19 2	N	-0-			-0-
07	31 N	16	-0-	-15	-0-	16 2	N	-0-			-0-
08	31 N	15	-0-	-16	-0-	15 2	N	-0-			-0-
09	30 N	13	-0-	-17	-0-	13 2	N	-0-			-0-
10	31 N	10	-0-	-21	-0-	10 2	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WAYLAND (STRAWN 2175)				95521 500	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: STEPHENS		
PETEX		WELL #:		1	RRCID ->	200948	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4541	PERF. 2414 - 2420
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			41
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			41
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			41
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			41
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			41
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			41

WAYLAND, NE. (STRAWN)				95523 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: STEPHENS		
SAFARI RESOURCES, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	123196	COMPL. DATE	03/17/1981	TOTAL DEPTH	1970	PERF. 1810 - 1866
06	30 N	24	-0-	-6	-0-	24 2	N	-0-			-0-
07	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2	N	-0-			-0-
08	31 N	19	-0-	-12	-0-	19 2	N	-0-			-0-
09	30 N	17	-0-	-13	-0-	17 2	N	-0-			-0-
10	31 N	12	-0-	-19	-0-	12 2	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WAYLAND, SE, (ATOKA CONGL)				95525 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STEPHENS		
SEELY OIL COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	099033	COMPL. DATE	07/11/1981	TOTAL DEPTH	3960	PERF. 3776 - 3780
06	2220 #	482	-0-	-1738	-0-	96 1	386 2	N	-0-		-0-
07	405 R	405	-0-	-0-	-0-	99 1	306 2	N	-0-		-0-
08	478 R	478	-0-	-0-	-0-	99 1	379 2	N	-0-		-0-
09	480 #	302	-0-	-178	-0-	96 1	206 2	N	-0-		-0-
10	496 #	419	-0-	-77	-0-	99 1	320 2	N	-0-		-0-
11	480 #	146	-0-	-334	-0-	96 1	50 2	N	-0-		-0-

CRUDGINGTON		WELL #:		1D	RRCID ->	125886	COMPL. DATE	04/01/1984	TOTAL DEPTH	800	PERF. 550 - 800
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

M		95525 600		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS		
O		140617								
WAYLAND, SE (DUFFER LIME)		WELL #: 1		RRCID -> 097829		COMPL. DATE 11/21/1981		TOTAL DEPTH 4130 PERF. 4020 - 4030		
CC OIL & GAS										
MORRIS										
MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3	N	-0-	26
07	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3	N	-0-	26
08	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3	N	-0-	26
09	180 N	175	-0-	-5	-0-	175	3	N	-0-	26
10	186 N	175	-0-	-11	-0-	175	3	N	-0-	26
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	26

MORRIS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 131819		COMPL. DATE 04/16/1987		TOTAL DEPTH 4229 PERF. 3978 - 4095		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	517			N	-0-	273
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	517			N	-0-	273
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	517			N	-0-	273
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	517			N	-0-	273
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	517			N	-0-	273
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	517			N	NO RPT	273

FOAG, INC.		274964		RRCID -> 185432		COMPL. DATE 10/02/1980		TOTAL DEPTH 4039 PERF. 3976 - 4004		
LANGFORD, G. R.		WELL #: 1								
06	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2	N	-0-	-0-
07	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2	N	-0-	-0-
08	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2	N	-0-	-0-
09	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2	N	-0-	-0-
10	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2	N	-0-	-0-
*11	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2	N	-0-	-0-

PARKS, RHONE INC.		641520		RRCID -> 083300		COMPL. DATE 05/15/1979		TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3932 - 3940		
LANGFORD, G. R.		WELL #: 1								
06	4453 X	4453	-0-	-0-	-0-	4453	2	N	-0-	60
07	4619 X	4553	-0-	-66	-0-	4553	2	N	-0-	60
08	4619 X	4495	-0-	-124	-0-	4495	2	N	-0-	60
09	4470 X	4051	-0-	-419	-0-	4051	2	N	-0-	60
10	4619 X	4223	-0-	-396	-0-	4223	2	N	-0-	60
11	4440 X	4210	-0-	-230	-0-	4210	2	N	-0-	60

SEELY OIL COMPANY		763148		RRCID -> 102232		COMPL. DATE 09/01/1982		TOTAL DEPTH 4271 PERF. 3932 - 3938		
CRUDGINGTON		WELL #: 2								
06	3000 N	3127	-0-	127	127	3127	2	N	-0-	-0-
07	2600 N	2473	-0-	-127	-0-	2473	2	N	-0-	-0-
08	3064 N	3064	-0-	-0-	-0-	3064	2	N	-0-	-0-
09	1666 X	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2	N	-0-	-0-
10	2589 X	2589	-0-	-0-	-0-	2589	2	N	-0-	-0-
*11	401 X	401	-0-	-0-	-0-	401	2	N	-0-	-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964		RRCID -> 122155		COMPL. DATE 09/04/1986		TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3984 - 4020		
BRAZDA "A"		WELL #: 2AU								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

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

WAYLAND, SE (DUFFER LIME, LOWER)		95525 650		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726		WELL #: 3		RRCID -> 122040		COMPL. DATE 08/14/1986		TOTAL DEPTH 4510		PERF. 3994 - 4018			
SATTERWHITE "A"															
06	60 N	36	-0-	-24	-0-	-0-	36	2		Y	-0-				-0-
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	37	2		Y	-0-				-0-
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	35	2		Y	-0-				-0-
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	33	2		Y	-0-				-0-
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	38	2		Y	-0-				-0-
11	30 N	3	-0-	-27	-0-	-0-	3	2		Y	-0-				-0-

SATTERWHITE "A"		95525 650		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
WELL #: 4		RRCID -> 123323		COMPL. DATE 02/03/1987		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3958 - 4073							
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	-0-	29	2		N	-0-				-0-
07	31 N	30	-0-	-1	-0-	-0-	30	2		N	-0-				-0-
08	31 N	28	-0-	-3	-0-	-0-	28	2		N	-0-				-0-
09	30 N	26	-0-	-4	-0-	-0-	26	2		N	-0-				-0-
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	-0-	30	2		N	-0-				-0-
11	30 N	2	-0-	-28	-0-	-0-	2	2		N	-0-				-0-

WEATHERFORD (ATOKA, MIDDLE)		95583 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER							
OWL CREEK OPERATING CO., INC.		629889		WELL #: 1		RRCID -> 082456		COMPL. DATE 11/07/1978		TOTAL DEPTH 5099		PERF. 3714 - 3798			
HICKS															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				14
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				14

WEATHERFORD (ATOKA UP.)		95583 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER							
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523		WELL #: 1		RRCID -> 080460		COMPL. DATE 07/12/1978		TOTAL DEPTH 3700		PERF. 3396 - 3452			
AREY UNIT															
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				23
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				23
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				23
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				23
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				23
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				23

HILLTOP PETROLEUM LLC		388911		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER							
NEAL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 080329		COMPL. DATE 05/22/1978		TOTAL DEPTH 3950		PERF. 2340 - 2566					
06	421 N	421	-0-	-0-	-0-	-0-	421	2		N	-0-				-0-
07	362 N	362	-0-	-0-	-0-	-0-	362	2		N	-0-				-0-
08	212 N	212	-0-	-0-	-0-	-0-	212	2		N	-0-				-0-
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-				-0-
10	270 N	270	-0-	-0-	-0-	-0-	270	2		N	-0-				-0-
*11	169 N	169	-0-	-0-	-0-	-0-	169	2		N	-0-				-0-

WEATHERFORD (MARBLE FALLS)		95583 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER							
OXXN		630579		WELL #: 1		RRCID -> 034844		COMPL. DATE 06/22/1961		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
CARTER															
06	170 N	170	-0-	-0-	-0-	-0-	170	2		N	-0-				-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	82 N	82	-0-	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-				-0-
*09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-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	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	2	N	-0-	-0-
07	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	2	N	-0-	-0-
08	620 N	600	-0-	-20	-0-	600	2	N	-0-	-0-
09	600 N	330	-0-	-270	-0-	330	2	N	-0-	-0-
10	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2	N	-0-	-0-
*11	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2	N	-0-	-0-

ATWOOD, BILLY		036644		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER		
DUGAN, R. L.		WELL #: 1		RRCID -> 082131		COMPL. DATE 01/10/1979		TOTAL DEPTH 3961 PERF. 2622 - 2647		
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MONCRIEF, C. B.		574775		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER		
MONCRIEF RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 077283		COMPL. DATE 06/01/1978		TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2740 - 2750		
06	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2	N	-0-	-0-
07	310 N	309	-0-	-1	-0-	309	2	N	-0-	-0-
08	346 N	346	-0-	-0-	-0-	35	1	N	-0-	-0-
09	300 N	270	-0-	-30	-0-	270	2	N	-0-	-0-
10	310 N	273	-0-	-37	-0-	273	2	N	-0-	-0-
11	300 N	245	-0-	-55	-0-	9	1	N	-0-	-0-

MONCRIEF RANCH		WELL #: 5		RRCID -> 078353		COMPL. DATE 07/14/1978		TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2682 - 2692		
06	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2	N	-0-	-0-
07	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2	N	-0-	-0-
08	224 N	224	-0-	-0-	-0-	23	1	N	-0-	-0-
09	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2	N	-0-	-0-
10	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2	N	-0-	-0-
*11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	6	1	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		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	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		
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	-0-
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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) GAS LIFT(L)	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	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89

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

06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	0 # NO RPT	-0-	-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

06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

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				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		390 N	242	-0-	-148 B	-0-	242 2			N	-0-			-0-
07		396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396 2			N	-0-			-0-
08		345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345 2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		364 N	364	-0-	-0- B	-0-	364 2			N	-0-			-0-
10		403 N	326	-0-	-77 B	-0-	326 2			N	-0-			-0-
11		330 N	314	-0-	-16 B	-0-	314 2			N	-0-			-0-

CIRCLE W RANCH				WELL #: 1		RRCID -> 162281		COMPL. DATE 12/16/1996		TOTAL DEPTH 2304 PERF. 2135 - 2145				
06		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08		92 N	92	-0-	-0- B	-0-	92 2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257 2			N	-0-			-0-
*10		391 N	391	-0-	-0- B	-0-	18 1	373 2		N	-0-			-0-
*11		193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193 2			N	-0-			-0-

HESS, JERRY OPERATING CO.				381740		RRCID -> 081429		COMPL. DATE 08/01/1978		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2554 - 2568				
O'CONNOR, T.J.				WELL #: 1										
06		13 N	13	-0-	-0- B	-0-	13 2			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		13 N	-0-	-0-	-13 B	-0-				N	-0-			-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-			-0-
*11		18 N	18	-0-	-0- B	-0-	18 2			N	-0-			-0-

RKW OPERATING LLC				714311		RRCID -> 084276		COMPL. DATE 09/27/1978		TOTAL DEPTH 4055 PERF. 2462 - 2481				
HARRINGTON				WELL #: 1										
06		180 N	96	-0-	-84 B	-0-	96 2			N	-0-			-0-
07		186 N	144	-0-	-42 B	-0-	144 2			N	-0-			-0-
08		124 N	119	-0-	-5 B	-0-	119 2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144 2			N	-0-			-0-
10		132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132 2			N	-0-			-0-
11		120 N	115	-0-	-5 B	-0-	115 2			N	-0-			-0-

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY				809930		RRCID -> 084287		COMPL. DATE 07/26/1978		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2315 - 2317				
FULLER, J. GU				WELL #: 1										
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

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			
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
06		240 N	232	-0-	-8 B	-0-	9 1	223 2	N	-0-		2
07		271 N	271	-0-	-0- B	-0-	32 1	239 2	N	-0-		2
08		268 N	268	-0-	-0- B	-0-	36 1	232 2	N	-0-		2
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		249 N	249	-0-	-0- B	-0-	21 1	228 2	N	-0-		2
10		248 N	239	-0-	-9 B	-0-	23 1	216 2	N	-0-		2
11		240 N	NO RPT	-0-	-240 B	-0-			N	NO RPT		2

BRADFORD, E.M.				WELL #: 2	RRCID -> 084274	COMPL. DATE 10/27/1978	TOTAL DEPTH 4335	PERF. 2985	- 2995			
06		191 N	191	-0-	-0- B	-0-	7 1	184 2	N	-0-		-0-
07		216 N	216	-0-	-0- B	-0-	25 1	191 2	N	-0-		-0-
08		211 N	211	-0-	-0- B	-0-	28 1	183 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		193 N	193	-0-	-0- B	-0-	16 1	177 2	N	-0-		-0-
*10		240 N	240	-0-	-0- B	-0-	23 1	217 2	N	-0-		-0-
11		180 N	NO RPT	-0-	-180 B	-0-			N	NO RPT		-0-

WEATHERFORD, WEST (ATOKA)				95595 600	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PARKER					
OWL CREEK OPERATING CO., INC.				629889								
BAILEY				WELL #: 1	RRCID -> 081427	COMPL. DATE 08/09/1978	TOTAL DEPTH 4250	PERF. 3897	- 4042			
06		300 N	277	-0-	-23 B	-0-	10 1	267 2	N	-0-		13
07		313 N	313	-0-	-0- B	-0-	37 1	276 2	N	-0-		13
08		316 N	316	-0-	-0- B	-0-	42 1	274 2	N	-0-		13
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		301 N	301	-0-	-0- B	-0-	25 1	276 2	N	-0-		13
*10		311 N	311	-0-	-0- B	-0-	29 1	282 2	N	-0-		13
11		300 N	NO RPT	-0-	-300 B	-0-			N	NO RPT		13

WITHERSPOON, T. R.				WELL #: 1	RRCID -> 084275	COMPL. DATE 10/06/1978	TOTAL DEPTH 4230	PERF. 4009	- 4094			
06		242 N	242	-0-	-0- B	-0-	9 1	233 2	N	-0-		7
07		279 N	214	-0-	-65 B	-0-	25 1	189 2	N	-0-		7
08		248 N	121	-0-	-127 B	-0-	16 1	105 2	N	-0-		7
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		240 N	213	-0-	-27 B	-0-	18 1	195 2	N	-0-		7
*10		284 N	284	-0-	-0- B	-0-	27 1	257 2	N	-0-		7
11		120 N	NO RPT	-0-	-120 B	-0-			N	NO RPT		7

OXXN PLUMLEE "A"				630579			CNTY: PARKER					
				WELL #: 2	RRCID -> 132383	COMPL. DATE 09/25/1989	TOTAL DEPTH 4410	PERF. 4118	- 4152			
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

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

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
06	30 #	4	-0-	-26	-0-	4 3		N	-0-			5
07	31 #	4	-0-	-27	-0-	4 3		N	-0-			5
08	15 #	5	-0-	-10	-0-	5 3		N	-0-			5
09	14 #	2	-0-	-12	-0-	2 3		N	-0-			5
10	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15 3		N	-0-			5
11	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			5

WINN, PAUL WELL #: 2 RRCID -> 128864 COMPL. DATE 10/25/1988 TOTAL DEPTH 2469 PERF. 2380 - 2392

06	15 #	4	-0-	-11	-0-	4 3		N	-0-			-0-
07	15 #	4	-0-	-11	-0-	4 3		N	-0-			-0-
08	15 #	5	-0-	-10	-0-	5 3		N	-0-			-0-
09	13 #	1	-0-	-12	-0-	1 3		N	-0-			-0-
10	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15 3		N	-0-			-0-
11	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5 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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-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

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 4		Y	-0-			-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 4		Y	-0-			-0-
*11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 4		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

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
09	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 4		N	-0-			26
10	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 4		N	-0-			26
*11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 4		N	-0-			26

LINDLEY, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 115620 COMPL. DATE 06/05/1979 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2787 - 2833

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
09	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 4		Y	-0-			34
10	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 4		Y	-0-			34
*11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 4		Y	-0-			34

WELL NAME		WELL #	RRCID	ASSOCIATED	EXEMPT	COMPL. DATE		TOTAL DEPTH	PERF.	CNTY	
WEED VALLEY (MARBLE FALLS) EASTLAND OPERATING, L.L.C. LINDLEY, W.W.		2	115621	ASSOCIATED	EXEMPT	07/23/1979		2885	2794	COMANCHE	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	2	-0-	2	2	4		N	-0-		-0-
10	4 R	2	-0-	-2	-0-	2	4	N	-0-		-0-
*11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	4	N	-0-		-0-
LINDLEY, W.W.		3	115622	ASSOCIATED	EXEMPT	04/14/1980		2802	2712	COMANCHE	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		42
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		42
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		42
09	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	4	Y	-0-		42
10	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	4	Y	-0-		42
*11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	4	Y	-0-		42
LINDLEY, W.W.		5	115623	ASSOCIATED	EXEMPT	07/10/1980		2731	2727	COMANCHE	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	4	Y	-0-		-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	4	Y	-0-		-0-
*11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	4	Y	-0-		-0-
RUSSELL-BALLARD		1	218844	ASSOCIATED	EXEMPT	10/28/1980		2935	N/A	COMANCHE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
WEILLAN (STRAWN) OXXN FORD		1	093663	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	02/01/1981		5730	2790	PARKER	
06	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2	N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2	N	-0-		-0-
*09	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2	N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WELDON (CONGLOMERATE) BLACK BANDANA LLC HINKSON		1B	242375	ASSOCIATED	EXEMPT	07/06/2008		4233	4179	PALO PINTO	
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-		90
07	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3	N	-0-		90
08	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3	N	-0-		90
09	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1263	3	N	25		115
10	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1241	3	N	25		140
11	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			N	NO RPT		140

WELDON (CONGLOMERATE)		//CONT.//		96124 500	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PALO PINTO						
BLACK BANDANA LLC		//CONT.//		072506											
HINKSON		WELL #:		1A	RRCID ->	242828	COMPL. DATE	07/24/2007	TOTAL DEPTH	4354	PERF. 4126 - 4172				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-			20
08	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-			20
09	542	N	542	-0-	-0-	-0-	541	3	1	9	N	1			21
10	543	N	543	-0-	-0-	-0-	532	3	11	9	N	10			31
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT			31

J-TEC PRODUCTION, LLC				427406					CNTY: PALO PINTO						
TESCO		WELL #:		7	RRCID ->	152855	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4305	PERF. 4028 - 4048				
06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-			-0-
07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-			-0-
08	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-			-0-
09	420	N	313	-0-	-107	-0-	313	3			N	-0-			-0-
*10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-			-0-
11	360	N	321	-0-	-39	-0-	321	3			N	-0-			-0-

ROLLO RESOURCES, LLC				726791					CNTY: PALO PINTO						
WELDON, J. K.		WELL #:		1	RRCID ->	226662	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3675 - 3688				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			62
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			62
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			62
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			62
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			62
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			62

WELDON, J. K.		WELL #:		2	RRCID ->	226663	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3678 - 3688				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			62
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			62
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			62
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			62
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			62
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			62

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				
06	120	N	119	-0-	-1	-0-	34	1	85	3	Y	-0-			-0-
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	53	1	104	3	Y	-0-			-0-
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	36	1	104	3	Y	-0-			-0-
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	33	1	90	3	Y	-0-			-0-
10	151	N	151	-0-	-0-	-0-	43	1	108	3	Y	-0-			-0-
11	120	N	98	-0-	-22	-0-	29	1	69	3	Y	-0-			-0-

WESTSTAR (FRY)				96670 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: COLEMAN						
HANE POWER, L.L.C.				354209											
MCIVER, GRADY		WELL #:		1A	RRCID ->	098322	COMPL. DATE	03/01/1982	TOTAL DEPTH	1040	PERF. 1006 - 1014				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WHISKEY FLAT (LOWER ATOKA) HANKS, CHRISTOPHER GLENN CLEMENS		96816 500 354655		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER					
WELL #:		1 C		RRCID -> 091005		COMPL. DATE 05/15/1980		TOTAL DEPTH 6250		PERF. 5170 - 5176			
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
06	1 N		1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
07	1 N		1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
08	1 N		1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
09	1 N		1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
*10	1 N		1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY WILSON-HARRIS GAS UNIT		809930		WELL #:		1		RRCID -> 099127		COMPL. DATE 03/18/1982		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 4908 - 5405	
06	330 N		288	-0-	-42	-0-	288 2		N	-0-			-0-		
07	341 N		292	-0-	-49	-0-	292 2		N	-0-			-0-		
08	310 N		304	-0-	-6	-0-	304 2		N	-0-			-0-		
09	300 N		284	-0-	-16	-0-	284 2		N	-0-			-0-		
*10	287 N		287	-0-	-0-	-0-	287 2		N	-0-			-0-		
11	300 N		272	-0-	-28	-0-	272 2		N	-0-			-0-		

FITZWILLIAM GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 099128		COMPL. DATE 03/19/1982		TOTAL DEPTH 6135		PERF. 4287 - 5427	
06	291 N		291	-0-	-0-	-0-	291 2		N	-0-			71
07	264 N		264	-0-	-0-	-0-	264 2		N	-0-			71
08	310 N		282	-0-	-28	-0-	282 2		N	-0-			71
09	300 N		296	-0-	-4	-0-	296 2		N	-0-			71
*10	300 N		300	-0-	-0-	-0-	300 2		N	-0-			71
11	270 N		239	-0-	-31	-0-	239 2		N	-0-			71

COPELAND GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 100256		COMPL. DATE 04/01/1982		TOTAL DEPTH 6107		PERF. 4494 - 4569	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38

WHITE FLAT BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC BEENE		96907 001 078032		ASSOCIATED		49B		CNTY: NOLAN					
WELL #:		1		RRCID -> 221595		COMPL. DATE 10/13/2006		TOTAL DEPTH 5630		PERF. 5474 - 5492			
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			259
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			259
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			259
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			259
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			259
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			259

WHITLEY (GRAY SAND) CONTINUAL OIL & GAS, INC. NESTEBY		97071 333 173790		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN					
WELL #:		1		RRCID -> 222600		COMPL. DATE 03/10/1996		TOTAL DEPTH 3869		PERF. 3853 - 3863			
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
07	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
08	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
09	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
10	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
11	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10

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		
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
06	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899 2	N	-0-		-0-
07	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023 2	N	-0-		-0-
08	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998 2	N	-0-		-0-
09	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903 2	N	-0-		-0-
10	1023 N	802	-0-	-221	-0-	802 2	N	-0-		-0-
11	960 N	892	-0-	-68	-0-	892 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		
06	810 N	-0-	-0-	-810	-0-		N	60		60
07	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1851 3	N	-0-		60
08	1240 N	1027	-0-	-213	-0-	1027 3	N	-0-		60
09	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728 3	N	-0-		60
10	1240 N	789	-0-	-451	-0-	789 3	N	-0-		60
11	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-		N	NO RPT		60

RKW OPERATING LLC		714311		RRCID -> 073433		COMPL. DATE 08/27/1977		TOTAL DEPTH 5060 PERF. N/A		
POWELL, HELEN		WELL #: 1								
06	6 N	1	-0-	-5	-0-	1 2	N	-0-		-0-
07	7 N	1	-0-	-6	-0-	1 2	N	-0-		-0-
08	31 N	3	-0-	-28	-0-	3 2	N	-0-		-0-
09	4 N	1	-0-	-3	-0-	1 2	N	-0-		-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		-0-
11	3 N	1	-0-	-2	-0-	1 2	N	-0-		-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925		RRCID -> 083581		COMPL. DATE 04/06/1979		TOTAL DEPTH 5265 PERF. 4943 - 4971		
MILLER, MARY		WELL #: 1								
06	257 N	257	-0-	-0-	-0-	92 1	165 3	Y	-0-	20
07	235 N	235	-0-	-0-	-0-	69 1	166 3	Y	-0-	20
08	206 N	206	-0-	-0-	-0-	73 1	133 3	Y	-0-	20
09	210 N	195	-0-	-15	-0-	66 1	129 3	Y	-0-	20
10	266 N	266	-0-	-0-	-0-	99 1	167 3	Y	-0-	20
*11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	99 1	172 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		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RKW OPERATING LLC		714311		RRCID -> 126148		COMPL. DATE 12/23/1987		TOTAL DEPTH 5273 PERF. 4172 - 4238		
POWELL, HELEN		WELL #: 2								
06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2	N	-0-		-0-
07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2	N	-0-		-0-
08	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 2	N	-0-		-0-
09	60 N	26	-0-	-34	-0-	26 2	N	-0-		-0-
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2	N	-0-		-0-
*11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2	N	-0-		-0-

WHITT (4000)		//CONT.//		97120 750	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER					
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925									
BALLARD, F.B.		WELL #:		1	RRCID ->	090777	COMPL. DATE	10/22/1980	TOTAL DEPTH	5225	PERF.	4046 - 4116	
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
06	790 N	790	-0-	-0-	-0-		281 1	509 3	Y	-0-			-0-
07	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-		297 1	720 3	Y	-0-			-0-
08	717 N	717	-0-	-0-	-0-		254 1	463 3	Y	-0-			-0-
09	943 N	943	-0-	-0-	-0-		317 1	626 3	Y	-0-			-0-
10	909 N	909	-0-	-0-	-0-		338 1	571 3	Y	-0-			-0-
*11	856 N	856	-0-	-0-	-0-		312 1	544 3	Y	-0-			-0-

WHITT, SW. (2150)				97126 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER					
MEEKER AND COMPANY, INC.				558961									
A. F. BOYD UNIT NO. 2		WELL #:		2B	RRCID ->	158372	COMPL. DATE	04/12/1996	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	2139 - 2147	
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63

WHITTLES (CADD0)				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	
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
06	120 N	9	-0-	-111	-0-		9 2		N	-0-			35
07	31 N	12	-0-	-19	-0-		12 2		N	-0-			35
*08	15 N	15	-0-	-0-	-0-		15 2		N	-0-			35
*09	9 N	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-			35
*10	663 N	663	-0-	-0-	-0-		663 2		N	-0-			35
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			35

WILBAR (1600)				97324 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
MINGUS OIL & GAS				569683									
WILBAR		WELL #:		2	RRCID ->	067577	COMPL. DATE	04/01/1985	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	1432 - 1444	
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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILBAR		WELL #:		3	RRCID ->	069799	COMPL. DATE	04/01/1985	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	1368 - 1376	
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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILBAR		WELL #:		5	RRCID ->	079412	COMPL. DATE	07/19/1978	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	1671 - 1718	
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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILBAR (1600)		//CONT.//		97324 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO								
MINGUS OIL & GAS		//CONT.//		569683												
WILBAR,HAZEL -A-		WELL #:		3A	RRCID ->	126149	COMPL. DATE	01/02/1988	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	1708 - 1715				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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				
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	90	1	3	2	N	-0-				172
07	899	N	297	-0-	-602	-0-	93	1	203	2	N	1				173
							1	9								
08	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	93	1	984	2	N	1				174
							1	9								
09	941	N	941	-0-	-0-	-0-	90	1	851	2	N	-0-				174
10	995	N	995	-0-	-0-	-0-	93	1	891	2	N	10				184
							11	9								
*11	1050	N	907	-0-	-143	-0-	90	1	814	2	N	3	161	1		26
							3	9								

WILES (CONGL. 3450)		97373 500		ASSOCIATED	49B		CNTY: STEPHENS									
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC		280875														
ELLIS, D. N.		WELL #:		2	RRCID ->	018542	COMPL. DATE	05/12/1930	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3585 - 3640				
06	846	R	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-				-0-
07	871	R	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-				-0-
08	878	R	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-				-0-
09	857	R	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-				-0-
10	884	R	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-				-0-
*11	842	R	842	-0-	-0-	-0-	842	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				
06	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-				101
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-				101
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	89	2	11	9	N	10				111
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-				111
*10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	131	2	17	9	N	15				126
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				126

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				
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-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					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
06	720 #	513	-0-	-207	-0-	513	2			Y	-0-			-0-	
07	878 R	878	-0-	-0-	-0-	878	2			Y	-0-			-0-	
08	840 R	840	-0-	-0-	-0-	840	2			Y	-0-			-0-	
09	781 R	781	-0-	-0-	-0-	781	2			Y	-0-			-0-	
10	868 #	779	-0-	-89	-0-	779	2			Y	-0-			-0-	
11	840 #	765	-0-	-75	-0-	765	2			Y	-0-			-0-	

SRC-ALLEN		WELL #: 2		RRCID -> 127013		COMPL. DATE 04/14/1988		TOTAL DEPTH 3404		PERF. 2801 - 3097					
06	942 R	942	-0-	-0-	-0-	942	2			Y	-0-			32	
07	663 R	663	-0-	-0-	-0-	663	2			Y	-0-			32	
08	800 R	800	-0-	-0-	-0-	800	2			Y	-0-			32	
09	701 R	701	-0-	-0-	-0-	701	2			Y	-0-			32	
10	1591 R	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			Y	-0-			32	
*11	1397 R	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			Y	-0-			32	

SRC-GARMS LEATHERWOOD		WELL #: 1		RRCID -> 127014		COMPL. DATE 04/14/1988		TOTAL DEPTH 3485		PERF. 2847 - 3198					
06	1530 #	1396	-0-	-134	-0-	1396	2			N	-0-			4	
07	1581 #	1264	-0-	-317	-0-	1264	2			N	-0-			4	
08	1581 #	1378	-0-	-203	-0-	1378	2			N	-0-			4	
09	1530 #	1239	-0-	-291	-0-	1239	2			N	-0-			4	
10	1457 #	744	-0-	-713	-0-	744	2			N	-0-			4	
11	1410 #	629	-0-	-781	-0-	629	2			N	-0-			4	

SRC-STOVER		WELL #: 1		RRCID -> 130756		COMPL. DATE 07/23/1988		TOTAL DEPTH 3340		PERF. 2822 - 3091					
06	330 #	272	-0-	-58	-0-	272	2			N	-0-			-0-	
07	341 #	282	-0-	-59	-0-	282	2			N	-0-			-0-	
08	310 #	278	-0-	-32	-0-	278	2			N	-0-			-0-	
09	300 #	255	-0-	-45	-0-	255	2			N	-0-			-0-	
10	320 R	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-			-0-	
*11	304 R	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-			-0-	

SRC-ALLEN "B"		WELL #: 2		RRCID -> 261144		COMPL. DATE 06/01/1985		TOTAL DEPTH 3308		PERF. 3050 - 3125					
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-	
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-	
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-	
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		806190													
STOVER		WELL #: 2		RRCID -> 105186		COMPL. DATE 02/03/1983		TOTAL DEPTH 3355		PERF. 2811 - 2816					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

WILLIAMS (MARBLE FALLS)		//CONT.// 97601 600		ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN				
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		//CONT.// 806190										
GARMS -A-		WELL #:		1X	RRCID -> 118819	COMPL. DATE 12/02/1983	TOTAL DEPTH 3417	PERF. 2923	- 2929			
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GARMS -A-		WELL #:		2	RRCID -> 118820	COMPL. DATE 06/07/1984	TOTAL DEPTH 3379	PERF. 2858	- 2862			
06	210 #	124	-0-	-86	-0-	124 3		N	-0-			-0-
07	186 #	117	-0-	-69	-0-	117 3		N	-0-			-0-
08	186 #	137	-0-	-49	-0-	137 3		N	-0-			-0-
09	198 R	198	-0-	-0-	-0-	198 3		N	-0-			-0-
10	215 R	215	-0-	-0-	-0-	215 3		N	-0-			-0-
*11	221 R	221	-0-	-0-	-0-	221 3		N	-0-			-0-

GARMS		WELL #:		5	RRCID -> 124412	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 3357	PERF. 2840	- 2846			
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/29/2020 - P/A 06/29/20												

ALLEN, E. A.		WELL #:		9	RRCID -> 124413	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 3416	PERF. 2816	- 2820			
06	1650 #	1305	-0-	-345	-0-	1283 3	22 9	N	20			65
07	1888 R	1888	-0-	-0-	-0-	1874 3	14 9	N	13	74 1		4
08	2056 R	2056	-0-	-0-	-0-	2056 3		N	-0-			4
09	2052 R	2052	-0-	-0-	-0-	2052 3		N	-0-			4
10	2118 R	2118	-0-	-0-	-0-	2118 3		N	-0-			4
*11	2408 R	2408	-0-	-0-	-0-	2408 3		N	-0-			4

GARMS-LEATHWOOD		WELL #:		1	RRCID -> 126405	COMPL. DATE 03/28/1984	TOTAL DEPTH 3186	PERF. 2814	- 2828			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34

STOVER, DON "C"		WELL #:		1	RRCID -> 159744	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 3454	PERF. 2887	- 2891			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STOVER, DON "C"		WELL #:		2	RRCID -> 160263	COMPL. DATE 06/23/1978	TOTAL DEPTH 3229	PERF. N/A				
06	480 #	464	-0-	-16	-0-	464 3		N	-0-			31
07	647 R	647	-0-	-0-	-0-	647 3		N	-0-			31
08	658 R	658	-0-	-0-	-0-	658 3		N	-0-			31
09	780 R	780	-0-	-0-	-0-	765 3	15 9	N	14			45
10	793 R	793	-0-	-0-	-0-	771 3	22 9	N	20			65
*11	780 R	780	-0-	-0-	-0-	758 3	22 9	N	20	81 1		4

WILLIAMS (MARBLE FALLS) //CONT.// 97601 600 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
 SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190
 STOVER, DON "B" WELL #: 2 RRCID -> 161229 COMPL. DATE 05/03/1978 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 2865 - 2871

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

WILLIE MAE (2ND CONGL) 97655 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 STERLING OIL AND GAS 818896
 SLEMMONS, HAROLD ET AL WELL #: 1 RRCID -> 094300 COMPL. DATE 03/02/1981 TOTAL DEPTH 4028 PERF. 3711 - 3716

06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLEMMONS, W.M. WELL #: 1 RRCID -> 097807 COMPL. DATE 12/29/1981 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3616 - 3626

06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLEMMONS, HAROLD WELL #: 2 D RRCID -> 135889 COMPL. DATE 12/10/1981 TOTAL DEPTH 1750 PERF. 928 - 946

06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

SLEMMONS, HAROLD ETAL "A" WELL #: 1A RRCID -> 095817 COMPL. DATE 07/20/1981 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3658 - 3668

06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE					CODE	CODE			CODE	CODE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
11	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				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MOMENTUM OPERATING CO., INC.		574324										
WALKER-BUCKLER TRUST, ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 018547		COMPL. DATE 07/21/2009		TOTAL DEPTH 3419 PERF. 3404 - 3414				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2	N	-0-			-0-
09	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2	N	-0-			-0-
10	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2	N	-0-			-0-
*11	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2	N	-0-			-0-

DAVIS, G. R.		WELL #: 1		RRCID -> 018550		COMPL. DATE 04/19/1961		TOTAL DEPTH 3921 PERF. 3404 - 3412				
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			Y	-0-			24
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-			24
08	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2	Y	-0-			24
09	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2	Y	-0-			24
10	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2	Y	-0-			24
*11	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2	Y	-0-			24

DAVIS, G. R.		WELL #: 2		RRCID -> 083903		COMPL. DATE 03/01/1979		TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3444 - 3458				
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-			17
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-			17
08	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2	Y	-0-			17
09	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2	Y	-0-			17
10	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2	Y	-0-			17
*11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2	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				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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
06		0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
08		0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-

GLOBAL DRILLING, LLC 310382
 DAVIS ESTATE "80" WELL #: 1 RRCID -> 159078 COMPL. DATE 04/03/1996 TOTAL DEPTH 3918 PERF. 3156 - 3158

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	20	N	-0-			95
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	20	N	2			97
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	20	N	2			99
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		20								
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	20	N	3			102
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	20	N	3			105
*11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	20	N	3			108

WINDHAM, WEST (3400) 97930 750 ASSOCIATED 49B CNTY: CALLAHAN
 ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC 730462
 DAVIS "B" WELL #: 7609 RRCID -> 217816 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 4012 PERF. 3420 - 3438

06		450 #	-0-	-0-	-450		-0-	Y	-0-			7
07		279 #	-0-	-0-	-279		-0-	Y	-0-			7
08		0 #	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-			7
09		0 #	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-			7
10		T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-			7
*11		T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-			7

DAVIS "B" WELL #: 7612 RRCID -> 221576 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 4986 PERF. 3446 - 3456

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-			7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-			7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-			7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-			7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-			7
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-			7

DAVIS "WB" WELL #: 6814 RRCID -> 221668 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 4007 PERF. 3410 - 3416

06		540 #	-0-	-0-	-540		-0-	Y	-0-			77
07		558 #	78	-0-	-480		-0-	Y	-0-			77
08		627 R	627	-0-	-0-		-0-	Y	2	2	9	79
09		570 R	570	-0-	-0-		-0-	Y	5	6	9	84
10		495 R	495	-0-	-0-		-0-	Y	9	10	9	93
*11		633 R	633	-0-	-0-		-0-	Y	15	17	9	108

DAVIS "B" WELL #: 7615 RRCID -> 223237 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 4009 PERF. 3420 - 3430

06		540 #	-0-	-0-	-540		-0-	Y	-0-			7
07		558 #	224	-0-	-334		-0-	Y	-0-			7
08		558 #	491	-0-	-67		-0-	Y	-0-			7
09		540 #	511	-0-	-29		-0-	Y	-0-			7
10		527 R	527	-0-	-0-		-0-	Y	-0-			7
*11		499 R	499	-0-	-0-		-0-	Y	-0-			7

WINDHAM, WEST (3400) //CONT.// 97930 750 ASSOCIATED 49B CNTY: CALLAHAN																		
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462																		
DAVIS "B" WELL #: 7616 RRCID -> 223238 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3412 - 3426																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		540 #	-0-	-0-	-540	-0-						Y	-0-					7
07		558 #	224	-0-	-334	-0-		224	2			Y	-0-					7
08		558 #	491	-0-	-67	-0-		491	2			Y	-0-					7
09		540 #	511	-0-	-29	-0-		511	2			Y	-0-					7
10		527 R	527	-0-	-0-	-0-		527	2			Y	-0-					7
*11		499 R	499	-0-	-0-	-0-		499	2			Y	-0-					7

DAVIS "B" WELL #: 7618 RRCID -> 223239 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 4011 PERF. 3400 - 3406																		
06		540 #	-0-	-0-	-540	-0-						Y	-0-					7
07		558 #	224	-0-	-334	-0-		224	2			Y	-0-					7
08		558 #	491	-0-	-67	-0-		491	2			Y	-0-					7
09		540 #	511	-0-	-29	-0-		511	2			Y	-0-					7
10		527 R	527	-0-	-0-	-0-		527	2			Y	-0-					7
*11		499 R	499	-0-	-0-	-0-		499	2			Y	-0-					7

DAVIS WELL #: 5013 RRCID -> 225249 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 4013 PERF. 3416 - 3431																		
06		750 #	-0-	-0-	-750	-0-						Y	-0-					-0-
07		775 #	360	-0-	-415	-0-		354	2	6	9	Y	5					5
08		777 R	777	-0-	-0-	-0-		709	2	68	9	Y	62					67
09		750 #	722	-0-	-28	-0-		696	2	26	9	Y	24	18	1			73
10		796 R	796	-0-	-0-	-0-		796	2			Y	-0-					73
*11		750 #	675	-0-	-75	-0-		675	2			Y	-0-	73	1			-0-

DAVIS WELL #: 5018 RRCID -> 225885 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3420 - 3440																		
06		900 #	-0-	-0-	-900	-0-						Y	-0-					-0-
07		837 #	423	-0-	-414	-0-		423	2			Y	-0-					-0-
08		1182 R	1182	-0-	-0-	-0-		1182	2			Y	-0-					-0-
09		882 R	882	-0-	-0-	-0-		882	2			Y	-0-					-0-
10		DLQ G-10	796	-0-	796	-0-		796	2			Y	-0-					-0-
*11		DLQ G-10	675	-0-	675	-0-		1471	675	2		Y	-0-					-0-

DAVIS "B" WELL #: 7521 RRCID -> 229373 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 3409 - 4766																		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11		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																		
06		540 #	-0-	-0-	-540	-0-						Y	-0-					7
07		558 #	224	-0-	-334	-0-		224	2			Y	-0-					7
08		558 #	491	-0-	-67	-0-		491	2			Y	-0-					7
09		540 #	511	-0-	-29	-0-		511	2			Y	-0-					7
10		527 R	527	-0-	-0-	-0-		527	2			Y	-0-					7
*11		499 R	499	-0-	-0-	-0-		499	2			Y	-0-					7

DAVIS "B" WELL #: 7624 RRCID -> 232490 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3406 - 3418																		
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7

WINDHAM, WEST (3400)		//CONT.//		97930 750	ASSOCIATED			49B		CNTY: CALLAHAN		
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//		730462								
DAVIS		WELL #:		5020	RRCID ->	239995	COMPL. DATE	06/13/2008	TOTAL DEPTH	3556	PERF.	3430 - 3450
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
06		900 #	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-
07		837 #	423	-0-	-414	-0-	423	2			Y	-0-
08		1182 R	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			Y	-0-
09		882 R	882	-0-	-0-	-0-	882	2			Y	-0-
10	DLQ	G-10	796	-0-	796	-0-	796	2			Y	-0-
*11	DLQ	G-10	675	-0-	675	-0-	1471	2			Y	-0-

DAVIS "WB"		WELL #:		6829	RRCID ->	242069	COMPL. DATE	06/06/2008	TOTAL DEPTH	3466	PERF.	3355 - 3366
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

SOJOURNER DRILLING CORPORATION		800750										
HENNESSEY, SARAH C.		WELL #:		2	RRCID ->	018555	COMPL. DATE	06/23/1953	TOTAL DEPTH	4005	PERF.	3413 - 3421
06		0 S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		0 S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		0 S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		0 S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		0 S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		0 S NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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
06		1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1315	3	132	9	N	235
07		1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1068	3	99	9	N	143
08		1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1200	3	143	9	N	92
09		1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1078	3	149	9	N	227
10		1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1142	3	149	9	N	15
*11		1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1095	2	204	9	N	200

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
06		639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-
07		651 N	525	-0-	-126	-0-	525	3			N	-0-
08		558 N	539	-0-	-19	-0-	539	3			N	-0-
09		630 N	520	-0-	-110	-0-	520	3			N	-0-
10		533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-
*11		524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-

ITX CORPORATION		427179										
DUNLAP, J G		WELL #:		4	RRCID ->	202676	COMPL. DATE	06/01/2004	TOTAL DEPTH	4304	PERF.	2216 - 2222
06		30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-
07		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-
08		31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-
09		30 N	3	-0-	-27	-0-	3	3			N	-0-
10		31 N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-
11		30 N NO RPT	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

Winston (Strawn 2340)		//CONT.//		98118 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
ITX CORPORATION		//CONT.//		427179									
FREEMAN		WELL #:		2	RRCID ->	212976	COMPL. DATE	08/24/2005	TOTAL DEPTH	2350	PERF.	2218 - 2222	
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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	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	09/12/2005	TOTAL DEPTH	6972	PERF.	5278 - 5296	
06	333 N	333	-0-	-0-	-0-	1 1	332 3	Y		-0-			-0-
07	341 N	318	-0-	-23	-0-	1 1	317 3	Y		-0-			-0-
08	372 N	339	-0-	-33	-0-	1 1	338 3	Y		-0-			-0-
09	330 N	286	-0-	-44	-0-	1 1	285 3	Y		-0-			-0-
10	311 N	311	-0-	-0-	-0-	1 1	310 3	Y		-0-			-0-
11	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			Y		NO RPT			-0-
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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
07	14B2 EXT	103	-0-	103	103	103 2		N		-0-			-0-
08	14B2 EXT	116	-0-	116	219	116 2		N		-0-			-0-
09	330 X	111	-0-	-219	-0-	111 2		N		-0-			-0-
10	110 X	110	-0-	-0-	-0-	110 1		N		-0-			-0-
11	120 X	110	-0-	-10	-0-	110 1		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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
11	14B DENY	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	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

WOODS (CONGLOMERATE) 98615 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 ANTLE OPERATING, INC. 026646
 LOCKHART, P.A., JR. HEIRS "MIT" WELL #: 1 RRCID -> 204734 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 3957 - 3965

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
06	510 N	363	-0-	-147	-0-	348	2	15	9	N	14				167
07	379 N	379	-0-	-0-	-0-	362	2	17	9	N	15				182
08	397 N	397	-0-	-0-	-0-	383	2	14	9	N	13	165	1		30
09	416 N	416	-0-	-0-	-0-	395	2	21	9	N	19				49
10	431 N	431	-0-	-0-	-0-	414	2	17	9	N	15				64
11	390 N	286	-0-	-104	-0-	271	2	15	9	N	14				78

BLACK BANDANA LLC 072506
 RICKELS WELL #: 4 RRCID -> 208854 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 3957 - 3964

06	210 N	188	-0-	-22	-0-	181	3	7	9	N	6	94	1		53
07	281 N	281	-0-	-0-	-0-	266	3	15	9	N	14				67
08	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-				67
09	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-				67
10	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-				67
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT				67

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

06	630 N	494	-0-	-136	-0-	481	2	13	9	N	12				55
07	612 N	612	-0-	-0-	-0-	586	2	26	9	N	24	45	1		34
08	589 N	581	-0-	-8	-0-	556	2	25	9	N	23	48	1		9
09	597 N	597	-0-	-0-	-0-	579	2	18	9	N	16				25
*10	624 N	624	-0-	-0-	-0-	595	2	29	9	N	26				51
*11	615 N	615	-0-	-0-	-0-	590	2	25	9	N	23	45	1		29

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

06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 N	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

06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	38					N	NO RPT				-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	38					N	NO RPT				-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	38					N	NO RPT				-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	38					N	NO RPT				-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	38					N	NO RPT				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	38					N	NO RPT				-0-

MASON, ROBERT ELDON 531762
 MASON WELL #: 1 RRCID -> 112536 COMPL. DATE 07/28/1984 TOTAL DEPTH 1620 PERF. 1556 - 1567

06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	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			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

06		150 N	150	-0-	-0-	-0-	65 1	85 2	N		-0-		-0-	
07		184 N	184	-0-	-0-	-0-	79 1	105 2	N		-0-		-0-	
08		160 N	160	-0-	-0-	-0-	48 1	112 2	N		-0-		-0-	
09		130 N	130	-0-	-0-	-0-	50 1	80 2	N		-0-		-0-	
10		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N		NO RPT		-0-	
11		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N		NO RPT		-0-	

BURRIS, J. W.			WELL #: 1		RRCID -> 018562		COMPL. DATE 06/09/1960		TOTAL DEPTH 3302		PERF. 3181 - 3257			
06		300 N	292	-0-	-8	-0-	127 1	165 2	N		-0-		-0-	
07		285 N	285	-0-	-0-	-0-	122 1	163 2	N		-0-		-0-	
08		310 N	255	-0-	-55	-0-	77 1	178 2	N		-0-		-0-	
09		300 N	226	-0-	-74	-0-	88 1	138 2	N		-0-		-0-	
10		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N		NO RPT		-0-	
11		240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			N		NO RPT		-0-	

EVANS, J. B. GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 018564		COMPL. DATE 04/01/1960		TOTAL DEPTH 3355		PERF. 3138 - 3208			
06		791 N	791	-0-	-0-	-0-	343 1	448 2	N		-0-		-0-	
07		775 N	744	-0-	-31	-0-	319 1	425 2	N		-0-		-0-	
08		961 N	799	-0-	-162	-0-	241 1	558 2	N		-0-		-0-	
09		780 N	591	-0-	-189	-0-	230 1	361 2	N		-0-		-0-	
10		744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-			N		NO RPT		-0-	
11		780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-			N		NO RPT		-0-	

FULFER, W. T.			WELL #: 5		RRCID -> 018571		COMPL. DATE 05/25/1960		TOTAL DEPTH 3275		PERF. N/A			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	

VIRGIL GORDON GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 018572		COMPL. DATE 05/23/1960		TOTAL DEPTH 3386		PERF. 3231 - 3346			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	

JACOBS, I. N.			WELL #: 1		RRCID -> 018574		COMPL. DATE 04/11/1960		TOTAL DEPTH 3325		PERF. 3132 - 3172			
06		329 N	329	-0-	-0-	-0-	143 1	186 2	N		-0-		-0-	
07		311 N	311	-0-	-0-	-0-	133 1	178 2	N		-0-		-0-	
08		316 N	316	-0-	-0-	-0-	96 1	220 2	N		-0-		-0-	
09		258 N	258	-0-	-0-	-0-	100 1	158 2	N		-0-		-0-	
10		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N		NO RPT		-0-	
11		210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			N		NO RPT		-0-	

KEMP, H. J.			WELL #: 1		RRCID -> 018576		COMPL. DATE 03/11/1960		TOTAL DEPTH 3460		PERF. 3216 - 3257			
06		420 N	348	-0-	-72	-0-	151 1	197 2	N		-0-		-0-	
07		377 N	377	-0-	-0-	-0-	161 1	216 2	N		-0-		-0-	
08		455 N	455	-0-	-0-	-0-	138 1	317 2	N		-0-		-0-	
09		360 N	342	-0-	-18	-0-	133 1	209 2	N		-0-		-0-	
10		372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			N		NO RPT		-0-	
11		420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			N		NO RPT		-0-	

X-RAY (MARBLE FALLS)		//CONT.// 99140 166		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: ERATH								
CROSSBOW RESOURCES, LLC		//CONT.// 190494														
MORING, C. S.		WELL #: 1		RRCID -> 018580		COMPL. DATE 06/01/1960		TOTAL DEPTH 3348 PERF. 3224 - 3300								
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORING, J. E.		WELL #: 1		RRCID -> 018581		COMPL. DATE 03/30/1960		TOTAL DEPTH 3365 PERF. 3142 - 3193								
06	300 N	282	-0-	-18	-0-	122	1	160	2	N	-0-					-0-
07	306 N	306	-0-	-0-	-0-	131	1	175	2	N	-0-					-0-
08	319 N	319	-0-	-0-	-0-	96	1	223	2	N	-0-					-0-
09	308 N	308	-0-	-0-	-0-	120	1	188	2	N	-0-					-0-
10	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

PARTEN, L. F.		WELL #: 1		RRCID -> 018582		COMPL. DATE 04/05/1960		TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3241 - 3298								
06	330 N	303	-0-	-27	-0-	132	1	171	2	N	-0-					-0-
07	341 N	266	-0-	-75	-0-	114	1	152	2	N	-0-					-0-
08	310 N	209	-0-	-101	-0-	63	1	146	2	N	-0-					-0-
09	300 N	195	-0-	-105	-0-	76	1	119	2	N	-0-					-0-
10	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSSELL, C. C.		WELL #: 3		RRCID -> 018587		COMPL. DATE 05/18/1960		TOTAL DEPTH 3258 PERF. 3167 - 3233								
06	906 N	906	-0-	-0-	-0-	393	1	513	2	N	-0-					-0-
07	971 N	971	-0-	-0-	-0-	416	1	555	2	N	-0-					-0-
08	930 N	926	-0-	-4	-0-	280	1	646	2	N	-0-					-0-
09	900 N	738	-0-	-162	-0-	287	1	451	2	N	-0-					-0-
10	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-
11	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					-0-

WYLIE, A. K., HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 018590		COMPL. DATE 06/15/1960		TOTAL DEPTH 3206 PERF. 3119 - 3168								
06	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	746	1	973	2	N	-0-					-0-
07	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	692	1	924	2	N	-0-					-0-
08	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	471	1	1088	2	N	-0-					-0-
09	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	515	1	810	2	N	-0-					-0-
10	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-
11	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					-0-

WYLIE, H. T.		WELL #: 1		RRCID -> 018591		COMPL. DATE 06/29/1960		TOTAL DEPTH 3308 PERF. 3228 - 3264								
06	270 N	209	-0-	-61	-0-	91	1	118	2	N	-0-					-0-
07	248 N	190	-0-	-58	-0-	81	1	109	2	N	-0-					-0-
08	217 N	213	-0-	-4	-0-	64	1	149	2	N	-0-					-0-
09	210 N	186	-0-	-24	-0-	72	1	114	2	N	-0-					-0-
10	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNG, I. W.		WELL #: 1		RRCID -> 018592		COMPL. DATE 06/15/1960		TOTAL DEPTH 3336 PERF. 3197 - 3311								
06	690 N	690	-0-	-0-	-0-	300	1	390	2	N	-0-					-0-
07	737 N	737	-0-	-0-	-0-	316	1	421	2	N	-0-					-0-
08	770 N	770	-0-	-0-	-0-	233	1	537	2	N	-0-					-0-
09	690 N	672	-0-	-18	-0-	261	1	411	2	N	-0-					-0-
10	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-
11	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					-0-

X-RAY (MARBLE FALLS)			//CONT.// 99140 166		NON-ASSOCIATED			SALVAGE			CNTY: ERATH			
CROSSBOW RESOURCES, LLC			//CONT.// 190494											
MORRIS, MRS. MAGGIE			WELL #: 1		RRCID -> 018594			COMPL. DATE 12/20/1961			TOTAL DEPTH 3265 PERF. 3175 - 3189			
M	ALLOW CODE	GAS 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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DILLINGHAM-FULFER			WELL #: 1		RRCID -> 018613			COMPL. DATE 05/04/1929			TOTAL DEPTH N/A PERF. 3138 - 3155			
06	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	492	1	641	2	N	-0-			-0-
07	935 N	935	-0-	-0-	-0-	401	1	534	2	N	-0-			-0-
08	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	328	1	757	2	N	-0-			-0-
09	720 N	706	-0-	-14	-0-	274	1	432	2	N	-0-			-0-
10	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT			-0-
11	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT			-0-

WHITTENTON, D. W.			WELL #: 1		RRCID -> 018617			COMPL. DATE 08/09/1961			TOTAL DEPTH N/A PERF. 3326 - 3335			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAULDIN, DREW			WELL #: 1		RRCID -> 031426			COMPL. DATE 10/29/1963			TOTAL DEPTH 3278 PERF. 3180 - 3243			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLACKWELL, A. H.			WELL #: 1		RRCID -> 035767			COMPL. DATE 04/12/1965			TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A			
06	420 N	407	-0-	-13	-0-	177	1	230	2	N	-0-			-0-
07	436 N	436	-0-	-0-	-0-	187	1	249	2	N	-0-			-0-
08	458 N	458	-0-	-0-	-0-	138	1	320	2	N	-0-			-0-
09	420 N	410	-0-	-10	-0-	159	1	251	2	N	-0-			-0-
10	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT			-0-
11	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT			-0-

MCINROE, M. F.			WELL #: 1		RRCID -> 035972			COMPL. DATE 05/02/1965			TOTAL DEPTH 3295 PERF. N/A			
06	681 N	681	-0-	-0-	-0-	296	1	385	2	N	-0-			-0-
07	701 N	701	-0-	-0-	-0-	300	1	401	2	N	-0-			-0-
08	708 N	708	-0-	-0-	-0-	214	1	494	2	N	-0-			-0-
09	667 N	667	-0-	-0-	-0-	259	1	408	2	N	-0-			-0-
10	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT			-0-
11	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT			-0-

STEWART			WELL #: 1		RRCID -> 036205			COMPL. DATE 04/12/1965			TOTAL DEPTH 3406 PERF. N/A			
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	45	1	59	2	N	-0-			-0-
07	111 N	111	-0-	-0-	-0-	48	1	63	2	N	-0-			-0-
08	116 N	116	-0-	-0-	-0-	35	1	81	2	N	-0-			-0-
09	90 N	73	-0-	-17	-0-	28	1	45	2	N	-0-			-0-
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT			-0-

X-RAY (MARBLE FALLS)		//CONT.// 99140 166		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: ERATH								
CROSSBOW RESOURCES, LLC		//CONT.// 190494														
MORING, J. E.		WELL #: 2		RRCID -> 042881		COMPL. DATE 08/20/1967		TOTAL DEPTH 3290 PERF. 3194 - 3212								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIPES, W.B. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 088175		COMPL. DATE 06/13/1980		TOTAL DEPTH 4420 PERF. 3452 - 3468								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAULDIN, C.W. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 090733		COMPL. DATE 11/06/1980		TOTAL DEPTH 4483 PERF. 3291 - 3333								
06	510 N	176	-0-	-334	-0-	76	1	100	2	N	-0-					-0-
07	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
08	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
09	552 N	552	-0-	-0-	-0-	214	1	338	2	N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WYLIE, A.K. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 091258		COMPL. DATE 12/02/1980		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3149 - 3197								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSSELL, C.C.		WELL #: 4		RRCID -> 093053		COMPL. DATE 03/17/1981		TOTAL DEPTH 4103 PERF. 3241 - 3289								
06	911 N	911	-0-	-0-	-0-	396	1	515	2	N	-0-					-0-
07	930 N	678	-0-	-252	-0-	290	1	388	2	N	-0-					-0-
08	992 N	650	-0-	-342	-0-	196	1	454	2	N	-0-					-0-
09	900 N	492	-0-	-408	-0-	191	1	301	2	N	-0-					-0-
10	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-
11	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER, A.V. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 093403		COMPL. DATE 03/30/1981		TOTAL DEPTH 4015 PERF. 3244 - 3282								
06	233 N	233	-0-	-0-	-0-	101	1	132	2	N	-0-					-0-
07	243 N	243	-0-	-0-	-0-	104	1	139	2	N	-0-					-0-
08	248 N	248	-0-	-0-	-0-	75	1	173	2	N	-0-					-0-
09	240 N	226	-0-	-14	-0-	88	1	138	2	N	-0-					-0-
10	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

KEMP, H.J GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 093536		COMPL. DATE 05/09/1981		TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3261 - 3402								
06	248 N	248	-0-	-0-	-0-	108	1	140	2	N	-0-					-0-
07	248 N	222	-0-	-26	-0-	95	1	127	2	N	-0-					-0-
08	248 N	192	-0-	-56	-0-	58	1	134	2	N	-0-					-0-
09	240 N	177	-0-	-63	-0-	69	1	108	2	N	-0-					-0-
10	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

X-RAY (MARBLE FALLS)		//CONT.//		99140 166	NON-ASSOCIATED			SALVAGE			CNTY: ERATH			
CROSSBOW RESOURCES, LLC		//CONT.//		190494										
FULFER, MRS. W.T. ETAL		GAS UNIT1		WELL #:	6	RRCID ->	093664	COMPL. DATE	05/07/1981	TOTAL DEPTH	3870	PERF. 3176 - 3221		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

06		302 N	302	-0-	-0-	-0-	131 1	171 2	N		-0-		-0-	
07		310 N	277	-0-	-33	-0-	119 1	158 2	N		-0-		-0-	
08		341 N	328	-0-	-13	-0-	99 1	229 2	N		-0-		-0-	
09		300 N	286	-0-	-14	-0-	111 1	175 2	N		-0-		-0-	
10		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N		NO RPT		-0-	
11		330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			N		NO RPT		-0-	

RUSSELL,C.C.				WELL #:	5P	RRCID ->	094299	COMPL. DATE	07/10/1981	TOTAL DEPTH	3459	PERF. 3255 - 3325		
06		510 N	510	-0-	-0-	-0-	221 1	289 2	N		-0-		-0-	
07		545 N	545	-0-	-0-	-0-	233 1	312 2	N		-0-		-0-	
08		558 N	513	-0-	-45	-0-	155 1	358 2	N		-0-		-0-	
09		510 N	479	-0-	-31	-0-	186 1	293 2	N		-0-		-0-	
10		558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			N		NO RPT		-0-	
11		510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-			N		NO RPT		-0-	

GORDON, VIRGIL GAS UNIT				WELL #:	2P	RRCID ->	094690	COMPL. DATE	05/28/1981	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3169 - 3266		
06		867 N	867	-0-	-0-	-0-	376 1	491 2	N		-0-		-0-	
07		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	434 1	579 2	N		-0-		-0-	
08		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	307 1	708 2	N		-0-		-0-	
09		951 N	951	-0-	-0-	-0-	369 1	582 2	N		-0-		-0-	
10		1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-			N		NO RPT		-0-	
11		990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-			N		NO RPT		-0-	

MAULDIN, C.W. "A" GAS UNIT				WELL #:	2P	RRCID ->	094691	COMPL. DATE	05/08/1981	TOTAL DEPTH	3420	PERF. 3192 - 3290		
06		482 N	482	-0-	-0-	-0-	209 1	273 2	N		-0-		-0-	
07		514 N	514	-0-	-0-	-0-	220 1	294 2	N		-0-		-0-	
08		455 N	455	-0-	-0-	-0-	138 1	317 2	N		-0-		-0-	
09		510 N	510	-0-	-0-	-0-	198 1	312 2	N		-0-		-0-	
10		434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			N		NO RPT		-0-	
11		420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			N		NO RPT		-0-	

FULBRIGHT,W.C. GAS UNIT				WELL #:	3P	RRCID ->	096462	COMPL. DATE	11/17/1981	TOTAL DEPTH	3420	PERF. 3244 - 3337		
06		510 N	488	-0-	-22	-0-	212 1	276 2	N		-0-		-0-	
07		527 N	485	-0-	-42	-0-	208 1	277 2	N		-0-		-0-	
08		558 N	497	-0-	-61	-0-	150 1	347 2	N		-0-		-0-	
09		506 N	506	-0-	-0-	-0-	197 1	309 2	N		-0-		-0-	
10		496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-			N		NO RPT		-0-	
11		480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-			N		NO RPT		-0-	

WILLIAMS, G. GAS UNIT				WELL #:	3P	RRCID ->	096472	COMPL. DATE	12/01/1981	TOTAL DEPTH	3424	PERF. 3186 - 3247		
06		889 N	889	-0-	-0-	-0-	386 1	503 2	N		-0-		-0-	
07		899 N	899	-0-	-0-	-0-	385 1	514 2	N		-0-		-0-	
08		901 N	901	-0-	-0-	-0-	272 1	629 2	N		-0-		-0-	
09		827 N	827	-0-	-0-	-0-	321 1	506 2	N		-0-		-0-	
10		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N		NO RPT		-0-	
11		330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			N		NO RPT		-0-	

EVANS, J.B. GAS UNIT				WELL #:	3P	RRCID ->	098137	COMPL. DATE	02/01/1982	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3266 - 3329		
06		630 N	566	-0-	-64	-0-	246 1	320 2	N		-0-		-0-	
07		620 N	620	-0-	-0-	-0-	266 1	354 2	N		-0-		-0-	
08		649 N	649	-0-	-0-	-0-	196 1	453 2	N		-0-		-0-	
09		570 N	564	-0-	-6	-0-	219 1	345 2	N		-0-		-0-	
10		620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-			N		NO RPT		-0-	
11		630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-			N		NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

X-RAY (MARBLE FALLS) //CONT.// 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH												
MILLER OPERATING COMPANY LLC 568561												
BARTON, E. M. WELL #: 2 RRCID -> 018596 COMPL. DATE 10/03/1929 TOTAL DEPTH 3265 PERF. 3173 - 3265												
M	ALLOW 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

06	14B DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CARY, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 018597 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3250 - 3280												
06	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	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												
06	120 N	118	-0-	-2	-0-	118	3			N	-0-	-0-
07	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-	-0-
08	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-	-0-
09	120 N	113	-0-	-7	-0-	113	3			N	-0-	-0-
*10	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-	-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT	-0-

EVATT, J. V. WELL #: 1 RRCID -> 018603 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3258 - 3289												
06	14B DENY	-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	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												
06	14B DENY	-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	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												
06	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-	-0-
07	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-	-0-
08	248 N	237	-0-	-11	-0-	237	3			N	-0-	-0-
09	240 N	237	-0-	-3	-0-	237	3			N	-0-	-0-
10	248 N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-	-0-
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT	-0-

MORING, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 018607 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3300 - 3319												
06	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-	-0-
07	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-	-0-
08	310 N	289	-0-	-21	-0-	289	3			N	-0-	-0-
*09	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-	-0-
10	310 N	300	-0-	-10	-0-	300	3			N	-0-	-0-
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT	-0-

X-RAY (MARBLE FALLS) //CONT.// 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH
 MILLER OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 568561
 SMITH, J. E., -D- WELL #: 1 RRCID -> 018609 COMPL. DATE 11/24/1960 TOTAL DEPTH 3410 PERF. 3200 - 3240

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06		360 N	344	-0-	-16	-0-	344 3		N	-0-			-0-
07		364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 3		N	-0-			-0-
08		372 N	339	-0-	-33	-0-	339 3		N	-0-			-0-
*09		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 3		N	-0-			-0-
10		372 N	361	-0-	-11	-0-	361 3		N	-0-			-0-
11		330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			N	NO RPT			-0-

SMITH-BAHAN WELL #: 1 RRCID -> 018610 COMPL. DATE 10/22/1928 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3260 - 3361

06		397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 3		N	-0-			-0-
07		551 N	551	-0-	-0-	-0-	551 3		N	-0-			-0-
08		396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 3		N	-0-			-0-
*09		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 3		N	-0-			-0-
*10		323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 3		N	-0-			-0-
11		270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT			-0-

SMITH-BAHAN WELL #: B 1 RRCID -> 018611 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3260 - 3367

06		90 N	31	-0-	-59	-0-	31 3		N	-0-			-0-
07		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3		N	-0-			-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
10		11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WYLIE, A. K. WELL #: 1 RRCID -> 018612 COMPL. DATE 04/09/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3183 - 3225

06		270 N	268	-0-	-2	-0-	268 3		N	-0-			-0-
07		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 3		N	-0-			-0-
08		279 N	266	-0-	-13	-0-	266 3		N	-0-			-0-
09		270 N	267	-0-	-3	-0-	267 3		N	-0-			-0-
10		279 N	268	-0-	-11	-0-	268 3		N	-0-			-0-
11		270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT			-0-

SMITH, J. E. "D" WELL #: 2 RRCID -> 174674 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 3792 PERF. 3150 - 3202

06	14B	DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MILLS, JAY 569255
 BOYLE, H. M. WELL #: 1 RRCID -> 032805 COMPL. DATE 02/11/1964 TOTAL DEPTH 3290 PERF. N/A

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

X-RAY (MARBLE FALLS)		//CONT.//		99140 166	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: ERATH					
MINGUS OIL & GAS				569683									
PETTUS, M. ALMA ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 018618	COMPL. DATE 07/08/1960	TOTAL DEPTH 4025	PERF. 3184	- 3206				
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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PETTUS, M. ALMA ET AL		WELL #:		2	RRCID -> 018619	COMPL. DATE 07/30/1960	TOTAL DEPTH 3275	PERF. 3220	- 3250				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

T. P. FEE /FD-41-B/		WELL #:		1	RRCID -> 034866	COMPL. DATE 07/02/1964	TOTAL DEPTH 3275	PERF. N/A					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

T. P. FEE /FD-41-B/		WELL #:		2	RRCID -> 034868	COMPL. DATE 10/07/1964	TOTAL DEPTH 3427	PERF. N/A					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STEWART CONTRACT SERVICES				820789	RRCID -> 165720	COMPL. DATE 11/18/1997	TOTAL DEPTH 3300	PERF. 3223	- 3240				
CARR-GORDON		WELL #:		1									
06	390 N	333	-0-	-57	-0-	333 2			N	-0-			121
07	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 2			N	-0-			121
08	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 2			N	-0-			121
09	330 N	315	-0-	-15	-0-	315 2			N	-0-			121
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			121
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			121

TORCH OPERATING LLC				862620	RRCID -> 018579	COMPL. DATE 05/26/1960	TOTAL DEPTH 3288	PERF. 3200	- 3258				
MAULDIN, C.W. "A" GAS UNIT		WELL #:		1A									
06	14B DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

X-RAY (MARBLE FALLS)		//CONT.//		99140 166	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: ERATH					
WOOD, JERRY G.				937390									
WOOD, JERRY G.		WELL #:		1	RRCID ->	096471	COMPL. DATE	09/08/1981	TOTAL DEPTH	3430	PERF. 3116 - 3121		
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
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-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		
06	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3		N	-0-			-0-
07	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3		N	-0-			-0-
08	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	3		N	-0-			-0-
09	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	3		N	-0-			-0-
*10	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	3		N	-0-			-0-
11	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		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WOFFORD, R. NAT				935462				CNTY: ERATH					
WOFFORD		WELL #:		1	RRCID ->	089304	COMPL. DATE	12/18/1979	TOTAL DEPTH	3571	PERF. 3480 - 5661		
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

Y-OH-Y (CADD0)				99157 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PARKER					
PETERSON OIL AND GAS LLC				658440									
GREENMAN		WELL #:		1	RRCID ->	127730	COMPL. DATE	06/07/1988	TOTAL DEPTH	3804	PERF. 3266 - 3294		
06	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2		N	-0-			-0-
07	434 N	329	-0-	-105	-0-	329	2		N	-0-			-0-
08	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2		N	-0-			-0-
09	450 N	428	-0-	-22	-0-	428	2		N	-0-			-0-
10	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	1		N	-0-			-0-
*11	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	1		N	-0-			-0-

YAHOO (MISSISSIPPIAN)		99200 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563										
STUART, J. N. "B"		WELL #: 26		RRCID -> 195781		COMPL. DATE 03/08/2003		TOTAL DEPTH 3902 PERF. 3449 - 3458				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2		N	-0-			-0-
07	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2		N	-0-			-0-
08	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2		N	-0-			-0-
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2		N	-0-			-0-
10	93 N	89	-0-	-4	-0-	89 2		N	-0-			-0-
11	90 N	71	-0-	-19	-0-	71 2		N	-0-			-0-

STUART, J.N. "B"		WELL #: 27		RRCID -> 195782		COMPL. DATE 03/09/2003		TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3620 - 3671				
06	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2		N	-0-			-0-
07	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2		N	-0-			-0-
08	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2		N	-0-			-0-
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2		N	-0-			-0-
10	93 N	89	-0-	-4	-0-	89 2		N	-0-			-0-
11	90 N	71	-0-	-19	-0-	71 2		N	-0-			-0-

COPELAND RANCH "C"		WELL #: C 1		RRCID -> 202675		COMPL. DATE 06/10/2004		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3768 - 3784				
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			30
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30

STUART, J.N. "B"		WELL #: 28		RRCID -> 227481		COMPL. DATE 11/29/2002		TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3838 - 3878				
06	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2		N	-0-			-0-
07	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2		N	-0-			-0-
08	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2		N	-0-			-0-
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2		N	-0-			-0-
10	93 N	89	-0-	-4	-0-	89 2		N	-0-			-0-
11	90 N	71	-0-	-19	-0-	71 2		N	-0-			-0-

STUART, J. N. "B"		WELL #: 35		RRCID -> 246249		COMPL. DATE 09/30/2008		TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3507 - 3542				
06	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2		N	-0-			-0-
07	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2		N	-0-			-0-
08	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2		N	-0-			-0-
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2		N	-0-			-0-
10	93 N	89	-0-	-4	-0-	89 2		N	-0-			-0-
11	90 N	71	-0-	-19	-0-	71 2		N	-0-			-0-

GTG OPERATING, LLC		337080										
STUART, J. N. "A"		WELL #: 12		RRCID -> 261292		COMPL. DATE 03/28/1997		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3626 - 3650				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			22
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			22

OIL AND GAS DIVISION

YAHOO (MISSISSIPPIAN)		//CONT.//		99200 250	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO				
GTG OPERATING, LLC		//CONT.//		337080									
STUART, J. N. "A"		WELL #:		14	RRCID ->	261293	COMPL. DATE	04/12/1997	TOTAL DEPTH	3940	PERF.	3594 - 3620	
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-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	
06	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1149	2	3 9	N	3			52
07	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1167	2	3 9	N	3			55
08	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1349	2	9 9	N	8			63
09	1140 N	1120	-0-	-20	-0-	1114	2	6 9	N	5			68
10	1178 N	1104	-0-	-74	-0-	1094	2	10 9	N	9			77
11	1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-				N	NO RPT			77

YOUNG (MISS.)				99465 500	ASSOCIATED	49B			CNTY: SHACKELFORD				
HILLTEX OPERATING COMPANY, LLC				388861									
BUCKLER WALKER B		WELL #:		4B	RRCID ->	059451	COMPL. DATE	06/14/1974	TOTAL DEPTH	4718	PERF.	4564 - 0	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ZENO (MORRIS)				99779 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: COLEMAN				
DJ & T SERVICES, LLC				221680									
MORRIS 30		WELL #:		A 3	RRCID ->	022804	COMPL. DATE	09/00/1955	TOTAL DEPTH	2645	PERF.	2620 - 2636	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-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	
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
11	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-				N	NO RPT			-0-

COLE				WELL #:	1	RRCID ->	080503	COMPL. DATE	09/13/1978	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2700 - 2704
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			-0-
07	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	2		N	-0-			-0-
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			-0-
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			-0-
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			-0-
11	9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-				N	NO RPT			-0-

ZOURETTE (MARBLE FALLS		//CONT.// 99882 555		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE				
CIRCLE D OIL & GAS, INC.		//CONT.// 153608										
COLE		WELL #: 3		RRCID -> 080741		COMPL. DATE 11/17/1978		TOTAL DEPTH 2768		PERF. 2699 - 2709		
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
06		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	N	-0-			-0-
07		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	N	-0-			-0-
08		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2	N	-0-			-0-
09		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	N	-0-			-0-
10		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2	N	-0-			-0-
11		7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-		N	NO RPT			-0-

PIERSON, HAROLD -A-		WELL #: 2		RRCID -> 082931		COMPL. DATE 02/24/1979		TOTAL DEPTH 2779		PERF. 2738 - 2752		
06		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-			-0-
07		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-			-0-
08		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-			-0-
09		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-			-0-
10		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-			-0-
11		2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-		N	NO RPT			-0-

PIERSON		WELL #: 2		RRCID -> 094704		COMPL. DATE 06/23/1981		TOTAL DEPTH 2873		PERF. 2722 - 2728		
06		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2	N	-0-			-0-
07		31 N	18	-0-	-13	-0-	18 2	N	-0-			-0-
08		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2	N	-0-			-0-
09		30 N	19	-0-	-11	-0-	19 2	N	-0-			-0-
10		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2	N	-0-			-0-
11		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-		N	NO RPT			-0-

ZOURETTE, 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		
06		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2	N	-0-			-0-
07		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2	N	-0-			-0-
08		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2	N	-0-			-0-
09		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2	N	-0-			-0-
10		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2	N	-0-			-0-
11		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-		N	NO RPT			-0-

PEARSON, HAROLD -C-		WELL #: 4		RRCID -> 090669		COMPL. DATE 06/23/1980		TOTAL DEPTH 2954		PERF. 2762 - 2766		
06		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2	N	-0-			-0-
07		62 N	61	-0-	-1	-0-	61 2	N	-0-			-0-
08		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2	N	-0-			-0-
09		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2	N	-0-			-0-
10		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2	N	-0-			-0-
11		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-		N	NO RPT			-0-

PIERSON		WELL #: 1		RRCID -> 092051		COMPL. DATE 01/15/1981		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2930 - 2940		
06		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2	N	-0-			-0-
07		31 N	2	-0-	-29	-0-	2 2	N	-0-			-0-
08		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2	N	-0-			-0-
09		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2	N	-0-			-0-
10		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2	N	-0-			-0-
11		60 N	NO RPT	-0-	-60	-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, HAROLD -D-		WELL #:	5	RRCID -> 096810	COMPL. DATE 11/15/1981	TOTAL DEPTH 2791	PERF. 2732	- 2742				
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
06		20 N	20	-0-	-0-	20 2		N	-0-			-0-
07		31 N	20	-0-	-11	20 2		N	-0-			-0-
08		22 N	22	-0-	-0-	22 2		N	-0-			-0-
09		30 N	21	-0-	-9	21 2		N	-0-			-0-
10		22 N	22	-0-	-0-	22 2		N	-0-			-0-
11		30 N	NO RPT	-0-	-30			N	NO RPT			-0-